

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455								
HOLT		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
BOWERS B		WELL #: 2A		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF. 19560 - 19576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GROVES		1337		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
WELL #: 1337		RRCID -> 166112		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
MARGA		WELL #:		3	RRCID ->	181446	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 9138 - 10507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #:	397	RRCID ->	279153	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12390	PERF. N/A	
MILLS RANCH		WELL #:		397	RRCID ->	279153	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12390	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
MORRISON POTOMAC A999				WELL #: 1	RRCID -> 215911	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 11420	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKE 14				WELL #: 1	RRCID -> 227413	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338		
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
GRAND RESOURCES, INC.				324750								
MORRIS-SHELL				WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014	- 15054			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LASATER & CO, INC.				487415			CNTY: ROBERTS					
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161	- 7169			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260			CNTY: ROBERTS					
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	- 3916			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILD/CAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 149		WELL #:		5	RRCID -> 227412	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3451	-	3468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	-	5750					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID -> 227415	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 11014	PERF. N/A							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579						
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF.13799	- 13825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LINN OPERATING, INC.				501545						
OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEVINS A 75				WELL #: 1	RRCID -> 214559	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 2720	- 2732	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		563282			RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9028 - 9238			
ANNA LEE		WELL #:		1466										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER						
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
WOOD				WELL #: 4153	RRCID -> 208749	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 3616	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

W. H. CLARK				712840	RRCID -> 266983	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9974 - 10178					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO PETROLEUM, INC.				712840	RRCID -> 278256	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 12784	PERF. 11260 - 11314					
BAILEY				WELL #: 2092									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2016 - PLUGGED 04/29/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKYCAP ENERGY, LLC				786416	RRCID -> 272843	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 14259 - 16320					
TERESA				WELL #: 1063H									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419						
DABERRY				WELL #: 6	RRCID -> 178002	COMPL. DATE 08/23/1998	TOTAL DEPTH 250	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEFLEY 47				WELL #: 6	RRCID -> 234788	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 12880	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	RRCID -> 189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10780 - 11206		
CAMPBELL				WELL #: 1							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



OIL AND GAS DIVISION

-----

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563  
KILE WELL #: 1029 RRCID -> 279483 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7768 - 7824

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - PLUGGED 09/21/16

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

-----

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

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

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

-----

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
LEDRIK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.10583 - 10875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
JAHNEL WELL #: 1 RRCID -> 069387 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8315 - 8333

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

PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			27	
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			27	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			27	
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			27	
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			27	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			27	
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			27	
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			27	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			27	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			27	
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-			27	
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			9,686											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POST, GEORGE P. 671903  
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACHILLES (TONKAWA)		//CONT.//		00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
BREX 102 HMH				WELL #:	1H	RRCID ->	280002	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	8400 - 13102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		55149 X	39677	-0-	-15472	-0-	38246 2	1431 9	N	1301	1334 1	8 8		416
02		51591 X	33768	-0-	-17823	-0-	32646 2	1122 9	N	1020	953 1	13 8		470
03		55149 X	38068	-0-	-17081	-0-	36636 2	1432 9	N	1302	1325 1			447
04		53370 X	36035	-0-	-17335	-0-	34761 2	1274 9	N	1158	1319 1	8 8		278
05		55149 X	35243	-0-	-19906	-0-	34102 2	1141 9	N	1037	941 1	4 8		370
06		53370 X	33101	-0-	-20269	-0-	31980 2	1121 9	N	1019	1120 1	2 8		267
07		38068 X	33427	-0-	-4641	-0-	32272 2	1155 9	N	1050	1124 1			193
08		38068 X	32662	-0-	-5406	-0-	31599 2	1063 9	N	966	757 1			402
09		36030 X	29983	-0-	-6047	-0-	29040 2	943 9	N	857	1094 1			165
10		35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-			N	NO RPT				165
11		33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-			N	NO RPT				165
12		30814 X	NO RPT	-0-	-30814	-0-			N	NO RPT				165
TOTAL GAS PROD:		311,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,710						

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)				01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
FORT ELLIOT "55"				WELL #:	1	RRCID ->	191387	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	4052 - 4070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTERSON				WELL #:	4508	RRCID ->	191464	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4050 - 4068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602										
MOBETTIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095 -	5890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
ARCHER 50 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470 -	3898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
PLETCHER		WELL #:		9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434 -	11497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565	2262	-0-	-1303	-0-	1954	2	308	9	N	280		511
02		5455	5455	-0-	-0-	-0-	4433	2	1022	9	N	929	939	500
03		5293	5293	-0-	-0-	-0-	4376	2	917	9	N	834	1114	220
04		5422	5422	-0-	-0-	-0-	4341	2	1081	9	N	983	732	471
05		6816	6816	-0-	-0-	-0-	5739	2	1077	9	N	979	1041	409
06		5783	5783	-0-	-0-	-0-	5091	2	692	9	N	629	694	344
07		3565	6284	-0-	2719	2719	5175	2	1109	9	N	1008	1056	296
08		12544	6260	-0-	-6284	-0-	5294	2	966	9	N	878	688	486
09		5880	5786	-0-	-94	-0-	4898	2	888	9	N	807	910	383
10		6076	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT		383
11		5790 #	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT		383
12		6076	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT		383
TOTAL GAS PROD:		49,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,327								

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ALLISON PARKS (DOUGLAS)		01810 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #: 1		RRCID -> 279615		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414		PERF. 8490 -		8590	
JONES, L.L. 14															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

4P ENERGY TEXAS, LLC <th colspan="2">953803 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="8">CNTY: HEMPHILL</th> </th></th></th>		953803 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="8">CNTY: HEMPHILL</th> </th></th>		NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="8">CNTY: HEMPHILL</th> </th>		CAPACITY <th colspan="8">CNTY: HEMPHILL</th>		CNTY: HEMPHILL								
HALL 23		WELL #: 1		RRCID -> 279976		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8800 -		8841				
01	SHUT IN	193	-0-	193	1367	31	2	162	9	N	147	181	1	5	8	168
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1367					N	204	246	1			126
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1367					N	84	175	1	4	8	31
04	SHUT IN	277	-0-	277	1644	54	2	223	9	N	203					234
05	SHUT IN	108	-0-	108	1752	7	2	101	9	N	92	159	1			167
06	SHUT IN	121	-0-	121	1873	15	2	106	9	N	96	104	1			159
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1873					N	304					463
08	SHUT IN	30	-0-	30	1903	30	2			N	-0-	191	1			251
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1903					N	134	276	1			109
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1903					N	NO RPT					109
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1903					N	NO RPT					109
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1903					N	NO RPT					109
TOTAL GAS PROD:		729								TOTAL CONDENSATE PROD:		1,264				

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) <th colspan="2">01810 410 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="8">CNTY: HEMPHILL</th> </th></th></th>		01810 410 <th colspan="2">NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="8">CNTY: HEMPHILL</th> </th></th>		NON-ASSOCIATED <th colspan="2">CAPACITY <th colspan="8">CNTY: HEMPHILL</th> </th>		CAPACITY <th colspan="8">CNTY: HEMPHILL</th>		CNTY: HEMPHILL								
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937		WELL #: 1		RRCID -> 198525		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 15900		PERF.12468 -		14622		
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					80
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1112	2	50	9	N	45					125
03	1116 N	871	-0-	-245	-0-	850	2	21	9	N	19					144
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	N	13					157
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1081	2	46	9	N	42					199
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	898	2	35	9	N	32	187	1			44
07	1333 N	972	-0-	-361	-0-	959	2	13	9	N	12					56
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	N	10					66
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	N	17					83
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	N	8					91
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	N	12					103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
TOTAL GAS PROD:		10,629								TOTAL CONDENSATE PROD:		210				

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY DONALDSON		//CONT.//	01810 410 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL												
		WELL #:	1017	RRCID ->	214273	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	14802	PERF.	11792 - 11868							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC TROY 23			491579	WELL #:	1	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248 - 12392	
01	899 N	388	-0-	-511	-0-	386	2	2	9	N	2		205	
02	696 N	374	-0-	-322	-0-	373	2	1	9	N	1	8	205	
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	854	2	54	9	N	49	186 1	68	
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-		68	
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		68	
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		68	
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-		68	
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-		68	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-		68	
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-		68	
11	1020 N	869	-0-	-151	-0-	869	2			N	-0-		68	
12	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-		68	
TOTAL GAS PROD:		9,873												TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KIKER				WELL #:	706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897 - 14105	
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2829	2	68	9	N	62		260	
02	1653 N	1389	-0-	-264	-0-	1367	2	22	9	N	20	202 1	78	
03	1767 N	1218	-0-	-549	-0-	1185	2	33	9	N	30		108	
04	1710 N	1176	-0-	-534	-0-	1174	2	2	9	N	2		110	
05	1488 N	1101	-0-	-387	-0-	1084	2	17	9	N	15		125	
06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-		125	
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1160	2	8	9	N	7		132	
08	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1019	2	9	9	N	8		140	
09	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1018	2	8	9	N	7		147	
10	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1000	2	12	9	N	11		158	
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	959	2	11	9	N	10		168	
12	1054 N	809	-0-	-245	-0-	799	2	10	9	N	9		177	
TOTAL GAS PROD:		14,885												TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971	- 14602				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-				82
02		957 N	928	-0-	-29	-0-	928	2			N	-0-				82
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				82
04		1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-				82
05		992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-				82
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				82
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1608	2	33	9	N	30				112
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1394	2	56	9	N	51				163
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	2	10	9	N	9				172
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1				173
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4				177
*12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1				178
TOTAL GAS PROD:		14,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828	- 14140				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2071	2	17	9	N	15				278
02		1798 N	1290	-0-	-508	-0-	1281	2	9	9	N	8	199	1		87
03		1984 N	1001	-0-	-983	-0-	998	2	3	9	N	3				90
04		1920 N	954	-0-	-966	-0-	935	2	19	9	N	17				107
05		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1068	2	34	9	N	31				138
06		960 N	919	-0-	-41	-0-	898	2	21	9	N	19				157
07		992 N	882	-0-	-110	-0-	879	2	3	9	N	3				160
08		1116 N	839	-0-	-277	-0-	839	2			N	-0-				160
09		930 N	801	-0-	-129	-0-	776	2	25	9	N	23				183
10		868 N	785	-0-	-83	-0-	772	2	13	9	N	12				195
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				195
*12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				195
TOTAL GAS PROD:		12,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.11916	- 13560				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1018	2	6	9	N	5				85
02		1131 N	786	-0-	-345	-0-	786	2			N	-0-				85
03		1209 N	756	-0-	-453	-0-	756	2			N	-0-				85
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	N	15				100
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1536	2	68	9	N	62				162
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1116	2	33	9	N	30				192
07		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1138	2	7	9	N	6				198
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				198
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5				203
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	2	10	9	N	9				212
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1289	2	19	9	N	17	192	1		37
12		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1159	2	1	9	N	1				38
TOTAL GAS PROD:		14,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		150								



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2		N	-0-		60
02	1508 N	1327	-0-	-181	-0-	1321	2	6	9	N	5	65
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1629	2	35	9	N	32	97
04	1590 N	1328	-0-	-262	-0-	1328	2			N	-0-	97
05	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	1158	2	36	9	N	33	130
06	1620 N	1115	-0-	-505	-0-	1112	2	3	9	N	3	133
07	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1194	2			N	-0-	133
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1291	2	39	9	N	35	168
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1192	2	21	9	N	19	187
10	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1193	2	6	9	N	5	192
11	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-	192
12	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074	2			N	-0-	192
TOTAL GAS PROD:		15,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

KIKER		WELL #: 1606		RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11923 - 13598	
01	3100 N	3981	-0-	881	1415	3974	2	7	9	N	6	208
02	3613 X	2198	-0-	-1415	-0-	2165	2	33	9	N	30	37
03	2077 X	1803	-0-	-274	-0-	1802	2	1	9	N	1	38
04	2010 X	1831	-0-	-179	-0-	1752	2	79	9	N	72	110
05	2077 X	1743	-0-	-334	-0-	1741	2	2	9	N	2	112
06	2010 X	1566	-0-	-444	-0-	1527	2	39	9	N	35	147
07	2077 X	1534	-0-	-543	-0-	1531	2	3	9	N	3	150
08	1891 X	1537	-0-	-354	-0-	1490	2	47	9	N	43	193
09	1830 X	1420	-0-	-410	-0-	1390	2	30	9	N	27	220
10	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1463	2	20	9	N	18	43
11	1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			N	-0-	43
12	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:		21,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

LUCAS 9		WELL #: 2		RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	12107 - 13030	
01	9982 X	9223	-0-	-759	-0-	9073	2	150	9	N	136	97
02	9338 X	9151	-0-	-187	-0-	9073	2	78	9	N	71	168
03	9982 X	8724	-0-	-1258	-0-	8606	2	118	9	N	107	80
04	9390 X	8165	-0-	-1225	-0-	8135	2	30	9	N	27	107
05	9796 X	8110	-0-	-1686	-0-	7960	2	150	9	N	136	243
06	8190 X	7554	-0-	-636	-0-	7445	2	109	9	N	99	155
07	8463 X	7408	-0-	-1055	-0-	7303	2	105	9	N	95	59
08	8463 X	7014	-0-	-1449	-0-	6898	2	116	9	N	105	164
09	8160 X	7508	-0-	-652	-0-	7353	2	155	9	N	141	114
10	8122 X	7732	-0-	-390	-0-	7627	2	105	9	N	95	209
11	7560 X	7278	-0-	-282	-0-	7245	2	33	9	N	30	44
12	7502 X	7029	-0-	-473	-0-	6934	2	95	9	N	86	130
TOTAL GAS PROD:		94,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,128						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419											
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066											
01	682 N	435	-0-	-247	-0-	434 3	1 9	Y	1		9
02	638 N	478	-0-	-160	-0-	474 3	4 9	Y	4	1 8	12
03	558 N	466	-0-	-92	-0-	465 3	1 9	Y	1		13
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540 3	1 9	Y	1	1 8	13
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526 3	3 9	Y	3		16
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-		16
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-		16
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	556 3	54 9	Y	49	65 1	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-		8
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-		8
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-		8
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		7,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364											
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		Y	-0-	1 1	33
02	1015 N	953	-0-	-62	-0-	952 3	1 9	Y	1	1 8	33
03	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3		Y	-0-		33
04	1410 N	1029	-0-	-381	-0-	1029 3		Y	-0-		33
05	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809 3		Y	-0-		33
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157 3	1 9	Y	1		34
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-		34
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1059 3	22 9	Y	20	53 1 1 8	-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-		-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		Y	-0-		-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		Y	-0-		-0-
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460											
01	930 N	712	-0-	-218	-0-	712 3		Y	-0-		8
02	870 N	536	-0-	-334	-0-	536 3		Y	-0-		8
03	930 N	555	-0-	-375	-0-	555 3		Y	-0-		8
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	512 3	1 9	Y	1	1 8	8
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3		Y	-0-		8
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-		8
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-		8
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618 3	1 9	Y	1	1 8	8
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-	8 7	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	802 2	36 9	Y	33	33 1	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-		-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)							
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386												
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		12
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-		12
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-		12
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		12
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-		12
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-		12
*07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		Y	-0-		12
*08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		Y	-0-		12
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	252 2	Y	36		48
						40	9					
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256 2	Y	-0-		48
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	8	1	256 2	Y	-0-		48
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255 2	Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		3,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690												
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1678	3	15 9	Y	14		62
02	1595 N	1515	-0-	-80	-0-	1512	3	3 9	Y	3		65
03	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1603	3	3 9	Y	3	1 8	67
04	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	1536	3	3 9	Y	3	2 8	68
05	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1600	3	3 9	Y	3	71 1	-0-
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1524	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	3		Y	-0-		-0-
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
*09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1594	2	25 9	Y	23		23
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15 9	Y	14	30 1	7
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-		7
*12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1 9	Y	1	1 1	7
TOTAL GAS PROD:		19,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2077 X	2054	-0-	-23	-0-	2037	3	17	9	Y	15	1	8			188
02		1914 X	1819	-0-	-95	-0-	1790	3	29	9	Y	26	186	1	1	8	27
03		2046 X	1946	-0-	-100	-0-	1939	3	7	9	Y	6	1	8			32
04		1980 X	1852	-0-	-128	-0-	1839	3	13	9	Y	12	2	8			42
05		2046 X	1888	-0-	-158	-0-	1876	3	12	9	Y	11					53
06		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1804	3	1	9	Y	1					54
*07		1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1856	3	1	9	Y	1					55
*08		1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1849	3	4	9	Y	4	1	8			58
*09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1787	2	112	9	Y	102	147	1	1	7	12
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	Y	1					13
11		1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1703	2			Y	-0-					13
*12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	2	7	9	Y	6					19
TOTAL GAS PROD:			22,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			185								

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

01		1922 N	1815	-0-	-107	-0-	1811	3	4	9	Y	4					25
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					25
03		1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820	3			Y	-0-					25
04		1770 N	1478	-0-	-292	-0-	1478	3			Y	-0-					25
05		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1826	3	6	9	Y	5	22	1			8
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-	2	1			6
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					6
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					6
09		1950 N	1753	-0-	-197	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10		1984 N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
11		1890 N	1673	-0-	-217	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-	1	1			7
TOTAL GAS PROD:			21,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658

01		775 N	755	-0-	-20	-0-	753	3	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05		837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06		780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
07		775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
08		806 N	732	-0-	-74	-0-	731	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11		720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
RILEY-AMOCO		WELL #:		1	RRCID ->	224060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11452 -	14504	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37 7		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIKER		WELL #:		1506	RRCID ->	224676	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765 -	13652	
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	933	3	10 9	Y	9			61
02	841 N	833	-0-	-8	-0-	831	3	2 9	Y	2			63
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			63
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-			63
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1 9	Y	1	55 1		9
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	725	3	6 9	Y	5	2 1		12
07	1023 N	685	-0-	-338	-0-	685	3		Y	-0-			12
08	930 N	664	-0-	-266	-0-	664	3		Y	-0-			12
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-	1 1		7
TOTAL GAS PROD:		9,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

WESNER 249		WELL #:		1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572 -	13160	
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	446	1	607 2	N	-0-			128
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	418	1	553 2	N	-0-			128
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	446	1	590 2	N	-0-			128
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	432	1	522 2	N	-0-			128
05	1023 N	868	-0-	-155	-0-	418	1	450 2	N	-0-			128
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	432	1	468 2	N	-0-			128
07	992 N	795	-0-	-197	-0-	446	1	349 2	N	-0-			128
08	868 N	454	-0-	-414	-0-	317	1	137 2	N	-0-			128
09	900 N	553	-0-	-347	-0-	553	2		N	-0-			128
10	806 N	435	-0-	-371	-0-	435	2		N	-0-			128
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			128
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		9,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	446	1	1232	2	N	-0-					145
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	418	1	1099	2	N	-0-					145
03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	446	1	1146	2	N	-0-					145
04		1620 N	1588	-0-	-32	-0-	432	1	1156	2	N	-0-					145
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	446	1	1197	2	N	-0-					145
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	432	1	1107	2	N	9					154
							10	9									
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	446	1	1161	2	N	65	180	1			39
							72	9									
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	446	1	1262	2	N	-0-					39
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	432	1	1212	2	N	-0-					39
10		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	446	1	1200	2	N	-0-					39
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	432	1	1220	2	N	6					45
							7	9									
12		1705 N	1564	-0-	-141	-0-	446	1	1118	2	N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:			19,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			80								

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860																	
01		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2413	3	33	9	Y	30	4	8			119
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2171	3	18	9	Y	16	1	8			134
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	3	22	9	Y	20					154
04		2370 N	2121	-0-	-249	-0-	2113	3	8	9	Y	7	1	8			160
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2344	3	58	9	Y	53	188	1			25
06		2370 X	2231	-0-	-139	-0-	2229	3	2	9	Y	2					27
*07		2325 X	2237	-0-	-88	-0-	2176	3	61	9	Y	55					82
*08		2387 X	2205	-0-	-182	-0-	2162	3	43	9	Y	39	1	8			120
*09		2310 X	2273	-0-	-37	-0-	2273	2			Y	-0-	73	7			47
10		2387 X	2210	-0-	-177	-0-	2210	2			Y	-0-					47
11		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2205	2	39	9	Y	35					82
*12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2156	2	72	9	Y	65	1	1			146
TOTAL GAS PROD:			27,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			322								

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
KIKER		WELL #:		1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.11764 -	15394
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2015 X	1989	-0-	-26	-0-	1980	3	9 9	Y	8		61
02	1885 X	1798	-0-	-87	-0-	1796	3	2 9	Y	2		63
03	2015 X	1971	-0-	-44	-0-	1971	3		Y	-0-		63
04	1950 X	1909	-0-	-41	-0-	1908	3	1 9	Y	1	1 8	63
05	2015 X	1560	-0-	-455	-0-	1559	3	1 9	Y	1	55 1	9
06	1920 N	1628	-0-	-292	-0-	1628	3		Y	-0-	2 1	7
07	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591	3		Y	-0-		7
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	3	1 9	Y	1	1 8	7
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-		-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-		-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-		-0-
*12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1 9	Y	1	2 1	7
TOTAL GAS PROD:		22,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

BOWERS		WELL #:		2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11564 -	13759
01	6262 X	5822	-0-	-440	-0-	5787	3	35 9	Y	32	3 8	157
02	5771 X	5502	-0-	-269	-0-	5436	3	66 9	Y	60	178 1	37
03	6045 X	5776	-0-	-269	-0-	5745	3	31 9	Y	28	1 8	64
04	5760 X	5452	-0-	-308	-0-	5416	3	36 9	Y	33	3 8	94
05	5890 X	5584	-0-	-306	-0-	5554	3	30 9	Y	27	1 8	120
06	5700 X	5400	-0-	-300	-0-	5369	3	31 9	Y	28		148
07	5890 X	5371	-0-	-519	-0-	5356	3	15 9	Y	14	1 8	161
08	5766 X	5308	-0-	-458	-0-	5306	3	2 9	Y	2	114 1	47
09	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5026	2	670 9	Y	609	624 1	23
10	5580 X	5060	-0-	-520	-0-	5031	2	29 9	Y	26		49
11	5400 X	4880	-0-	-520	-0-	4858	2	22 9	Y	20		69
12	5363 X	4853	-0-	-510	-0-	4817	2	36 9	Y	33	1 1	101
TOTAL GAS PROD:		64,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		912						

BOWERS		WELL #:		7	RRCID ->	253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11826 -	13590
01	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1624	3	3 9	Y	3	2 8	108
02	1537 N	1490	-0-	-47	-0-	1487	3	3 9	Y	3	1 8	110
03	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570	3		Y	-0-		110
04	1560 N	1291	-0-	-269	-0-	1291	3		Y	-0-	110 1	-0-
05	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	1340	3	8 9	Y	7	7 1	-0-
06	1530 N	1320	-0-	-210	-0-	1320	3		Y	-0-		-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		Y	-0-		-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1247	2	30 9	Y	27		27
10	1519 N	1239	-0-	-280	-0-	1239	2		Y	-0-		27
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2		Y	-0-		27
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	2	14 9	Y	13		40
TOTAL GAS PROD:		16,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
HALL		WELL #:		303	RRCID ->	258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12068	- 12477	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKES, JOE 4		WELL #:		2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12020	- 16328	
01	8649 X	7842	-0-	-807	-0-	7739	3	103 9	Y	94	188 1	3 8	65
02	7772 X	6993	-0-	-779	-0-	6855	3	138 9	Y	125	1 8		189
03	8184 X	7304	-0-	-880	-0-	7164	3	140 9	Y	127	189 1		127
04	7590 X	6977	-0-	-613	-0-	6843	3	134 9	Y	122	191 1		58
05	7843 X	6845	-0-	-998	-0-	6712	3	133 9	Y	121			179
06	7590 X	6439	-0-	-1151	-0-	6328	3	111 9	Y	101	182 1		98
*07	7471 X	7250	-0-	-221	-0-	7136	3	114 9	Y	104			202
*08	7316 X	7111	-0-	-205	-0-	6997	3	114 9	Y	104	180 1	1 8	125
*09	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	6982	2	100 9	Y	91			216
10	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7342	2	146 9	Y	133	189 1		160
11	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7042	2	132 9	Y	120	182 1		98
12	7254 X	7172	-0-	-82	-0-	7052	2	120 9	Y	109	1 1		206
TOTAL GAS PROD:		85,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,351					

AITKENHEAD		WELL #:		3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12020	- 15886	
01	11377 X	10725	-0-	-652	-0-	595	1	10130 2	N	-0-			110
02	10324 X	9840	-0-	-484	-0-	557	1	9283 2	N	-0-			110
03	10912 X	10268	-0-	-644	-0-	595	1	9667 2	N	5			115
						6	9						
04	10380 X	9398	-0-	-982	-0-	576	1	8787 2	N	32			147
						35	9						
05	10726 X	9490	-0-	-1236	-0-	480	1	8898 2	N	102	181 1		68
						112	9						
06	9360 X	9066	-0-	-294	-0-	8990	2	76 9	N	69			137
07	9672 X	9349	-0-	-323	-0-	9252	2	97 9	N	88			225
08	9672 X	8612	-0-	-1060	-0-	8491	2	121 9	N	110	168 1		167
09	9360 X	9210	-0-	-150	-0-	9105	2	105 9	N	95	178 1		84
10	9486 X	8915	-0-	-571	-0-	8909	2	6 9	N	5			89
11	9060 X	8584	-0-	-476	-0-	8509	2	75 9	N	68			157
*12	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	365	1	8087 2	N	128			285
						141	9						
TOTAL GAS PROD:		112,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		702					



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	595	1	3444	2	N	55	128	
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	557	1	3234	2	N	67	15	
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	595	1	3391	2	N	175	190	
04	3960 X	3801	-0-	-159	-0-	576	1	3225	2	N	-0-	190	
05	4123 X	3861	-0-	-262	-0-	595	1	3246	2	N	18	28	
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	576	1	3206	2	N	69	97	
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	595	1	3210	2	N	43	140	
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	595	1	3150	2	N	28	168	
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	576	1	3063	2	N	52	220	
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	595	1	3124	2	N	1	47	
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	576	1	3017	2	N	51	98	
*12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	595	1	2847	2	N	27	125	
TOTAL GAS PROD:						45,829	TOTAL CONDENSATE PROD:						586

HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	595	1	9399	2	N	157	150	
02	9367 X	9353	-0-	-14	-0-	557	1	8526	2	N	245	32	
03	10478 X	9051	-0-	-1427	-0-	595	1	8288	2	N	153	185	
04	10140 X	8767	-0-	-1373	-0-	576	1	8144	2	N	43	35	
05	10478 X	10144	-0-	-334	-0-	595	1	9299	2	N	227	83	
06	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	576	1	9397	2	N	147	55	
07	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	595	1	9339	2	N	163	218	
08	10137 X	9741	-0-	-396	-0-	595	1	9092	2	N	49	87	
09	10140 X	9624	-0-	-516	-0-	576	1	8903	2	N	132	23	
10	10478 X	10107	-0-	-371	-0-	595	1	9322	2	N	173	10	
11	10140 X	9774	-0-	-366	-0-	576	1	9077	2	N	110	120	
*12	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	595	1	9572	2	N	159	98	
TOTAL GAS PROD:						117,318	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,758

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011													TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917 -	15820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	17205 X	14047	-0-	-3158	-0-	446	1	13598	2	N	3					184		
02	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	418	1	14823	2	N	-0-					184		
03	16182 X	16059	-0-	-123	-0-	446	1	15613	2	N	-0-					184		
04	14970 X	10030	-0-	-4940	-0-	331	1	9689	2	N	9					193		
05	16306 X	13509	-0-	-2797	-0-	346	1	13055	2	N	98	197	1			94		
06	15780 X	14186	-0-	-1594	-0-	216	1	13893	2	N	70					164		
07	16306 X	13955	-0-	-2351	-0-	446	1	13412	2	N	88	190	1			62		
08	16058 X	13138	-0-	-2920	-0-	446	1	12640	2	N	47					109		
09	14190 X	10845	-0-	-3345	-0-	432	1	10303	2	N	100					209		
10	14663 X	11579	-0-	-3084	-0-	446	1	11126	2	N	6	188	1			27		
11	14190 X	12427	-0-	-1763	-0-	432	1	11845	2	N	136					163		
12	13330 X	7204	-0-	-6126	-0-	274	1	6858	2	N	65	183	1			45		
TOTAL GAS PROD:						152,220	TOTAL CONDENSATE PROD:						622					

MCMORDIE WELL #: 308H RRCID -> 262388 COMPL. DATE 04/10/2011													TOTAL DEPTH	11666	PERF.11731 -	14599		
01	6386 X	2373	-0-	-4013	-0-	411	1	1961	2	N	1	189	1			60		
02	5452 X	1896	-0-	-3556	-0-	403	1	1493	2	N	-0-					60		
03	5394 X	1223	-0-	-4171	-0-	134	1	1087	2	N	2					62		
04	4680 X	959	-0-	-3721	-0-	959	2			N	-0-					62		
05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4437	2	110	9	N	100					162		
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4404	2	58	9	N	53	189	1			26		
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					26		
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4981	2	11	9	N	10					36		
09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4451	2	70	9	N	64					100		
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4819	2	31	9	N	28					128		
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4647	2	57	9	N	52					180		
*12	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	499	1	4965	2	N	23					203		
TOTAL GAS PROD:						44,878	TOTAL CONDENSATE PROD:						333					

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010													TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296 -	13876		
01	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6258	3	130	9	N	118	187	1	6	8	77		
02	5887 X	5690	-0-	-197	-0-	5600	3	90	9	N	82	2	8			157		
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6239	3	124	9	N	113	189	1	1	8	80		
04	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6271	3	99	9	N	90	3	8			167		
05	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7025	3	99	9	N	90	182	1	1	8	74		
06	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6859	3	88	9	N	80					154		
*07	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6690	3	73	9	N	66	1	8			219		
*08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7096	3	84	9	N	76	182	1	1	8	112		
*09	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	6936	2	310	9	N	282	318	1	12	7	64		
10	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7624	2	94	9	N	85	100	1			49		
11	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7917	2	73	9	N	66					115		
*12	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8238	2	67	9	N	61	1	1			175		
TOTAL GAS PROD:						84,084	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,209					

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		19065 X	17417	-0-	-1648	-0-	17198	3	219	9	N	199	184	1	176	
02		17371 X	-0-	-0-	-17371	-0-					N	183	191	1	166	
03		18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	200	191	1	174	
04		16860 X	15130	-0-	-1730	-0-	14928	3	202	9	N	184	185	1	171	
05		17422 X	15170	-0-	-2252	-0-	14981	3	189	9	N	172	186	1	157	
06		16050 X	14315	-0-	-1735	-0-	14147	3	168	9	N	153	187	1	123	
07		15624 X	14414	-0-	-1210	-0-	14245	3	169	9	N	154	188	1	89	
08		15624 X	14254	-0-	-1370	-0-	14082	3	172	9	N	156	180	1	64	
09		15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	138			202	
10		15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	122	182	1	142	
11		14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	124	176	1	90	
12		14105 X	12849	-0-	-1256	-0-	12647	2	202	9	N	184	190	1	84	
TOTAL GAS PROD:			103,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,969							

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		22196 X	19555	-0-	-2641	-0-	19307	3	248	9	N	225	189	1	75	
02		20387 X	16836	-0-	-3551	-0-	16658	3	178	9	N	162	5	8	232	
03		21235 X	19335	-0-	-1900	-0-	19092	3	243	9	N	221	375	1	75	
04		19710 X	18904	-0-	-806	-0-	18655	3	249	9	N	226	188	1	104	
05		19623 X	19126	-0-	-497	-0-	18880	3	246	9	N	224	187	1	139	
06		18930 X	18439	-0-	-491	-0-	18212	3	227	9	N	206	185	1	160	
*07		19530 X	18798	-0-	-732	-0-	18570	3	228	9	N	207	182	1	183	
*08		19530 X	18327	-0-	-1203	-0-	18122	3	205	9	N	186	175	1	189	
*09		18900 X	17501	-0-	-1399	-0-	17274	2	227	9	N	206	180	1	215	
10		19127 X	16485	-0-	-2642	-0-	16261	2	224	9	N	204	365	1	54	
11		18450 X	15267	-0-	-3183	-0-	15043	2	224	9	N	204	186	1	72	
12		18321 X	16024	-0-	-2297	-0-	15816	2	208	9	N	189	189	1	72	
TOTAL GAS PROD:			214,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,460							

YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14508 X	11469	-0-	-3039	-0-	595	1	10863	2	N	10			65	
02		13572 X	9667	-0-	-3905	-0-	557	1	9110	2	N	-0-			65	
03		13485 X	10293	-0-	-3192	-0-	595	1	9698	2	N	-0-			65	
04		16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	576	1	15394	2	N	153	181	1	37	
05		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	595	1	16615	2	N	100			137	
06		15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	576	1	14346	2	N	84	182	1	39	
07		16678 X	16047	-0-	-631	-0-	595	1	15335	2	N	106			145	
08		17329 X	14946	-0-	-2383	-0-	595	1	14261	2	N	82	170	1	57	
09		16770 X	15022	-0-	-1748	-0-	576	1	14372	2	N	67			124	
10		17329 X	15215	-0-	-2114	-0-	595	1	14501	2	N	108	188	1	44	
11		15540 X	14544	-0-	-996	-0-	576	1	13868	2	N	91			135	
*12		15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	595	1	14813	2	N	44			179	
TOTAL GAS PROD:			171,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			845							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	446	1	2548	2	N	-0-			90
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	390	1	2335	2	N	-0-			90
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	446	1	2446	2	N	62			152
04	2910 X	2801	-0-	-109	-0-	432	1	2323	2	N	42	181	1	13
05	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	446	1	2344	2	N	-0-			13
06	2850 N	2585	-0-	-265	-0-	432	1	2153	2	N	-0-			13
07	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	446	1	2282	2	N	27			40
08	2790 N	2502	-0-	-288	-0-	446	1	2050	2	N	5			45
09	2580 N	2482	-0-	-98	-0-	432	1	1938	2	N	102			147
10	2759 N	2480	-0-	-279	-0-	446	1	1973	2	N	55	178	1	24
11	2430 N	2277	-0-	-153	-0-	432	1	1845	2	N	-0-			24
12	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	446	1	1957	2	N	40			64
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		31,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		333								

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193														
01	10354 X	9909	-0-	-445	-0-	9723	3	186	9	Y	169	189	1	73
02	9628 X	9265	-0-	-363	-0-	9098	3	167	9	Y	152	183	1	41
03	10292 X	9757	-0-	-535	-0-	9572	3	185	9	Y	168	1	8	208
04	9750 X	8961	-0-	-789	-0-	8784	3	177	9	Y	161	190	1	176
05	9920 X	9170	-0-	-750	-0-	8986	3	184	9	Y	167	187	1	155
06	9600 X	8551	-0-	-1049	-0-	8387	3	164	9	Y	149	184	1	120
*07	9889 X	8705	-0-	-1184	-0-	8540	3	165	9	Y	150	176	1	93
*08	9765 X	8458	-0-	-1307	-0-	8298	3	160	9	Y	145	183	1	53
*09	8970 X	7990	-0-	-980	-0-	7821	2	169	9	Y	154			207
10	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9260	2	162	9	Y	147	180	1	174
11	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9233	2	143	9	Y	130	177	1	127
*12	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8845	2	152	9	Y	138	188	1	77
TOTAL GAS PROD:		108,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,830								

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012													TOTAL DEPTH 12230	PERF.12375 - 16222
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5177 X	5096	-0-	-81	-0-	595 1	4489 2	N	11	187 1		59		
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	557 1	4151 2	N	238	183 1		114		
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	262 9	4369 2	N	106			220		
04	4920 X	4837	-0-	-83	-0-	576 1	4261 2	N	-0-	175 1		45		
05	5301 X	5110	-0-	-191	-0-	595 1	4283 2	N	211	187 1		69		
06	5130 X	4206	-0-	-924	-0-	232 9	3601 2	N	26			95		
07	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	576 1	4226 2	N	128	178 1		45		
08	5115 X	5024	-0-	-91	-0-	29 9	4397 2	N	29			74		
09	4950 X	4913	-0-	-37	-0-	141 9	4127 2	N	191	180 1		85		
10	5115 X	4863	-0-	-252	-0-	32 9	4134 2	N	122			207		
11	4860 X	4639	-0-	-221	-0-	576 1	4021 2	N	38	180 1		65		
12	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	210 9	3963 2	N	50			115		
						134 9								
						42 9								
						55 9								

TOTAL GAS PROD: 58,314

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013													TOTAL DEPTH 15200	PERF.11804 - 13400
01	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2592 3	102 9	N	93	2 8		172		
02	2552 N	2483	-0-	-69	-0-	2396 3	87 9	N	79	179 1	2 8	70		
03	2852 N	2323	-0-	-529	-0-	2243 3	80 9	N	73			143		
04	2610 N	2103	-0-	-507	-0-	2028 3	75 9	N	68	188 1	1 8	22		
05	2666 N	2036	-0-	-630	-0-	1950 3	86 9	N	78			100		
06	2250 N	1503	-0-	-747	-0-	1462 3	41 9	N	37			137		
07	2170 N	1287	-0-	-883	-0-	1267 3	20 9	N	18	1 8		154		
08	2046 N	1673	-0-	-373	-0-	1670 3	3 9	N	3	107 1	3 8	47		
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2220 2	95 9	N	86			138		
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2324 2	103 9	N	94	185 1		47		
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2217 2	80 9	N	73			120		
*12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2275 2	85 9	N	77	182 1		15		

TOTAL GAS PROD: 25,501

TOTAL CONDENSATE PROD: 779

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	19685 X	18359	-0-	-1326	-0-	595	1	17497	2	N	243	190 1	135
						267	9						
02	18415 X	16469	-0-	-1946	-0-	557	1	15770	2	N	129	169 1	95
						142	9						
03	19685 X	17147	-0-	-2538	-0-	595	1	16396	2	N	142		237
						156	9						
04	18630 X	16251	-0-	-2379	-0-	576	1	15447	2	N	207	367 1	77
						228	9						
05	19251 X	16390	-0-	-2861	-0-	595	1	15668	2	N	115		192
						127	9						
06	16470 X	14694	-0-	-1776	-0-	576	1	13994	2	N	113	187 1	118
						124	9						
07	17019 X	14885	-0-	-2134	-0-	595	1	14214	2	N	69		187
						76	9						
08	17019 X	15549	-0-	-1470	-0-	595	1	14822	2	N	120	172 1	135
						132	9						
09	16260 X	14736	-0-	-1524	-0-	576	1	14030	2	N	118	180 1	73
						130	9						
10	16399 X	15083	-0-	-1316	-0-	595	1	14264	2	N	204	180 1	97
						224	9						
11	15060 X	13832	-0-	-1228	-0-	576	1	13205	2	N	46		143
						51	9						
*12	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	595	1	13357	2	N	145	181 1	107
						160	9						
TOTAL GAS PROD:		187,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,651							

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11873 X	7725	-0-	-4148	-0-	1374	1	6020	3	N	301	377 1	214
						331	9						
02	11107 X	6447	-0-	-4660	-0-	1203	1	4893	3	N	319	372 1	161
						351	9						
03	11873 X	6905	-0-	-4968	-0-	1397	1	5187	3	N	292	183 1	270
						321	9						
04	11490 X	6711	-0-	-4779	-0-	1380	1	5001	3	N	300	353 1	217
						330	9						
05	7719 X	6064	-0-	-1655	-0-	1426	1	4362	3	N	251	178 1	290
						276	9						
06	7470 X	5501	-0-	-1969	-0-	1370	1	3800	3	N	301	354 1	237
						331	9						
*07	6944 X	5618	-0-	-1326	-0-	1426	1	3924	3	N	244	375 1	106
						268	9						
*08	6944 X	5393	-0-	-1551	-0-	1410	1	3686	3	N	270	175 1	199
						297	9				2 8		
*09	6720 X	3839	-0-	-2881	-0-	145	1	3432	2	N	238	359 1	78
						262	9						
10	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	155	1	18947	2	N	239	179 1	138
						263	9						
11	17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	150	1	17370	2	N	279	183 1	234
						307	9						
12	5611 X	4049	-0-	-1562	-0-	155	1	3637	2	N	234	185 1	283
						257	9						
TOTAL GAS PROD:		95,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,268							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622														
01	SWR 10	4718	-0-	4718	214506	4615	3	103	9	N	94	3	8	214
02	SWR 10	4279	-0-	4279	218785	4214	3	65	9	N	59	193	1	79
03	SWR 10	4473	-0-	4473	223258	4378	3	95	9	N	86	1	8	164
04	SWR 10	4043	-0-	4043	227301	3977	3	66	9	N	60	2	8	222
05	SWR 10	4238	-0-	4238	231539	4171	3	67	9	N	61	180	1	101
06	SWR 10	4072	-0-	4072	235611	4011	3	61	9	N	55			156
*07	SWR 10	4185	-0-	4185	239796	4115	3	70	9	N	64	1	8	219
*08	SWR 10	4132	-0-	4132	243928	4082	3	50	9	N	45	174	1	88
*09	SWR 10	3877	-0-	3877	247805	3829	2	48	9	N	44			132
10	SWR 10	17497	-0-	17497	265302	17432	2	65	9	N	59			191
11	SWR 10	17612	-0-	17612	282914	17556	2	56	9	N	51	177	1	65
12	SWR 10	3334	-0-	3334	286248	3273	2	61	9	N	55	1	1	119
TOTAL GAS PROD:		76,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		733								

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190														
TEXAKOMA-HOLT 19 WELL #: 1 RRCID -> 209307 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 12888														
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-			92
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	81			173
04	3 N		-0-	-3	-0-					N	-0-			173
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639														
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870														
01	62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-			85
02	87 N		-0-	-87	-0-					N	-0-			85
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			85
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			85
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	1 N		-0-	-1	-0-					N	-0-			85
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.//		01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
EDEN		WELL #: 101		RRCID -> 166387		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON 3		WELL #: 2		RRCID -> 194054		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911								
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	206	2	199	9	N	181	192	1			164
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	293	2	281	9	N	255	309	1			110
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	294	2	151	9	N	137	173	1	4	8	70
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	285	2	294	9	N	267	171	1			166
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	285	2	239	9	N	217	179	1	1	8	203
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	273	2	223	9	N	203	267	1	2	8	137
07	558 N	114	-0-	-444	-0-	62	2	52	9	N	47	89	1			95
08	527 N	231	-0-	-296	-0-	218	2	13	9	N	12					107
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	371	2	547	9	N	497	390	1			214
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					214
TOTAL GAS PROD:		4,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,816								

PARKER 19		WELL #: 2		RRCID -> 204370		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
EDEN		WELL #:		201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11869	- 12643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9 9	N	8	1 8		85
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17 9	N	15			100
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12 9	N	11	4 8		107
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1360	2	11 9	N	10			117
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4 9	N	4	40 1	3 8	78
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			78
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			78
08	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2		N	-0-			78
09	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407	2		N	-0-			78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		13,201				TOTAL CONDENSATE PROD:				48			

LEE 4		WELL #:		2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12136	- 14165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROGERS 5		WELL #:		1	RRCID ->	215749	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12047	- 14028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDEN		WELL #:	105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.12134	- 16116		
01	5115 X	4149	-0-	-966	-0-	4123	2	26	9	N	24	1 8	199
02	4437 X	3754	-0-	-683	-0-	3750	2	4	9	N	4		203
03	4464 X	3859	-0-	-605	-0-	3856	2	3	9	N	3		206
04	4320 X	3256	-0-	-1064	-0-	3256	2			N	-0-		206
05	4154 X	3139	-0-	-1015	-0-	3139	2			N	-0-		206
06	4020 X	736	-0-	-3284	-0-	732	2	4	9	N	4	2 8	208
07	3999 X	1280	-0-	-2719	-0-	1280	2			N	-0-		108
08	3844 X	1728	-0-	-2116	-0-	1728	2			N	-0-		108
09	3270 X	2034	-0-	-1236	-0-	2034	2			N	-0-		108
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		108
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		108
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		108
TOTAL GAS PROD:		23,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

YOUNG		WELL #:	303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11785	- 15567		
01	2232 X	1772	-0-	-460	-0-	1771	2	1	9	N	1	1 8	45
02	1769 X	1218	-0-	-551	-0-	1217	2	1	9	N	1	1 8	45
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-		45
04	1710 N	1414	-0-	-296	-0-	1414	2			N	-0-		45
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-		45
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	N	2	2 8	45
07	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-		32
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-		32
09	2160 N	1206	-0-	-954	-0-	1206	2			N	-0-		32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		16,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
PALMER-ALLISON		WELL #:		307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	11765	-	16165
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	2	39	9	N	35			95
02	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6103	2	110	9	N	100	91	1	98
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5901	2	77	9	N	70	5	8	163
04	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7161	2	107	9	N	97	164	1	90
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7024	2	118	9	N	107	15	8	182
06	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6979	2	123	9	N	112	10	8	284
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5671	2	118	9	N	107	189	1	115
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	79			194
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	70	179	1	85
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			85
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			85
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		42,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		777						

EDEN		WELL #:		107H	RRCID ->	259478	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12184	-	16519
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	11594 X	10931	-0-	-663	-0-	10787	2	144	9	N	131	132	1	135
02	10846 X	9899	-0-	-947	-0-	9757	2	142	9	N	129	131	1	132
03	11594 X	10560	-0-	-1034	-0-	10447	2	113	9	N	103	149	1	86
04	10590 X	9333	-0-	-1257	-0-	9208	2	125	9	N	114			200
05	10943 X	4252	-0-	-6691	-0-	4217	2	35	9	N	32	162	1	70
06	9660 X	449	-0-	-9211	-0-	449	2			N	-0-			70
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			70
08	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			70
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-			70
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			70
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			70
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		45,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		509						

LOHBERGER		WELL #:		401H	RRCID ->	259540	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11710	-	16048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	11501 X	10020	-0-	-1481	-0-	459	1	9558	2	N	3			110
02	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	247	1	10744	2	N	12	2	8	120
03	12865 X	11639	-0-	-1226	-0-	272	1	11306	2	N	55	95	1	79
04	12450 X	11888	-0-	-562	-0-	374	1	11431	2	N	75			154
05	12865 X	5517	-0-	-7348	-0-	187	1	5284	2	N	42	4	8	192
06	11370 X	588	-0-	-10782	-0-	170	1	398	2	N	18	3	8	207
07	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			207
08	12276 X	790	-0-	-11486	-0-	779	2	11	9	N	10			217
09	11880 X	9951	-0-	-1929	-0-	9888	2	63	9	N	57			274
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			274
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			274
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			274
TOTAL GAS PROD:		61,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		272						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
PARKER 19		WELL #:		4H	RRCID ->	259612	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11848	- 16221			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8773 X	7683	-0-	-1090	-0-	7569	2	114	9	N	104	182	1	179
02		8091 X	6612	-0-	-1479	-0-	6494	2	118	9	N	107	7	8	279
03		8556 X	7647	-0-	-909	-0-	7513	2	134	9	N	122	367	1	33
04		7590 X	7184	-0-	-406	-0-	7061	2	123	9	N	112	1	8	144
05		7719 X	7401	-0-	-318	-0-	7240	2	161	9	N	146	190	1	87
06		7290 X	6804	-0-	-486	-0-	6692	2	112	9	N	102	20	8	169
07		7533 X	6397	-0-	-1136	-0-	6284	2	113	9	N	103			272
08		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	96	189	1	179
09		7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	82			261
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			261
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			261
12		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			261
TOTAL GAS PROD:		49,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		974							

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		4017H	RRCID ->	259613	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11946	- 16347			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11098 X	9405	-0-	-1693	-0-	9204	2	201	9	N	183	184	1	167
02		9222 X	8549	-0-	-673	-0-	8330	2	219	9	N	199	176	1	188
03		11315 X	9123	-0-	-2192	-0-	8972	2	151	9	N	137	193	1	132
04		10950 X	8669	-0-	-2281	-0-	8471	2	198	9	N	180	188	1	123
05		11315 X	8671	-0-	-2644	-0-	8470	2	201	9	N	183	186	1	120
06		9090 X	8666	-0-	-424	-0-	8434	2	232	9	N	211			331
07		9145 X	8834	-0-	-311	-0-	8654	2	180	9	N	164	189	1	306
08		9114 X	8700	-0-	-414	-0-	8533	2	167	9	N	152			458
09		8670 X	8329	-0-	-341	-0-	8100	2	229	9	N	208	372	1	294
10		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			294
11		8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT			294
12		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			294
TOTAL GAS PROD:		78,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,617							

PARKER 19		WELL #:		3H	RRCID ->	259615	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12402	- 16299			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	3135	-0-	-2662	-0-	3106	2	29	9	N	26	1	8	165
02		5423 X	871	-0-	-4552	-0-	846	2	25	9	N	23	2	8	186
03		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	3			189
04		5160 X	1083	-0-	-4077	-0-	1051	2	32	9	N	29	1	8	217
05		4867 X	501	-0-	-4366	-0-	475	2	26	9	N	24	163	1	78
06		3030 X	806	-0-	-2224	-0-	760	2	46	9	N	42	5	8	115
07		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-			87
08		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	58			145
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	52			197
10		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			197
11		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			197
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			197
TOTAL GAS PROD:		8,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LEE		//CONT.// //CONT.//	01810 410 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263																	
01		8959 X	8602	-0-	-357	-0-	8526	2	76	9	N	69	194	1	4	8	89
02		8381 X	7825	-0-	-556	-0-	7691	2	134	9	N	122	66	1			145
03		8959 X	7922	-0-	-1037	-0-	7787	2	135	9	N	123	175	1	8	8	85
04		8370 X	7562	-0-	-808	-0-	7398	2	164	9	N	149	4	8			230
05		8587 X	7456	-0-	-1131	-0-	7402	2	54	9	N	49	166	1			113
06		7650 X	6870	-0-	-780	-0-	6778	2	92	9	N	84	5	8			192
07		7905 X	7695	-0-	-210	-0-	7596	2	99	9	N	90					282
08		7905 X	7485	-0-	-420	-0-	7380	2	105	9	N	95					377
09		7560 X	7185	-0-	-375	-0-	7091	2	94	9	N	85	176	1			286
10		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					286
11		6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					286
12		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					286
TOTAL GAS PROD:			68,602											TOTAL CONDENSATE PROD:			866

LOHBERGER		WELL #:	301H	RRCID ->	259640	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11835	-	15955				
01		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10537	2	131	9	N	119	125	1	7	8	50
02		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9634	2	70	9	N	64	1	8			113
03		10633 X	10024	-0-	-609	-0-	9923	2	101	9	N	92	94	1	5	8	106
04		10290 X	9755	-0-	-535	-0-	9669	2	86	9	N	78					184
05		10633 X	8794	-0-	-1839	-0-	8721	2	73	9	N	66	168	1	14	8	68
06		10320 X	7573	-0-	-2747	-0-	7477	2	96	9	N	87	20	8			135
07		10385 X	7565	-0-	-2820	-0-	7535	2	30	9	N	27					162
08		10075 X	7452	-0-	-2623	-0-	7360	2	92	9	N	84					245
09		9750 X	7105	-0-	-2645	-0-	7044	2	61	9	N	55	190	1			110
10		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					110
11		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					110
12		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					110
TOTAL GAS PROD:			78,640											TOTAL CONDENSATE PROD:			672

LEE		WELL #:	508H	RRCID ->	261763	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11760	-	16174				
01		17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	17567	2	147	9	N	134	185	1	5	8	78
02		16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16695	2	156	9	N	142					220
03		18135 X	17334	-0-	-801	-0-	17166	2	168	9	N	153	187	1	13	8	173
04		17550 X	16626	-0-	-924	-0-	16504	2	122	9	N	111	191	1	3	8	90
05		18135 X	16981	-0-	-1154	-0-	16832	2	149	9	N	135	3	8			222
06		17430 X	16501	-0-	-929	-0-	16330	2	171	9	N	155	184	1	11	8	182
07		18011 X	16092	-0-	-1919	-0-	16031	2	61	9	N	55					195
08		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	17732	2	153	9	N	139					334
09		16620 X	14706	-0-	-1914	-0-	14564	2	142	9	N	129					463
10		17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					463
11		16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					463
12		15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					463
TOTAL GAS PROD:			150,690											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,153

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 EDEN WELL #: 106H RRCID -> 262576 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		21111 X	17521	-0-	-3590	-0-	17304	2	217	9	N	197	63	1	2	8	214	
02		20358 X	15813	-0-	-4545	-0-	15679	2	134	9	N	122	177	1	4	8	155	
03		21762 X	16099	-0-	-5663	-0-	15913	2	186	9	N	169	233	1			91	
04		21060 X	15429	-0-	-5631	-0-	15284	2	145	9	N	132	1	8			222	
05		21049 X	20482	-0-	-567	-0-	20292	2	190	9	N	173	194	1			201	
06		22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	22563	2	193	9	N	175	191	1	3	8	182	
07		22418 X	22418	-0-	-0-	-0-	22251	2	167	9	N	152	183	1			151	
08		23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	23157	2	172	9	N	156	190	1			117	
09		21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	21753	2	211	9	N	192	192	1			117	
10		19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					117	
11		19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					N	NO RPT					117	
12		18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					117	
TOTAL GAS PROD:			175,811															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

ROGERS 5 WELL #: 2H RRCID -> 262831 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558

01		16740 X	15237	-0-	-1503	-0-	14954	2	283	9	N	257	368	1	1	8	144	
02		15370 X	13752	-0-	-1618	-0-	13555	2	197	9	N	179	161	1	10	8	152	
03		16182 X	14580	-0-	-1602	-0-	14226	2	354	9	N	322	190	1	2	8	282	
04		15300 X	13860	-0-	-1440	-0-	13589	2	271	9	N	246	351	1			177	
05		15500 X	14063	-0-	-1437	-0-	13758	2	305	9	N	277	335	1	10	8	109	
06		14040 X	12985	-0-	-1055	-0-	12786	2	199	9	N	181	121	1	3	8	166	
07		14508 X	13684	-0-	-824	-0-	13409	2	275	9	N	250	310	1			106	
08		14508 X	13421	-0-	-1087	-0-	13143	2	278	9	N	253	188	1			171	
09		13860 X	12900	-0-	-960	-0-	12607	2	293	9	N	266	373	1			64	
10		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					64	
11		12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					64	
12		13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					64	
TOTAL GAS PROD:			124,482															TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843

01		6882 X	5608	-0-	-1274	-0-	5472	2	136	9	N	124	99	1	1	8	75	
02		6380 X	5213	-0-	-1167	-0-	5102	2	111	9	N	101	83	1	8	8	85	
03		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5878	2	97	9	N	88	6	8			167	
04		5430 X	4706	-0-	-724	-0-	4603	2	103	9	N	94	182	1	3	8	76	
05		5611 X	4828	-0-	-783	-0-	4699	2	129	9	N	117	11	8			182	
06		5790 X	5777	-0-	-13	-0-	5621	2	156	9	N	142	23	8			301	
07		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5860	2	128	9	N	116	186	1			99	
08		5983 X	5792	-0-	-191	-0-	5610	2	182	9	N	165					264	
09		5790 X	5710	-0-	-80	-0-	5565	2	145	9	N	132	171	1			225	
10		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					225	
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					225	
12		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					225	
TOTAL GAS PROD:			49,597															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H	RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11973	- 16289	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4433 X	4375	-0-	-58	-0-	4189	2	186	9	N	169	191 1	67
02	4147 X	3688	-0-	-459	-0-	3461	2	227	9	N	206	166 1	106
03	4433 X	3932	-0-	-501	-0-	3845	2	87	9	N	79	1 8	185
04	4230 X	3701	-0-	-529	-0-	3600	2	101	9	N	92	172 1	105
05	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	3773	2	151	9	N	137	174 1	68
06	4230 X	3313	-0-	-917	-0-	3155	2	158	9	N	144		212
07	3937 X	2811	-0-	-1126	-0-	2728	2	83	9	N	75		287
08	3937 X	3561	-0-	-376	-0-	3417	2	144	9	N	131	189 1	229
09	3810 X	2983	-0-	-827	-0-	2818	2	165	9	N	150	187 1	192
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT		192
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT		192
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		192
TOTAL GAS PROD:		32,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,183				

LOHBERGER		WELL #:		201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11730	- 16023	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	13969	2	68	9	N	62	12 8	107
02	11745 X	11316	-0-	-429	-0-	11220	2	96	9	N	87	100 1	93
03	12493 X	11574	-0-	-919	-0-	11532	2	42	9	N	38	3 8	128
04	13590 X	10570	-0-	-3020	-0-	10511	2	59	9	N	54	1 8	181
05	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	14413	2	45	9	N	41	19 8	203
06	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	16162	2	94	9	N	85	20 8	268
07	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	18178	2	92	9	N	84		352
08	18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	18021	2	120	9	N	109		461
09	14790 X	11980	-0-	-2810	-0-	11945	2	35	9	N	32		493
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT		493
11	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT		493
12	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT		493
TOTAL GAS PROD:		126,602				TOTAL CONDENSATE PROD:			592				

LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14508 X	13431	-0-	-1077	-0-	13410	2	21	9	N	19	1 8	170
02	13572 X	12123	-0-	-1449	-0-	12106	2	17	9	N	15		185
03	13888 X	12971	-0-	-917	-0-	12794	2	177	9	N	161	192 1	154
04	12990 X	12000	-0-	-990	-0-	11966	2	34	9	N	31	1 8	184
05	13423 X	10858	-0-	-2565	-0-	10822	2	36	9	N	33	150 1	67
06	12690 X	11020	-0-	-1670	-0-	10952	2	68	9	N	62	7 8	122
07	12958 X	6859	-0-	-6099	-0-	6807	2	52	9	N	47		169
08	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-		169
09	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12755	2	72	9	N	65		234
10	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT		234
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT		234
12	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT		234
TOTAL GAS PROD:		92,089				TOTAL CONDENSATE PROD:			433				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12380	- 16788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16027 X	15401	-0-	-626	-0-	15091 2	310 9	N	282	192 1	1 8		196
02		14993 X	13285	-0-	-1708	-0-	12728 2	557 9	N	506	573 1	5 8		124
03		16027 X	13807	-0-	-2220	-0-	13408 2	399 9	N	363	368 1			119
04		15510 X	13392	-0-	-2118	-0-	12821 2	571 9	N	519	382 1			256
05		15407 X	13738	-0-	-1669	-0-	13347 2	391 9	N	355	479 1			132
06		13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	12773 2	386 9	N	351	373 1	3 8		107
07		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	13140 2	497 9	N	452	379 1			180
08		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13258 2	400 9	N	364	177 1			367
09		12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12624 2	358 9	N	325	493 1			199
10		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			N	NO RPT				199
11		12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-			N	NO RPT				199
12		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-			N	NO RPT				199
TOTAL GAS PROD:		123,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,517						

NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.	11380	- 15638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12493 X	10826	-0-	-1667	-0-	10671 2	155 9	N	141	171 1	7 8		115
02		11310 X	7890	-0-	-3420	-0-	7800 2	90 9	N	82	76 1	5 8		116
03		11780 X	10233	-0-	-1547	-0-	10115 2	118 9	N	107	166 1	2 8		55
04		11070 X	9751	-0-	-1319	-0-	9627 2	124 9	N	113	1 8			167
05		11098 X	9974	-0-	-1124	-0-	9853 2	121 9	N	110	193 1			84
06		10470 X	9790	-0-	-680	-0-	9622 2	168 9	N	153	5 8			232
07		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10257 2	120 9	N	109	186 1			155
08		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10211 2	90 9	N	82				237
09		9780 X	9521	-0-	-259	-0-	9480 2	41 9	N	37				274
10		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N	NO RPT				274
11		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-			N	NO RPT				274
12		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT				274
TOTAL GAS PROD:		88,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		934						

YOUNG		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11610	- 15970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14942 X	11882	-0-	-3060	-0-	11808 2	74 9	N	67	170 1	3 8		76
02		13717 X	12006	-0-	-1711	-0-	11950 2	56 9	N	51	3 8			124
03		14477 X	12900	-0-	-1577	-0-	12838 2	62 9	N	56	3 8			177
04		13680 X	11462	-0-	-2218	-0-	11371 2	91 9	N	83	172 1			88
05		13888 X	12909	-0-	-979	-0-	12787 2	122 9	N	111				199
06		12300 X	12226	-0-	-74	-0-	12168 2	58 9	N	53	8 8			244
07		12710 X	12292	-0-	-418	-0-	12209 2	83 9	N	75				319
08		12710 X	12100	-0-	-610	-0-	12067 2	33 9	N	30				349
09		12300 X	10962	-0-	-1338	-0-	10874 2	88 9	N	80	190 1			239
10		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-			N	NO RPT				239
11		12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-			N	NO RPT				239
12		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			N	NO RPT				239
TOTAL GAS PROD:		108,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		606						



M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)																					
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC																					
B & H SWD																					
WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355																					
01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																					
040570																					
01 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
02 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
03 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
04 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
05 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
06 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
07 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
08 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
09 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
10 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
11 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
12 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																					
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
JONES GAS UNIT																					
WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621																					
040798																					
01 5078 X 5078 -0- -0- -0- 77 1 4999 2 N -0- -0-																					
02 3018 X 3018 -0- -0- -0- 43 1 2973 2 N -0- -0-																					
03 4729 X 4729 -0- -0- -0- 76 1 4651 2 N -0- -0-																					
04 6396 X 6396 -0- -0- -0- 49 1 6346 2 N -0- -0-																					
05 3119 X 3119 -0- -0- -0- 48 1 3069 2 N -0- -0-																					
06 4465 X 4465 -0- -0- -0- 65 1 4398 2 N -0- -0-																					
07 5623 X 5623 -0- -0- -0- 75 1 5546 2 N -0- -0-																					
08 4505 X 4505 -0- -0- -0- 66 1 4437 2 N -0- -0-																					
09 5283 X 5283 -0- -0- -0- 78 1 5205 2 N -0- -0-																					
10 5639 X 5639 -0- -0- -0- 101 1 5538 2 N -0- -0-																					
11 4826 X 4826 -0- -0- -0- 63 1 4763 2 N -0- -0-																					
*12 5633 X 5633 -0- -0- -0- 80 1 5553 2 N -0- -0-																					
TOTAL GAS PROD: 58,314										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484															
01	1178 N	1002	-0-	-176	-0-			28	1	972	2	N	-0-		59
02	1885 N	660	-0-	-1225	-0-			33	1	625	2	N	-0-		59
03	1829 N	692	-0-	-1137	-0-			22	1	667	2	N	1		60
04	960 N	412	-0-	-548	-0-			8	1	401	2	N	2		62
05	713 N	492	-0-	-221	-0-			7	1	483	2	N	-0-	2 5	60
06	660 N	460	-0-	-200	-0-			8	1	448	2	N	2		62
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-			9	1	425	2	N	-0-		62
08	496 N	396	-0-	-100	-0-			10	1	384	2	N	-0-		62
09	450 N	318	-0-	-132	-0-			6	1	312	2	N	-0-		62
10	434 N	394	-0-	-40	-0-			34	1	360	2	N	-0-		62
11	390 N	369	-0-	-21	-0-			8	1	361	2	N	-0-	5 5	57
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-			8	1	352	2	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		5,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

GEORGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118862	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 14822	PERF.14370 - 14422								
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-		136				
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	-0-		136				
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2	N	-0-		136				
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2	N	-0-	7 5	129				
05	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5780	2	2 9	N	2	131				
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-	2 5	129				
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2	N	-0-		129				
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4940	2	2 9	N	2	131				
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	N	-0-	2 5	129				
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	-0-		129				
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4146	2	2 9	N	2	131				
*12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-		131				
TOTAL GAS PROD:		56,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 209863	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4610 - 6250								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13803	- 13429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36766 X	34721	-0-	-2045	-0-	34252 2	469 9	N	426	377 1		349
02		34394 X	32689	-0-	-1705	-0-	292 1	31882 2	N	468	577 1		240
							515 9						
03		36766 X	34023	-0-	-2743	-0-	70 1	33452 2	N	455	557 1		138
							501 9						
04		34800 X	33174	-0-	-1626	-0-	32673 2	501 9	N	455	185 1		408
05		34381 X	34381	-0-	-0-	-0-	33883 2	498 9	N	453	555 1		306
06		33810 X	32955	-0-	-855	-0-	32485 2	470 9	N	427	562 1		171
07		34937 X	33725	-0-	-1212	-0-	33255 2	470 9	N	427	370 1		228
08		34286 X	33043	-0-	-1243	-0-	32626 2	417 9	N	379	362 1		245
09		33180 X	31490	-0-	-1690	-0-	31079 2	411 9	N	374	373 1		246
10		34379 X	31277	-0-	-3102	-0-	30868 2	409 9	N	372	372 1		246
11		32970 X	29731	-0-	-3239	-0-	29384 2	347 9	N	315	376 1		185
12		31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-			N	NO RPT			185

TOTAL GAS PROD: 361,209

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,551

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.13848	- 13854
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	24325	-0-	21225	21225	24231 2	94 9	N	85		85
04		3000 N	29716	-0-	26716	47941	29533 2	183 9	N	166		251
05		3100 N	22348	-0-	19248	67189	22207 2	141 9	N	128	184 1	195
06		84590 X	17401	-0-	-67189	-0-	17295 2	106 9	N	96		291
07		15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	15457 2	88 9	N	80	183 1	188
08		13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13118 2	76 9	N	69		257
09		11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	11708 2	59 9	N	54	182 1	129
10		10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10937 2	61 9	N	55		184
11		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9684 2	65 9	N	59		243
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		243

TOTAL GAS PROD: 156,746

TOTAL CONDENSATE PROD: 792

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.14320	- 14354
01		9951 X	7007	-0-	-2944	-0-	460 1	6547 2	N	-0-			-0-	
02		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	667 1	9101 2	N	-0-			-0-	
03		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	713 1	10435 2	N	-0-			-0-	
04		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	644 1	9071 2	N	-0-			-0-	
05		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	713 1	10149 2	N	-0-			-0-	
06		10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	690 1	9898 2	N	-0-			-0-	
07		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	713 1	10083 2	N	-0-			-0-	
08		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	992 1	10031 2	N	-0-			-0-	
09		9240 X	4047	-0-	-5193	-0-	690 1	3357 2	N	-0-			-0-	
10		9548 X	8533	-0-	-1015	-0-	713 1	7820 2	N	-0-			-0-	
11		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	690 1	9622 2	N	-0-			-0-	
12		10385 X	8883	-0-	-1502	-0-	713 1	8170 2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 112,682

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175								
DONALDSON-ALLISON		WELL #:	2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628 - 14665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PALMER-ALLISON		WELL #:	207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.14396 - 14418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8556	X	7381	-0-	-1175	-0-	44 1	7337 2	N	-0-	134
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	46 1	8049 2	N	-0-	134
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	63 1	8628 2	N	-0-	134
04	7440	X	5301	-0-	-2139	-0-	36 1	5265 2	N	-0-	134
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	62 1	9282 2	N	-0-	134
06	8310	X	5461	-0-	-2849	-0-	42 1	5419 2	N	-0-	134
07	8587	X	7936	-0-	-651	-0-	48 1	7888 2	N	-0-	134
08	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	62 1	9761 2	N	-0-	134
09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	60 1	8789 2	N	-0-	134
10	8587	X	6730	-0-	-1857	-0-	62 1	6668 2	N	-0-	134
11	7680	X	7444	-0-	-236	-0-	60 1	7384 2	N	-0-	134
12	9238	X	3667	-0-	-5571	-0-	62 1	3605 2	N	-0-	134
TOTAL GAS PROD:			88,722	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES-ALLISON		WELL #:	2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14567 - 14585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175  
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 N	1620	-0-	-1170	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
02		2407 N	2014	-0-	-393	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
05		2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
06		2130 N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1424	-0-	-316	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1139	-0-	-752	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
11		2190 N	1036	-0-	-1154	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	948	-0-	-509	-0-	948	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,204				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941

01		1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1360	-0-	-264	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
04		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1384	-0-	-566	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
10		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
*12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,520				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419									
KIKER		WELL #:	151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14970 - 14986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, L. L.		WELL #:	1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.	14538 - 14567	
01	5921 X	5913	-0-	-8	-0-	5913	2	N	-0-		40	
02	5452 X	5047	-0-	-405	-0-	5047	2	N	-0-		40	
03	5766 X	4947	-0-	-819	-0-	4947	2	N	-0-		40	
04	5730 X	4876	-0-	-854	-0-	4876	2	N	-0-		40	
05	5921 X	5224	-0-	-697	-0-	5224	2	N	-0-		40	
06	T. A.	4854	-0-	4854	4854	4854	2	N	-0-		40	
07	T. A.	5496	-0-	5496	10350	5496	2	N	-0-		40	
08	15773 X	5423	-0-	-10350	-0-	5423	2	N	-0-		40	
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2	N	-0-		40	
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2	N	-0-		40	
11	5280 X	5169	-0-	-111	-0-	5169	2	N	-0-		40	
*12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2	N	-0-		40	
TOTAL GAS PROD:			63,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOWERS		WELL #:	5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.	14380 - 14430	
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3	N	-0-		-0-	
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-		-0-	
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-		-0-	
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-		-0-	
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-		-0-	
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-		-0-	
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	-0-		-0-	
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	N	-0-		-0-	
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		-0-	
10	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-	
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		-0-	
*12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342													
01		6293 X	5604	-0-	-689	-0-	-0-	31	1	5573	2	-0-	
02		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	5573	2	-0-	
03		5983 X	5931	-0-	-52	-0-	-0-	31	1	5900	2	-0-	
04		5790 X	5418	-0-	-372	-0-	-0-	30	1	5388	2	-0-	
05		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6068	2	-0-	
06		T. A.	5393	-0-	5393	5393	-0-	30	1	5363	2	-0-	
07		T. A.	4501	-0-	4501	9894	-0-	24	1	4477	2	-0-	
08		15051 X	5157	-0-	-9894	-0-	-0-	5157	2			-0-	
09		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2			-0-	
10		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	-0-	6127	2			-0-	
11		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	6039	2	-0-	
*12		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6931	2	-0-	
TOTAL GAS PROD:			68,071							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470													
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2419	2	-0-	
02		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2586	2	-0-	
03		3100 N	3180	-0-	80	-0-	-0-	3180	2			-0-	
04		2640 N	2560	-0-	-80	-0-	-0-	2560	2			-0-	
05		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2			-0-	
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2			-0-	
07		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2			-0-	
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	2			-0-	
09		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2			-0-	
10		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2			-0-	
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	2			-0-	
*12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,681							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----														
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MCMORDIE WELL #: 208 RRCID -> 117759 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
02		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
03		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
04		2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			-0-
05		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3662	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		3480 X	3396	-0-	-84	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
06		3540 X	3215	-0-	-325	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3481	-0-	-177	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3269	-0-	-271	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	3373	-0-	-285	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
11		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
*12		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																							
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304																							
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7714	3	1	9	N	1	1	8	-0-								
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-			-0-								
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-			-0-								
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	9	N	1	1	8	-0-								
05	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	3			N	-0-			-0-								
06	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			N	-0-			-0-								
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-			-0-								
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8780	3	1	9	N	1	1	8	-0-								
09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-			-0-								
10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-			-0-								
11	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-			-0-								
*12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:											97,910	TOTAL CONDENSATE PROD:											3

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670																							
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	2	1	7247	2	N	-0-			9								
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	2	1	6581	2	N	-0-			9								
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-			9								
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-			9								
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-			9								
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-			9								
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-			9								
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-			9								
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-			9								
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-			9								
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-			9								
*12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			9								
TOTAL GAS PROD:											75,644	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419									
BOWERS		WELL #:	1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14212 - 14224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12533 3	1 9	N	1	1 8	-0-
02		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11142 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03		11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	11431 3		N	-0-		-0-
04		10980 X	10626	-0-	-354	-0-	10625 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05		11346 X	10004	-0-	-1342	-0-	10004 3		N	-0-		-0-
06		12120 X	9408	-0-	-2712	-0-	9408 3		N	-0-		-0-
07		11904 X	9640	-0-	-2264	-0-	9640 3		N	-0-		-0-
08		11439 X	9505	-0-	-1934	-0-	9505 3		N	-0-		-0-
09		10620 X	8982	-0-	-1638	-0-	8982 2		N	-0-		-0-
10		10013 X	9202	-0-	-811	-0-	9202 2		N	-0-		-0-
11		9420 X	8196	-0-	-1224	-0-	8196 2		N	-0-		-0-
12		9641 X	7034	-0-	-2607	-0-	7034 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

KIKER		WELL #:	1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	14812 - 14852	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
YOUNG TRUST UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14458 - 14472	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639  
 LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

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

LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

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

BOWERS WELL #: RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87	
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/18/2013

LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	16640	2	N	257	190	1	226	
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	-0-	283	9	12605	2	N	167	193	1	200	
03	14960 X	14960	-0-	-0-	-0-	-0-	817	1	13840	2	N	234	376	1	58	
04	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	-0-	184	9	15118	2	N	235	190	1	103	
05	19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	18468	2	N	194	185	1	112	
06	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	-0-	257	9	17741	2	N	176	181	1	107	
07	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	18260	2	N	209	178	1	138	
08	19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	-0-	213	9	18124	2	N	172	185	1	125	
09	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	17108	2	N	180	177	1	128	
10	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	-0-	194	9	17498	2	N	177	187	1	118	
11	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	17157	2	N	191	189	1	120	
*12	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	-0-	195	9	16695	2	N	156	173	1	103	
TOTAL GAS PROD:											211,957	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,348

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511		PERF.12990 - 17227		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4774 X	2267	-0-	-2507	-0-	622 1	1621 2	N	22			225
02	4466 X	3334	-0-	-1132	-0-	24 9						
						786 1	2519 2	N	26			251
						29 9						
03	3720 X	903	-0-	-2817	-0-	283 1	620 2	N	-0-	186 1		65
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	-0-			65
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			65
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-			65
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			65
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158		
01	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2345 2	147 9	N	134			174
02	2320 N	2309	-0-	-11	-0-	2236 2	73 9	N	66	188 1		52
03	2325 N	2090	-0-	-235	-0-	2090 2		N	-0-			52
04	2400 N	1980	-0-	-420	-0-	1980 2		N	-0-			52
05	2480 N	2073	-0-	-407	-0-	1976 2	97 9	N	88			140
06	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	1903 2	95 9	N	86	184 1		42
07	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	1951 2		N	-0-			42
08	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	1927 2		N	-0-			42
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1870 2	173 9	N	157	169 1		30
10	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938 2		N	-0-			30
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			30
12	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1991 2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 24,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 168159		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 16368		PERF.12422 - 13116		
REED		WELL #: 4										
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1027 2	22 9	N	20			105
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1014 2	48 9	N	44	129 1		20
03	961 N	943	-0-	-18	-0-	912 2	31 9	N	28			48
04	1020 N	875	-0-	-145	-0-	845 2	30 9	N	27			75
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	841 2	36 9	N	33			108
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	806 2	26 9	N	24			132
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	844 2	35 9	N	32	149 1		15
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	858 2	30 9	N	27			42
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	831 2	33 9	N	30			72
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	877 2	28 9	N	25			97
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	783 2	33 9	N	30			127
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12478 - 16569						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9641 X	8324	-0-	-1317	-0-	727 1	7389	2	N	189	192	1			276
							208 9									
02		8584 X	8098	-0-	-486	-0-	697 1	7200	2	N	183	378	1			81
							201 9									
03		9207 X	8579	-0-	-628	-0-	749 1	7628	2	N	184					265
							202 9									
04		8910 X	8118	-0-	-792	-0-	673 1	7248	2	N	179	185	1			259
							197 9									
05		8649 X	8295	-0-	-354	-0-	724 1	7383	2	N	171	181	1			249
							188 9									
06	DLQ	G-10	7452	-0-	7452	7452	701 1	6634	2	N	106	184	1			171
							117 9									
07	DLQ	G-10	7947	-0-	7947	15399	731 1	7088	2	N	116					287
							128 9									
08	DLQ	G-10	8141	-0-	8141	23540	734 1	7285	2	N	111	183	1			215
							122 9									
09	DLQ	G-10	7954	-0-	7954	31494	725 1	7088	2	N	128	181	1			162
							141 9									
10	DLQ	G-10	7933	-0-	7933	39427	745 1	7057	2	N	119	187	1			94
							131 9									
11	DLQ	G-10	7363	-0-	7363	46790	751 1	6489	2	N	112					206
							123 9									
12		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	39474				N	NO RPT					206
TOTAL GAS PROD:			88,204		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,598								

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132		PERF.12584 - 16518						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.	14428 - 18391	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	277 1	25280 2	N	57	190 1		114
							63 9						
02		21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	250 1	21650 2	N	47			161
							52 9						
03		24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	300 1	24188 2	N	70			231
							77 9						
04		24204 X	24204	-0-	-0-	-0-	304 1	23852 2	N	44	184 1		91
							48 9						
05		23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	297 1	23507 2	N	45			136
							50 9						
06		23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	304 1	23591 2	N	44			180
							48 9						
07		24464 X	24464	-0-	-0-	-0-	327 1	24103 2	N	31			211
							34 9						
08		24160 X	24160	-0-	-0-	-0-	301 1	23816 2	N	39	184 1		66
							43 9						
09		22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	22896 2	37 9	N	34			100
10		22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	22678 2	36 9	N	33			133
*11		22619 X	22619	-0-	-0-	-0-	127 1	22452 2	N	36			169
							40 9						
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:			261,028				TOTAL CONDENSATE PROD:			480			

MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		43772 X	34939	-0-	-8833	-0-	1421 1	32951 2	N	515	748 1	211	
							567 9						
02		35612 X	30753	-0-	-4859	-0-	1325 1	28963 2	N	423	178 1	456	
							465 9						
03		36704 X	34283	-0-	-2421	-0-	1460 1	32308 2	N	468	540 1	384	
							515 9						
04		34590 X	32664	-0-	-1926	-0-	1392 1	30777 2	N	450	549 1	285	
							495 9						
05		35495 X	33153	-0-	-2342	-0-	1454 1	31214 2	N	441	361 1	365	
							485 9						
06	DLQ	G-10	31430	-0-	31430	31430	1407 1	29572 2	N	410	361 1	414	
							451 9						
07	DLQ	G-10	32057	-0-	32057	63487	1450 1	30191 2	N	378	363 1	429	
							416 9						
08	DLQ	G-10	31392	-0-	31392	94879	1384 1	29610 2	N	362	547 1	244	
							398 9						
09	DLQ	G-10	30003	-0-	30003	124882	1110 1	28515 2	N	344	184 1	404	
							378 9						
10	153843 X		28961	-0-	-124882	-0-	729 1	27822 2	N	373	368 1	409	
							410 9						
*11	29462 X		29462	-0-	-0-	-0-	350 1	28783 2	N	299	366 1	342	
							329 9						
12	31775 X	NO RPT		-0-	-31775	-0-			N	NO RPT		342	
TOTAL GAS PROD:			349,097				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,463			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.	14340	-	18272	
-----															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCMAHAN 22		WELL #:		3H	RRCID ->	276620	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12465	-	16557	
-----															
01	12679 X	10725	-0-	-1954	-0-	1098	1	9324	2	N	275	382	1		242
						303	9								
02	10585 X	10052	-0-	-533	-0-	1082	1	8743	2	N	206	188	1		260
						227	9								
03	11284 X	10511	-0-	-773	-0-	1173	1	9101	2	N	215	377	1		98
						237	9								
04	10380 X	9661	-0-	-719	-0-	1132	1	8338	2	N	174	188	1		84
						191	9								
05	10726 X	9547	-0-	-1179	-0-	1164	1	8183	2	N	182	188	1		78
						200	9								
06	DLQ G-10	9255	-0-	9255	9255	1129	1	8016	2	N	100				178
						110	9								
07	DLQ G-10	9538	-0-	9538	18793	1164	1	8229	2	N	132	186	1		124
						145	9								
08	DLQ G-10	9336	-0-	9336	28129	1144	1	8039	2	N	139	186	1		77
						153	9								
09	DLQ G-10	9397	-0-	9397	37526	1128	1	8093	2	N	160				237
						176	9								
10	DLQ G-10	8167	-0-	8167	45693	948	1	7047	2	N	156	181	1		212
						172	9								
11	DLQ G-10	9832	-0-	9832	55525	672	1	8963	2	N	179	183	1		208
						197	9								
12	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	47000					N	NO RPT				208
-----															
TOTAL GAS PROD:		106,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,918									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----																
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12601	PERF.	12235	-	12352
BRITT -7-																
-----																
01	961 N	337	-0-	-624	-0-	275	2	62	9	N	56				88	
02	522 N	346	-0-	-176	-0-	318	2	28	9	N	25				113	
03	403 N	255	-0-	-148	-0-	229	2	26	9	N	24				137	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	2	12	9	N	11				148	
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-				148	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	342	2	29	9	N	26				174	
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-				174	
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	235	2	10	9	N	9	169	1		14	
09	360 N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-				14	
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-				14	
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-				14	
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				14	
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		151										

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

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

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

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			63
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			63
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			63
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1763	2	28	9	N	25			88
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			88
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1777	2	32	9	N	29			117
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			117
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			117
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			117
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			117
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			117
*12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 22,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRITT -10- WELL #: 2 RRCID -> 126499 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 12390

01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1876	2	58	9	N	53	191	1	108
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1682	2	61	9	N	55			163
03	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1797	2	54	9	N	49			212
04	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1820	2	25	9	N	23	188	1	47
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1923	2	51	9	N	46			93
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1914	2	50	9	N	45			138
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1922	2	46	9	N	42			180
08	1984 N	1546	-0-	-438	-0-	1536	2	10	9	N	9			189
09	1950 N	1591	-0-	-359	-0-	1577	2	14	9	N	13			202
10	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1823	2	13	9	N	12			214
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1780	2	46	9	N	42			256
*12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1895	2	40	9	N	36	194	1	98

TOTAL GAS PROD: 22,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		868 N	598	-0-	-270	-0-	590	2	8	9	N	7		30	
02		1044 N	396	-0-	-648	-0-	385	2	11	9	N	10		40	
03		589 N	204	-0-	-385	-0-	180	2	24	9	N	22		62	
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10		72	
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		72	
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		72	
07		775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-		72	
08		682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-		72	
09		600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-		72	
10		713 N	379	-0-	-334	-0-	379	2			N	-0-		72	
11		600 N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-		72	
12		496 N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-		72	
TOTAL GAS PROD:			5,909											TOTAL CONDENSATE PROD:	49

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-		156	
02		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-		156	
03		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3598	2	25	9	N	23		179	
04		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-		179	
05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-		179	
06		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-		179	
07		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-		179	
08		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-		179	
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-		179	
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-		179	
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-		179	
*12		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-		179	
TOTAL GAS PROD:			43,125											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660

01		930 N	510	-0-	-420	-0-	490	2	20	9	N	18		120	
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	597	2	31	9	N	28		148	
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	474	2	22	9	N	20		168	
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	552	2	17	9	N	15		183	
05		682 N	402	-0-	-280	-0-	398	2	4	9	N	4	167 1	20	
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-		20	
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-		20	
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		20	
09		600 N	340	-0-	-260	-0-	329	2	11	9	N	10		30	
10		527 N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-		30	
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-		30	
*12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		30	
TOTAL GAS PROD:			5,566											TOTAL CONDENSATE PROD:	95

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID -> 148454	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 16218	PERF.12243	- 13134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1383 2	78 9	N	71	119
02		754 N	704	-0-	-50	-0-	626 2	78 9	N	71	190
03		1612 N	673	-0-	-939	-0-	653 2	20 9	N	18	29
04		1410 N	1104	-0-	-306	-0-	1029 2	75 9	N	68	97
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1151 2	87 9	N	79	176
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1058 2	37 9	N	34	210
07		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	973 2	29 9	N	26	47
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	12	59
09		1110 N	953	-0-	-157	-0-	953 2		N	-0-	59
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	59
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	846 2	45 9	N	41	100
12		992 N	160	-0-	-832	-0-	134 2	26 9	N	24	124
TOTAL GAS PROD:		10,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		444			

KEY -11-		WELL #:		4	RRCID -> 163604	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 16290	PERF.12879	- 13212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-
02		725 N	522	-0-	-203	-0-	522 2		N	-0-	-0-
03		620 N	525	-0-	-95	-0-	525 2		N	-0-	-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	-0-
05		558 N	432	-0-	-126	-0-	432 2		N	-0-	-0-
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-	-0-
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-
08		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-	-0-
09		750 N	155	-0-	-595	-0-	155 2		N	-0-	-0-
10		620 N	9	-0-	-611	-0-	9 2		N	-0-	-0-
11		420 N	6	-0-	-414	-0-	6 2		N	-0-	-0-
*12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID -> 182388	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12400	- 13972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579								
WILLIAMS 33		WELL #:	2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960 - 12678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS 33		WELL #:	3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941 - 12718	
01	589 N	289	-0-	-300	-0-	289 2		N	-0-	48	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	48	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	48	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	48	
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2		N	-0-	48	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	48	
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2		N	-0-	48	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	48	
09	420 N	335	-0-	-85	-0-	335 2		N	-0-	48	
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	308 2		N	-0-	48	
11	480 N	213	-0-	-267	-0-	213 2		N	-0-	48	
12	341 N	175	-0-	-166	-0-	175 2		N	-0-	48	
TOTAL GAS PROD:			4,518	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRITT -7-		WELL #:	4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139 - 12779	
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 2		N	-0-	106	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	106	
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	106	
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	265 2		N	-0-	106	
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-	106	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	106	
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2		N	-0-	106	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	106	
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	139 2		N	-0-	106	
10	217 N	48	-0-	-169	-0-	48 2		N	-0-	106	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	106	
12	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		N	-0-	106	
TOTAL GAS PROD:			2,385	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219 - 12711			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITT 7		WELL #:		5	RRCID ->	213214	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12207 - 12768			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITT 7		WELL #:		6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12132 - 12783			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
BRITT -10-		WELL #:		1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12368 - 13224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	5115 X	5046	-0-	-69	-0-	4926	2	120	9	N	109	189	1	114
02	4785 X	4659	-0-	-126	-0-	4569	2	90	9	N	82	170	1	26
03	5115 X	4746	-0-	-369	-0-	4649	2	97	9	N	88			114
04	4710 X	4685	-0-	-25	-0-	4594	2	91	9	N	83			197
05	5053 X	4861	-0-	-192	-0-	4750	2	111	9	N	101	182	1	116
06	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4483	2	98	9	N	89			205
07	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4837	2	113	9	N	103	191	1	117
08	4712 X	4036	-0-	-676	-0-	3981	2	55	9	N	50			167
09	4560 X	4040	-0-	-520	-0-	3951	2	89	9	N	81	189	1	59
10	4712 X	4080	-0-	-632	-0-	3983	2	97	9	N	88			147
11	4560 X	3918	-0-	-642	-0-	3839	2	79	9	N	72			219
12	T. A.	3923	-0-	3923	3923	3835	2	88	9	N	80	196	1	103
TOTAL GAS PROD:		53,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,026						

BRITT -3-		WELL #:		1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848		PERF.13181 - 17966		
01	0	84165	-0-	84165	84165	81365	2	2800	9	N	2545	2190	1	355
02	0	154400	-0-	154400	238565	148317	2	6083	9	N	5530	5367	1	518
03	0	163434	-0-	163434	401999	157683	2	5751	9	N	5228	5318	1	428
04	0	156939	-0-	156939	558938	152122	2	4817	9	N	4379	4523	1	284
05	0	164267	-0-	164267	723205	160117	2	4150	9	N	3773	3718	1	339
06	861158 X	137953	-0-	-723205	-0-	134845	2	3108	9	N	2825	2726	1	438
07	114421 X	95731	-0-	-18690	-0-	93342	2	2389	9	N	2172	2135	1	475
08	114421 X	87397	-0-	-27024	-0-	85376	2	2021	9	N	1837	1934	1	371
09	110730 X	78415	-0-	-32315	-0-	76622	2	1793	9	N	1630	1555	1	420
10	114421 X	89298	-0-	-25123	-0-	87696	2	1602	9	N	1456	1557	1	319
11	110730 X	75502	-0-	-35228	-0-	74135	2	1367	9	N	1243	1170	1	392
12	95728 X	75589	-0-	-20139	-0-	74299	2	1290	9	N	1173	1374	1	191
TOTAL GAS PROD:		1,363,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		33,791						

BRITT -10-		WELL #:		1H		RRCID -> 281278		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10261		PERF.12816 - 17681		
*07	0	72960	-0-	72960	72960	70833	2	2127	9	N	1934	1511	1	423
*08	0	139948	-0-	139948	212908	135791	2	4157	9	N	3779	3826	1	376
*09	0	95874	-0-	95874	308782	93311	2	2563	9	N	2330	2328	1	378
*10	387961 X	79179	-0-	-308782	-0-	77368	2	1811	9	N	1646	1736	1	288
11	73410 X	62502	-0-	-10908	-0-	61050	2	1452	9	N	1320	1135	1	473
12	75857 X	53896	-0-	-21961	-0-	52551	2	1345	9	N	1223	1358	1	338
TOTAL GAS PROD:		504,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,232						

BRITT -3-		WELL #:		3H		RRCID -> 281625		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 12855		PERF.13207 - 17730		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	38445 X	NO RPT	-0-	-38445	-0-					N	NO RPT			-0-
12	79453 X	70055	-0-	-9398	-0-	68769	2	1286	9	N	1169	1160	1	349
TOTAL GAS PROD:		70,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,169						



ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419							
HOLT 20				WELL #: 1	RRCID -> 200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 18169	PERF.12164	- 13596	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3				-0-
02		696 N	681	-0-	-15	-0-	681 3				-0-
03		620 N	584	-0-	-36	-0-	584 3				-0-
04		720 N	535	-0-	-185	-0-	535 3				-0-
05		713 N	550	-0-	-163	-0-	550 3				-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3				-0-
*07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3				-0-
*08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3				-0-
*09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	379 2	40 9	Y	36	36
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-	36
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-	36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
TOTAL GAS PROD:		5,698				TOTAL CONDENSATE PROD:				36	

BRITT 9				WELL #: 1	RRCID -> 237639	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 14700	PERF.12423	- 14590		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	446 1	2294 2	N	3	234
02		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	418 1	2265 2	N	10	244
03		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	446 1	2317 2	N	45	197 1 92
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	432 1	2259 2	N	11	103
05		2883 N	2681	-0-	-202	-0-	446 1	2235 2	N	-0-	103
06		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	432 1	2309 2	N	5	108
07		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	446 1	2487 2	N	41	149
08		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	446 1	2440 2	N	25	174
09		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	432 1	2374 2	N	-0-	174
10		2976 N	2802	-0-	-174	-0-	446 1	2279 2	N	70	244
11		2820 N	2717	-0-	-103	-0-	432 1	2234 2	N	46	198 1 92
12		2914 N	2494	-0-	-420	-0-	446 1	2048 2	N	-0-	92
TOTAL GAS PROD:		33,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				256	

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		3937 X	3873	-0-	-64	-0-	446 1	3427 2	N	-0-	178 1	32
02		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	418 1	3476 2	N	-0-		32
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	446 1	3592 2	N	-0-		32
04		3840 X	3797	-0-	-43	-0-	432 1	3324 2	N	37		69
							41 9					
05		4154 X	3885	-0-	-269	-0-	446 1	3375 2	N	58		127
							64 9					
06		4020 X	3819	-0-	-201	-0-	432 1	3331 2	N	51		178
							56 9					
07		4154 X	4135	-0-	-19	-0-	446 1	3689 2	N	-0-		178
08		4030 X	3703	-0-	-327	-0-	446 1	3194 2	N	57	178 1	57
							63 9					
09		3810 X	3530	-0-	-280	-0-	432 1	3098 2	N	-0-		57
10		4123 X	3801	-0-	-322	-0-	446 1	3283 2	N	65		122
							72 9					
11		3990 X	3457	-0-	-533	-0-	432 1	3025 2	N	-0-		122
*12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	446 1	3018 2	N	-0-		122
TOTAL GAS PROD:			45,396	TOTAL CONDENSATE PROD:			268					

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
LEGG -7- WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		176
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEGG -6- WELL #: 1 RRCID -> 111509 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12172 - 15917												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
ELMORE 32		WELL #: 2		RRCID -> 197655		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1496	2	40	9	N	36	84
02	1508	N	1170	-0-	-338	-0-	1150	2	20	9	N	18	102
03	1643	N	1029	-0-	-614	-0-	979	2	50	9	N	45	147
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	1366	2	1	9	N	1	40
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	N	17	57
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9	N	18	75
07	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1326	2	19	9	N	17	92
08	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1332	2	30	9	N	27	119
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1333	2	30	9	N	27	146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	146
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	146
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	146
TOTAL GAS PROD:		11,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		206					

FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665					
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2033	2	77	9	N	70	109
02	2175	N	1916	-0-	-259	-0-	1831	2	85	9	N	77	88
03	2387	N	1867	-0-	-520	-0-	1799	2	68	9	N	62	43
04	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1818	2	58	9	N	53	38
05	2046	N	1411	-0-	-635	-0-	1371	2	40	9	N	36	74
06	1800	N	1307	-0-	-493	-0-	1263	2	44	9	N	40	114
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1901	2	76	9	N	69	183
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2013	2	39	9	N	35	96
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1946	2	79	9	N	72	168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	168
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	168
TOTAL GAS PROD:		16,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		514					

ELMORE 32		WELL #: 3		RRCID -> 200208		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
LEGG -6-		WELL #:		206	RRCID ->	202611	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12093 - 12670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEGG		WELL #:		307	RRCID ->	203230	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11939 - 12564
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	1	20
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-			N	-0-	20
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	3100	N	3183	-0-	83	83	3111	2	72	9	65
09	2863	N	2780	-0-	-83	-0-	2688	2	92	9	149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	149
TOTAL GAS PROD:			5,963	TOTAL CONDENSATE PROD:				150			

BRITT -6-		WELL #:		306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12203 - 12796
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	345	-0-	345	345	343	2	2	9	N	2
09	14B2 EXT	644	-0-	644	989	644	2			N	2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	989	-0-			N	NO RPT	2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	989	-0-			N	NO RPT	2
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	989	-0-			N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			989	TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	2		N	-0-			59
02	899 N	888	-0-	-11	-0-	881	2	7 9	N	6			65
03	961 N	901	-0-	-60	-0-	899	2	2 9	N	2			67
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	808	2		N	-0-			67
05	961 N	742	-0-	-219	-0-	740	2	2 9	N	2			69
06	870 N	809	-0-	-61	-0-	806	2	3 9	N	3			72
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	797	2	11 9	N	10			82
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			82
09	810 N	719	-0-	-91	-0-	713	2	6 9	N	5			87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		7,343				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803		WELL #: 3021		RRCID -> 208742		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12011 - 12988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1430	2	40	9	N	36				132
02	1363 N	1347	-0-	-16	-0-	1295	2	52	9	N	47	123	1	1 8	55
03	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1229	2	32	9	N	29				84
04	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1332	2	17	9	N	15				99
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1423	2	34	9	N	31	85	1		45
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1395	2	41	9	N	37				82
07	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	1008	2			N	-0-				78
08	1457 N	1143	-0-	-314	-0-	1128	2	15	9	N	14				92
09	1440 N	977	-0-	-463	-0-	977	2			N	-0-				92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				92
TOTAL GAS PROD:		11,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		209									

ELMORE 21		WELL #: 4021		RRCID -> 209636		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12366 - 12976					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FIELDS		WELL #: 2031		RRCID -> 209948		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12150 - 13135					
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1654	2	65	9	N	59	194	1		27
02	1334 N	1082	-0-	-252	-0-	1051	2	31	9	N	28				55
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1662	2	59	9	N	54				109
04	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	1490	2	31	9	N	28	111	1		26
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1500	2	64	9	N	58				84
06	1680 N	1439	-0-	-241	-0-	1408	2	31	9	N	28	94	1		18
07	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1423	2	44	9	N	40				58
08	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1415	2	40	9	N	36				94
09	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	1280	2	31	9	N	28				122
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				122
TOTAL GAS PROD:		13,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		359									

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803							
GRAYSON 22		WELL #:	2	RRCID ->	210091	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13146	PERF.12038 - 13039
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	23
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14										

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

JONES		WELL #:	1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.12032 - 12953
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	1522	-0-	1522	1522	1450	2	72	9	65
07	T. A.	2808	-0-	2808	4330	2727	2	81	9	139
08	T. A.	1682	-0-	1682	6012	1632	2	50	9	184
09	T. A.	1304	-0-	1304	7316	1287	2	17	9	199
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7316					199
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7316					199
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	5983					199

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

ELMORE 21		WELL #:	5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996 - 12974
01	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	1550	2	74	9	142
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1592	2	127	9	92
03	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1527	2	24	9	110
04	1560 N	1431	-0-	-129	-0-	1420	2	11	9	120
05	1829 N	1429	-0-	-400	-0-	1386	2	43	9	159
06	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1299	2	15	9	50
07	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1201	2	112	9	152
08	1426 N	993	-0-	-433	-0-	943	2	50	9	197
09	1320 N	547	-0-	-773	-0-	545	2	2	9	199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					199
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
JONES 31		WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.	1880	-0-	1880	1880	1880	2			N	-0-					25
07	T. A.	3912	-0-	3912	5792	3787	2	125	9	N	114					139
08	T. A.	2054	-0-	2054	7846	1998	2	56	9	N	51					190
09	T. A.	1657	-0-	1657	9503	1611	2	46	9	N	42	190	1			42
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9503					N	NO RPT					42
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9503					N	NO RPT					42
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	7891					N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:		9,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		207										

LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150								
01	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1057	2	55	9	N	50	192	1			62
02	1160 N	1142	-0-	-18	-0-	1099	2	43	9	N	39		1	8		100
03	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1169	2	53	9	N	48	74	1			74
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1141	2	40	9	N	36					110
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1148	2	41	9	N	37	107	1			40
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1067	2	39	9	N	35					75
07	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					75
08	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1060	2	77	9	N	70					145
09	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1005	2	24	9	N	22					167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					167
TOTAL GAS PROD:		10,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		337										

BRITT RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 213564		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
BRITT RANCH 30		WELL #:		1	RRCID ->	213996	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	13123	PERF.12152 - 12992	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-						26
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-						26
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
08		936 N	-0-	-0-	-0-	-0-		936	2			25
09		682 N	-0-	-0-	-0-	-0-		682	2			25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						25
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						25
TOTAL GAS PROD:			1,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRITT 5		WELL #:		2	RRCID ->	214547	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14899	PERF.12205 - 14586	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-						51
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-						51
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HALL 23		WELL #:		2	RRCID ->	215107	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12219 - 13042	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	3150	-0-	3150	3150		3058	2	92	9	84
08		14B2 EXT	2031	-0-	2031	5181		1968	2	63	9	141
09		14B2 EXT	1607	-0-	1607	6788		1568	2	39	9	176
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6788						176
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6788						176
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	5393						176
TOTAL GAS PROD:			6,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			176			

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
BRITT RANCH 7		WELL #:		3	RRCID ->	215873	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	14931	PERF.	14076 - 14720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2565	2	10	9	N	9	57 1	30
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	2	3	9	N	3	1 8	32
03	2046 N	1723	-0-	-323	-0-	1717	2	6	9	N	5		37
04	2490 N	1702	-0-	-788	-0-	1656	2	46	9	N	42		79
05	1922 N	1593	-0-	-329	-0-	1554	2	39	9	N	35		114
06	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	1379	2	44	9	N	40		154
07	1767 N	1262	-0-	-505	-0-	1069	2	193	9	N	175		329
08	1581 N	1156	-0-	-425	-0-	1152	2	4	9	N	4		333
09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1229	2	53	9	N	48	172 1	209
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		209
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		209
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		209
TOTAL GAS PROD:		14,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		361							

LEGG 7		WELL #:		4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12100 - 14637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3041	2	55	9	N	50		190
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2677	2	75	9	N	68	188 1	69
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2808	2	53	9	N	48	1 8	117
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2833	2	55	9	N	50	117 1	50
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2848	2	47	9	N	43	38 1	55
06	2490 X	1998	-0-	-492	-0-	1959	2	39	9	N	35		90
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	2	30	9	N	27		117
08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2671	2	62	9	N	56		173
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2627	2	62	9	N	56		229
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		229
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		229
TOTAL GAS PROD:		24,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		433							

ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12120 - 14429	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2 EXT	1383	-0-	1383	-0-	1383	2			N	-0-		25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1383				N	NO RPT		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1383				N	NO RPT		25
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1383				N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		1,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	31	1			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

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

LEGG 6 WELL #: 4 RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015 - P&A 02/19/15

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803							
GRAYSON		WELL #:	3203	RRCID ->	222869	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12110 - 12599
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3 8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	3

ELMORE 32		WELL #:	8	RRCID ->	225231	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12113 - 14380
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	81
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES 31		WELL #:	3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12207 - 14241					
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3679	2	31	9	N	28	128	1	35	
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2903	2	35	9	N	32	1	8	66	
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3087	2	50	9	N	45			111	
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2928	2	53	9	N	48	1	8	158	
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	N	45	157	1	46	
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3005	2	55	9	N	50	2	8	94	
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3035	2	67	9	N	61			155	
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9	N	77	114	1	118	
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2937	2	85	9	N	77			195	
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			195	
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			195	
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			195	
TOTAL GAS PROD:		28,143												TOTAL CONDENSATE PROD:	463

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-		173	2	201	9	N	183			263
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				263
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				263
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				263
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				263
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				263
TOTAL GAS PROD:			374											TOTAL CONDENSATE PROD:	183	

JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633

01		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-		4371	2	57	9	N	52	67	1	1	8	46
02		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		3757	2	28	9	N	25	2	8			69
03		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		3822	2	41	9	N	37	3	8			103
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		3317	2	69	9	N	63	2	8			164
05		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		3109	2	42	9	N	38	138	1			64
06		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		3680	2	29	9	N	26					90
07		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		3745	2	42	9	N	38					128
08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-		3817	2	51	9	N	46	115	1			59
09		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-		3692	2	77	9	N	70					129
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						N	NO RPT					129
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-						N	NO RPT					129
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						N	NO RPT					129
TOTAL GAS PROD:			33,746											TOTAL CONDENSATE PROD:	395			

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

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

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

01	2852 X	2363	-0-	-489	-0-	2341	2	22	9	N	20			80	
02	2668 X	2193	-0-	-475	-0-	2183	2	10	9	N	9			89	
03	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	2591	2	40	9	N	36			125	
04	3000 N	3609	-0-	609	609	3596	2	13	9	N	12	1	8	136	
05	3100 N	3113	-0-	13	622	2823	2	290	9	N	264	336	1	64	
06	3000 N	3148	-0-	148	770	3085	2	63	9	N	57			121	
07	3601 X	2831	-0-	-770	-0-	2737	2	94	9	N	85			206	
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2881	2	154	9	N	140			346	
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			264	
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			264	
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			264	
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			264	
TOTAL GAS PROD:			25,719											TOTAL CONDENSATE PROD:	623

GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152

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

ALLISON-BRITT (12350)																	
4P ENERGY TEXAS, LLC																	
LEGG 7																	
//CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
//CONT.// 953803																	
WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	N	15					79
02		957 X	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					81
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	N	21					102
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					102
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	N	13	70	1			45
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					45
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					45
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					28
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	215	2	19	9	N	17					45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:			9,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			68								

LEGG 6																	
WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		T. A.	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-					5
08		T. A.	320	-0-	320	596	320	2			N	-0-					5
09		T. A.	566	-0-	566	1162	566	2			N	-0-					5
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					5
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					5
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1162					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			1,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

GRAYSON 22																	
WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238																	
01		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	18333	2	304	9	N	276	188	1	2	8	190
02		17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	16856	2	300	9	N	273	387	1	6	8	70
03		18445 X	18141	-0-	-304	-0-	17793	2	348	9	N	316	322	1			64
04		18030 X	17510	-0-	-520	-0-	17161	2	349	9	N	317	284	1			97
05		19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	19247	2	381	9	N	346	310	1			133
06		19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	19253	2	296	9	N	269	276	1			123
07		21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	20610	2	430	9	N	391	180	1	3	8	335
08		20899 X	20899	-0-	-0-	-0-	20581	2	318	9	N	289	372	1			252
09		19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19380	2	308	9	N	280	354	1			178
10		20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT					178
11		19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					178
12		19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					178
TOTAL GAS PROD:			172,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,757								

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	26722	X	24924	-0-	-1798	-0-	24555 2	369 9	N	335	314 1	2 8	144
02	24215	X	21220	-0-	-2995	-0-	20817 2	403 9	N	366	358 1	10 8	142
03	25606	X	21469	-0-	-4137	-0-	21071 2	398 9	N	362	319 1		185
04	24600	X	19512	-0-	-5088	-0-	19285 2	227 9	N	206	321 1		70
05	24924	X	18059	-0-	-6865	-0-	17808 2	251 9	N	228	183 1		115
06	19440	X	17500	-0-	-1940	-0-	17306 2	194 9	N	176	189 1	3 8	99
07	20088	X	18152	-0-	-1936	-0-	17865 2	287 9	N	261	175 1		185
08	20088	X	17562	-0-	-2526	-0-	17347 2	215 9	N	195	167 1		213
09	19440	X	16151	-0-	-3289	-0-	15958 2	193 9	N	175	173 1		215
10	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-			N	NO RPT			215
11	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-			N	NO RPT			215
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-			N	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:		174,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,304					

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	33521 2	747 9	N	679	748 1	2 8	306
02	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	30340 2	630 9	N	573	513 1	4 8	362
03	32167	X	32167	-0-	-0-	-0-	31616 2	551 9	N	501	504 1		359
04	30448	X	30448	-0-	-0-	-0-	29913 2	535 9	N	486	545 1		300
05	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	28969 2	548 9	N	498	362 1		436
06	27070	X	27070	-0-	-0-	-0-	26659 2	411 9	N	374	536 1	1 8	273
07	24118	X	12110	-0-	-12008	-0-	11941 2	169 9	N	154			278
08	24118	X	11587	-0-	-12531	-0-	11418 2	169 9	N	154	189 1		243
09	23340	X	10756	-0-	-12584	-0-	10638 2	118 9	N	107	182 1		168
10	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-			N	NO RPT			168
11	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-			N	NO RPT			168
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT			168
TOTAL GAS PROD:		218,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,526					

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	13237	X	11445	-0-	-1792	-0-	11328 2	117 9	N	106	118 1		144
02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12634 2	363 9	N	330	348 1	3 8	123
03	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14522 2	219 9	N	199	191 1		131
04	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15025 2	318 9	N	289	366 1		54
05	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17300 2	358 9	N	325	308 1		71
06	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16043 2	278 9	N	253	268 1	1 8	55
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	15607 2	400 9	N	364	186 1		233
08	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15249 2	319 9	N	290	187 1		336
09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14583 2	281 9	N	255	369 1		222
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-			N	NO RPT			222
11	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-			N	NO RPT			222
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-			N	NO RPT			222
TOTAL GAS PROD:		134,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,411					



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ELMORE 32		WELL #:		13H	RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13671 X	12811	-0-	-860	-0-	12423 2	388 9	N	N	353	327 1		132
02	12383 X	12363	-0-	-20	-0-	11761 2	602 9	N	N	547	494 1	5 8	180
03	13609 X	13440	-0-	-169	-0-	12955 2	485 9	N	N	441	401 1		220
04	13170 X	12120	-0-	-1050	-0-	11710 2	410 9	N	N	373	499 1		94
05	13609 X	11380	-0-	-2229	-0-	11007 2	373 9	N	N	339	296 1		137
06	12570 X	8239	-0-	-4331	-0-	8033 2	206 9	N	N	187	111 1		213
07	12989 X	11762	-0-	-1227	-0-	11362 2	400 9	N	N	364	364 1		213
08	12989 X	11745	-0-	-1244	-0-	11350 2	395 9	N	N	359	378 1		194
09	12120 X	10854	-0-	-1266	-0-	10548 2	306 9	N	N	278	189 1		283
10	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-				N	NO RPT			283
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				N	NO RPT			283
12	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-				N	NO RPT			283
TOTAL GAS PROD:		104,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,241							

ELMORE 21 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	267507	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12295 - 15981	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELMORE 21		WELL #:		12H	RRCID ->	278157	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12491 - 16361	
01	65937 X	42306	-0-	-23631	-0-	41272 2	1034 9	N	N	940	972 1		163
02	57855 X	24524	-0-	-33331	-0-	23956 2	568 9	N	N	516	568 1	1 8	110
03	55614 X	30536	-0-	-25078	-0-	29911 2	625 9	N	N	568	561 1		117
04	43560 X	27104	-0-	-16456	-0-	26457 2	647 9	N	N	588	558 1		147
05	43555 X	26752	-0-	-16803	-0-	26108 2	644 9	N	N	585	640 1		92
06	29640 X	25272	-0-	-4368	-0-	24686 2	586 9	N	N	533	463 1		162
07	30535 X	24655	-0-	-5880	-0-	24071 2	584 9	N	N	531	533 1		160
08	30535 X	22599	-0-	-7936	-0-	22078 2	521 9	N	N	474	540 1		94
09	27090 X	21366	-0-	-5724	-0-	20852 2	514 9	N	N	467	369 1		192
10	26753 X	NO RPT	-0-	-26753	-0-				N	NO RPT			192
11	25260 X	NO RPT	-0-	-25260	-0-				N	NO RPT			192
12	21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-				N	NO RPT			192
TOTAL GAS PROD:		245,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,202							

ALPAR (ST. LOUIS) H & L OPERATING CO., LLC SANTA FE		01928 400 339787		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8241 - 8466				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	10	1	3322	2	N	-0-			74
02	3074 X	2976	-0-	-98	-0-	10	1	2966	2	N	-0-			74
03	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	10	1	3121	2	N	-0-			74
04	3210 X	2931	-0-	-279	-0-	10	1	2912	2	N	8			82
						9	9							
05	3317 X	2284	-0-	-1033	-0-	10	1	2268	2	N	5			87
						6	9							
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	10	1	3148	2	N	12			99
						13	9							
07	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	10	1	3082	2	N	2			101
						2	9							
08	3131 X	2722	-0-	-409	-0-	10	1	2712	2	N	-0-			101
09	3120 X	2538	-0-	-582	-0-	10	1	2528	2	N	-0-			101
10	3224 X	2793	-0-	-431	-0-	10	1	2775	2	N	7			108
						8	9							
11	3120 X	2583	-0-	-537	-0-	10	1	2573	2	N	-0-			108
*12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	10	1	2793	2	N	14			122
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		34,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

SANTA FE		WELL #: 2110		RRCID -> 160539		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7212 - 7224			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2015 - P/A 08-28-2015									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY PEARSON UNIT		825420		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8258 - 8300		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			32
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			32
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			32
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
PEARSON				WELL #: 3109	RRCID -> 100278	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8386	- 8486							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-					-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-					-0-
03		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2			N	-0-					-0-
04		810 N	758	-0-	-52	-0-	758 2			N	-0-					-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-					-0-
06		810 N	756	-0-	-54	-0-	756 2			N	-0-					-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS				WELL #: 1106 C	RRCID -> 105925	COMPL. DATE 03/17/1983	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 8110	- 8390							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-					17
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-					17
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-					17
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-					17
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-					17
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-					17
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					17
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		1,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEARSON				WELL #: 6109	RRCID -> 185488	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 8084	- 8264							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2			N	-0-					26
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2			N	-0-					26
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686 2	4 9		N	4					30
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557 2	3 9		N	3					33
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1589 2	57 9		N	52					85
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1527 2	57 9		N	52					137
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT					137
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					137
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					137
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					137
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					137
TOTAL GAS PROD:		10,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		111								

ALPAR (MORROW LOWER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. CLEMENT, E. D.		01928 470 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8096 - 8110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					63
02	841 X	532	-0-	-309	-0-	532	2			N	-0-					63
03	899 X	611	-0-	-288	-0-	611	2			N	-0-					63
04	870 X	657	-0-	-213	-0-	657	2			N	-0-					63
05	837 X	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					63
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					63
07	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					63
08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					63
09	900 X	650	-0-	-250	-0-	650	2			N	-0-					63
10	930 X	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					63
11	900 X	341	-0-	-559	-0-	341	2			N	-0-					63
12	930 X	109	-0-	-821	-0-	109	2			N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		7,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLEMENT, E.D.		01928 470 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7949 - 8025					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

4P ENERGY TEXAS, LLC DECK 18		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8254 - 8266					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			29
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			29
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			29
04		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			29
05		2945 X	2228	-0-	-717	-0-	2228	2		N	-0-			29
06		3030 X	1462	-0-	-1568	-0-	1462	2		N	-0-			29
07		3131 X	1139	-0-	-1992	-0-	1139	2		N	-0-			29
08		3131 X	1226	-0-	-1905	-0-	1226	2		N	-0-			29
09		2490 X	1212	-0-	-1278	-0-	1212	2		N	-0-			29
10		2232 X	1160	-0-	-1072	-0-	1160	2		N	-0-			29
11		1470 X	1023	-0-	-447	-0-	1023	2		N	-0-			29
12		1240 X	1112	-0-	-128	-0-	1112	2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD: 21,233														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

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

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

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

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-					-0-

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

FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

01	2015 #	1944	-0-	-71	-0-	1944	3					N	-0-	3	5			31
02	1885 #	1851	-0-	-34	-0-	1851	3					N	-0-					31
03	2015 #	2002	-0-	-13	-0-	2002	3					N	-0-					31
04	1950 #	1949	-0-	-1	-0-	1946	3		3	9		N	-0-	3				34
05	2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3					N	-0-					34
06	1950 #	1927	-0-	-23	-0-	1927	3					N	-0-					34
07	2015 #	1789	-0-	-226	-0-	1789	3					N	-0-					34
08	2015 #	1763	-0-	-252	-0-	1763	3					N	-0-	5	5			29
09	1950 #	1802	-0-	-148	-0-	1802	3					N	-0-					29
10	2015 #	1977	-0-	-38	-0-	1954	3		23	9		N	-0-					50
11	1920 #	1745	-0-	-175	-0-	1745	3					N	-0-					50
12	1860 #	1510	-0-	-350	-0-	1510	3					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

01	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3					N	-0-					160
02	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1858	3		25	9		N	-0-					183
03	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2215	3		32	9		N	-0-					212
04	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2023	3		7	9		N	-0-		188	1		30
05	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1909	3		11	9		N	-0-					40
06	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1762	3		28	9		N	-0-					65
07	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3					N	-0-					65
08	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1844	3		14	9		N	-0-					78
09	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3					N	-0-					78
10	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3					N	-0-					78
11	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1480	3		29	9		N	-0-					104
*12	1588 R	1588	-0-	-0-	-0-	1579	3		9	9		N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 22,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 YARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 068948 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8156 - 8164

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

ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

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

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 #	1178	-0-	-403	-0-	1168	2	10	9	N	9	52
02		1479 #	1043	-0-	-436	-0-	1029	2	14	9	N	13	65
03		1581 #	1036	-0-	-545	-0-	1025	2	11	9	N	10	75
04		1410 #	963	-0-	-447	-0-	954	2	9	9	N	8	83
05		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	N	16	99
06		1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1429	2	10	9	N	9	108
07		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	N	6	114
08		1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	N	6	120
09		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1426	2	12	9	N	11	131
10		1519 #	1430	-0-	-89	-0-	1417	2	13	9	N	12	143
11		1440 #	1345	-0-	-95	-0-	1333	2	12	9	N	11	154
12		1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	154
TOTAL GAS PROD:			13,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

01		2201 #	1495	-0-	-706	-0-	1477	2	18	9	N	16	102
02		2030 #	1294	-0-	-736	-0-	1276	2	18	9	N	16	118
03		2170 #	1206	-0-	-964	-0-	1198	2	8	9	N	7	125
04		2010 #	1341	-0-	-669	-0-	1328	2	13	9	N	12	137
05		2077 #	2036	-0-	-41	-0-	2019	2	17	9	N	15	152
06		2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2272	2	18	9	N	16	168
07		2407 R	2407	-0-	-0-	-0-	2396	2	11	9	N	10	16
08		2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	N	16	32
09		2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	2027	2	13	9	N	12	44
10		2356 #	1840	-0-	-516	-0-	1828	2	12	9	N	11	55
11		2280 #	2047	-0-	-233	-0-	2032	2	15	9	N	14	69
12		2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	69
TOTAL GAS PROD:			20,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			145			

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

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



ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
FORGEY "112"				WELL #:	1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 #	1677	-0-	-896	-0-	18 1	1608 2	N		46			143
						51 9							
02	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	28 1	2412 2	N		44			187
						48 9							
03	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	31 1	2559 2	N		46	191 1		42
						51 9							
04	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	30 1	2464 2	N		41			83
						45 9							
05	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	31 1	2580 2	N		62			145
						68 9							
06	2580 #	2548	-0-	-32	-0-	30 1	2468 2	N		45			190
						50 9							
07	2666 #	2602	-0-	-64	-0-	31 1	2525 2	N		42	187 1		45
						46 9							
08	2666 #	2625	-0-	-41	-0-	31 1	2552 2	N		38			83
						42 9							
09	2580 #	2511	-0-	-69	-0-	30 1	2426 2	N		50			133
						55 9							
10	2666 #	2570	-0-	-96	-0-	31 1	2491 2	N		44			177
						48 9							
11	2550 #	2345	-0-	-205	-0-	29 1	2252 2	N		58	188 1		47
						64 9							
12	2635 #	2353	-0-	-282	-0-	29 1	2274 2	N		45			92
						50 9							
TOTAL GAS PROD:		29,578				TOTAL CONDENSATE PROD:				561			

FORGEY "94"				WELL #:	1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 #	1039	-0-	-325	-0-	18 1	1013 2	N		7			142
						8 9							
02	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	29 1	1246 2	N		8			150
						9 9							
03	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	31 1	1334 2	N		3			153
						3 9							
04	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	30 1	1279 2	N		7			160
						8 9							
05	1364 #	1329	-0-	-35	-0-	31 1	1296 2	N		2			162
						2 9							
06	1320 #	1281	-0-	-39	-0-	30 1	1248 2	N		3			165
						3 9							
07	1364 #	1335	-0-	-29	-0-	31 1	1301 2	N		3			168
						3 9							
08	1364 #	1189	-0-	-175	-0-	25 1	1162 2	N		2			170
						2 9							
09	1320 #	1293	-0-	-27	-0-	30 1	1263 2	N		-0-			170
10	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	31 1	1325 2	N		-0-			170
11	1290 #	1088	-0-	-202	-0-	22 1	1066 2	N		-0-			170
12	1333 #	1259	-0-	-74	-0-	28 1	1229 2	N		2			172
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		15,138				TOTAL CONDENSATE PROD:				37			

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
FEE				WELL #: 111	RRCID -> 084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 7583	-	8176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	443 R	443	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	Y	-0-			-0-
02	468 R	468	-0-	-0-	-0-	29 1	439 2	Y	-0-			-0-
03	899 #	464	-0-	-435	-0-	30 1	434 2	Y	-0-			-0-
04	870 #	334	-0-	-536	-0-	30 1	304 2	Y	-0-			-0-
05	527 #	287	-0-	-240	-0-	27 1	260 2	Y	-0-			-0-
06	558 R	558	-0-	-0-	-0-	25 1	533 2	Y	-0-			-0-
07	513 R	513	-0-	-0-	-0-	29 1	484 2	Y	-0-			-0-
08	465 #	398	-0-	-67	-0-	31 1	367 2	Y	-0-			-0-
09	570 #	441	-0-	-129	-0-	30 1	411 2	Y	-0-			-0-
10	589 #	566	-0-	-23	-0-	31 1	535 2	Y	-0-			-0-
11	570 #	220	-0-	-350	-0-	30 1	190 2	Y	-0-			-0-
12	527 #	221	-0-	-306	-0-	31 1	190 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANGUARD OPERATING, LLC				881585				CNTY: HEMPHILL				
ISAACS 114				WELL #: 1	RRCID -> 179382	COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8200	-	8206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
GRAVES OPERATING, LLC				325799								
HOOVER -137-				WELL #: 2	RRCID -> 127087	COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8364	-	8384
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-			68
02	696 N	620	-0-	-76	-0-	620 2		N	-0-			68
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			68
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			68
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			68
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	752 2		N	-0-			68
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	761 2		N	-0-			68
08	837 N	752	-0-	-85	-0-	752 2		N	-0-			68
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			68
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			68
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			68
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		9,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-FALCON (CHESTER)		//CONT.//		01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
HOOVER				WELL #: 1128	RRCID -> 137268	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8376	-	8408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			23
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			23
03	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2		N	-0-			23
04	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	2		N	-0-			23
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			23
06	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2		N	-0-			23
07	713 N	555	-0-	-158	-0-	555	2		N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		4,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 158				WELL #: 2D	RRCID -> 174098	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 8015	-	8025			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1486	-0-	-1087	-0-	1486	2		N	-0-			710
02	1885 X	1209	-0-	-676	-0-	1209	2		N	-0-			710
03	1705 X	1163	-0-	-542	-0-	1159	2	4 9	N	4	4 8		710
04	1650 X	1020	-0-	-630	-0-	1014	2	6 9	N	5	5 8		710
05	1705 X	969	-0-	-736	-0-	965	2	4 9	N	4	4 8		710
06	1440 X	887	-0-	-553	-0-	880	2	7 9	N	6	6 8		710
07	1302 X	868	-0-	-434	-0-	868	2		N	-0-			710
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	10	10 8		710
09	1020 X	797	-0-	-223	-0-	797	2		N	-0-			710
10	961 X	823	-0-	-138	-0-	823	2		N	-0-			710
11	900 X	768	-0-	-132	-0-	766	2	2 9	N	2	2 8		710
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			710
TOTAL GAS PROD:		9,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

COURSON RANCH 159				WELL #: 1D	RRCID -> 178161	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8061	-	8124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			242
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			242
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			242
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			242
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			242
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			242
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			242
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			242
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			242
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			242
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:		2,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

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

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508

01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2				N	-0-					390		
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-					390		
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-					390		
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	-0-	486	2				N	-0-					390		
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2				N	-0-					390		
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2				N	-0-					390		
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2				N	-0-					390		
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2				N	-0-					390		
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2				N	-0-					390		
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2				N	-0-					390		
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-					390		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					390		
TOTAL GAS PROD:			9,036																	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173						N	-0-					28		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173						N	NO RPT					28		
TOTAL GAS PROD:			-0-																	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID -> 251433	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8240	- 8258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			60
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			60
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			60
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			60
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			60
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			60
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			60
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			60
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28 9	N	25	25 8		60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		710		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID -> 251681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11014			PERF. 8600	- 8622	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		6	RRCID -> 174821	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 10706			PERF. 7890	- 8064	
01	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2		N	-0-	2 1		30	
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5682	2	31 9	N	28			58	
03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7388	2	23 9	N	21			79	
04	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4884	2	19 9	N	17			96	
05	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7286	2	23 9	N	21			117	
06	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7136	2	18 9	N	16			133	
07	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6602	2	14 9	N	13			146	
08	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6388	2	18 9	N	16			162	
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5982	2	14 9	N	13			175	
10	4743 X	255	-0-	-4488	-0-	240	2	15 9	N	14	167 1		22	
11	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5709	2	17 9	N	15			37	
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				N	NO RPT			37	
TOTAL GAS PROD:		63,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		174								

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LIPS RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8182 - 9122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186	
01	3038 X	2271	-0-	-767	-0-	2260	2	11	9	N	10	84
02	2842 X	1647	-0-	-1195	-0-	1624	2	23	9	N	21	105
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-	105
04	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-	105
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-	105
06	2190 X	797	-0-	-1393	-0-	797	2			N	-0-	105
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-	88
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3659	2	13	9	N	12	100
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	N	3	103
10	3534 X	254	-0-	-3280	-0-	243	2	11	9	N	10	113
11	3420 X	2858	-0-	-562	-0-	2856	2	2	9	N	2	115
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT	115
TOTAL GAS PROD:		25,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #:		3	RRCID -> 218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1235	2	32	9	N	29	97	
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1151	2	12	9	N	11	108	
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1245	2	13	9	N	12	120	
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	N	20	140	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	2	19	9	N	17	157	
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1192	2	31	9	N	28	185	
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	185	
08	1054 N	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-	-0-	
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1221	2	66	9	N	60	60	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60	
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	60	
TOTAL GAS PROD:		9,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		177					

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7750 - 7993			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	158	2	11	9	N	10			182
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	159	2	20	9	N	18			200
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	186	2	13	9	N	12			212
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3			215
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			215
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			215
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			215
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:		998		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

ALPAR-LIPS (DOUGLAS)				01933 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 149		WELL #:		1AA	RRCID ->	218864	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 5563 - 5580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5536 - 5541			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 X	266	-0-	-416	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02	609 X	204	-0-	-405	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
10	1364 X	525	-0-	-839	-0-	525	2			N	-0-			-0-
11	1320 X	486	-0-	-834	-0-	486	2			N	-0-			-0-
12	1364 X	493	-0-	-871	-0-	493	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260															
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12						
132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-						1350
145 N	121	-0-	-0-	-24	-0-	121 2				N	-0-						1350
186 N	162	-0-	-0-	-24	-0-	162 2				N	-0-						1350
120 N	69	-0-	-0-	-51	-0-	69 2				N	-0-						1350
684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	528 1	156 2			N	-0-						1350
476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	367 1	109 2			N	-0-						1350
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1350
184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-						1350
166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	95 2			N	-0-						1350
185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	106 2			N	-0-						1350
140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	100 2			N	-0-						1350
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1350
TOTAL GAS PROD:		2,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COURSON RANCH 158		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260															
COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						281
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						281
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 157		WELL #:		6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8674	-	9060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	1240	1	2680	2	N	349	186	1	837
						384	9							
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	1353	1	3047	2	N	634	717	1	750
						697	9							
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	1346	1	3082	2	N	435	352	1	829
						479	9							
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	1000	1	2381	2	N	292	347	1	769
						321	9							
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	619	1	2412	2	N	297	163	1	899
						327	9							
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	568	1	2215	2	N	99	331	1	666
						109	9							
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	359	1	2278	2	N	315	330	1	649
						347	9							
08	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	481	1	5480	2	N	299	168	1	780
						329	9							
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	420	1	2664	2	N	297	324	1	752
						327	9							
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	433	1	2745	2	N	368	339	1	780
						405	9							
*11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	681	1	2521	2	N	365	336	1	809
						402	9							
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			809
TOTAL GAS PROD:		44,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,750						

COURSON RANCH 148		WELL #:		10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8872	-	8936
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8		234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				234
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				234
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8900	-	9100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639			N	-0-				238
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639			N	NO RPT				238
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//	01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
COURSON RANCH 136		WELL #:	16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 - 9022
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COURSON RANCH 148		WELL #:	14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795	MORRISON		WELL #:	4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-			171
02	783	N	703	-0-	-80	-0-	703	2		N	-0-			171
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	1		N	-0-			171
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	1		N	-0-			171
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	1		N	-0-			171
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	1		N	-0-			171
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	1		N	-0-			171
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	1		N	-0-			171
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	1		N	-0-			171
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1		N	-0-			171
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	1		N	-0-			171
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			171
TOTAL GAS PROD:			8,114	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 4-U		RRCID -> 137714		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5796 - 5814				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	34	34	8			210
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	23	23	8			210
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	71	71	8			210
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	42	42	8			210
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	8			210
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	97	8			210
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	94	8			210
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			210
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			210
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			210
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	8			210
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		514								

COURSON RANCH 157		WELL #: 5		RRCID -> 265332		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 11031		PERF. 4432 - 4442						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1665		RRCID -> 179153		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3406 - 3642				
01	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	296	1	9101	3	N	-0-		-0-			
						2	4									
02	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	278	1	8295	3	N	-0-		-0-			
						2	4									
03	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	282	1	9634	3	N	-0-		-0-			
						2	4									
04	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	142	1	8793	3	N	-0-		-0-			
						1	4									
05	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	296	1	9322	3	N	-0-		-0-			
						2	4									
06	7350 X	7325	-0-	-25	-0-	275	1	7048	3	N	-0-		-0-			
						2	4									
07	7595 X	7199	-0-	-396	-0-	196	1	7001	3	N	-0-		-0-			
						2	4									
08	7595 X	6368	-0-	-1227	-0-	177	1	6189	3	N	-0-		-0-			
						2	4									
09	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	285	1	9609	3	N	-0-		-0-			
10	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	300	1	10806	3	N	-0-		-0-			
11	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	298	1	10871	3	N	-0-		-0-			
*12	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	318	1	10885	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		110,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184																	
01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	992	X	348	-0-	-644	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	35	-0-	-1015	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	17	-0-	-1068	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	3	-0-	-1082	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	960	X	3	-0-	-957	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	341	X	23	-0-	-318	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920																	
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-		1324 3		N	-0-			-0-
02		1102 X	1086	-0-	-16	-0-		1086 3		N	-0-			-0-
03		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-		1149 3		N	-0-			-0-
04		1290 X	1062	-0-	-228	-0-		1062 3		N	-0-			-0-
05		1333 X	1124	-0-	-209	-0-		1124 3		N	-0-			-0-
06		1290 X	1053	-0-	-237	-0-		1053 3		N	-0-			-0-
07		1147 X	1070	-0-	-77	-0-		1070 3		N	-0-			-0-
08		1147 X	1023	-0-	-124	-0-		1023 3		N	-0-			-0-
09		1080 X	1007	-0-	-73	-0-		1007 3		N	-0-			-0-
10		1116 X	945	-0-	-171	-0-		945 3		N	-0-			-0-
11		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		1108 3		N	-0-			-0-
12		1085 X	1027	-0-	-58	-0-		1027 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180														
01		306 X	306	-0-	-0-	-0-		306 3		N	-0-			20
02		235 X	235	-0-	-0-	-0-		235 3		N	-0-			20
03		264 X	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N	-0-			20
04		300 X	173	-0-	-127	-0-		173 3		N	-0-			20
05		310 X	175	-0-	-135	-0-		175 3		N	-0-			20
06		300 X	96	-0-	-204	-0-		96 3		N	-0-			20
07		279 X	238	-0-	-41	-0-		238 3		N	-0-			20
08		279 X	168	-0-	-111	-0-		168 3		N	-0-			20
09		180 X	110	-0-	-70	-0-		110 3		N	-0-			20
10		248 X	104	-0-	-144	-0-		104 3		N	-0-	7 5		13
11		240 X	193	-0-	-47	-0-		193 3		N	-0-			13
12		248 X	159	-0-	-89	-0-		159 3		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			2,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 X	1045	-0-	-195	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-
02		899 X	857	-0-	-42	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-
03		961 X	917	-0-	-44	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-
04		1020 X	875	-0-	-145	-0-	-0-	875	3	N	-0-	-0-
05		1054 X	911	-0-	-143	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-
06		1020 X	854	-0-	-166	-0-	-0-	854	3	N	-0-	-0-
07		930 X	925	-0-	-5	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-
08		930 X	543	-0-	-387	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-
09		947 X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-
10		930 X	782	-0-	-148	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-
11		945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-
12		992 X	852	-0-	-140	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411												
01		2046 X	2040	-0-	-6	-0-	-0-	2040	3	N	-0-	-0-
02		1914 X	1568	-0-	-346	-0-	-0-	1568	3	N	-0-	-0-
03		1829 X	1672	-0-	-157	-0-	-0-	1672	3	N	-0-	-0-
04		1980 X	1512	-0-	-468	-0-	-0-	1512	3	N	-0-	-0-
05		2046 X	1541	-0-	-505	-0-	-0-	1541	3	N	-0-	-0-
06		1980 X	1314	-0-	-666	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-
07		1674 X	1425	-0-	-249	-0-	-0-	1425	3	N	-0-	-0-
08		1674 X	794	-0-	-880	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-
09		1500 X	1052	-0-	-448	-0-	-0-	1052	3	N	-0-	-0-
10		1550 X	1288	-0-	-262	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-
11		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-	-0-
*12		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,446			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COURSON OIL & GAS, INC. 182785 SKETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498													
01		2790 X	1835	-0-	-955	-0-	-0-	54	1	1781	2	N	-0-
02		2407 X	1438	-0-	-969	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-
03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2639	2	N	-0-
04		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2151	2	N	-0-
05		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2159	2	N	-0-
06		2610 X	2073	-0-	-537	-0-	-0-	60	1	2013	2	N	-0-
07		2697 X	2354	-0-	-343	-0-	-0-	58	1	2296	2	N	-0-
08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3075	2	N	-0-
09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2740	2	N	-0-
10		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	2	N	-0-
11		3030 X	1378	-0-	-1652	-0-	-0-	60	1	1318	2	N	-0-
12		3131 X	1029	-0-	-2102	-0-	-0-	56	1	973	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785												
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID -> 198489	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 3500	-		4924					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1333 X	562	-0-	-771	-0-	42	1	520	2	N	-0-				-0-
02		1218 X	540	-0-	-678	-0-	58	1	482	2	N	-0-				-0-
03		1147 X	435	-0-	-712	-0-	62	1	373	2	N	-0-				-0-
04		870 X	325	-0-	-545	-0-	54	1	271	2	N	-0-				-0-
05		589 X	530	-0-	-59	-0-	56	1	474	2	N	-0-				-0-
06		570 X	532	-0-	-38	-0-	60	1	472	2	N	-0-				-0-
07		589 X	407	-0-	-182	-0-	62	1	345	2	N	-0-				-0-
08		527 X	354	-0-	-173	-0-	58	1	296	2	N	-0-				-0-
09		540 X	244	-0-	-296	-0-	50	1	194	2	N	-0-				-0-
10		565 X	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-				-0-
11		540 X	500	-0-	-40	-0-	60	1	440	2	N	-0-				-0-
12		403 X	259	-0-	-144	-0-	60	1	199	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID -> 204375	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 3398	-		3420					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID -> 213010	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3738	-		5907					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1519 X	619	-0-	-900	-0-	17	1	602	2	N	-0-				-0-
02		1334 X	1302	-0-	-32	-0-	72	1	1230	2	N	-0-				-0-
03		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	94	1	1310	2	N	-0-				-0-
04		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	90	1	1986	2	N	-0-				-0-
05		1395 X	1259	-0-	-136	-0-	74	1	1185	2	N	-0-				-0-
06		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	2	N	-0-				-0-
07		2139 X	1088	-0-	-1051	-0-	51	1	1037	2	N	-0-				-0-
08		2139 X	1053	-0-	-1086	-0-	61	1	992	2	N	-0-				-0-
09		2250 X	1909	-0-	-341	-0-	84	1	1825	2	N	-0-				-0-
10		2325 X	816	-0-	-1509	-0-	77	1	739	2	N	-0-				-0-
11		2250 X	1392	-0-	-858	-0-	65	1	1327	2	N	-0-				-0-
12		1984 X	1421	-0-	-563	-0-	59	1	1362	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3745 - 6127
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 X	380	-0-	-798	-0-	11	1	369	2	N	-0-	10
02	986 X	764	-0-	-222	-0-	42	1	722	2	N	-0-	10
03	992 X	210	-0-	-782	-0-	14	1	196	2	N	-0-	10
04	930 X	456	-0-	-474	-0-	20	1	436	2	N	-0-	10
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	N	-0-	10
06	780 X	746	-0-	-34	-0-	30	1	716	2	N	-0-	10
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	2	N	-0-	10
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	N	-0-	10
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	N	-0-	10
10	1395 X	302	-0-	-1093	-0-	29	1	273	2	N	-0-	10
11	1350 X	750	-0-	-600	-0-	35	1	715	2	N	-0-	10
12	1395 X	1261	-0-	-134	-0-	53	1	1208	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		8,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
MORRISON		WELL #:		1183			08/27/2009			10700 PERF. 3530 - 4680		
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
COURSON "B"		WELL #:		21			04/28/1999			8800 PERF. 3386 - 3396		
01	1085 N	796	-0-	-289	-0-	31	1	763	3	N	-0-	118
						2	4					
02	957 N	772	-0-	-185	-0-	30	1	740	3	N	-0-	118
						2	4					
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	N	-0-	118
						2	4					
04	780 N	571	-0-	-209	-0-	16	1	554	3	N	-0-	118
						1	4					
05	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	3			N	-0-	118
06	810 N	136	-0-	-674	-0-	134	3	2	9	N	-2	120
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
TOTAL GAS PROD:		3,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						



ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3879 - 4905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		207 X	207	-0-	-0-	13 1	192 3	N	-0-		-0-
						2 4					
02		156 X	156	-0-	-0-	11 1	143 3	N	-0-		-0-
						2 4					
03		155 X	136	-0-	-19	10 1	124 3	N	-0-		-0-
						2 4					
04		210 X	117	-0-	-93	5 1	111 3	N	-0-		-0-
						1 4					
05		217 X	153	-0-	-64	153 3		N	-0-		-0-
06		210 X	30	-0-	-180	30 3		N	-0-		-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150			N	-0-		-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COURSON RANCH 157		WELL #:		8	RRCID ->	211830	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	4552	PERF. 3480 - 3538
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3166 - 3174
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3565 X	3204	-0-	-361	-0-	86 1	3116 2	N	2	2 8	-0-	
02	6061 X	3074	-0-	-2987	-0-	79 1	2989 2	N	5	3 8	2	
03	6479 X	3214	-0-	-3265	-0-	81 1	3133 2	N	-0-		2	
04	3090 X	2536	-0-	-554	-0-	62 1	2465 2	N	8	8 8	2	
05	3286 X	2561	-0-	-725	-0-	62 1	2499 2	N	-0-		2	
06	3180 X	2299	-0-	-881	-0-	2295 2	4 9	N	4	4 8	2	
07	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	3038 2	4 9	N	4	4 8	2	
08	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909 2		N	-0-		2	
09	2550 X	1654	-0-	-896	-0-	1653 2	1 9	N	1	1 8	2	
10	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	2175 2		N	-0-		2	
11	2940 X	2672	-0-	-268	-0-	2670 2	2 9	N	2	2 8	2	
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT		2	

TOTAL GAS PROD: 32,340

TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005										TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3422 - 3454
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	51 1	575 2	N	2	2 8	-0-	
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	85 1	1007 2	N	5	3 8	2	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	98 1	1177 2	N	5	4 8	3	
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	80 1	1003 2	N	5	5 8	3	
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	80 1	1016 2	N	4	4 8	3	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		3	
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759 2	4 9	N	4	4 8	3	
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2232 2	3 9	N	3	3 8	3	
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098 2	1 9	N	1	1 8	3	
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		3	
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067 2	2 9	N	2	2 8	3	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	

TOTAL GAS PROD: 12,379

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005										TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3440 - 3785
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 133		WELL #:		4A	RRCID -> 214275	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 3286	- 3294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COURSON RANCH 149		WELL #:		4	RRCID -> 218727	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 4709	PERF. 3454	- 3518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	8	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID -> 218797	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 3580	- 3590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																	
COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006													TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 - 3288	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	N	3	3	8		18	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8		18	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				18	
04		180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-				18	
05		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-				18	
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				18	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				18	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				18	
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				18	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18	
TOTAL GAS PROD:			649											TOTAL CONDENSATE PROD:		4	

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009													TOTAL DEPTH	5665	PERF.	3370 - 3730
01		11 N	9	-0-	-2	-0-	7	1	2	4	N	-0-				-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	6	1	2	4	N	-0-				-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-				-0-
04		9 N	4	-0-	-5	-0-	3	1	1	4	N	-0-				-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			33											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010													TOTAL DEPTH	9350	PERF.	3430 - 3436
01		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1931	2	193	9	N	175				457
02		1827 X	1658	-0-	-169	-0-	1635	2	23	9	N	21	9	8		469
03		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1845	2	127	9	N	115	192	1	38	354
04		2070 X	1083	-0-	-987	-0-	1069	2	14	9	N	13	13	8		354
05		2139 X	312	-0-	-1827	-0-	267	2	45	9	N	41	38	8		357
06		2070 X	143	-0-	-1927	-0-	92	2	51	9	N	46	4	8		399
07		1984 X	28	-0-	-1956	-0-	22	2	6	9	N	5	5	8		399
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				399
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				399
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				399
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				399
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				399
TOTAL GAS PROD:			7,320											TOTAL CONDENSATE PROD:		416

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID -> 275083	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3616	- 3680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		RRCID -> 204041		COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3428	- 3434	
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 206865	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 4518	PERF. 3402	- 3408	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795											
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3264 - 3275				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3241 - 3247				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155		
COURSON RANCH 158															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----																	
ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																	
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		1674 X	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02		1566 X	1002	-0-	-564	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03		1612 X	920	-0-	-692	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04		1200 X	670	-0-	-530	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
08		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
09		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2170 X	1951	-0-	-219	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
02		2030 X	2001	-0-	-29	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
03		1736 X	1425	-0-	-311	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
04		1620 X	1487	-0-	-133	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			-0-
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-
08		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486														
01		744 X	623	-0-	-121	-0-	623	2		N	-0-			-0-
02		696 X	650	-0-	-46	-0-	650	2		N	-0-			-0-
03		744 X	689	-0-	-55	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
07		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
08		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
09		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,621	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3690 - 3694																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142																	
01		682 N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-					60
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					60
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					60
04		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					60
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:			721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280																	
01		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	374	1	6782	2	N	14					55
							15	9									
02		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	121	1	6454	2	N	7					62
							8	9									
03		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	15					77
04		6420 X	5163	-0-	-1257	-0-	5163	2			N	-0-					77
05		6634 X	403	-0-	-6231	-0-	403	2			N	-0-					77
06		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					77
07		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					77
08		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					77
09		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					77
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:			19,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

OIL AND GAS DIVISION

AMY (UPPER MORROW)		//CONT.//		02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 - 14002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			-0-
03	837 N	559	-0-	-278	-0-	559 2	N	-0-			-0-
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	533 2	N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2	N	-0-			-0-
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2	N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDERSON MORROW LOWER (7364)		02661 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051									
ANDERSON		WELL #:		1304	RRCID ->	107616	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7364 - 7376
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
SHELL FEE 25		WELL #:		4025	RRCID ->	215150	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11586 - 11598
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ANTERO (UPPER MORROW D) 4P ENERGY TEXAS, LLC SHELL FEE 19		//CONT.// //CONT.//	03100 470 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	2	RRCID -> 218133	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11635	- 11641					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANVIL (MORROW) CONOCOPHILLIPS COMPANY HANDLIN			03197 250 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN							
		WELL #:	2	RRCID -> 146380	COMPL. DATE 05/06/1993	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6546	- 6610					
01	5518 X	5059	-0-	-459	-0-	5059	3		N	-0-			3
02	4988 X	4822	-0-	-166	-0-	4822	3		N	-0-			3
03	5394 X	5151	-0-	-243	-0-	5151	3		N	-0-			3
04	5220 X	5004	-0-	-216	-0-	5004	3		N	-0-			3
05	5394 X	4826	-0-	-568	-0-	4826	3		N	-0-			3
06	4980 X	4529	-0-	-451	-0-	4529	3		N	-0-			3
07	5177 X	4446	-0-	-731	-0-	4446	3		N	-0-			3
08	5177 X	4539	-0-	-638	-0-	4539	3		N	-0-			3
09	5010 X	4357	-0-	-653	-0-	4357	3		N	-0-			3
10	4836 X	4475	-0-	-361	-0-	4475	3		N	-0-			3
11	4530 X	4335	-0-	-195	-0-	4335	3		N	-0-			3
12	4526 X	4158	-0-	-368	-0-	4158	3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			55,701	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HANDLIN			WELL #:	3	RRCID -> 175802	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 6616	- 6638				
01	2480 X	1934	-0-	-546	-0-	1934	3		N	-0-			3
02	2320 X	1782	-0-	-538	-0-	1782	3		N	-0-			3
03	2201 X	1908	-0-	-293	-0-	1908	3		N	-0-			3
04	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	1890	3		N	-0-			3
05	2108 X	1636	-0-	-472	-0-	1636	3		N	-0-			3
06	1860 X	1657	-0-	-203	-0-	1627	3	30	9	N	27		30
07	1953 X	1703	-0-	-250	-0-	1703	3		N	-0-			30
08	1953 X	1509	-0-	-444	-0-	1509	3		N	-0-			30
09	1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878	3		N	-0-			30
10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			30
11	1650 X	1623	-0-	-27	-0-	1623	3		N	-0-			30
12	1953 X	1434	-0-	-519	-0-	1434	3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			20,871	TOTAL CONDENSATE PROD:			27						

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6588 - 6617	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	74	1	96	3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	70	1	109	3	N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	128	3	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	72	1	154	3	N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	74	1	138	3	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	72	1	164	3	N	-0-		-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	74	1	166	3	N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	74	1	174	3	N	-0-		-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	72	1	161	3	N	-0-		-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	74	1	146	3	N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	72	1	123	3	N	-0-		-0-
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	74	1	58	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APACHE (DOUGLAS)				03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 - 6026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	10	1	810	2	N	7		73
02	783 N	747	-0-	-36	-0-	8	9	737	2	N	-0-		73
03	806 N	766	-0-	-40	-0-	10	1	756	2	N	-0-		73
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	10	1	745	2	N	2		75
05	806 N	729	-0-	-77	-0-	2	9	718	2	N	1		76
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	2	N	-0-		76
07	775 N	293	-0-	-482	-0-	10	1	283	2	N	-0-		76
08	713 N	555	-0-	-158	-0-	10	1	541	2	N	4		80
09	750 N	653	-0-	-97	-0-	4	9	642	2	N	1		81
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	10	1	664	2	N	-0-		81
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	10	1	732	2	N	-0-		81
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	10	1	602	2	N	2		83
TOTAL GAS PROD:		8,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

OIL AND GAS DIVISION

APACHE (DOUGLAS)		H & L OPERATING CO., LLC		SCHOENHALS		//CONT.//	03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
						//CONT.//	339787		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 6056 - 6064
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2077 N	2016	-0-	-61	-0-	10	1	1998	2	N	7		65
							8	9						
02		1943 N	1849	-0-	-94	-0-	10	1	1838	2	N	1		66
							1	9						
03		2015 N	1923	-0-	-92	-0-	10	1	1909	2	N	4		70
							4	9						
04		1950 N	1789	-0-	-161	-0-	10	1	1779	2	N	-0-		70
05		1984 N	1859	-0-	-125	-0-	10	1	1848	2	N	1		71
							1	9						
06		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	10	1	1755	2	N	-0-		71
07		1860 N	1578	-0-	-282	-0-	10	1	1568	2	N	-0-		71
08		1860 N	1107	-0-	-753	-0-	10	1	1095	2	N	2		73
							2	9						
09		1770 N	818	-0-	-952	-0-	10	1	808	2	N	-0-		73
10		1581 N	1347	-0-	-234	-0-	10	1	1337	2	N	-0-		73
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	2	N	-0-		73
*12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	10	1	1280	2	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		18,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

APACHE (MORROW LOWER)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		STONE -946-		03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
						040798		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9289 - 9297	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4836 X	4211	-0-	-625	-0-	128	1	4081	3	N	-0-		15
							2	4						
02		4524 X	3948	-0-	-576	-0-	116	1	3681	3	N	135		150
							2	4	149	9				
03		4340 X	4164	-0-	-176	-0-	116	1	3998	3	N	44	180 1	14
							2	4	48	9				
04		4170 X	3753	-0-	-417	-0-	56	1	3670	3	N	24		38
							1	4	26	9				
05		4309 X	4125	-0-	-184	-0-	123	1	3938	3	N	56		94
							2	4	62	9				
06		4080 X	4047	-0-	-33	-0-	120	1	3813	3	N	102	172 1	24
							2	4	112	9				
07		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	129	1	4085	3	N	145		169
							2	4	160	9				
08		4154 X	3985	-0-	-169	-0-	131	1	3780	3	N	65	162 1	72
							2	4	72	9				
09		4050 X	3024	-0-	-1026	-0-	85	1	2939	3	N	-0-		72
10		4371 X	4336	-0-	-35	-0-	161	1	4109	3	N	60		132
							66	9						
11		4230 X	3870	-0-	-360	-0-	110	1	3617	3	N	130		262
							143	9						
12		4030 X	3356	-0-	-674	-0-	97	1	3147	3	N	7	182 1	87
							104	4	8	9				
TOTAL GAS PROD:		47,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		768								

OIL AND GAS DIVISION

APACHE (MORROW LOWER)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
YEATON -947- //CONT.// 040798																
WELL #: 5 RRCID -> 139261 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9352 - 9360																
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2013																
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ARCHER (MISS)																
SPEARTEX GRAIN COMPANY 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD																
MCLAIN 808580																
WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172																
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 288																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ARRINGTON (CHEROKEE)																
AMERRIL ENERGY LLC 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																
KIRK, C. W. -86- 019786																
WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118																
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			30
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					N	-0-			30
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			30
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD: 213																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KIRK, NANNIE -116-																
WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129																
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			209
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-	-0-					Y	-0-			209
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			209
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-			209
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD: 387																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786														
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ARRINGTON CJM, INC.		033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
KIRK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182773		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 KIRK "A" WELL #: 2 RRCID -> 164576 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6036 - 6048

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

01	2511	N	1045	-0-	-1466	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
02	2262	N	884	-0-	-1378	-0-	884	2		N	-0-			-0-
03	10106	X	7119	-0-	-2987	-0-	7119	2		N	-0-			-0-
04	9780	X	8669	-0-	-1111	-0-	8669	2		N	-0-			-0-
05	10106	X	7796	-0-	-2310	-0-	7796	2		N	-0-			-0-
06	9780	X	5162	-0-	-4618	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
07	10106	X	4875	-0-	-5231	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
08	10106	X	4696	-0-	-5410	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
09	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2		N	-0-			-0-
10	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2		N	-0-			-0-
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2		N	-0-			-0-
12	11811	X	10864	-0-	-947	-0-	10864	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903  
 TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (GRANITE WASH)		03853 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HUTCHINSON						
TOM COBLE OIL & GAS LP		861694												
WEST TURKEY TRACK		WELL #: 23		RRCID -> 147355		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5934		PERF. 3886 - 5934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARRINGTON (MORROW)		03853 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
TOM COBLE OIL & GAS LP		861694												
WEST TURKEY TRACK		WELL #: 204		RRCID -> 129920		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 6347 - 6395				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST TURKEY TRACK		03853 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
WEST TURKEY TRACK		861694												
WEST TURKEY TRACK		WELL #: 6D		RRCID -> 139785		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 3882 - 4512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)  
ARRINGTON CJM, INC.  
COMANCHE

03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
033134  
WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

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

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.  
GATLIN -AB-

251726  
WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

01	8711	11	-0-	-8700	45066	3	3	8	9	N	7					77
02	8149	460	-0-	-7689	37377	456	3	4	9	N	4	1	8			80
03	8711	1957	-0-	-6754	30623	1926	3	31	9	N	28					108
04	33041	2418	-0-	-30623	-0-	2374	3	44	9	N	40					148
05	8711	3097	-0-	-5614	-0-	3042	3	55	9	N	50					198
06	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	3194	3	14	9	Y	13					211
07	3592 R	3592	-0-	-0-	-0-	3579	3	13	9	Y	12					223
08	3794 R	3794	-0-	-0-	-0-	3786	3	8	9	Y	7	146	1			84
09	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	3916	3	10	9	Y	9					93
10	4120 R	4120	-0-	-0-	-0-	4110	3	10	9	Y	9					102
11	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	3889	3	15	9	Y	14					116
*12	4168	4168	-0-	-0-	-0-	4131	3	37	9	Y	34					150

TOTAL GAS PROD: 34,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ARRINGTON (TONKAWA)  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY  
OWNBEY

03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
825420  
WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	1790	-0-	-37	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1574	-0-	-441	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1430	-0-	-550	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1429	-0-	-493	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	480	-0-	-1050	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	993	-0-	-433	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251

01	3379 X	2867	-0-	-512	-0-	2856	2	11	9	N	10						60
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3339	2		2	9	N	2					62
03	3379 X	2824	-0-	-555	-0-	2787	2	37	9	N	34						96
04	3210 X	1177	-0-	-2033	-0-	1177	2			N	-0-						96
05	3565 X	666	-0-	-2899	-0-	666	2			N	-0-						96
06	3450 X	319	-0-	-3131	-0-	319	2			N	-0-						96
07	3565 X	466	-0-	-3099	-0-	466	2			N	-0-						97
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-						78
09	1170 X	104	-0-	-1066	-0-	104	2			N	-0-						78
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT						78
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT						78
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT						78
TOTAL GAS PROD:			11,764											TOTAL CONDENSATE PROD:			46

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
REED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12800 - 14811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6045 X	4600	-0-	-1445	-0-	4438	2	162	9	N	147	184
02	5452 X	5109	-0-	-343	-0-	4960	2	149	9	N	135	125
03	5735 X	5315	-0-	-420	-0-	5184	2	131	9	N	119	84
04	5040 X	3260	-0-	-1780	-0-	3164	2	96	9	N	87	72
05	5456 X	5201	-0-	-255	-0-	5022	2	179	9	N	163	59
06	5280 X	4706	-0-	-574	-0-	4601	2	105	9	N	95	154
07	5456 X	5088	-0-	-368	-0-	4970	2	118	9	N	107	82
08	5301 X	4882	-0-	-419	-0-	4762	2	120	9	N	109	191
09	5040 X	4278	-0-	-762	-0-	4178	2	100	9	N	91	94
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT	94
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT	94
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT	94
TOTAL GAS PROD:		42,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,053						

B & B (GRANITE WASH)				04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
REED		WELL #:		201	RRCID ->	205633	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12278 - 13178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2015		- PLUGGED 03/12/15								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RUBY LEE				104	RRCID ->	108227	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	14813	PERF.12279 - 12408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS				252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
THOMAS				203	RRCID ->	131682	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12120 - 12433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251				Y	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRYE 9		WELL #:		1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154 - 14514	
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	312	1	2366	2	N	26	96 1	127
						29	9						
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	292	1	1740	2	N	23		150
						25	9						
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	282	1	1396	2	N	21		171
						23	9						
04	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	1484	2	12	9	N	11		182
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1417	2	13	9	N	12		194
06	1590 N	1382	-0-	-208	-0-	1358	2	24	9	N	22	181 1	35
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-		35
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20		55
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	N	18		73
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	2	22	9	N	20		93
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10		103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		17,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		183					

FRYE 9		WELL #:		2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



B & B (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUFF 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
		WELL #:	6	RRCID -> 236880	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 15525	PERF.12552	- 14392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	910	-0-	-2159	-0-	620 1 9 9	281 2	123
02	2755 X	321	-0-	-2434	-0-	321 1		123
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	227 1 19 9	4445 2	140
04	2010 X	1978	-0-	-32	-0-	54 1 17 9	1907 2	155
05	2077 X	1887	-0-	-190	-0-	54 1 14 9	1819 2	168
06	4530 X	1803	-0-	-2727	-0-	53 1 18 9	1732 2	184
07	4681 X	1890	-0-	-2791	-0-	56 1 14 9	1820 2	197
08	4681 X	1819	-0-	-2862	-0-	53 1	1766 2	20
09	1980 X	1706	-0-	-274	-0-	52 1	1654 2	20
10	1891 X	1759	-0-	-132	-0-	53 1 22 9	1684 2	40
11	1800 X	1683	-0-	-117	-0-	52 1 22 9	1609 2	60
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		Y NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		20,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		122

LENOCH 2		WELL #:	1	RRCID -> 236921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 14524
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	90 1 84 9	731 2	149	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	140 1	
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	11	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	11	
TOTAL GAS PROD:		905				TOTAL CONDENSATE PROD:		78	



B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
FRYE 9		WELL #:		5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734 - 15452					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	1					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	1		14
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

HUFF 32		WELL #:		7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974 - 15425					
01	3720 X	765	-0-	-2955	-0-	751	1	14	9	Y	13	188	1				18
02	3480 X	58	-0-	-3422	-0-	58	1			Y	-0-						18
03	3720 X	1354	-0-	-2366	-0-	78	1	1240	2	Y	33	1	1				50
						36	9										
04	3510 X	1839	-0-	-1671	-0-	82	1	1725	2	Y	29						79
						32	9										
05	2666 X	1857	-0-	-809	-0-	84	1	1731	2	Y	38	1	1				116
						42	9										
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	27	1	1				142
						30	9										
07	1891 X	1756	-0-	-135	-0-	85	1	1639	2	Y	29	1	1				170
						32	9										
08	1891 X	1729	-0-	-162	-0-	83	1	1616	2	Y	27						197
						30	9										
09	1830 X	1783	-0-	-47	-0-	82	1	1673	2	Y	25	182	1				40
						28	9										
10	1860 X	1328	-0-	-532	-0-	78	1	1236	2	Y	13	1	1				52
						14	9										
11	1740 X	1430	-0-	-310	-0-	197	1	1210	2	Y	21						73
						23	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						73
TOTAL GAS PROD:		15,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		255									

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HUFF 32		WELL #:		6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	-	15134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5208 X	4190	-0-	-1018	-0-	1435	1	2711	2	Y	40	184	1	54
							44	9							
02		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1354	1	2642	2	Y	43	3	1	94
							47	9							
03		4464 X	4356	-0-	-108	-0-	1441	1	2870	2	Y	41	4	1	131
							45	9							
04		4320 X	3718	-0-	-602	-0-	1148	1	2526	2	Y	40	2	1	169
							44	9							
05		4185 X	3660	-0-	-525	-0-	943	1	2670	2	Y	43	2	1	210
							47	9							
06		4230 X	3372	-0-	-858	-0-	901	1	2443	2	Y	25	180	1	55
							28	9							
07		4371 X	3633	-0-	-738	-0-	976	1	2623	2	Y	31	2	1	84
							34	9							
08		4371 X	3664	-0-	-707	-0-	953	1	2679	2	Y	29	1	1	112
							32	9							
09		3720 X	3461	-0-	-259	-0-	918	1	2507	2	Y	33	1	1	144
							36	9							
10		3658 X	3477	-0-	-181	-0-	918	1	2530	2	Y	26	3	1	167
							29	9							
*11		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	950	1	3478	2	Y	26	1	1	192
							29	9							
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			192
TOTAL GAS PROD:			42,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			377						

HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	-	15444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3627 X	1516	-0-	-2111	-0-	575	1	927	2	Y	13	3	1	149
							14	9							
02		3393 X	58	-0-	-3335	-0-	58	1			Y	-0-			149
03		4278 X	1620	-0-	-2658	-0-	81	1	1515	2	Y	22	1	1	170
							24	9							
04		4140 X	1402	-0-	-2738	-0-	77	1	1297	2	Y	25	181	1	14
							28	9							
05		4185 X	1387	-0-	-2798	-0-	79	1	1280	2	Y	25			39
							28	9							
06		1560 X	1182	-0-	-378	-0-	74	1	1097	2	Y	10			49
							11	9							
07		1612 X	1319	-0-	-293	-0-	79	1	1215	2	Y	23			72
							25	9							
08		1612 X	1483	-0-	-129	-0-	80	1	1403	2	Y	-0-			72
09		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	80	1	1510	2	Y	5			77
							6	9							
10		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	Y	-0-			77
*11		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1255	2	Y	-0-			77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			14,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			123						

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
MCCOY 27		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12262 - 12335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				25
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				25
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	2		N	-0-				25
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				25
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				25
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-				25
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				25
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-				25
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-				25
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				25
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626
01	3038 X	2273	-0-	-765	-0-	2201	1	72	9	Y	65			189
02	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	2059	1	20989	2	Y	68	13	8	244
03	24665 X	24665	-0-	-0-	-0-	2201	1	22392	2	Y	65	187	1	7 8 115
04	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	2130	1	19827	2	Y	73	23	8	165
05	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	2201	1	22624	2	Y	53	3	8	215
06	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	2130	1	23205	2	Y	52	187	1	80
07	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	2201	1	23339	2	Y	28	3	8	105
08	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	2201	1	25689	2	Y	32	102	1	11 8 24
09	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	7			31
10	20460 X	12117	-0-	-8343	-0-	12084	2	33	9	Y	30	43	1	18
11	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	53			71
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	34	100	1	5
TOTAL GAS PROD:		187,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		560								

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11892 - 13018
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	599	-0-	599	599	564	2	35	9	N	32			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	599					N	NO RPT			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	599					N	NO RPT			32
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	599					N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		599		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928 - 12902			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	780	-0-	-26	-0-	746 2	34 9	N	31				55
02		725 N	715	-0-	-10	-0-	680 2	35 9	N	32		65 1		22
03		775 N	721	-0-	-54	-0-	682 2	39 9	N	35				57
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	731 2	34 9	N	31				88
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	754 2	39 9	N	35				123
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	735 2	33 9	N	30				153
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	771 2	35 9	N	32				185
08		806 N	784	-0-	-22	-0-	754 2	30 9	N	27		185 1		27
09		780 N	779	-0-	-1	-0-	751 2	28 9	N	25				52
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT				52
TOTAL GAS PROD:		6,911				TOTAL CONDENSATE PROD:				278				

REED 2		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11846 - 13130			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1901	-0-	1901	1901	1821 2	80 9		N	73				73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1901				N	NO RPT				73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1901				N	NO RPT				73
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1901				N	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:		1,901				TOTAL CONDENSATE PROD:				73				

REED T		WELL #:		2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12072 - 12848			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
09	14B2 EXT	146	-0-	146	146	146 2			N	-0-				8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146				N	NO RPT				8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146				N	NO RPT				8
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	146				N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		146				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 REED 2 WELL #: 5 RRCID -> 211002 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124

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

REED T WELL #: 3 RRCID -> 212060 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11810 - 12961

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	610	-0-	610	610	590	2	20	9	N	18					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					25
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:		610														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	18				

REED 1 WELL #: 3 RRCID -> 214009 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 13123

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					38
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		61														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803										
REED 2		WELL #:	8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT		2303	-0-	2303	2303	2196 2	107 9	N	97			104
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		2303			N	NO RPT			104
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		2303			N	NO RPT			104
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		2303			N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:			2,303	TOTAL CONDENSATE PROD:						97			

REED 2		WELL #:	7	RRCID ->	214122	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11882 - 12941			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

REED T		WELL #:	4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830 - 12740			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT			46
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT			46
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

-----

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 REED 2 WELL #: 202 RRCID -> 214572 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11826 - 12968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

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

-----

REED T WELL #: 6 RRCID -> 215145 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11720 - 12856

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

-----

REED T WELL #: 5 RRCID -> 215199 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11840 - 13102

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

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

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 REED SWD WELL #: 1 RRCID -> 215829 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	319	345	1			94	
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	175	1			35	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	176	1			20	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					152	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	178	1			45	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	799					

HAMILTON 39 WELL #: 2 RRCID -> 215899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13137 PERF.11360 - 12486

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
07		14B2 EXT	254	-0-	254	254	219	2	35	9	N	32					60	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					60	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					60	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254					N	NO RPT					60	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254					N	NO RPT					60	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254					N	NO RPT					60	
TOTAL GAS PROD:			254															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	32					

MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
07		T. A.	99	-0-	99	99	98	2	1	9	N	1					18	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18	
TOTAL GAS PROD:			99															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	1					



B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
WEST		WELL #:	1T	RRCID ->	216442	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11754 - 13053	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOTT 2		WELL #:	2	RRCID ->	217529	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	11504 - 12348	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUBY LEE		WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945			
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4604	2	136	9	N	124	188	1	94
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4222	2	136	9	N	124	135	1	79
03	3596 X	3163	-0-	-433	-0-	2985	2	178	9	N	162	103	1	138
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3464	2	23	9	N	21	103	1	56
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3499	2	112	9	N	102			158
06	3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3499	2	106	9	N	96			254
07	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3520	2	123	9	N	112	180	1	186
08	3596 X	3031	-0-	-565	-0-	2948	2	83	9	N	75			261
09	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	3314	2	80	9	N	73	207	1	127
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			127
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			127
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:			33,032	TOTAL CONDENSATE PROD:			889							

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LOTT 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7688 X	5428	-0-	-2260	-0-	5323 2	105 9	N	95	314 1					51
02		7192 X	6559	-0-	-633	-0-	6361 2	198 9	N	180						231
03		9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9509 2	348 9	N	316	386 1					161
04		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	8862 2	275 9	N	250						411
05		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	8914 2	281 9	N	255	388 1		7 8			271
06		9000 X	8548	-0-	-452	-0-	8254 2	294 9	N	267	296 1		3 8			239
07		9300 X	7745	-0-	-1555	-0-	7631 2	114 9	N	104	159 1					184
08		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9267 2	227 9	N	206	120 1					270
09		9000 X	7368	-0-	-1632	-0-	7186 2	182 9	N	165	125 1					310
10		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			N	NO RPT						310
11		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			N	NO RPT						310
12		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			N	NO RPT						310
TOTAL GAS PROD:			73,331				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,838						

REED T		WELL #:	7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222 - 14484					
01		12400 X	11665	-0-	-735	-0-	11351 2	314 9	N	285	391 1					67
02		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11442 2	363 9	N	330	335 1		1 8			61
03		13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	12883 2	433 9	N	394	312 1		1 8			142
04		13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	12687 2	408 9	N	371	457 1					56
05		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	13085 2	408 9	N	371	179 1					248
06		12900 X	12492	-0-	-408	-0-	12218 2	274 9	N	249	380 1					117
07		13547 X	12915	-0-	-632	-0-	12540 2	375 9	N	341	375 1					83
08		13547 X	12794	-0-	-753	-0-	12507 2	287 9	N	261	188 1					156
09		13110 X	12454	-0-	-656	-0-	12143 2	311 9	N	283	354 1					85
10		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-			N	NO RPT						85
11		12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-			N	NO RPT						85
12		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-			N	NO RPT						85
TOTAL GAS PROD:			114,029				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,885						

REED T		WELL #:	8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190 - 14368					
01		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	5873 2	219 9	N	199	191 1					102
02		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5309 2	132 9	N	120	180 1		1 8			41
03		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5119 2	166 9	N	151	157 1					35
04		4590 X	4418	-0-	-172	-0-	4287 2	131 9	N	119	107 1					47
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4934 2	157 9	N	143						190
06		5910 X	5086	-0-	-824	-0-	4951 2	135 9	N	123	274 1					39
07		5828 X	5114	-0-	-714	-0-	4970 2	144 9	N	131	129 1					40
08		5270 X	4739	-0-	-531	-0-	4616 2	123 9	N	112						152
09		5100 X	4717	-0-	-383	-0-	4598 2	119 9	N	108	178 1					82
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT						82
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT						82
12		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT						82
TOTAL GAS PROD:			45,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,206						

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12240	- 14302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12721 2	213 9	N	194	355 1	1 8	93
02		12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12101 2	285 9	N	259	223 1	9 8	120
03		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10345 2	276 9	N	251	246 1	2 8	123
04		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	10706 2	301 9	N	274	320 1		77
05		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	10783 2	327 9	N	297	190 1		184
06		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10517 2	227 9	N	206	283 1	1 8	106
07		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	9755 2	305 9	N	277	188 1		196
08		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9273 2	213 9	N	194	191 1		199
09		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8217 2	292 9	N	265	365 1		99
10		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			99
11		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			99
12		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		96,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,217							

RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12447	- 16733	
01		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10731 2	283 9	N	257	225 1		111
02		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10570 2	226 9	N	205	85 1	9 8	222
03		12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12193 2	222 9	N	202	329 1	3 8	92
04		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11354 2	218 9	N	198	186 1		104
05		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	11779 2	366 9	N	333	191 1		246
06		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11228 2	213 9	N	194	209 1	1 8	230
07		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	11185 2	239 9	N	217	188 1		258
08		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11101 2	184 9	N	167	167 1		258
09		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	10866 2	233 9	N	212	368 1		102
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			102
11		990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			102
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		103,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,985							

RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12499	- 15348	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	36177 X	35103	-0-	-1074	-0-	35015	2	88	9	N	80	137	1	19	8	58			
02	33466 X	32491	-0-	-975	-0-	32391	2	100	9	N	91	61	1	27	8	61			
03	35774 X	34205	-0-	-1569	-0-	34137	2	68	9	N	62	9	8			114			
04	34260 X	32982	-0-	-1278	-0-	32921	2	61	9	N	55	89	1			80			
05	35371 X	33871	-0-	-1500	-0-	33802	2	69	9	N	63	2	8			141			
06	32463 X	32463	-0-	-0-	-0-	32391	2	72	9	N	65	152	1	11	8	43			
07	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	32415	2	47	9	N	43					87			
08	32127 X	32127	-0-	-0-	-0-	32068	2	59	9	N	54					141			
09	30330 X	30320	-0-	-10	-0-	30254	2	66	9	N	60					201			
10	31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					N	NO RPT					201			
11	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT					201			
12	31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					N	NO RPT					201			
TOTAL GAS PROD:											296,024	TOTAL CONDENSATE PROD:				573			

WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

01	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	14738	2	513	9	N	466	582	1	2	8	86			
02	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14292	2	473	9	N	430	346	1	7	8	163			
03	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	15351	2	472	9	N	429	448	1	3	8	141			
04	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	14848	2	461	9	N	419	357	1			203			
05	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	15185	2	488	9	N	444	555	1			92			
06	15300 X	11156	-0-	-4144	-0-	10803	2	353	9	N	321	182	1	2	8	229			
07	15810 X	14555	-0-	-1255	-0-	14161	2	394	9	N	358	367	1			220			
08	15810 X	15248	-0-	-562	-0-	14812	2	436	9	N	396	378	1			238			
09	15300 X	14694	-0-	-606	-0-	14251	2	443	9	N	403	368	1			273			
10	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					273			
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					273			
12	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					273			
TOTAL GAS PROD:											132,474	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,666			

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

01	27094 X	25757	-0-	-1337	-0-	24900	2	857	9	N	779	582	1	1	8	318			
02	25346 X	23517	-0-	-1829	-0-	22909	2	608	9	N	553	831	1	3	8	37			
03	27094 X	24443	-0-	-2651	-0-	23654	2	789	9	N	717	634	1	1	8	119			
04	26160 X	23198	-0-	-2962	-0-	22431	2	767	9	N	697	572	1			244			
05	26009 X	24005	-0-	-2004	-0-	23212	2	793	9	N	721	679	1			286			
06	24930 X	23344	-0-	-1586	-0-	22493	2	851	9	N	774	757	1	1	8	302			
07	25141 X	24113	-0-	-1028	-0-	23590	2	523	9	N	475	607	1			169			
08	24428 X	23482	-0-	-946	-0-	22842	2	640	9	N	582	507	1			244			
09	23340 X	22178	-0-	-1162	-0-	21534	2	644	9	N	585	553	1			276			
10	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					276			
11	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT					276			
12	22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					276			
TOTAL GAS PROD:											214,037	TOTAL CONDENSATE PROD:				5,883			

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC O'BRIEN		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		//CONT.//	953803		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL	DEPTH	12151	PERF.12280	- 16593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14911 X	14379	-0-	-532	-0-	13826 2	553 9	N	503	658 1	1 8	114
02		13949 X	12626	-0-	-1323	-0-	12184 2	442 9	N	402	249 1	3 8	264
03		14880 X	13684	-0-	-1196	-0-	13304 2	380 9	N	345	361 1	1 8	247
04		14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	13975 2	490 9	N	445	383 1		309
05		14756 X	13897	-0-	-859	-0-	13409 2	488 9	N	444	584 1		169
06		13260 X	13196	-0-	-64	-0-	12752 2	444 9	N	404	360 1	1 8	212
07		13702 X	13212	-0-	-490	-0-	12810 2	402 9	N	365	372 1		206
08		13702 X	13673	-0-	-29	-0-	13183 2	490 9	N	445	371 1		280
09		13260 X	12350	-0-	-910	-0-	11934 2	416 9	N	378	356 1		302
10		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-			N	NO RPT			302
11		13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-			N	NO RPT			302
12		13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-			N	NO RPT			302
TOTAL GAS PROD:			121,482				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,731			

MEEK 41		WELL #:	4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH	12043	PERF.12250	- 16420	
01		20150 X	19742	-0-	-408	-0-	18942 2	800 9	N	727	763 1	11 8	190
02		18850 X	18796	-0-	-54	-0-	18251 2	545 9	N	495	384 1	5 8	296
03		20026 X	19579	-0-	-447	-0-	18723 2	856 9	N	778	766 1	5 8	303
04		19380 X	18682	-0-	-698	-0-	18036 2	646 9	N	587	687 1	5 8	198
05		20088 X	18994	-0-	-1094	-0-	18284 2	710 9	N	645	560 1	18 8	265
06		18664 X	18664	-0-	-0-	-0-	17978 2	686 9	N	624	643 1	27 8	219
07		18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	18183 2	769 9	N	699	696 1		222
08		18600 X	17877	-0-	-723	-0-	17177 2	700 9	N	636	517 1		341
09		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	17799 2	607 9	N	552	551 1		342
10		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-			N	NO RPT			342
11		18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-			N	NO RPT			342
12		19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-			N	NO RPT			342
TOTAL GAS PROD:			169,692				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,743			

RUBY LEE		WELL #:	105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	12099	PERF.12228	- 16665	
01		9114 X	8892	-0-	-222	-0-	8196 2	696 9	N	633	757 1	1 8	144
02		8526 X	8335	-0-	-191	-0-	7754 2	581 9	N	528	449 1	2 8	221
03		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	8914 2	667 9	N	606	630 1	2 8	195
04		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	8770 2	662 9	N	602	678 1		119
05		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	8799 2	508 9	N	462	377 1		204
06		9270 X	8355	-0-	-915	-0-	7940 2	415 9	N	377	371 1	1 8	209
07		9734 X	7710	-0-	-2024	-0-	7317 2	393 9	N	357	221 1		345
08		9734 X	8377	-0-	-1357	-0-	7892 2	485 9	N	441	568 1		218
09		9420 X	7936	-0-	-1484	-0-	7408 2	528 9	N	480	377 1		321
10		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT			321
11		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			321
12		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			321
TOTAL GAS PROD:			77,925				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,486			

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LOTT 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	13893	2	490	9	N	445	385	1	1	8	198
02		13427 X	13115	-0-	-312	-0-	12683	2	432	9	N	393	492	1			99
03		15066 X	12305	-0-	-2761	-0-	11955	2	350	9	N	318	188	1	3	8	226
04		14580 X	12021	-0-	-2559	-0-	11607	2	414	9	N	376	382	1			220
05		15066 X	12742	-0-	-2324	-0-	12375	2	367	9	N	334	382	1			172
06		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	11923	2	304	9	N	276	303	1			145
07		11780 X	10592	-0-	-1188	-0-	10315	2	277	9	N	252	178	1			219
08		11780 X	10793	-0-	-987	-0-	10530	2	263	9	N	239	72	1			386
09		11400 X	10869	-0-	-531	-0-	10605	2	264	9	N	240	467	1			159
10		11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					159
11		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					159
12		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					159
TOTAL GAS PROD:			109,047			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,873					

HAMILTON 39		WELL #:	3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785	-	16153				
01		10385 X	10263	-0-	-122	-0-	9449	2	814	9	N	740	606	1	6	8	155
02		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9041	2	691	9	N	628	725	1	11	8	47
03		10385 X	10202	-0-	-183	-0-	9550	2	652	9	N	593	569	1	16	8	55
04		9930 X	7895	-0-	-2035	-0-	7320	2	575	9	N	523	534	1	2	8	42
05		10385 X	8499	-0-	-1886	-0-	7935	2	564	9	N	513	374	1	8	8	173
06		9600 X	9035	-0-	-565	-0-	8519	2	516	9	N	469	557	1	3	8	82
07		9920 X	9368	-0-	-552	-0-	8850	2	518	9	N	471	376	1			177
08		9920 X	7400	-0-	-2520	-0-	6901	2	499	9	N	454	345	1			286
09		9030 X	7215	-0-	-1815	-0-	6727	2	488	9	N	444	353	1			377
10		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					377
11		9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					377
12		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					377
TOTAL GAS PROD:			79,609			TOTAL CONDENSATE PROD:						4,835					

WEST		WELL #:	T	4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495	-	17172			
01		28768 X	25883	-0-	-2885	-0-	25318	2	565	9	N	514	582	1	2	8	138
02		26912 X	23593	-0-	-3319	-0-	23092	2	501	9	N	455	525	1	2	8	66
03		28768 X	24758	-0-	-4010	-0-	24073	2	685	9	N	623	539	1	1	8	149
04		26910 X	23281	-0-	-3629	-0-	22634	2	647	9	N	588	452	1			285
05		27001 X	23604	-0-	-3397	-0-	22931	2	673	9	N	612	656	1			241
06		25050 X	22492	-0-	-2558	-0-	21971	2	521	9	N	474	570	1	1	8	144
07		25234 X	23423	-0-	-1811	-0-	22798	2	625	9	N	568	492	1			220
08		24769 X	22410	-0-	-2359	-0-	21852	2	558	9	N	507	375	1			352
09		23280 X	21357	-0-	-1923	-0-	20882	2	475	9	N	432	560	1			224
10		23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					N	NO RPT					224
11		22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					224
12		21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					224
TOTAL GAS PROD:			210,801			TOTAL CONDENSATE PROD:						4,773					

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		12803 X	11904	-0-	-899	-0-	11049	2	855	9	N	777	800	1	5 8	252
02		11977 X	11210	-0-	-767	-0-	10390	2	820	9	N	745	792	1	19 8	186
03		12803 X	11325	-0-	-1478	-0-	10512	2	813	9	N	739	788	1	6 8	131
04		12120 X	10859	-0-	-1261	-0-	10481	2	378	9	N	344	191	1		284
05		12307 X	10645	-0-	-1662	-0-	9798	2	847	9	N	770	750	1		304
06		11610 X	11376	-0-	-234	-0-	10587	2	789	9	N	717	741	1	10 8	270
07		11997 X	10768	-0-	-1229	-0-	10013	2	755	9	N	686	735	1		222
08		11315 X	10633	-0-	-682	-0-	9929	2	704	9	N	640	566	1		296
09		11370 X	10037	-0-	-1333	-0-	9369	2	668	9	N	607	542	1		361
10		11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT				361
11		11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT				361
12		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT				361
TOTAL GAS PROD:			98,757													TOTAL CONDENSATE PROD: 6,025

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY  
 FORTAY, INC. 277925  
 NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

01		310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-				-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
04		180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-				-0-
05		403 N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-				-0-
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-				-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
08		248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-				-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
*12		558 N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,092													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 C. O. OIL AND GAS, LLC 120745  
 PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
10		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			486													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745								
PRICE, T.J.		WELL #:		2	RRCID ->	056647	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3124 - 3136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FRANKIE		WELL #:		1	RRCID ->	116991	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4144	PERF. 3137 - 3172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			495	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			454	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



OIL AND GAS DIVISION

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745							
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136
01	2232 X	1595	-0-	-637	-0-	94	1	1501	2	N	-0-
02	2088 X	1844	-0-	-244	-0-	78	1	1766	2	N	-0-
03	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1825	2	N	-0-
04	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	60	1	1816	2	N	-0-
05	1984 X	1736	-0-	-248	-0-	134	1	1602	2	N	-0-
06	1920 X	1898	-0-	-22	-0-	141	1	1757	2	N	-0-
07	1984 X	1916	-0-	-68	-0-	150	1	1766	2	N	-0-
08	1953 X	1282	-0-	-671	-0-	89	1	1193	2	N	-0-
09	1890 X	289	-0-	-1601	-0-	50	1	239	2	N	-0-
10	1953 X	36	-0-	-1917	-0-	36	2			N	-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,387	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARLOW (MORROW)		05727 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARTON CREEK (MORROW LOWER) AMARILLO EXPLORATION, INC. WATERS		05960 600 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 3328R		RRCID -> 246456		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	5069	-0-	-139	-0-	5019	2	50	9	N	45					152
02	4901 X	4552	-0-	-349	-0-	4511	2	41	9	N	37					189
03	5673 X	5072	-0-	-601	-0-	5072	2			N	-0-					189
04	5490 X	4448	-0-	-1042	-0-	4448	2			N	-0-					189
05	5673 X	4643	-0-	-1030	-0-	4643	2			N	-0-					189
06	4920 X	4849	-0-	-71	-0-	4849	2			N	-0-					189
07	5084 X	4632	-0-	-452	-0-	4623	2	9	9	N	8					197
08	5084 X	4996	-0-	-88	-0-	4993	2	3	9	N	3					200
09	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					200
10	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					200
11	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					200
*12	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					200
TOTAL GAS PROD:		62,323				TOTAL CONDENSATE PROD:				93						

APACHE CORPORATION KELLN 327		027200		RRCID -> 211350		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616								
		WELL #: 1														
01	1550 X	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					6
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					6
03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					6
04	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					6
05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					6
06	2070 X	1813	-0-	-257	-0-	1813	2			N	-0-					6
07	2139 X	1771	-0-	-368	-0-	1771	2			N	-0-					6
08	2139 X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					6
09	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	1492	2			N	-0-					6
10	2077 X	1431	-0-	-646	-0-	1431	2			N	-0-					6
11	1800 X	1353	-0-	-447	-0-	1353	2			N	-0-					6
12	1767 X	1261	-0-	-506	-0-	1261	2			N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		19,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LE NORMAN OPERATING LLC MCGARRAUGH		491579		RRCID -> 204056		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116								
		WELL #: 1204														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
BEAL (MORROW LOWER)			06427 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB				
ATHENA ENERGY, INC.			036051											
BART			WELL #: 1		RRCID -> 051420			COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
BARTON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 180345			COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1643 #	1338	-0-	-305	-0-	36	1	1300	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02		1450 #	1157	-0-	-293	-0-	32	1	1123	3	N	-0-		-0-
							2	4						
03		1395 #	1014	-0-	-381	-0-	22	1	990	3	N	-0-		-0-
							2	4						
04		1350 #	1100	-0-	-250	-0-	30	1	1068	3	N	-0-		-0-
							2	4						
05		1333 #	1221	-0-	-112	-0-	25	1	1139	3	N	-0-		-0-
							57	4						
06		1290 #	930	-0-	-360	-0-	19	1	909	3	N	-0-		-0-
							2	4						
07		1240 #	1050	-0-	-190	-0-	18	1	960	3	N	-0-		-0-
							72	4						
08		1178 #	974	-0-	-204	-0-	24	1	942	3	N	5		5
							2	4						
09		1170 #	935	-0-	-235	-0-	12	1	923	3	N	-0-	5 5	-0-
10		1209 #	932	-0-	-277	-0-	37	1	895	3	N	-0-		-0-
11		1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	11	1	1075	3	N	-0-		-0-
*12		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	16	1	861	3	N	5		5
							258	4				6 9		
TOTAL GAS PROD:			12,878		TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PORTER		WELL #:		2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10005 - 10244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 #	2216	-0-	-698	-0-	37	1	2177	3	N	-0-			114
						2	4							
02	2291 #	2040	-0-	-251	-0-	31	1	2007	3	N	-0-			114
						2	4							
03	2325 #	2154	-0-	-171	-0-	30	1	2122	3	N	-0-			114
						2	4							
04	2220 #	2042	-0-	-178	-0-	29	1	2011	3	N	-0-			114
						2	4							
05	2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	37	1	2407	3	N	-0-			114
						2	4							
06	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	37	1	2270	3	N	58	1 5		171
						2	4	64	9					
07	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	35	1	2312	3	N	15			186
						2	4	17	9					
08	2449 #	2298	-0-	-151	-0-	37	1	2259	3	N	-0-			186
						2	4							
09	2370 #	2233	-0-	-137	-0-	33	1	2200	3	N	-0-			186
10	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	59	1	2259	3	N	141	184 1		143
						155	9							
11	2370 #	2248	-0-	-122	-0-	37	1	2211	3	N	-0-			143
12	2356 #	2248	-0-	-108	-0-	41	1	2207	3	N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:		27,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		214						

BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7794 - 10500
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
FELKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055920	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9722 - 10504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3782 #	3506	-0-	-276	-0-	47 1	3459 3	N	-0-			18
02		3538 #	2953	-0-	-585	-0-	44 1	2909 3	N	-0-			18
03		3782 #	3764	-0-	-18	-0-	3764 3		N	-0-			18
04		3600 #	3565	-0-	-35	-0-	3565 3		N	-0-			18
05		3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3		N	-0-			18
06		3630 #	3389	-0-	-241	-0-	3389 3		N	-0-			18
07		3751 #	3491	-0-	-260	-0-	3491 3		N	-0-			18
08		3751 #	3460	-0-	-291	-0-	3460 3		N	-0-			18
09		3570 #	3351	-0-	-219	-0-	3351 3		N	-0-			18
10		3689 #	3450	-0-	-239	-0-	3450 3		N	-0-			18
11		3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	45 1	3264 3	N	195	190 1		23
							215 9						
*12		3556 R	3556	-0-	-0-	-0-	46 1	3510 3	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			41,712				TOTAL CONDENSATE PROD:			195			

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		3T		RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538
BARTON ESTATE		WELL #:											
01	SWR	10	1374	-0-	1374	22283	1374 2		N	-0-			97
02	SWR	10	1022	-0-	1022	23305	1022 2		N	-0-			97
03	SWR	10	5739	-0-	5739	29044	5673 2	66 9	N	60			157
04	SWR	10	5938	-0-	5938	34982	5913 2	25 9	N	23			180
05	SWR	10	4615	-0-	4615	39597	4609 2	6 9	N	5			185
06	SWR	10	3220	-0-	3220	42817	3220 2		N	-0-			185
07	SWR	10	3247	-0-	3247	46064	3247 2		N	-0-			185
08	SWR	10	4284	-0-	4284	50348	4282 2	2 9	N	2			187
09	SWR	10	6967	-0-	6967	57315	6916 2	51 9	N	46	193 1		40
10	SWR	10	6952	-0-	6952	64267	6949 2	3 9	N	3			43
11	SWR	10	5394	-0-	5394	69661	5394 2		N	-0-			43
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	69661			N	17			60
TOTAL GAS PROD:			48,752				TOTAL CONDENSATE PROD:			156			

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 2		RRCID -> 198367		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	9017 R	9017	-0-	-0-	-0-	206	1	8809	3	N	-0-			186
						2	4							
02	6965 R	6965	-0-	-0-	-0-	135	1	6816	3	N	11			197
						2	4							
03	8412 R	8412	-0-	-0-	-0-	161	1	8249	3	N	-0-			197
						2	4							
04	7867 R	7867	-0-	-0-	-0-	130	1	7735	3	N	-0-			197
						2	4							
05	9006 R	9006	-0-	-0-	-0-	141	1	8863	3	N	-0-			197
						2	4							
06	8305 R	8305	-0-	-0-	-0-	131	1	8100	3	N	65			262
						2	4							
07	7865 R	7865	-0-	-0-	-0-	126	1	7670	3	N	61			323
						2	4							
08	6664 R	6664	-0-	-0-	-0-	87	1	6489	3	N	78	351	1	50
						2	4							
09	6551 R	6551	-0-	-0-	-0-	110	1	6441	3	N	-0-			50
10	6415 R	6415	-0-	-0-	-0-	127	1	6288	3	N	-0-			50
11	4816 R	4816	-0-	-0-	-0-	57	1	4696	3	N	-0-			50
						63	4							
*12	7524 R	7524	-0-	-0-	-0-	111	1	7413	3	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		89,407				TOTAL CONDENSATE PROD:				215				

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
BARTON ESTATE		WELL #: 3C		RRCID -> 175431		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1		RRCID -> 105344		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BECHTOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		027200												
BECHTOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021759		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6120 - 6153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 #	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-			123
02	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			123
03	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			123
04	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			123
05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			123
06	930 #	566	-0-	-364	-0-	566	2			N	-0-			123
07	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			123
08	961 #	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-			123
09	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			123
10	992 #	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-			123
11	960 #	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-			123
12	992 #	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		10,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186				
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #: 1												
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	290 #	286	-0-	-4	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	1			N	-0-			-0-
04	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-			-0-
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			-0-
06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6126 - 6143				
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #: 1												
01	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			49
02	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			49
03	1116 #	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-			49
04	1080 #	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-			49
05	1116 #	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-			49
06	1080 #	611	-0-	-469	-0-	610	2	1	9	N	1			50
07	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			50
08	1085 #	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-			50
09	1020 #	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-			50
10	1116 #	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-			50
11	1080 #	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-			50
*12	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3			53
TOTAL GAS PROD:		12,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
SLOUGH, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6072 - 6110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 #	1222	-0-	-142	-0-	31 1	1189 2	N	2			174
02		1218 #	1158	-0-	-60	-0-	2 9	1111 2	N	16			190
03		1333 #	1208	-0-	-125	-0-	18 9	1177 2	N	-0-			190
04		1290 #	1145	-0-	-145	-0-	31 1	3 9	N	3			193
05		1333 #	1203	-0-	-130	-0-	1142 2	1171 2	N	1	158 1		36
06		1200 #	838	-0-	-362	-0-	31 1	728 2	N	73			109
07		1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	80 9	1298 2	N	-0-			109
*08		1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	31 1	62 9	N	56			165
*09		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			165
*10		1333 #	772	-0-	-561	-0-	1173 2	8 9	N	7			172
11		1290 #	442	-0-	-848	-0-	764 2	412 2	N	-0-			172
12		1333 #	444	-0-	-889	-0-	30 1	413 2	N	-0-			172
							31 1						
TOTAL GAS PROD:		12,238				TOTAL CONDENSATE PROD:				158			

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
BELL				877099									
				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 #	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	-0-			-0-
02		261 #	239	-0-	-22	-0-	29 1	210 2	N	-0-			-0-
03		279 #	258	-0-	-21	-0-	31 1	227 2	N	-0-			-0-
04		270 #	248	-0-	-22	-0-	30 1	218 2	N	-0-			-0-
05		279 #	254	-0-	-25	-0-	31 1	223 2	N	-0-			-0-
06		270 #	232	-0-	-38	-0-	30 1	202 2	N	-0-			-0-
07		248 #	244	-0-	-4	-0-	31 1	213 2	N	-0-			-0-
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218 2	N	-0-			-0-
09		240 #	237	-0-	-3	-0-	30 1	207 2	N	-0-			-0-
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	31 1	226 2	N	-0-			-0-
11		259 R	259	-0-	-0-	-0-	30 1	229 2	N	-0-			-0-
*12		314 R	314	-0-	-0-	-0-	31 1	283 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,057				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BECK				WELL #:	1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7596 - 7608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	987	-0-	-33	-0-	987 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	952	-0-	-133	-0-	952 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	937	-0-	-148	-0-	937 2		N	-0-			-0-
09		990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		N	-0-			-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) APACHE CORPORATION WASHITA RIVER 34			06794 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
			WELL #:	3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174 -	13259	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	665 1	19 9	1681 2	N	17			96
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	505 1	42 9	1509 2	N	38			134
03	1798 N	1451	-0-	-347	-0-	536 1	33 9	882 2	N	30			164
04	1740 N	509	-0-	-1231	-0-	224 1	67 9	218 2	N	61	183 1		42
05	1798 N	779	-0-	-1019	-0-	768 2		11 9	N	10			52
06	1410 N	458	-0-	-952	-0-	458 2			N	-0-			52
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	536 2		14 9	N	13			65
08	775 N	472	-0-	-303	-0-	472 2			N	-0-			65
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472 2		4 9	N	4			69
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1008 2		7 9	N	6			75
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1158 2		81 9	N	74	120 1		29
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			12,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			253				

STICKLEY			WELL #: 1242HB		RRCID -> 266126		COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 12049			PERF.12265 - 16565	
01	4650 X	3625	-0-	-1025	-0-	628 1	97 9	2900 2	N	88	188 1		42	
02	4350 X	3773	-0-	-577	-0-	518 1	90 9	3165 2	N	82			124	
03	4619 X	4452	-0-	-167	-0-	692 1	80 9	3680 2	N	73	179 1		18	
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	677 1	84 9	3509 2	N	76			94	
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	656 1	69 9	3572 2	N	63			157	
06	4200 X	4092	-0-	-108	-0-	565 1	63 9	3464 2	N	57			214	
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	697 1	73 9	3610 2	N	66	187 1		93	
08	4340 X	3817	-0-	-523	-0-	697 1	54 9	3066 2	N	49			142	
09	4200 X	4118	-0-	-82	-0-	677 1	70 9	3371 2	N	64			206	
10	4340 X	4213	-0-	-127	-0-	630 1	81 9	3502 2	N	74	186 1		94	
11	4200 X	4006	-0-	-194	-0-	677 1	77 9	3252 2	N	70			164	
12	4123 X	3874	-0-	-249	-0-	571 1	80 9	3223 2	N	73	182 1		55	
TOTAL GAS PROD:			48,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			835					

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	1451 1	4782 2	N	175	191 1		127
02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	1550 1	4488 2	N	157	182 1		102
03	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	1665 1	4825 2	N	179	179 1		102
04	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	1616 1	4643 2	N	139	186 1		55
05	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	1670 1	4503 2	N	153			208
06	6390 X	5891	-0-	-499	-0-	1620 1	4109 2	N	147	165 1		190
07	6603 X	5968	-0-	-635	-0-	1663 1	4162 2	N	130	176 1		144
08	6603 X	5726	-0-	-877	-0-	1622 1	3969 2	N	123	174 1		93
09	6390 X	5657	-0-	-733	-0-	1616 1	3903 2	N	125			218
10	6355 X	6003	-0-	-352	-0-	1674 1	4191 2	N	125	186 1		157
11	5880 X	5656	-0-	-224	-0-	1566 1	3959 2	N	119	184 1		92
*12	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	1415 1	3899 2	N	126			218
TOTAL GAS PROD:		72,431			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,698			

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	21173 X	17926	-0-	-3247	-0-	865 1	16767 2	N	267	382 1		117
02	19343 X	16496	-0-	-2847	-0-	833 1	15354 2	N	281	191 1		207
03	19530 X	17126	-0-	-2404	-0-	890 1	15884 2	N	320	375 1		152
04	17325 X	16370	-0-	-955	-0-	886 1	15206 2	N	253	190 1		215
05	17236 X	16499	-0-	-737	-0-	854 1	15359 2	N	260	375 1		100
06	16680 X	15754	-0-	-926	-0-	906 1	14562 2	N	260	183 1		177
07	17236 X	15848	-0-	-1388	-0-	911 1	14683 2	N	231	187 1		221
08	17112 X	15472	-0-	-1640	-0-	880 1	14351 2	N	219	354 1		86
09	16380 X	14716	-0-	-1664	-0-	873 1	13616 2	N	206	182 1		110
10	16492 X	15306	-0-	-1186	-0-	958 1	14083 2	N	241	188 1		163
11	15750 X	13966	-0-	-1784	-0-	921 1	12771 2	N	249	190 1		222
12	14632 X	13184	-0-	-1448	-0-	924 1	12039 2	N	201	184 1		239
TOTAL GAS PROD:		188,663			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,988			

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
BEGERT TRUST 6				WELL #: 1	RRCID -> 236841	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 13340	PERF.11182	-	13296						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1828 2	19 9	N		17					244
02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	293 1	1731 2	N		3					247
							3 9									
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	201 1	1828 2	N		10	184 1				73
							11 9									
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738 2	17 9	N		15					88
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1814 2	4 9	N		4					92
06		1980 N	1753	-0-	-227	-0-	1740 2	13 9	N		12					104
07		1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1775 2	10 9	N		9					113
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1699 2	8 9	N		7					120
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N		-0-					120
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N		-0-					120
*11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	80 1	1663 2	N		-0-					120
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					120
TOTAL GAS PROD:		19,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		77										

ELM CREEK RANCH 46				WELL #: 1	RRCID -> 236850	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11212	-	13470						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	155	-0-	-1736	-0-	152 1	3 9	N		3					45
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	29 1	1599 2	N		28					73
							31 9									
03		2077 N	1752	-0-	-325	-0-	31 1	1711 2	N		9					82
							10 9									
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	30 1	1598 2	N		2					84
							2 9									
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31 1	1696 2	N		15					99
							17 9									
06		1710 N	1613	-0-	-97	-0-	30 1	1580 2	N		3					102
							3 9									
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	31 1	1642 2	N		7					109
							8 9									
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31 1	1557 2	N		1					110
							1 9									
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	30 1	1530 2	N		29					139
							32 9									
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	31 1	1583 2	N		35					174
							39 9									
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	30 1	1522 2	N		1					175
							1 9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					175
TOTAL GAS PROD:		16,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		133										

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGERT TRUST 4		WELL #:		1	RRCID -> 236905			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1333 N	261	-0-	-1072	-0-	261	1		N	-0-			217
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	282	1	923	2	5			222
							6	9						
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	312	1	954	2	6			228
							7	9						
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	10	1	849	2	9	166	1	71
							10	9						
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	2			73
06		1230 N	932	-0-	-298	-0-	932	2		N	-0-			73
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			73
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			73
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			73
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12	9	11			84
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	170	1	897	2	9			93
							10	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		10,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

-----														
BEGERT TRUST 31		WELL #:		1	RRCID -> 236910			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1705 N	343	-0-	-1362	-0-	323	1	20	9	18			93
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	321	1	1216	2	32			125
							35	9						
03		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	71	1	1282	2	17			142
							19	9						
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	8			150
							9	9						
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	32	1	1257	2	8			158
							9	9						
06		1320 N	1251	-0-	-69	-0-	30	1	1219	2	2			160
							2	9						
07		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	31	1	1258	2	-0-			160
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1266	2	32			192
							35	9						
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	3	178	1	17
							3	9						
*10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	-0-			17
*11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1196	2	2			19
							2	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		13,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
BEGERT TRUST 5			WELL #: 1		RRCID -> 237692			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2666 N	2564	-0-	-102	-0-	2518	2	46	9	N	42			179
02	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	292	1	2347	2	N	40			219
						44	9							
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	90	1	2659	2	N	37	170	1	86
						41	9							
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2473	2	36	9	N	33			119
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2546	2	36	9	N	33			152
06	2700 N	2568	-0-	-132	-0-	2533	2	35	9	N	32			184
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2697	2	36	9	N	33			217
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2539	2	21	9	N	19	183	1	53
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2334	2	26	9	N	24			77
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2399	2	42	9	N	38			115
*11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	191	1	2360	2	N	26			141
						29	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:		28,370				TOTAL CONDENSATE PROD:			357					

-----														
ELM CREEK RANCH 35			WELL #: 1		RRCID -> 238631			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2635 N	345	-0-	-2290	-0-	343	1	2	9	N	2			44
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	321	1	1857	2	N	51			95
						56	9							
03	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	162	1	1918	2	N	15			110
						17	9							
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1840	2	N	19			129
						21	9							
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	2	N	48			177
						53	9							
06	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	30	1	1802	2	N	46	181	1	42
						51	9							
07	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	31	1	1856	2	N	11			53
						12	9							
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	N	29			82
						32	9							
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	30	1	1845	2	N	25			107
						28	9							
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	31	1	1915	2	N	22			129
						24	9							
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	N	3			132
						3	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		20,003				TOTAL CONDENSATE PROD:			271					

-----														
ELM CREEK RANCH 36			WELL #: 1		RRCID -> 238848			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	12			113
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1439	2	105	9	N	95			208
03	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1522	2	31	9	N	28	191	1	45
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	9	N	3			48
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1502	2	46	9	N	42			90
06	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1458	2	1	9	N	1			91
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1496	2	19	9	N	17			108
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1498	2	54	9	N	49			157
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1447	2	20	9	N	18			175
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7			182
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1			183
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
TOTAL GAS PROD:		14,974				TOTAL CONDENSATE PROD:			273					

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	343	-0-	-1362	-0-	312	1	31	9	N	28	190	1	15
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	282	1	1196	2	N	7			22
							8	9							
03		1798 N	1522	-0-	-276	-0-	60	1	1450	2	N	11			33
							12	9							
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	N	9			42
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	N	6			48
06		1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1371	2	32	9	N	29			77
07		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1402	2	20	9	N	18			95
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1409	2	66	9	N	60			155
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1363	2	39	9	N	35			190
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2			192
*11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1302	2	28	9	N	25	180	1	37
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 14,480

TOTAL CONDENSATE PROD: 230

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			149
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			149
03		1984 N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-			149
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1785	2	28	9	N	25			174
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1906	2	39	9	N	35			209
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1844	2	55	9	N	50			259
07		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1854	2	4	9	N	4	186	1	77
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	N	3			80
09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1815	2	15	9	N	14			94
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1867	2	14	9	N	13			107
*11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1765	2	13	9	N	12			119
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

TOTAL GAS PROD: 18,361

TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2290	2	2	9	N	2			61
02		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	292	1	2456	2	N	44			105
							48	9							
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	131	1	2546	2	N	100			205
							110	9							
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2275	2	13	9	N	12			217
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2386	2	47	9	N	43	187	1	73
06		2700 N	2230	-0-	-470	-0-	2193	2	37	9	N	34			107
07		2356 N	1975	-0-	-381	-0-	1940	2	35	9	N	32			139
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2317	2	9	9	N	8			147
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	N	3			150
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2			152
*11		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2	9	N	2			154
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

TOTAL GAS PROD: 25,622

TOTAL CONDENSATE PROD: 282

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					77
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	957	2	6	9	N	5					82
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	2	N	8					90
							9	9									
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					95
*05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	2	17	9	N	15					110
06		1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1054	2	11	9	N	10					120
*07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	N	4					124
*08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1					125
*09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	N	4					129
*10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	7	9	N	6					135
*11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	986	2	4	9	N	4					139
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

01		2573 N	332	-0-	-2241	-0-	312	1	20	9	N	18					141
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	292	1	2065	2	N	29					170
							32	9									
03		2387 N	2326	-0-	-61	-0-	131	1	2188	2	N	6					176
							7	9									
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2127	2	54	9	N	49	177	1			48
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2240	2	6	9	N	5					53
06		2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2198	2	12	9	N	11					64
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2401	2	32	9	N	29					93
08		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2420	2	7	9	N	6					99
09		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2313	2	37	9	N	34					133
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1	9	N	1					134
*11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2304	2	37	9	N	34					168
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

01		2635 N	312	-0-	-2323	-0-	312	1			N	-0-					111
02		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	282	1	1907	2	N	5					116
							6	9									
03		2480 N	1748	-0-	-732	-0-	1748	2			N	-0-					116
04		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					116
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2465	2	46	9	N	42					158
06		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2402	2	20	9	N	18					176
07		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					176
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					176
09		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					176
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					176
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					176
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 22,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WASHITA RIVER 40		WELL #: 1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	2036	2		N	-0-				108
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2127	2	161	9	N	146	191	1	63
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2174	2	72	9	N	65			128
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2112	2	48	9	N	44			172
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2061	2	20	9	N	18			190
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2110	2	42	9	N	38			228
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2137	2	48	9	N	44			272
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2130	2	14	9	N	13			285
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2069	2	2	9	N	2	187	1	100
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2042	2	28	9	N	25			125
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1736	2	33	9	N	30			155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155
TOTAL GAS PROD:		23,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		425							

FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262						
01	2077	N	121	-0-	-1956	-0-	90	1	31	9	N	28			177
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	292	1	1582	2	N	32			209
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	312	1	1608	2	N	15			224
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	302	1	1515	2	N	32	184	1	72
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	40	1	1392	2	N	10			82
06	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	1410	2	53	9	N	48			130
07	1922	N	1515	-0-	-407	-0-	1489	2	26	9	N	24			154
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5			159
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	N	21			180
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1691	2	24	9	N	22			202
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1623	2	26	9	N	24	171	1	55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
TOTAL GAS PROD:		16,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		261							

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540						
01	2449	N	110	-0-	-2339	-0-	90	1	20	9	N	18			180
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	292	1	1774	2	N	35			215
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	312	1	1898	2	N	23			238
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	302	1	1881	2	N	23	186	1	75
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	40	1	1932	2	N	19			94
06	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	1844	2	12	9	N	11			105
07	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1915	2	26	9	N	24			129
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8			137
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	3			140
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1993	2	35	9	N	32			172
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1869	2	11	9	N	10	152	1	30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		20,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		206							



BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEGERT TRUST 5		WELL #:		2	RRCID ->	243107	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11169 -	13236	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	312	-0-	-866	-0-	312 1			N	-0-			170
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	292 1	947 2		N	7			177
						8 9							
03	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	70 1	1007 2		N	20	45 1		152
						22 9							
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	956 2	7 9		N	6	126 1		32
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-			32
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	900 2			N	-0-			32
07	992 N	915	-0-	-77	-0-	915 2			N	-0-			32
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-			32
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9		N	1			33
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-			33
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		9,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

BEGERT TRUST 31		WELL #:		2	RRCID ->	244167	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11257 -	13158	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	282	-0-	-896	-0-	271 1	11 9		N	10			192
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	292 1	897 2		N	17			209
						19 9							
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	312 1	957 2		N	8	151 1		66
						9 9							
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	30 1	872 2		N	16			82
						18 9							
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	940 2	4 9		N	4			86
06	1230 N	869	-0-	-361	-0-	869 2			N	-0-			86
07	961 N	829	-0-	-132	-0-	829 2			N	-0-			86
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-			86
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-			86
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-			86
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	222 1	850 2		N	-0-			86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		10,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BOWERS 37		WELL #:		2	RRCID ->	244170	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11225 -	13428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	334	-0-	-3014	-0-	312	1	22	9	N	20		75
02	3132 X	3005	-0-	-127	-0-	292	1	2694	2	N	17		92
03	3348 X	2956	-0-	-392	-0-	19	9	60	1	N	2		94
04	3210 X	2792	-0-	-418	-0-	2	9	2756	2	N	33		127
05	3317 X	2840	-0-	-477	-0-	2794	2	46	9	N	42		169
06	3120 X	2806	-0-	-314	-0-	2750	2	56	9	N	51		220
07	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	2879	2	4	9	N	4	181 1	43
08	2945 X	2895	-0-	-50	-0-	2867	2	28	9	N	25		68
09	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2740	2	40	9	N	36		104
10	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	2776	2	23	9	N	21		125
11	2820 X	2708	-0-	-112	-0-	2706	2	2	9	N	2		127
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127

TOTAL GAS PROD: 28,798

TOTAL CONDENSATE PROD: 253

COLE 66		WELL #:		1	RRCID ->	245146	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11985 -	12832	
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2		55
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	N	4		59
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	640	2	2	9	N	2		61
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	629	2	2	9	N	2		63
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-		63
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-		63
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-		63
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1		64
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	34 1	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

TOTAL GAS PROD: 5,833

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

E. B. FLOWERS 33		WELL #:		1	RRCID ->	246163	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11189 -	13210	
01	1116 N	103	-0-	-1013	-0-	90	1	13	9	N	12		165
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	292	1	853	2	N	18		183
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	20	9	312	1	N	19		202
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	21	9	302	1	N	8		210
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	9	9	40	1	N	20		230
06	1200 N	814	-0-	-386	-0-	22	9	790	2	N	22		252
07	1209 N	832	-0-	-377	-0-	790	2	818	2	N	13		265
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	911	2	21	9	N	19		284
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23	9	N	21	184 1	121
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12		133
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	797	2	17	9	N	15		148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		148

TOTAL GAS PROD: 9,692

TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	107	-0-	-947	-0-	90 1	17 9	N	15			200
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	292 1	726 2	N	2			202
						2 9						
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	312 1	892 2	N	-0-			202
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	302 1	751 2	N	-0-			202
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	40 1	967 2	N	-0-			202
06	1170 N	887	-0-	-283	-0-	848 2	39 9	N	35			237
07	1085 N	875	-0-	-210	-0-	875 2		N	-0-	180 1		57
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			57
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			57
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	904 2	7 9	N	6			63
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	858 2	10 9	N	9			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		9,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	162	-0-	-4705	-0-	136 1	26 9	N	24			176
02	4553 X	4234	-0-	-319	-0-	437 1	3728 2	N	63			239
						69 9						
03	4867 X	4431	-0-	-436	-0-	468 1	3919 2	N	40			279
						44 9						
04	4440 X	4090	-0-	-350	-0-	452 1	3617 2	N	19			298
						21 9						
05	4588 X	3844	-0-	-744	-0-	60 1	3740 2	N	40	184 1		154
						44 9						
06	4380 X	3624	-0-	-756	-0-	3596 2	28 9	N	25			179
07	4526 X	3330	-0-	-1196	-0-	3322 2	8 9	N	7			186
08	4433 X	3614	-0-	-819	-0-	3594 2	20 9	N	18			204
09	4080 X	3356	-0-	-724	-0-	3334 2	22 9	N	20			224
10	3844 X	3466	-0-	-378	-0-	3444 2	22 9	N	20			244
11	3630 X	3232	-0-	-398	-0-	3219 2	13 9	N	12			256
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			256
TOTAL GAS PROD:		37,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		288						

-----																	
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131												
BEGERT TRUST 3			WELL #:		2	RRCID -> 246503			COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		2325 N	356	-0-	-1969	-0-	312	1	44	9	N	40	184	1			81
02		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	292	1	1853	2	N	21					102
							23	9									
03		2232 N	2026	-0-	-206	-0-	20	1	1985	2	N	19					121
							21	9									
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2133	2	20	9	N	18	68	1			71
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2225	2	11	9	N	10					81
06		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9	N	11					92
07		2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2159	2	10	9	N	9					101
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2215	2	18	9	N	16					117
09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2158	2	19	9	N	17					134
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	N	15					149
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	260	1	2167	2	N	13					162
							14	9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
TOTAL GAS PROD:			22,338		TOTAL CONDENSATE PROD:			189									

-----																	
BEGERT TRUST 43			WELL #:		2	RRCID -> 246512			COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		1488 N	336	-0-	-1152	-0-	312	1	24	9	N	22					109
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	292	1	1403	2	N	30					139
							33	9									
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	312	1	1489	2	N	20					159
							22	9									
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1383	2	N	13					172
							14	9									
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8					180
06		1770 N	1380	-0-	-390	-0-	1360	2	20	9	N	18					198
07		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1383	2	14	9	N	13					211
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1374	2	21	9	N	19	181	1			49
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1300	2	12	9	N	11					60
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1274	2	25	9	N	23					83
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	50	1	1248	2	N	4					87
							4	9									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:			14,801		TOTAL CONDENSATE PROD:			181									

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2852 N	316	-0-	-2536	-0-	312	1	4	9	N	4		77
02		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	N	7		84
							8	9						
03		2852 N	2587	-0-	-265	-0-	2551	2	36	9	N	33		117
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2456	2	30	9	N	27		144
05		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2464	2	1	9	N	1		145
06		2490 N	2423	-0-	-67	-0-	2395	2	28	9	N	25		170
07		2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2445	2	11	9	N	10		180
08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2494	2	11	9	N	10		190
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2019	2	50	9	N	45	184 1	51
10		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	N	4		55
*11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2404	2	24	9	N	22		77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:			24,635	TOTAL CONDENSATE PROD:			188							

-----														
BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1891 N	324	-0-	-1567	-0-	312	1	12	9	N	11		68
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	292	1	1558	2	N	12		80
							13	9						
03		1829 N	1772	-0-	-57	-0-	90	1	1672	2	N	9		89
							10	9						
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9	9	N	8		97
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1627	2	10	9	N	9		106
06		1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1578	2	9	9	N	8		114
07		1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1602	2	11	9	N	10		124
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	N	8		132
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7		139
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	N	10		149
*11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	171	1	1505	2	N	2		151
							2	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		151
TOTAL GAS PROD:			16,865	TOTAL CONDENSATE PROD:			94							

-----														
BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2356 N	330	-0-	-2026	-0-	312	1	18	9	N	16		173
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	292	1	1893	2	N	22		195
							24	9						
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	312	1	2008	2	N	17		212
							19	9						
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	20	1	1871	2	N	15	183 1	44
							17	9						
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1959	2	12	9	N	11		55
06		2250 N	1889	-0-	-361	-0-	1875	2	14	9	N	13		68
07		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1935	2	20	9	N	18		86
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1903	2	15	9	N	14		100
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1844	2	13	9	N	12		112
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1891	2	19	9	N	17		129
*11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	261	1	1816	2	N	9		138
							10	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		138
TOTAL GAS PROD:			20,373	TOTAL CONDENSATE PROD:			164							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	315	-0-	-2816	-0-	312	1	3	9	N	3					48
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	292	1	2643	2	N	27					75
							30	9									
03		3131 X	2786	-0-	-345	-0-	50	1	2723	2	N	12					87
							13	9									
04		3030 X	2625	-0-	-405	-0-	2617	2	8	9	N	7					94
05		3131 X	2808	-0-	-323	-0-	2750	2	58	9	N	53					147
06		3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2661	2	53	9	N	48					195
07		3131 X	2698	-0-	-433	-0-	2681	2	17	9	N	15	185	1			25
08		2790 X	2712	-0-	-78	-0-	2710	2	2	9	N	2					27
09		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2609	2	40	9	N	36					63
10		2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2639	2	2	9	N	2					65
11		2700 X	2616	-0-	-84	-0-	2568	2	48	9	N	44					109
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 27,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

01		3410 X	334	-0-	-3076	-0-	312	1	22	9	N	20					70
02		3190 X	3167	-0-	-23	-0-	292	1	2752	2	N	112					182
							123	9									
03		3410 X	3046	-0-	-364	-0-	131	1	2871	2	N	40					222
							44	9									
04		3060 X	2736	-0-	-324	-0-	2686	2	50	9	N	45	189	1			78
05		3131 X	2866	-0-	-265	-0-	2801	2	65	9	N	59					137
06		3270 X	2613	-0-	-657	-0-	2560	2	53	9	N	48					185
07		3379 X	2828	-0-	-551	-0-	2774	2	54	9	N	49					234
08		3038 X	2488	-0-	-550	-0-	2462	2	26	9	N	24	187	1			71
09		2730 X	2570	-0-	-160	-0-	2564	2	6	9	N	5					76
10		2852 X	2458	-0-	-394	-0-	2456	2	2	9	N	2					78
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2652	2	54	9	N	49					127
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 27,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

01		1829 N	173	-0-	-1656	-0-	161	1	12	9	N	11					142
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	N	12					154
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2117	2	14	9	N	13					167
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	2	11	9	N	10					177
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2009	2	17	9	N	15					192
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1936	2	15	9	N	14					206
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8					214
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1969	2	10	9	N	9					223
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1885	2	10	9	N	9	184	1			48
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1917	2	17	9	N	15					63
11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	2	11	9	N	10					73
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 20,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	338	-0-	-2359	-0-	312 1	26 9	N	24			139
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	292 1	2197 2	N	112	189 1		62
						123 9						
03	2666 N	2450	-0-	-216	-0-	131 1	2316 2	N	3			65
						3 9						
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2199 2	35 9	N	32			97
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2297 2	44 9	N	40			137
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2214 2	24 9	N	22			159
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2274 2	36 9	N	33			192
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2291 2	21 9	N	19	183 1		28
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2165 2	32 9	N	29			57
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2233 2	58 9	N	53			110
*11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2127 2	21 9	N	19			129
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 23,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

-----

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	93	-0-	-1116	-0-	90 1	3 9	N	3			230
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	292 1	920 2	N	19			249
						21 9						
03	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	312 1	791 2	N	15			264
						17 9						
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	302 1	881 2	N	10			274
						11 9						
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	40 1	932 2	N	15	185 1		104
						17 9						
06	1080 N	854	-0-	-226	-0-	843 2	11 9	N	10			114
07	1240 N	844	-0-	-396	-0-	836 2	8 9	N	7			121
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			121
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1036 2	12 9	N	11			132
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1026 2	14 9	N	13			145
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	969 2	14 9	N	13			158
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		N	-0-			225
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	229 1	3107 2	N	49			274
							54 9						
03		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3265 2	78 9	N	71	178 1		167
04		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3053 2	11 9	N	10			177
05		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3155 2	6 9	N	5			182
06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2638 2	6 9	N	5			187
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2682 2	80 9	N	73	187 1		73
08		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2700 2	34 9	N	31			104
09		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2567 2	10 9	N	9			113
10		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2625 2	51 9	N	46			159
*11		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			159
12		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:		32,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		299							

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2769 2	29 9	N	26			38
02		1972 N	292	-0-	-1680	-0-	292 1		N	-0-			38
03		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	70 1	2785 2	N	20			58
							22 9						
04		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2644 2	29 9	N	26			84
05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2658 2	33 9	N	30			114
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2436 2	18 9	N	16			130
07		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2535 2	11 9	N	10			140
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2601 2	30 9	N	27			167
09		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2556 2	31 9	N	28			195
10		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2542 2	23 9	N	21	183 1		33
*11		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2484 2	109 9	N	99			132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		26,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		303							

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	195	-0-	-1727	-0-	151 1	44 9	N	40	181 1		56
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499 2	1 9	N	1			57
03		2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1627 2		N	-0-			57
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1573 2	7 9	N	6			63
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470 2	1 9	N	1			64
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1562 2	4 9	N	4			68
07		1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1587 2	19 9	N	17			85
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1616 2	54 9	N	49			134
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1630 2	20 9	N	18			152
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1683 2	2 9	N	2			154
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1562 2	1 9	N	1			155
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:		16,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							



-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGERT TRUST 44		WELL #:		1	RRCID -> 247224			COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	345	-0-	-1453	-0-	312	1	33	9	N	30		162
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	292	1	1403	2	N	18		180
							20	9						
03		1643 N	1568	-0-	-75	-0-	60	1	1482	2	N	24		204
							26	9						
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1433	2	24	9	N	22	166 1	60
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1501	2	22	9	N	20		80
06		1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1418	2	21	9	N	19		99
07		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1445	2	19	9	N	17		116
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1455	2	20	9	N	18		134
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1402	2	20	9	N	18		152
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	N	14		166
*11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	261	1	1395	2	N	20		186
							22	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		186
TOTAL GAS PROD:			15,511		TOTAL CONDENSATE PROD:			220						

-----														
HELTON 6		WELL #:		3	RRCID -> 247634			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	325	-0-	-1814	-0-	312	1	13	9	N	12		149
02		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	292	1	2062	2	N	26		175
							29	9						
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	60	1	2257	2	N	5		180
							6	9						
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2137	2	39	9	N	35		215
05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2098	2	15	9	N	14	186 1	43
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	N	4		47
07		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2358	2	14	9	N	13		60
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2208	2	32	9	N	29		89
09		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2176	2	6	9	N	5		94
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-		94
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2078	2	31	9	N	28		122
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		122
TOTAL GAS PROD:			22,540		TOTAL CONDENSATE PROD:			171						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 N	33	-0-	-1920	-0-	31	1	2	9	N	2				229
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	29	1	1761	2	N	8				237
						9	9								
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	31	1	1928	2	N	55				292
						61	9								
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1817	2	N	14	188	1		118
						15	9								
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	N	4				122
						4	9								
06	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	30	1	1778	2	N	47				169
						52	9								
07	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	31	1	1795	2	N	18				187
						20	9								
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	31	1	1801	2	N	15				202
						17	9								
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	1	181	1		22
						1	9								
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	N	3				25
						3	9								
*11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	30	1	1687	2	N	47				72
						52	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
TOTAL GAS PROD:		18,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		214							

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2449 N	324	-0-	-2125	-0-	312	1	12	9	N	11				115
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	292	1	1982	2	N	39				154
						43	9								
03	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	50	1	2132	2	N	13				167
						14	9								
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2035	2	39	9	N	35	187	1		15
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	N	20				35
06	2130 N	1983	-0-	-147	-0-	1966	2	17	9	N	15				50
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	1995	2	8	9	N	7				57
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	N	11				68
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2				70
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1971	2	37	9	N	34				104
*11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1				105
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
TOTAL GAS PROD:		20,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	312	-0-	-1827	-0-	312 1		N	-0-			142
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	292 1	1684 2	N	32			174
						35 9						
03	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	261 1	1753 2	N	37	187 1		24
						41 9						
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1707 2	26 9	N	24			48
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1735 2	8 9	N	7			55
06	1980 N	1729	-0-	-251	-0-	1729 2		N	-0-			55
07	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1751 2	2 9	N	2			57
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			57
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648 2	1 9	N	1			58
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1677 2	25 9	N	23			81
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	261 1	1631 2	N	48			129
						53 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		18,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	109	-0-	-3053	-0-	90 1	19 9	N	17			187
02	2958 X	2630	-0-	-328	-0-	2630 2		N	-0-			187
03	3162 X	2796	-0-	-366	-0-	312 1	2484 2	N	-0-	8 1		179
04	2670 X	2650	-0-	-20	-0-	302 1	2347 2	N	1			180
						1 9						
05	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	40 1	2458 2	N	2			182
						2 9						
06	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2164 2	17 9	N	15			197
07	2790 X	2288	-0-	-502	-0-	2268 2	20 9	N	18			215
08	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	2387 2	24 9	N	22			237
09	2640 X	2328	-0-	-312	-0-	2296 2	32 9	N	29			266
10	2511 X	2396	-0-	-115	-0-	2362 2	34 9	N	31			297
*11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2286 2	21 9	N	19	191 1		125
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		24,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		2	RRCID ->	249551	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11126 - 13189			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			154
02		3132 X	2839	-0-	-293	-0-	2839	2		N	-0-			154
03		3348 X	3029	-0-	-319	-0-	2950	2	79	9	N	72		226
04		3030 X	2804	-0-	-226	-0-	10	1	2779	2	N	14	179 1	61
							15	9						
05		3131 X	2941	-0-	-190	-0-	2912	2	29	9	N	26		87
06		2940 X	2836	-0-	-104	-0-	2799	2	37	9	N	34		121
07		3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2797	2	17	9	N	15		136
08		3038 X	2811	-0-	-227	-0-	2789	2	22	9	N	20		156
09		2790 X	2752	-0-	-38	-0-	2724	2	28	9	N	25		181
10		2945 X	2760	-0-	-185	-0-	2737	2	23	9	N	21		202
11		2850 X	2726	-0-	-124	-0-	2702	2	24	9	N	22		224
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			224
TOTAL GAS PROD:			28,312				TOTAL CONDENSATE PROD:				249			

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		3	RRCID ->	249552	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	13407	PERF.11372 - 12719			
01		2480 N	329	-0-	-2151	-0-	312	1	17	9	N	15		159
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	292	1	2000	2	N	47		206
							52	9						
03		2449 N	2182	-0-	-267	-0-	50	1	2108	2	N	22		228
							24	9						
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	186 1	44
05		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2160	2	19	9	N	17		61
06		2100 N	2027	-0-	-73	-0-	1982	2	45	9	N	41		102
07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9		111
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	N	5		116
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2042	2	28	9	N	25		141
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-		141
*11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1		142
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142
TOTAL GAS PROD:			21,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				184			

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		2	RRCID ->	249553	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	13262	PERF.11282 - 13073			
01		2542 N	151	-0-	-2391	-0-	141	1	10	9	N	9		95
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	2	11	9	N	10		105
03		2449 N	2167	-0-	-282	-0-	2158	2	9	9	N	8		113
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	N	8		121
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1978	2	12	9	N	11		132
06		2100 N	1895	-0-	-205	-0-	1886	2	9	9	N	8		140
07		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1926	2	6	9	N	5		145
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1915	2	10	9	N	9		154
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	2	3	9	N	3		157
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1875	2	8	9	N	7		164
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6	9	N	5		169
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		169
TOTAL GAS PROD:			19,573				TOTAL CONDENSATE PROD:				83			

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	250988	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11128 - 13253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	2		213
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	840 2	48 9	N	44	192 1	65
03		961 N	885	-0-	-76	-0-	884 2	1 9	N	1		66
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 2	2 9	N	2		68
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	872 2	15 9	N	14		82
06		870 N	838	-0-	-32	-0-	837 2	1 9	N	1		83
07		899 N	879	-0-	-20	-0-	872 2	7 9	N	6		89
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	838 2	23 9	N	21		110
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	794 2	17 9	N	15		125
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	N	4		129
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	790 2	22 9	N	20		149
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
TOTAL GAS PROD:		8,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

BEGERT TRUST 43		WELL #:		3	RRCID ->	250995	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.11699 - 13335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	312	-0-	-1951	-0-	312 1		N	-0-		71
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	292 1	1652 2	N	5		76
03		2139 N	2017	-0-	-122	-0-	70 1	1878 2	N	63		139
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1690 2	20 9	N	18		157
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1772 2	19 9	N	17		174
06		1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1709 2	22 9	N	20		194
07		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1692 2	12 9	N	11	185 1	20
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1727 2	13 9	N	12		32
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1592 2	25 9	N	23		55
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1631 2	50 9	N	45		100
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1633 2	18 9	N	16		116
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
TOTAL GAS PROD:		17,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		230						

E. B. FLOWERS 1		WELL #:		3	RRCID ->	251005	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11269 - 13374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	90	-0-	-468	-0-	90 1		N	-0-		152
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	292 1	377 2	N	-0-		152
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	312 1	394 2	N	-0-		152
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	302 1	399 2	N	-0-		152
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	40 1	434 2	N	-0-		152
06		690 N	517	-0-	-173	-0-	461 2	56 9	N	51		203
07		713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		N	-0-		203
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		203
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	175 1	28
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		28
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	493 2	7 9	N	6		34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		5,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	345	-0-	-1453	-0-	312	1	33 9	N	30	194 1	45
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	292	1	1443 2	N	23		68
						25	9					
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	271	1	1498 2	N	22		90
						24	9					
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1411	2	22 9	N	20		110
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1501	2	26 9	N	24		134
06	1740 N	1438	-0-	-302	-0-	1423	2	15 9	N	14		148
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1443	2	23 9	N	21		169
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1408	2	10 9	N	9		178
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11 9	N	10		188
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1358	2	25 9	N	23		211
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1376 2	N	23		234
						25	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		234
TOTAL GAS PROD:		15,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	99	-0-	-831	-0-	90	1	9 9	N	8		177
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	292	1	619 2	N	12		189
						13	9					
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	312	1	693 2	N	6		195
						7	9					
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	302	1	666 2	N	4		199
						4	9					
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	660 2	N	6		205
						7	9					
06	990 N	665	-0-	-325	-0-	657	2	8 9	N	7		212
07	992 N	709	-0-	-283	-0-	700	2	9 9	N	8		220
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2 9	N	2		222
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3 9	N	3	185 1	40
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	621	2	9 9	N	8		48
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10 9	N	9		57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:		7,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	107	-0-	-1412	-0-	90 1	17 9	N	15			130
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	292 1	1172 2	N	12			142
						13 9						
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	312 1	1254 2	N	2			144
						2 9						
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	302 1	1080 2	N	-0-			144
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	40 1	1235 2	N	21			165
						23 9						
06	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	1205 2	10 9	N	9			174
07	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365 2		N	-0-			174
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			174
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1262 2	7 9	N	6			180
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			180
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			180
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180

TOTAL GAS PROD: 13,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

-----

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	320	-0-	-1943	-0-	312 1	8 9	N	7			25
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	292 1	1847 2	N	5			30
						6 9						
03	2263 N	1959	-0-	-304	-0-	60 1	1874 2	N	23			53
						25 9						
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1754 2	8 9	N	7			60
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1937 2	24 9	N	22			82
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1809 2	31 9	N	28			110
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874 2	2 9	N	2			112
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2060 2	3 9	N	3			115
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1875 2	21 9	N	19			134
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1931 2	22 9	N	20			154
*11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1828 2	1 9	N	1			155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: 19,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
E. B. FLOWERS 33		WELL #:		4		RRCID -> 251032			COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N	324	-0-	-606	-0-		312	1	12	9	N	11		266
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		292	1	864	2	N	5		271
							6	9						
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		312	1	925	2	N	13	182 1	102
							14	9						
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		302	1	801	2	N	-0-		102
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-		40	1	820	2	N	-0-		102
06	1230 N	830	-0-	-400	-0-		830	2			N	-0-		102
07	1147 N	826	-0-	-321	-0-		826	2			N	-0-		102
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2			N	-0-		102
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2			N	-0-		102
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-		763	2	3	9	N	3		105
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-		764	2	4	9	N	4		109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:		9,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

-----														
BEGERT TRUST 3		WELL #:		4		RRCID -> 251034			COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323			
01	1457 N	323	-0-	-1134	-0-		312	1	11	9	N	10		220
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		292	1	1129	2	N	14	105 1	129
							15	9						
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		312	1	1209	2	N	34		163
							37	9						
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		10	1	1121	2	N	10	125 1	48
							11	9						
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1246	2	3	9	N	3		51
06	1500 N	1174	-0-	-326	-0-		1174	2			N	-0-		51
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1236	2	2	9	N	2		53
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1171	2	12	9	N	11		64
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1156	2	12	9	N	11		75
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1113	2	9	9	N	8		83
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		260	1	1081	2	N	4		87
							4	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		12,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

-----														
E.B. FLOWERS 41		WELL #:		3		RRCID -> 251184			COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413			
01	2077 N	90	-0-	-1987	-0-		90	1			N	-0-		140
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		292	1	1720	2	N	-0-		140
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		312	1	1725	2	N	-0-		140
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		302	1	1618	2	N	-0-		140
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		40	1	1628	2	N	-0-		140
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		1994	2	33	9	N	30		170
07	1984 N	1728	-0-	-256	-0-		1698	2	30	9	N	27		197
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-		911	2			N	-0-		197
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-		792	2	8	9	N	7		204
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-		784	2	1	9	N	1		205
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1067	2	36	9	N	33	188 1	50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		15,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		98						



OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	2325 N	368	-0-	-1957	-0-	362	1	6	9	N	5		149
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-		149
03	2325 N	2249	-0-	-76	-0-	2249	2			N	-0-		149
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-		149
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-		149
06	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	2142	2			N	-0-		149
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-		149
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-		149
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-		149
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-		149
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-		149
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149

TOTAL GAS PROD: 21,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

-----

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

01	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	111	1	6	9	N	5		104
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8		112
03	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1096	2	35	9	N	32		144
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1044	2	9	9	N	8		152
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1047	2	30	9	N	27		179
06	1080 N	814	-0-	-266	-0-	813	2	1	9	N	1		180
07	1085 N	889	-0-	-196	-0-	870	2	19	9	N	17		197
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2	186 1	13
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	984	2	13	9	N	12		25
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1022	2	35	9	N	32		57
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1		58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

-----

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

01	806 N	782	-0-	-24	-0-	683	2	99	9	N	90	184 1	13
02	667 N	656	-0-	-11	-0-	652	2	4	9	N	4		17
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	70	1	715	2	N	5		22
						6	9						
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	N	10		32
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8		40
06	780 N	664	-0-	-116	-0-	655	2	9	9	N	8		48
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	N	9		57
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	689	2	7	9	N	6		63
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	N	10		73
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	2	10	9	N	9		82
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	N	7		89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89

TOTAL GAS PROD: 7,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2108 N	329	-0-	-1779	-0-	312	1	17	9	N	154
02		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	287	1	1706	2	N	171
							19	9				
03		2139 N	1799	-0-	-340	-0-	1782	2	17	9	N	186
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	2	21	9	N	205
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	10	1	1763	2	N	221
							18	9				
06		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1687	2	19	9	N	238
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	2	4	9	N	56
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	N	66
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	2	14	9	N	79
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1659	2	11	9	N	89
*11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1600	2	13	9	N	101
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	101

TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

-----												
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610												
01		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	65
02		3306 X	2380	-0-	-926	-0-	2308	2	72	9	N	130
03		3534 X	3036	-0-	-498	-0-	2960	2	76	9	N	199
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2796	2	70	9	N	73
05		2914 X	2848	-0-	-66	-0-	2783	2	65	9	N	132
06		2940 X	2268	-0-	-672	-0-	2190	2	78	9	N	21
07		3038 X	2222	-0-	-816	-0-	2214	2	8	9	N	28
08		3038 X	2557	-0-	-481	-0-	2555	2	2	9	N	30
09		2880 X	2634	-0-	-246	-0-	2612	2	22	9	N	50
10		2852 X	2842	-0-	-10	-0-	2748	2	94	9	N	135
11		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2553	2	48	9	N	179
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	179

TOTAL GAS PROD: 26,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

-----												
BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101												
01		1116 N	321	-0-	-795	-0-	312	1	9	9	N	138
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	292	1	951	2	N	148
							11	9				
03		1240 N	1056	-0-	-184	-0-	70	1	980	2	N	153
							6	9				
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	891	2	19	9	N	170
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	N	176
06		1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	176
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	178
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	178
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	N	192
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	N	201
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	230	1	804	2	N	15
							2	9				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	15

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

-----												
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BEGERT TRUST 32		WELL #:		1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		32
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		32
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		32
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	719 2	30 9	N	27	32 1	27
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		27
06		810 N	664	-0-	-146	-0-	664 2		N	-0-		27
07		775 N	684	-0-	-91	-0-	684 2		N	-0-		27
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		27
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		27
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		27
*11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		7,763				TOTAL CONDENSATE PROD:				27		

-----												
BEGERT TRUST 4		WELL #:		3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1240 N	329	-0-	-911	-0-	312 1	17 9	N	15	175 1	84
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	292 1	948 2	N	11		95
03		1271 N	1009	-0-	-262	-0-	20 1	981 2	N	7		102
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	976 2	24 9	N	22		124
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005 2	14 9	N	13		137
06		990 N	923	-0-	-67	-0-	914 2	9 9	N	8		145
07		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	987 2	13 9	N	12		157
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	959 2	12 9	N	11		168
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	928 2	8 9	N	7		175
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	938 2	15 9	N	14		189
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	261 1	917 2	N	6		195
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		N	NO RPT		195
TOTAL GAS PROD:		10,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				126		

-----												
TEPE ESTATE 37		WELL #:		1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-		172
02		667 N	587	-0-	-80	-0-	587 2		N	-0-		172
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	703 2	6 9	N	5		177
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		177
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		177
06		690 N	591	-0-	-99	-0-	569 2	22 9	N	20		197
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	580 2	14 9	N	13		210
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		210
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		210
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	545 2	6 9	N	5		215
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		215
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
TOTAL GAS PROD:		6,523				TOTAL CONDENSATE PROD:				43		

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2604 N	90	-0-	-2514	-0-	90 1	N	-0-		157
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	292 1	N	3		160
						3 9				
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	312 1	N	-0-		160
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	302 1	N	2		162
						2 9				
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	40 1	N	3		165
						3 9				
06	2250 N	1911	-0-	-339	-0-	1903 2	N	7		172
07	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1906 2	N	5		177
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	296	184 1	289
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	27	189 1	127
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	24		151
*11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	61	187 1	25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

TOTAL GAS PROD: 20,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	182	-0-	-1895	-0-	136 1	N	42		169
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	437 1	N	8		177
						9 9				
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	468 1	N	52	192 1	37
						57 9				
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	452 1	N	-0-		37
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	75 1	N	15		52
						17 9				
06	2520 N	2016	-0-	-504	-0-	1955 2	N	55		107
07	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2028 2	N	17		124
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	11		135
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	20		155
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1858 2	N	37		192
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	8		200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		200

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2046 N	169	-0-	-1877	-0-	90 1	N	72		262
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	292 1	N	-0-		262
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	312 1	N	-0-		262
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	302 1	N	-0-		262
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		262
06	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	1488 2	N	-0-		242
07	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1618 2	N	8	188 1	62
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	3		65
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	10		75
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	9		84
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	10		94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					86
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2330	2	37	9	N	34					120
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2506	2	50	9	N	45					165
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2356	2	105	9	N	95	187	1			73
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2439	2	23	9	N	21					94
06	2460 N	2354	-0-	-106	-0-	2334	2	20	9	N	18					112
07	2542 N	2445	-0-	-97	-0-	2431	2	14	9	N	13					125
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	2	6	9	N	5					130
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2313	2	4	9	N	4					134
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2335	2	7	9	N	6					140
*11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2					142
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		24,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		243								

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	124	-0-	-2077	-0-	90	1	34	9	N	31					210
02	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	292	1	2295	2	N	70	193	1			87
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	312	1	2448	2	N	48					135
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	302	1	2244	2	N	39					174
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	43	9	2266	2	N	46					220
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	51	9	2046	2	N	44					264
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2364	2	43	9	N	39					303
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					303
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-	187	1			116
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2269	2	22	9	N	20					136
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2069	2	40	9	N	36					172
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
TOTAL GAS PROD:		23,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		373								

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	348	-0-	-4364	-0-	312	1	36	9	N	33					142
02	4408 X	3949	-0-	-459	-0-	292	1	3626	2	N	28					170
03	4712 X	4164	-0-	-548	-0-	31	9	131	1	N	24					194
04	4560 X	3761	-0-	-799	-0-	26	9	3760	2	N	1					195
05	4712 X	3816	-0-	-896	-0-	3760	2	3814	2	N	2					197
06	4080 X	3646	-0-	-434	-0-	3640	2	6	9	N	5					202
07	4216 X	3688	-0-	-528	-0-	3680	2	8	9	N	7					209
08	4154 X	3518	-0-	-636	-0-	3467	2	51	9	N	46	187	1			68
09	3750 X	3362	-0-	-388	-0-	3360	2	2	9	N	2					70
10	3813 X	3408	-0-	-405	-0-	3406	2	2	9	N	2					72
11	3660 X	3137	-0-	-523	-0-	3136	2	1	9	N	1					73
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					73
TOTAL GAS PROD:		36,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		151								

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	76	-0-	-2249	-0-	70 1	6 9	N	5		132
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1871 2	46 9	N	42		174
03	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	1972 2	64 9	N	58	184 1	48
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1858 2	2 9	N	2		50
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1948 2	30 9	N	27		77
06	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1814 2	55 9	N	50		127
07	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1709 2	19 9	N	17		144
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905 2	3 9	N	3		147
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1921 2	30 9	N	27		174
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1967 2	50 9	N	45		219
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1808 2	23 9	N	21	184 1	56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		19,171				TOTAL CONDENSATE PROD:				297		

BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	315	-0-	-1886	-0-	312 1	3 9	N	3		254
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	292 1	1807 2	N	32	182 1	104
03	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	30 1	1896 2	N	33		137
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1854 2	33 9	N	30		167
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900 2	6 9	N	5	115 1	57
06	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1841 2	7 9	N	6		63
07	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1888 2	25 9	N	23		86
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1878 2	54 9	N	49		135
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786 2	8 9	N	7		142
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1831 2	6 9	N	5		147
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	270 1	1765 2	N	16		163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 9		N	NO RPT		163
TOTAL GAS PROD:		19,581				TOTAL CONDENSATE PROD:				209		

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	351	-0-	-2191	-0-	312 1	39 9	N	35		119
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	292 1	2056 2	N	6		125
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	131 1	2199 2	N	39		164
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2097 2	74 9	N	67	188 1	43
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2122 2	26 9	N	24		67
06	2310	N	2136	-0-	-174	-0-	2095 2	41 9	N	37		104
07	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2149 2	14 9	N	13		117
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077 2	2 9	N	2		119
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2014 2	31 9	N	28		147
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2030 2	3 9	N	3		150
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954 2	2 9	N	2		152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:		21,810				TOTAL CONDENSATE PROD:				256		

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BOWERS 44		WELL #:		1		RRCID -> 252838			COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	329	-0-	-198	-0-	312	1	17	9	N	15		187
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	292	1	966	2	N	7		194
									8					
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	80	1	1059	2	N	9	161 1	42
									10					
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1025	2	6	9	N	5		47
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1		48
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	N	7		55
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8		63
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-		63
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	N	10		73
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-		73
*11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	101	1	906	2	N	2		75
									2					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:			10,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			64					

-----														
BEGERT TRUST 32		WELL #:		3		RRCID -> 253338			COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	327	-0-	-1161	-0-	312	1	15	9	N	14		89
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	292	1	1111	2	N	26		115
									29					
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	191	1	1209	2	N	4		119
									4					
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10		129
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1		130
06		1350 N	1076	-0-	-274	-0-	1066	2	10	9	N	9		139
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	N	5		144
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	N	13		157
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3		160
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		160
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	260	1	1004	2	N	6		166
									7					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166
TOTAL GAS PROD:			12,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			91					

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	108	-0-	-2279	-0-	90	1	18	9	N	16					149
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	292	1	2141	2	N	19					168
						21	9									
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	312	1	2276	2	N	23					191
						25	9									
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	302	1	2125	2	N	24					215
						26	9									
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	40	1	2187	2	N	21					236
						23	9									
06	2400 N	2133	-0-	-267	-0-	8	1	2114	2	N	10					246
						11	9									
07	2480 N	2179	-0-	-301	-0-	2166	2	13	9	N	12	186	1			72
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					72
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2129	2	17	9	N	15					87
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2078	2	17	9	N	15					102
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1957	2	14	9	N	13					115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 22,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

-----

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	119	-0-	-2733	-0-	90	1	29	9	N	26					150
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	292	1	2076	2	N	24					174
						26	9									
03	2480 N	2249	-0-	-231	-0-	312	1	1915	2	N	20					194
						22	9									
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	302	1	1995	2	N	13					207
						14	9									
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	40	1	2145	2	N	22	169	1			60
						24	9									
06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	1976	2	22	9	N	20					80
07	2387 N	1914	-0-	-473	-0-	1901	2	13	9	N	12					92
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					92
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1848	2	17	9	N	15					107
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2113	2	32	9	N	29					136
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2015	2	23	9	N	21					157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 21,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 202



-----															
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
BEGERT TRUST 32			WELL #: 4		RRCID -> 253347			COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		1550 N	310	-0-	-1240	-0-	292	1	18	9	N	16			240
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	282	1	1186	2	N	17	180	1	77
							19	9							
03		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	90	1	1159	2	N	17			94
							19	9							
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	2	9	9	N	8			102
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	N	11			113
06		1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1214	2	1	9	N	1			114
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6			120
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2			122
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	N	5			127
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1			128
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	270	1	1108	2	N	-0-			128
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:			12,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			84						

-----															
ELM CREEK RANCH 7			WELL #: 3		RRCID -> 253348			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		2108 N	326	-0-	-1782	-0-	312	1	14	9	N	13			119
02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	292	1	1737	2	N	4			123
							4	9							
03		2108 N	1958	-0-	-150	-0-	70	1	1874	2	N	13			136
							14	9							
04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1752	2	14	9	N	13			149
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1815	2	12	9	N	11			160
06		1890 N	1740	-0-	-150	-0-	1736	2	4	9	N	4			164
07		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1781	2	6	9	N	5			169
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	N	1			170
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	2	4	9	N	4			174
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1			175
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			175
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:			18,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

-----															
ELM CREEK RANCH 47			WELL #: 2		RRCID -> 253352			COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			91
02		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2829	2	88	9	N	80			171
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3005	2	94	9	N	85	187	1	69
04		2970 X	2840	-0-	-130	-0-	2840	2			N	-0-			69
05		3007 X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			N	-0-			69
06		2970 X	2862	-0-	-108	-0-	2858	2	4	9	N	4			73
07		3069 X	2938	-0-	-131	-0-	2877	2	61	9	N	55			128
08		3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2820	2	44	9	N	40			168
09		2850 X	2748	-0-	-102	-0-	2715	2	33	9	N	30			198
10		2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2755	2	52	9	N	47	180	1	65
*11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			65
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:			28,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			341						

-----															
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
FLOWERS, E. B. 1		WELL #:		4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		1953 N	127	-0-	-1826	-0-	90	1	37	9	N	34			177
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	292	1	1358	2	N	21			198
							23	9							
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	312	1	1538	2	N	39			237
							43	9							
04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	302	1	1434	2	N	30			267
							33	9							
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	40	1	1495	2	N	28	180	1	115
							31	9							
06		1830 N	1424	-0-	-406	-0-	1413	2	11	9	N	10			125
07		1829 N	1430	-0-	-399	-0-	1406	2	24	9	N	22			147
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1571	2	39	9	N	35			182
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1500	2	33	9	N	30			212
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1503	2	22	9	N	20			232
*11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1398	2	33	9	N	30	181	1	81
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		15,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		299							

-----															
FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		1550 N	104	-0-	-1446	-0-	90	1	14	9	N	13			157
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	292	1	1178	2	N	15			172
							17	9							
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	312	1	1299	2	N	15			187
							17	9							
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	302	1	1254	2	N	17			204
							19	9							
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1329	2	N	10			214
							11	9							
06		1500 N	1206	-0-	-294	-0-	1195	2	11	9	N	10			224
07		1550 N	1244	-0-	-306	-0-	1236	2	8	9	N	7	184	1	47
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1			48
09		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	N	14			62
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5			67
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	2	17	9	N	15			82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		13,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3596 X	362	-0-	-3234	-0-	312 1	50 9	N	45					174
02	3364 X	2999	-0-	-365	-0-	292 1	2698 2	N	8					182
03	3596 X	2977	-0-	-619	-0-	60 1	2841 2	N	69	189 1				62
04	3240 X	2806	-0-	-434	-0-	2650 2	156 9	N	142					204
05	3348 X	2846	-0-	-502	-0-	2815 2	31 9	N	28	192 1				40
06	3090 X	2590	-0-	-500	-0-	2536 2	54 9	N	49					89
07	3193 X	2613	-0-	-580	-0-	2574 2	39 9	N	35					124
08	2976 X	2204	-0-	-772	-0-	2203 2	1 9	N	1					125
09	2820 X	2440	-0-	-380	-0-	2383 2	57 9	N	52					177
10	2852 X	2481	-0-	-371	-0-	2437 2	44 9	N	40					217
11	2580 X	2375	-0-	-205	-0-	2295 2	80 9	N	73	190 1				100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 26,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	806 N	296	-0-	-510	-0-	285 1	11 9	N	10					197
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	292 1	708 2	N	2	131 1				68
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	101 1	738 2	N	2					70
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693 2	6 9	N	5					75
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	782 2	4 9	N	4					79
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	794 2		N	-0-					79
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-					79
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-					79
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-					79
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-					79
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	190 1	632 2	N	-0-					79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1643 N	327	-0-	-1316	-0-	312 1	15 9	N	14	187 1				32
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	292 1	1318 2	N	26					58
03	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	80 1	1388 2	N	10					68
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1316 2	11 9	N	10					78
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-					78
06	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1393 2	1 9	N	1					79
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-					79
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-					79
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-					79
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1321 2	19 9	N	17					96
*11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249 2	2 9	N	2					98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 14,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BOWERS 37		WELL #:		1	RRCID ->	253469	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11322 - 13495			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3672	2	84	9	N	76	188	1		65
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	292	1	3392	2	N	3				68
						3	9								
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	70	1	3600	2	N	18				86
						20	9								
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3383	2	62	9	N	56				142
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3503	2	39	9	N	35				177
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3350	2	39	9	N	35				212
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	2	24	9	N	22	183	1		51
08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3445	2	2	9	N	2				53
09	2970 X	2753	-0-	-217	-0-	2751	2	2	9	N	2				55
10	3069 X	3031	-0-	-38	-0-	3030	2	1	9	N	1				56
*11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3292	2	74	9	N	67				123
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				123
TOTAL GAS PROD:		37,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		317									

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		2	RRCID ->	253906	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11082 - 13265			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	33	-0-	-1641	-0-	31	1	2	9	N	2				182
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1360	2	N	111	194	1		99
						122	9								
03	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	31	1	1458	2	N	16				115
						18	9								
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	30	1	1365	2	N	2				117
						2	9								
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	30				147
						33	9								
06	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	30	1	1366	2	N	-0-				147
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	31	1	1390	2	N	8				155
						9	9								
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	2				157
						2	9								
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	23				180
						25	9								
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	10				190
						11	9								
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	2	N	12	180	1		22
						13	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		14,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		216									

BEGERT TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	253945	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11224 - 13061			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	765	2	17	9	N	15				100
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6	74	1		32
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	655	2	14	9	N	13				45
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	686	2	19	9	N	17				62
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				62
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-				62
07	744 N	618	-0-	-126	-0-	612	2	6	9	N	5				67
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	669	2	24	9	N	22				89
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	N	8				97
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	N	7				104
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2				106
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
TOTAL GAS PROD:		7,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		95									

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2077	N	324	-0-	-1753	-0-	312 1	12 9	N	11					175
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	292 1	1666 2	N	10					185
							11 9								
03	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	70 1	1755 2	N	15					200
							17 9								
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1660 2	15 9	N	14					214
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1729 2	14 9	N	13					227
06	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1652 2	8 9	N	7					234
07	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1692 2	10 9	N	9		187	1		56
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684 2	7 9	N	6					62
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601 2	13 9	N	12					74
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1648 2	13 9	N	12					86
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552 2	11 9	N	10					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 17,444

TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753							
01	2108	N	320	-0-	-1788	-0-	312 1	8 9	N	7					191
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	292 1	1664 2	N	1					192
							1 9								
03	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	70 1	1688 2	N	-0-					192
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-					192
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1517 2	8 9	N	7					199
06	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	1482 2	13 9	N	12					211
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1472 2	2 9	N	2					213
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473 2	1 9	N	1					214
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1342 2	10 9	N	9					223
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-					223
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-					223
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 15,603

TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312							
01	868	N	314	-0-	-554	-0-	312 1	2 9	N	2					87
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	292 1	774 2	N	12		67	1		32
							13 9								
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	90 1	716 2	N	1					33
							1 9								
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705 2	8 9	N	7					40
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764 2	3 9	N	3					43
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	668 2		N	-0-					43
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	1 1	731 2	N	8					51
							9 9								
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723 2	10 9	N	9					60
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-					60
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-					60
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	200 1	635 2	N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 7,698

TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BEGERT TRUST 32		WELL #:		2	RRCID ->	254167	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11126 - 13202	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		5	RRCID ->	254168	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	13565	PERF.11324 - 13508	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2	91
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	N	13	104
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	910	2	12	9	N	11	115
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	926	2	4	9	N	4	119
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-	119
07	961 N	861	-0-	-100	-0-	860	2	1	9	N	1	120
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1	121
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1	122
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	123
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	788	2	30	9	N	27	150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
TOTAL GAS PROD:		8,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		61				

WESNER 247		WELL #:		1	RRCID ->	254169	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	13925	PERF.11515 - 13848	
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3557	2	119	9	N	108	268
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-	268
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3740	2	150	9	N	136	215
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3511	2	47	9	N	43	258
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3574	2	33	9	N	30	288
06	3600 X	3527	-0-	-73	-0-	3502	2	25	9	N	23	125
07	3720 X	3677	-0-	-43	-0-	3646	2	31	9	N	28	153
08	3720 X	3593	-0-	-127	-0-	3558	2	35	9	N	32	185
09	3570 X	3501	-0-	-69	-0-	3476	2	25	9	N	23	208
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3554	2	19	9	N	17	45
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3432	2	53	9	N	48	93
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93
TOTAL GAS PROD:		39,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		488				

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	368	-0-	-2732	-0-	343	1	25	9	N	23		70
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	321	1	2588	2	N	1		71
03	3162 X	2816	-0-	-346	-0-	162	1	2623	2	N	28		99
04	3060 X	2568	-0-	-492	-0-	31	9	2537	2	N	1		100
05	3162 X	2546	-0-	-616	-0-	41	1	2488	2	N	15		115
06	3000 X	2534	-0-	-466	-0-	17	9	2449	2	N	50		165
07	3100 X	2487	-0-	-613	-0-	30	1	2408	2	N	44	176 1	33
08	2821 X	2522	-0-	-299	-0-	55	9	2489	2	N	2		35
09	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	31	1	2341	2	N	32		67
10	2604 X	2472	-0-	-132	-0-	2	9				15		82
11	2520 X	2370	-0-	-150	-0-	2455	2	17	9	N	3		85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2367	2	3	9	N	NO RPT		85

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

-----

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

01	2046 N	315	-0-	-1731	-0-	312	1	3	9	N	3		20
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	292	1	1669	2	N	13		33
03	2077 N	1850	-0-	-227	-0-	14	9	1760	2	N	27		60
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	60	1				12		72
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	30	9	13	9	N	-0-		72
06	1800 N	1498	-0-	-302	-0-	1666	2	20	9	N	18		90
07	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1456	2	30	9	N	27		117
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1478	2	30	9	N	25		142
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1528	2	28	9	N	25		142
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	N	8		150
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19		169
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16		185

TOTAL GAS PROD: 16,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

-----

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

01	4650 X	3826	-0-	-824	-0-	3826	2			N	-0-		103
02	4205 X	3117	-0-	-1088	-0-	3117	2			N	-0-		103
03	4464 X	3814	-0-	-650	-0-	3691	2	123	9	N	112		215
04	4290 X	3699	-0-	-591	-0-	3674	2	25	9	N	23		238
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3998	2	32	9	N	29		267
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3823	2	13	9	N	12	186 1	93
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3974	2	21	9	N	19		112
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3965	2	18	9	N	16		128
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3735	2	8	9	N	7		135
10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3984	2	11	9	N	10		145
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3937	2	31	9	N	28		173
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173

TOTAL GAS PROD: 42,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2666 X	2199	-0-	-467	-0-	2165 2	34 9		N	31			113
02	2465 X	2265	-0-	-200	-0-	2254 2	11 9		N	10			123
03	2635 X	2308	-0-	-327	-0-	2211 2	97 9		N	88	166 1		45
04	2460 X	2416	-0-	-44	-0-	2392 2	24 9		N	22			67
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2337 2	28 9		N	25			92
06	2340 X	2158	-0-	-182	-0-	2141 2	17 9		N	15			107
07	2418 X	2303	-0-	-115	-0-	2270 2	33 9		N	30			137
08	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2389 2	33 9		N	30			167
09	2430 X	2235	-0-	-195	-0-	2221 2	14 9		N	13			180
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2275 2	20 9		N	18			198
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2139 2	32 9		N	29			227
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			227

TOTAL GAS PROD: 25,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

-----

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

01	3348 X	2586	-0-	-762	-0-	2586 2			N	-0-			183
02	2987 X	2758	-0-	-229	-0-	2702 2	56 9		N	51	179 1		55
03	3131 X	3053	-0-	-78	-0-	2967 2	86 9		N	78			133
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2848 2	21 9		N	19			152
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2889 2	36 9		N	33			185
06	2940 X	2809	-0-	-131	-0-	2785 2	24 9		N	22			207
07	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2955 2	31 9		N	28			235
08	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2962 2	9 9		N	8			243
09	2880 X	2786	-0-	-94	-0-	2762 2	24 9		N	22			265
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2758 2	14 9		N	13	181 1		97
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2716 2	12 9		N	11			108
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

TOTAL GAS PROD: 31,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

-----

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

01	5983 X	5454	-0-	-529	-0-	5421 2	33 9		N	30			175
02	5394 X	5076	-0-	-318	-0-	5006 2	70 9		N	64	172 1		67
03	5549 X	5521	-0-	-28	-0-	5416 2	105 9		N	95			162
04	5250 X	5162	-0-	-88	-0-	5161 2	1 9		N	1			163
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5317 2	11 9		N	10			173
06	5340 X	4069	-0-	-1271	-0-	4045 2	24 9		N	22			195
07	5518 X	3228	-0-	-2290	-0-	3206 2	22 9		N	20			215
08	5518 X	3244	-0-	-2274	-0-	3224 2	20 9		N	18			233
09	5160 X	3138	-0-	-2022	-0-	3119 2	19 9		N	17			250
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3191 2	29 9		N	26	188 1		88
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3056 2	9 9		N	8			96
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: 46,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 311



OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2077	N	312	-0-	-1765	-0-	312 1	N	-0-		117
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	292 1	N	2		119
03	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	22 9	N	20		139
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	60 1	N	1		140
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	22 9	N	1		140
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	50		190
07	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1867 2	N	33	186 1	37
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	2		39
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	4		43
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	2		45
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	43		88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	16		104
							1356 2	N	NO RPT		104

TOTAL GAS PROD: 16,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3472	X	314	-0-	-3158	-0-	312 1	N	2		166
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	292 1	N	37	191 1	12
03	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	41 9	N	1		13
04	3420	X	2992	-0-	-428	-0-	131 1	N	12		25
05	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	2979 2	N	40		65
06	3390	X	2768	-0-	-622	-0-	3023 2	N	15		80
07	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2751 2	N	27		107
08	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	2876 2	N	2		109
09	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2930 2	N	30		139
10	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2809 2	N	10		149
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	1		150
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	2829 2	N	NO RPT		150

TOTAL GAS PROD: 30,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	23		108
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	-0-		108
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	7		115
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	8 9	N	2		117
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	3		120
06	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	2135 2	N	13		133
07	3100	N	3172	-0-	72	-0-	1828 2	N	12		145
08	2079	N	2007	-0-	-72	-0-	3159 2	N	13		158
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	19	25 1	152
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	10		162
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-		162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	NO RPT		162

TOTAL GAS PROD: 23,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	1435	2			N	-0-			177
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1459	2	42	9	N	38			215
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1567	2	112	9	N	102	190	1	127
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15			142
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	2	18	9	N	16			158
06	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1487	2	32	9	N	29			187
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1644	2	17	9	N	15			202
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	2	12	9	N	11			213
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1617	2	37	9	N	34			247
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	N	8			255
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1608	2	17	9	N	15			270
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270
TOTAL GAS PROD:											17,426	TOTAL CONDENSATE PROD:		283

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

01	3162 X	2653	-0-	-509	-0-	2653	2			N	-0-			110
02	2958 X	2512	-0-	-446	-0-	2509	2	3	9	N	3			113
03	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	2746	2	202	9	N	184	189	1	108
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2756	2	24	9	N	22			130
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			130
07	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2740	2	18	9	N	16			198
08	DELQ PR	2687	-0-	2687	2687	2668	2	19	9	N	17			215
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	2687					N	NO RPT			215
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2687					N	NO RPT			215
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2687					N	NO RPT			215
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2687					N	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:											16,338	TOTAL CONDENSATE PROD:		242

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

01	1488 N	251	-0-	-1237	-0-	241	1	10	9	N	9			164
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1477	2	17	9	N	15			179
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	N	13			192
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1490	2	24	9	N	22			214
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	N	9			223
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	181	1	42
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1558	2	12	9	N	11			53
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1474	2	13	9	N	12			65
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	2	12	9	N	11			76
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	2	10	9	N	9			85
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	N	6			91
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:											15,251	TOTAL CONDENSATE PROD:		117

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-				278
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-				278
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2541	2	81	9	N	74	182	1		170
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2		3	N	3				173
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-				173
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2392	2		37	N	34				207
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	2		6	N	5				212
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2200	2		17	N	15				227
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	2		34	N	31				258
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2248	2		17	N	15				273
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-				273
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				273

TOTAL GAS PROD: 25,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

-----

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

01	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1719	2			N	-0-				45
02	1682 N	1637	-0-	-45	-0-	1637	2			N	-0-				45
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1736	2	68	9	N	62				107
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1684	2		14	N	13				120
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1751	2		6	N	5				125
06	1740 N	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-				125
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-				125
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-				125
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-	5	1		120
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-				120
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2		2	N	2				122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

-----

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1561	2	47	9	N	43				115
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2		9	N	8				123
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1532	2		66	N	60				183
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1600	2		13	N	12				195
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2		2	N	2				197
06	1560 N	1369	-0-	-191	-0-	1369	2			N	-0-				197
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-				197
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1752	2		3	N	3				200
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				200
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2		9	N	8				208
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-				208
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BOWERS 37		WELL #:		4	RRCID ->	255027	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11170 -	13360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	330	-0-	-786	-0-	312 1	18 9	N	16	191 1		43
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	292 1	893 2	N	23			66
							25 9						
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	271 1	935 2	N	10			76
							11 9						
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	893 2	14 9	N	13			89
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			89
06		1170 N	958	-0-	-212	-0-	958 2		N	-0-			89
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			89
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			89
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	867 2	7 9	N	6			95
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	884 2	10 9	N	9			104
*11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	241 1	838 2	N	5			109
							6 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:			10,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			82			

WESNER 245		WELL #:		2	RRCID ->	255707	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	14175	PERF.11729 -	14049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	2218	-0-	-293	-0-	2218 2		N	-0-			110
02		2262 X	1923	-0-	-339	-0-	1923 2		N	-0-			110
03		2418 X	2139	-0-	-279	-0-	2065 2	74 9	N	67			177
04		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2155 2	12 9	N	11			188
05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2266 2	6 9	N	5			193
06		2160 X	1778	-0-	-382	-0-	1770 2	8 9	N	7			200
07		2139 X	2072	-0-	-67	-0-	2066 2	6 9	N	5			205
08		2232 X	2005	-0-	-227	-0-	2005 2		N	-0-			205
09		2160 X	1958	-0-	-202	-0-	1958 2		N	-0-			205
10		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2002 2	2 9	N	2			207
11		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1809 2	12 9	N	11			218
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			218
TOTAL GAS PROD:			22,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			108			

WESNER 1		WELL #:		2	RRCID ->	255713	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	14084	PERF.11699 -	13976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-			152
02		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2898 2	64 9	N	58			210
03		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3095 2	53 9	N	48			258
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2941 2	32 9	N	29	189 1		98
05		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3084 2	17 9	N	15			113
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2957 2	24 9	N	22			135
07		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2952 2	31 9	N	28			163
08		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2945 2	15 9	N	14			177
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2834 2	29 9	N	26			203
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3015 2	13 9	N	12			215
11		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2659 2	13 9	N	12			227
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227
TOTAL GAS PROD:			32,818				TOTAL CONDENSATE PROD:			264			

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3596 X	2948	-0-	-648	-0-	2948	2			N	-0-				75
02	3364 X	3040	-0-	-324	-0-	3040	2			N	-0-				75
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3499	2	201	9	N	183				258
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3712	2	76	9	N	69	184	1		143
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3797	2	26	9	N	24				167
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3572	2	34	9	N	31				198
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3785	2	29	9	N	26	161	1		63
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3849	2	35	9	N	32				95
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3590	2	36	9	N	33				128
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3402	2	2	9	N	2				130
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3399	2	46	9	N	42				172
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172

TOTAL GAS PROD: 39,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

-----

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

01	4526 X	366	-0-	-4160	-0-	312	1	54	9	N	49				134
02	4234 X	3968	-0-	-266	-0-	292	1	3624	2	N	47				181
03	4526 X	4000	-0-	-526	-0-	141	1	3816	2	N	39				220
04	4050 X	3469	-0-	-581	-0-	3423	2	46	9	N	42				262
05	4185 X	3682	-0-	-503	-0-	3627	2	55	9	N	50	183	1		129
06	4110 X	3607	-0-	-503	-0-	3557	2	50	9	N	45				174
07	4247 X	3702	-0-	-545	-0-	3658	2	44	9	N	40				214
08	3999 X	3514	-0-	-485	-0-	3491	2	23	9	N	21				235
09	3480 X	3398	-0-	-82	-0-	3345	2	53	9	N	48	187	1		96
10	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	3446	2	45	9	N	41				137
11	3600 X	3331	-0-	-269	-0-	3265	2	66	9	N	60				197
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT				197

TOTAL GAS PROD: 36,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

-----

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

01	7037 X	5905	-0-	-1132	-0-	5905	2			N	-0-				82
02	6583 X	5817	-0-	-766	-0-	5678	2	139	9	N	126				208
03	6603 X	5973	-0-	-630	-0-	5843	2	130	9	N	118	191	1		135
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6493	2	51	9	N	46				181
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6525	2	68	9	N	62				243
06	6030 X	5655	-0-	-375	-0-	5590	2	65	9	N	59	179	1		123
07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6222	2	61	9	N	55				178
08	6758 X	5539	-0-	-1219	-0-	5518	2	21	9	N	19				197
09	6540 X	5874	-0-	-666	-0-	5830	2	44	9	N	40				237
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5413	2	52	9	N	47	186	1		98
11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4776	2	26	9	N	24				122
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122

TOTAL GAS PROD: 64,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	342	-0-	-2262	-0-	312	1	30	9	N	27		85
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	292	1	2344	2	N	17		102
						19	9						
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	131	1	2486	2	N	20		122
						22	9						
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2299	2	9	9	N	8		130
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2193	2	28	9	N	25		155
06	2520 N	1893	-0-	-627	-0-	1865	2	28	9	N	25		180
07	2387 N	1941	-0-	-446	-0-	1915	2	26	9	N	24		204
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2317	2	10	9	N	9	185 1	28
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2285	2	33	9	N	30		58
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2357	2	19	9	N	17		75
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2246	2	37	9	N	34		109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:		23,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		236					

-----

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1870	2	44	9	N	40		189
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	292	1	1754	2	N	13		202
						14	9						
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	50	1	1960	2	N	15	53 1	164
						17	9						
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1844	2	15	9	N	14	41 1	137
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1852	2	17	9	N	15		152
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	2	13	9	N	12		164
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	2	11	9	N	10		174
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	2	12	9	N	11		185
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1680	2	12	9	N	11		196
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	N	9		205
*11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	201	1	1742	2	N	14		219
						15	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		219
TOTAL GAS PROD:		20,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		164					

-----															
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	263	-0-	-3550	-0-	211	1	52	9	N	47			219
02		3567 X	3515	-0-	-52	-0-	437	1	2998	2	N	73	187	1	105
							80	9							
03		3813 X	3287	-0-	-526	-0-	151	1	3101	2	N	32			137
							35	9							
04		3270 X	3014	-0-	-256	-0-	2978	2	36	9	N	33			170
05		3317 X	3091	-0-	-226	-0-	3045	2	46	9	N	42			212
06		3630 X	2949	-0-	-681	-0-	2919	2	30	9	N	27			239
07		3751 X	2686	-0-	-1065	-0-	2679	2	7	9	N	6	179	1	66
08		3286 X	2905	-0-	-381	-0-	2892	2	13	9	N	12			78
09		3000 X	2769	-0-	-231	-0-	2751	2	18	9	N	16			94
10		3100 X	2919	-0-	-181	-0-	2856	2	63	9	N	57			151
11		2940 X	2838	-0-	-102	-0-	347	1	2468	2	N	21			172
							23	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:			30,236	TOTAL CONDENSATE PROD:										366	

-----															
WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330															
01		1147 N	879	-0-	-268	-0-	789	2	90	9	N	82			170
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			170
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1106	2	55	9	N	50			220
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	985	2	20	9	N	18			238
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14			252
06		1110 N	1008	-0-	-102	-0-	993	2	15	9	N	14			266
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1138	2	9	9	N	8	183	1	91
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12			103
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1052	2	17	9	N	15			118
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	N	9			127
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	N	11			138
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:			11,834	TOTAL CONDENSATE PROD:										233	

-----															
HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277															
01		4185 X	355	-0-	-3830	-0-	312	1	43	9	N	39			113
02		3915 X	3091	-0-	-824	-0-	292	1	2790	2	N	8			121
							9	9							
03		4185 X	3240	-0-	-945	-0-	131	1	3021	2	N	80			201
							88	9							
04		3300 X	2869	-0-	-431	-0-	2817	2	52	9	N	47	185	1	63
05		3410 X	2881	-0-	-529	-0-	2847	2	34	9	N	31			94
06		3210 X	2811	-0-	-399	-0-	2767	2	44	9	N	40			134
07		3317 X	2925	-0-	-392	-0-	2890	2	35	9	N	32			166
08		3255 X	2782	-0-	-473	-0-	2732	2	50	9	N	45			211
09		2880 X	2609	-0-	-271	-0-	2596	2	13	9	N	12	182	1	41
10		2914 X	2707	-0-	-207	-0-	2677	2	30	9	N	27			68
11		2820 X	2669	-0-	-151	-0-	2618	2	51	9	N	46			114
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
TOTAL GAS PROD:			28,939	TOTAL CONDENSATE PROD:										407	

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		3R	RRCID ->	262381	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11102 - 13219		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	15			82
02		3770 X	3703	-0-	-67	-0-	3694	2	9	9	N	8	90
03		4123 X	3739	-0-	-384	-0-	3739	2			N	-0-	90
04		3990 X	3507	-0-	-483	-0-	3497	2	10	9	N	9	99
05		4123 X	3667	-0-	-456	-0-	3666	2	1	9	N	1	100
06		3840 X	3394	-0-	-446	-0-	3390	2	4	9	N	4	104
07		3968 X	3451	-0-	-517	-0-	3450	2	1	9	N	1	105
08		3751 X	3521	-0-	-230	-0-	3515	2	6	9	N	5	110
09		3510 X	3294	-0-	-216	-0-	3290	2	4	9	N	4	114
10		3658 X	3321	-0-	-337	-0-	3312	2	9	9	N	8	122
11		3390 X	3155	-0-	-235	-0-	3119	2	36	9	N	33	155
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	155
TOTAL GAS PROD:		34,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		5	RRCID ->	262428	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13398	PERF.11141 - 13288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6660 X	136	-0-	-6524	-0-	90	1	46	9	N	42	95
02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	292	1	3766	2	N	50	145
							55	9					
03		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	312	1	3856	2	N	37	182
							41	9					
04		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	302	1	3324	2	N	27	209
							30	9					
05		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	40	1	3180	2	N	30	239
							33	9					
06		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2896	2	22	9	N	20	63
07		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2988	2	32	9	N	29	92
08		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3121	2	11	9	N	10	102
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3096	2	28	9	N	25	127
10		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3152	2	25	9	N	23	150
11		2670 X	2543	-0-	-127	-0-	2511	2	32	9	N	29	179
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	179
TOTAL GAS PROD:		33,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		322							

BOWERS 37		WELL #:		5	RRCID ->	262440	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11276 - 13479		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5921 X	4086	-0-	-1835	-0-	4029	2	57	9	N	52	184
02		5423 X	3791	-0-	-1632	-0-	3782	2	9	9	N	8	192
03		5704 X	4082	-0-	-1622	-0-	60	1	3948	2	N	67	70
							74	9					
04		5250 X	3810	-0-	-1440	-0-	3786	2	24	9	N	22	92
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3893	2	53	9	N	48	140
06		3960 X	3777	-0-	-183	-0-	3711	2	66	9	N	60	200
07		4092 X	3821	-0-	-271	-0-	3796	2	25	9	N	23	46
08		4092 X	3726	-0-	-366	-0-	3683	2	43	9	N	39	85
09		3810 X	3542	-0-	-268	-0-	3514	2	28	9	N	25	110
10		3968 X	3633	-0-	-335	-0-	3572	2	61	9	N	55	165
11		3780 X	3421	-0-	-359	-0-	3380	2	41	9	N	37	202
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT	202
TOTAL GAS PROD:		41,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		436							



BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328		PERF.11180 - 13256				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5580 X	378	-0-	-5202	-0-	312 1	66 9	N		60			114
02		5220 X	4754	-0-	-466	-0-	292 1	4440 2	N		20			134
							22 9							
03		5580 X	4734	-0-	-846	-0-	70 1	4619 2	N		41			175
							45 9							
04		4950 X	4370	-0-	-580	-0-	4297 2	73 9	N		66	184 1		57
05		5115 X	4462	-0-	-653	-0-	4448 2	14 9	N		13			70
06		4920 X	4237	-0-	-683	-0-	4213 2	24 9	N		22			92
07		5084 X	4423	-0-	-661	-0-	4404 2	19 9	N		17			109
08		4743 X	4169	-0-	-574	-0-	4152 2	17 9	N		15			124
09		4380 X	4112	-0-	-268	-0-	4090 2	22 9	N		20			144
10		4464 X	4265	-0-	-199	-0-	4192 2	73 9	N		66			210
11		4230 X	3924	-0-	-306	-0-	3909 2	15 9	N		14			224
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N		NO RPT			224

TOTAL GAS PROD: 43,828

TOTAL CONDENSATE PROD: 354

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF.11259 - 13338				
01		4681 X	203	-0-	-4478	-0-	90 1	113 9	N		103	183 1		189
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	292 1	4017 2	N		154	191 1		152
							169 9							
03		4681 X	4590	-0-	-91	-0-	312 1	4200 2	N		71			223
							78 9							
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	302 1	3990 2	N		93	184 1		132
							102 9							
05		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	40 1	4133 2	N		81			213
							89 9							
06		4620 X	4062	-0-	-558	-0-	3976 2	86 9	N		78			291
07		4774 X	4175	-0-	-599	-0-	4090 2	85 9	N		77	186 1		182
08		4588 X	4157	-0-	-431	-0-	4081 2	76 9	N		69			251
09		4380 X	3905	-0-	-475	-0-	3840 2	65 9	N		59	185 1		125
10		4247 X	3926	-0-	-321	-0-	3872 2	54 9	N		49			174
11		4050 X	3804	-0-	-246	-0-	3709 2	95 9	N		86	190 1		70
12		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N		NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 41,956

TOTAL CONDENSATE PROD: 920

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11514 - 13710				
01		6138 X	5480	-0-	-658	-0-	5480 2		N		-0-			45
02		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5868 2	135 9	N		123			168
03		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6015 2	129 9	N		117	188 1		97
04		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5516 2	56 9	N		51			148
05		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5651 2	61 9	N		55			203
06		6000 X	5521	-0-	-479	-0-	5478 2	43 9	N		39			242
07		6200 X	3697	-0-	-2503	-0-	3653 2	44 9	N		40	183 1		99
08		6138 X	5328	-0-	-810	-0-	5307 2	21 9	N		19			118
09		5580 X	5281	-0-	-299	-0-	5238 2	43 9	N		39			157
10		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5281 2	36 9	N		33			190
11		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5058 2	33 9	N		30			220
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			220

TOTAL GAS PROD: 59,146

TOTAL CONDENSATE PROD: 546

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2895	2	34	9	N	31	194	1			51
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2818	2	10	9	N	9					60
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	70	1	2297	2	N	6					66
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	7	9									86
*05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	3033	2	22	9	N	20					132
*06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2943	2	51	9	N	46					169
*07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2749	2	41	9	N	37					182
*08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2781	2	14	9	N	13					211
*09	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2700	2	32	9	N	29					234
*10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2315	2	25	9	N	23					54
*11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2314	2	13	9	N	12	192	1			86
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2293	2	35	9	N	32					86

TOTAL GAS PROD: 29,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

-----

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

01	1984 N	108	-0-	-1876	-0-	90	1	18	9	N	16					102
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	292	1	1841	2	N	19					121
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	21	9									142
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	312	1	1943	2	N	21					159
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	23	9				17					174
06	2190 N	1609	-0-	-581	-0-	302	1	1775	2	N	15					187
07	2170 N	1914	-0-	-256	-0-	19	9				13					208
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1595	2	14	9	N	21					214
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1891	2	23	9	N	6					222
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1823	2	7	9	N	8					57
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	23	188	1			71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1820	2	25	9	N	14					71

TOTAL GAS PROD: 19,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

-----

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					68
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2960	2	107	9	N	97					165
03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3165	2	39	9	N	35					200
04	2880 X	2148	-0-	-732	-0-	2112	2	36	9	N	33					233
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3227	2	29	9	N	26	186	1			73
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2869	2	41	9	N	37					110
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3088	2	44	9	N	40					150
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3106	2	39	9	N	35					185
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2842	2	35	9	N	32					217
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2939	2	20	9	N	18					235
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2789	2	21	9	N	19	191	1			63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 32,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	17					183
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	10	1	1727	2	N	18					201
							20	9									
03		2077 N	1888	-0-	-189	-0-	1859	2	29	9	N	26					227
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	N	17	189	1			55
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1993	2	22	9	N	20					75
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1932	2	26	9	N	24					99
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2039	2	20	9	N	18					117
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2109	2	28	9	N	25					142
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	2	24	9	N	22					164
10		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2314	2	29	9	N	26					190
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2241	2	17	9	N	15					205
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

-----

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

01		3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-					202
02		2987 X	2770	-0-	-217	-0-	2697	2	73	9	N	66	191	1			77
03		3193 X	2981	-0-	-212	-0-	2895	2	86	9	N	78					155
04		3030 X	2697	-0-	-333	-0-	2667	2	30	9	N	27					182
05		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2751	2	44	9	N	40					222
06		2940 X	2675	-0-	-265	-0-	2655	2	20	9	N	18					240
07		2976 X	2804	-0-	-172	-0-	2784	2	20	9	N	18	175	1			83
08		2976 X	2724	-0-	-252	-0-	2681	2	43	9	N	39					122
09		2700 X	2517	-0-	-183	-0-	2483	2	34	9	N	31					153
10		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2562	2	43	9	N	39					192
11		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2322	2	57	9	N	52	187	1			57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 29,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

-----

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

01		3100 X	351	-0-	-2749	-0-	312	1	39	9	N	35					134
02		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	292	1	2624	2	N	6					140
							7	9									
03		3100 X	3087	-0-	-13	-0-	131	1	2884	2	N	65					205
							72	9									
04		3000 X	2658	-0-	-342	-0-	2617	2	41	9	N	37					242
05		3100 X	2879	-0-	-221	-0-	2839	2	40	9	N	36	187	1			91
06		3000 X	2780	-0-	-220	-0-	2743	2	37	9	N	34					125
07		3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2842	2	46	9	N	42					167
08		3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2650	2	9	9	N	8					175
09		2670 X	2640	-0-	-30	-0-	2603	2	37	9	N	34					209
10		2883 X	2687	-0-	-196	-0-	2658	2	29	9	N	26					235
11		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	2	6	9	N	5	185	1			55
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 28,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1705	2	83	9	N	75						225
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-						225
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1659	2	58	9	N	53						278
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1559	2	19	9	N	17						295
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1639	2	30	9	N	27						322
06		1650 N	1594	-0-	-56	-0-	1571	2	23	9	N	21						343
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1575	2	24	9	N	22						365
08		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	N	8	185	1				188
09		3000 N	3022	-0-	22	22	3001	2	21	9	N	19						207
10		3083 N	3061	-0-	-22	-0-	3038	2	23	9	N	21						228
11		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2928	2	24	9	N	22						250
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						250

TOTAL GAS PROD: 22,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

-----

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

01		3286 X	2917	-0-	-369	-0-	2917	2			N	-0-						178
02		2987 X	2725	-0-	-262	-0-	2725	2			N	-0-						178
03		3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2879	2	86	9	N	78						256
04		3000 X	2742	-0-	-258	-0-	2722	2	20	9	N	18	190	1				84
05		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2894	2	22	9	N	20						104
06		2880 X	2784	-0-	-96	-0-	2764	2	20	9	N	18						122
07		2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2			N	-0-						122
08		2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2806	2	12	9	N	11						133
09		2730 X	2657	-0-	-73	-0-	2642	2	15	9	N	14						147
10		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-						147
11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2552	2	11	9	N	10						157
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						157

TOTAL GAS PROD: 30,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

-----

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

01		1984 N	101	-0-	-1883	-0-	90	1	11	9	N	10						109
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	292	1	1399	2	N	3						112
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	312	1	1545	2	N	4						116
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	302	1	1365	2	N	15						131
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	40	1	1360	2	N	1						132
06		1800 N	1312	-0-	-488	-0-	1310	2	2	9	N	2						134
07		1736 N	1343	-0-	-393	-0-	1332	2	11	9	N	10						144
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-						144
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	N	5						149
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1569	2	18	9	N	16						165
*11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1401	2	10	9	N	9						174
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13830		PERF.11440 - 13750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3999 X	3647	-0-	-352	-0-	3513 2	134 9	N	122	182 1	30	
02		3741 X	3493	-0-	-248	-0-	3493 2		N	-0-		30	
03		3999 X	3800	-0-	-199	-0-	3710 2	90 9	N	82		112	
04		3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3377 2	22 9	N	20		132	
05		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3580 2	40 9	N	36		168	
06		3690 X	3319	-0-	-371	-0-	3289 2	30 9	N	27		195	
07		3813 X	3511	-0-	-302	-0-	3481 2	30 9	N	27		222	
08		3813 X	3497	-0-	-316	-0-	3486 2	11 9	N	10		232	
09		3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3318 2	14 9	N	13	183 1	62	
10		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3398 2	25 9	N	23		85	
11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3297 2	25 9	N	23		108	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108	
TOTAL GAS PROD:		38,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		383							

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11156 - 13220		
01		3441 X	2969	-0-	-472	-0-	2969 2		N	-0-		105
02		3103 X	2743	-0-	-360	-0-	2743 2		N	-0-		105
03		3255 X	3028	-0-	-227	-0-	70 1	2860 2	N	89		194
							98 9					
04		3090 X	2673	-0-	-417	-0-	2655 2	18 9	N	16		210
*05		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2869 2	18 9	N	16		226
06		2940 X	2706	-0-	-234	-0-	2698 2	8 9	N	7	185 1	48
07		3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2749 2	6 9	N	5		53
08		3038 X	2757	-0-	-281	-0-	2751 2	6 9	N	5		58
*09		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2664 2	8 9	N	7		65
*10		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2683 2	6 9	N	5		70
*11		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2492 2	6 9	N	5		75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		30,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		155						

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11295 - 13500		
01		3224 X	130	-0-	-3094	-0-	90 1	40 9	N	36	183 1	96
02		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	292 1	2865 2	N	36		132
							40 9					
03		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	312 1	3072 2	N	47		179
							52 9					
04		3390 X	3176	-0-	-214	-0-	302 1	2839 2	N	32		211
							35 9					
05		3317 X	3021	-0-	-296	-0-	40 1	2948 2	N	30		241
							33 9					
06		3330 X	2837	-0-	-493	-0-	2812 2	25 9	N	23		264
07		3441 X	2945	-0-	-496	-0-	2906 2	39 9	N	35		299
08		3441 X	2954	-0-	-487	-0-	2928 2	26 9	N	24		323
09		3180 X	2784	-0-	-396	-0-	2770 2	14 9	N	13	187 1	149
10		3007 X	2803	-0-	-204	-0-	2783 2	20 9	N	18		167
11		2850 X	2796	-0-	-54	-0-	2759 2	37 9	N	34		201
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		201
TOTAL GAS PROD:		30,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		328						

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 16050		PERF.12040 - 15947			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	15934 X	682	-0-	-15252	-0-	548	1	134	9	N	122	187	1	119	
02	14906 X	11118	-0-	-3788	-0-	20	1	10893	2	N	186	189	1	116	
						205	9								
03	15934 X	13242	-0-	-2692	-0-	251	1	12776	2	N	195	190	1	121	
						215	9								
04	13770 X	11829	-0-	-1941	-0-	126	1	11515	2	N	171			292	
						188	9								
05	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12482	2	199	9	N	181	184	1	289	
06	12810 X	12374	-0-	-436	-0-	12195	2	179	9	N	163	186	1	266	
07	13237 X	12803	-0-	-434	-0-	12618	2	185	9	N	168	181	1	253	
08	13237 X	12434	-0-	-803	-0-	12261	2	173	9	N	157	183	1	227	
09	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	11677	2	157	9	N	143	188	1	182	
10	12772 X	11883	-0-	-889	-0-	11712	2	171	9	N	155	183	1	154	
11	12360 X	11181	-0-	-1179	-0-	11027	2	154	9	N	140			294	
12	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT			294	

TOTAL GAS PROD: 122,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

WASHITA RIVER 39		WELL #:		2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13730		PERF.11374 - 13578			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			N	-0-			82	
02	2929 X	2727	-0-	-202	-0-	2727	2			N	-0-			82	
03	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	2897	2	127	9	N	115			197	
04	2910 X	2644	-0-	-266	-0-	2616	2	28	9	N	25			222	
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2756	2	33	9	N	30			252	
06	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	2636	2	31	9	N	28			280	
07	3038 X	2785	-0-	-253	-0-	2754	2	31	9	N	28			308	
08	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	2721	2	24	9	N	22			330	
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2610	2	34	9	N	31	185	1	176	
10	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2671	2	26	9	N	24			200	
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2536	2	29	9	N	26			226	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			226	

TOTAL GAS PROD: 30,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11140 - 13191			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			166	
02	3393 X	2982	-0-	-411	-0-	2974	2	8	9	N	7			173	
03	3627 X	3241	-0-	-386	-0-	3146	2	95	9	N	86	189	1	70	
04	3240 X	3051	-0-	-189	-0-	72	1	2947	2	N	29			99	
						32	9								
05	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3023	2	35	9	N	32			131	
06	3150 X	2995	-0-	-155	-0-	2962	2	33	9	N	30			161	
07	3255 X	3098	-0-	-157	-0-	3073	2	25	9	N	23			184	
08	3255 X	3028	-0-	-227	-0-	2998	2	30	9	N	27			211	
09	3060 X	2866	-0-	-194	-0-	2841	2	25	9	N	23			234	
10	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	2887	2	29	9	N	26	181	1	79	
11	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	2791	2	22	9	N	20			99	
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			99	

TOTAL GAS PROD: 30,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1245	-0-	-1111	-0-	1003 1	242 9	N	220	182 1		344	
02	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	1050 1	14792 2	N	214	194 1		364	
						235 9							
03	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	42 1	13466 2	N	245	386 1		223	
						270 9							
04	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	11999 2	266 9	N	242	189 1		276	
05	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12060 2	272 9	N	247	374 1		149	
06	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10506 2	178 9	N	162	182 1		129	
07	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11505 2	221 9	N	201	176 1		154	
08	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11685 2	209 9	N	190	184 1		160	
09	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10525 2	198 9	N	180	184 1		156	
10	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	10820 2	221 9	N	201	187 1		170	
11	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9943 2	198 9	N	180	187 1		163	
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			163	

TOTAL GAS PROD: 121,906

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

-----

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

01	2728 N	119	-0-	-2609	-0-	100 1	19 9	N	17			273
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	321 1	1953 2	N	32	192 1		113
						35 9						
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	343 1	2059 2	N	28			141
						31 9						
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	332 1	1960 2	N	30			171
						33 9						
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	71 1	2017 2	N	31			202
						34 9						
06	2340 N	2024	-0-	-316	-0-	30 1	1961 2	N	30			232
						33 9						
07	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	31 1	2084 2	N	26			258
						29 9						
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	31 1	1852 2	N	-0-			258
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	30 1	1714 2	N	-0-	185 1		73
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	31 1	1758 2	N	11			84
						12 9						
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	30 1	1806 2	N	40			124
						44 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124

TOTAL GAS PROD: 20,784

TOTAL CONDENSATE PROD: 245

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13795 X	766	-0-	-13029	-0-	468	1	298	9	N	271	196	1		225
02	12905 X	11556	-0-	-1349	-0-	437	1	10966	2	N	139	187	1		177
						153	9								
03	13795 X	2663	-0-	-11132	-0-	90	1	2485	2	N	80	190	1		67
						88	9								
04	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-				67
05	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-				67
06	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-				67
07	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-				67
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				67
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3135	2	22	9	N	20				124
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-				124
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	70	1	3088	2	N	34				158
						37	9								
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	10	1	2868	2	N	93	192	1		59
						102	9								
*05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2876	2	28	9	N	25				84
06	2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2651	2	28	9	N	25				109
07	2883 X	2841	-0-	-42	-0-	2810	2	31	9	N	28				137
*08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2951	2	21	9	N	19				156
*09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2837	2	29	9	N	26				182
*10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2880	2	25	9	N	23				205
*11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2813	2	25	9	N	23				228
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				228

TOTAL GAS PROD: 32,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

01	4092 X	3522	-0-	-570	-0-	3365	2	157	9	N	143				170
02	3828 X	2540	-0-	-1288	-0-	2540	2			N	-0-				170
03	3999 X	3274	-0-	-725	-0-	3180	2	94	9	N	85				255
04	3690 X	2980	-0-	-710	-0-	2948	2	32	9	N	29	184	1		100
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3086	2	44	9	N	40				140
06	3420 X	2994	-0-	-426	-0-	2959	2	35	9	N	32				172
07	3286 X	2802	-0-	-484	-0-	2796	2	6	9	N	5				177
08	3286 X	2426	-0-	-860	-0-	2407	2	19	9	N	17				194
09	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-	167	1		27
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2678	2	45	9	N	41				68
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2682	2	28	9	N	25				93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

TOTAL GAS PROD: 31,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 417



OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240								
01	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1808	1	246	9	N	224	186	1			408
02	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	1691	1	13276	2	N	194	384	1			218
03	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	1808	1	13518	2	N	207	191	1			234
04	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	758	1	12299	2	N	182	186	1			230
05	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	12883	2	201	9	N	183	188	1			225
06	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	11889	2	167	9	N	152	185	1			192
07	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12221	2	164	9	N	149	183	1			158
08	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	11664	2	162	9	N	147	185	1			120
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11090	2	149	9	N	135					255
10	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11369	2	163	9	N	148	188	1			215
11	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10247	2	133	9	N	121	186	1			150
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					150
TOTAL GAS PROD:		128,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,842								

WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834								
01	5549 X	4644	-0-	-905	-0-	4569	2	75	9	N	68					163
02	4843 X	4539	-0-	-304	-0-	4315	2	224	9	N	204	195	1			172
03	5115 X	4621	-0-	-494	-0-	4497	2	124	9	N	113	148	1			137
04	4680 X	4580	-0-	-100	-0-	4573	2	7	9	N	6					143
05	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4635	2	68	9	N	62					205
06	4710 X	4539	-0-	-171	-0-	4526	2	13	9	N	12					217
07	4867 X	4552	-0-	-315	-0-	4551	2	1	9	N	1					218
08	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	4539	2			N	-0-					218
09	4590 X	4262	-0-	-328	-0-	4236	2	26	9	N	24					242
10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					242
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4178	2	121	9	N	110					352
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352
TOTAL GAS PROD:		49,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		600								

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3689 X	3568	-0-	-121	-0-	3568	2				N	-0-				95
02	3364 X	3288	-0-	-76	-0-	3275	2	13	9		N	12				107
03	3565 X	3507	-0-	-58	-0-	3375	2	132	9		N	120	184	1		43
04	3360 X	3294	-0-	-66	-0-	3277	2	17	9		N	15				58
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3254	2	28	9		N	25				83
06	3450 X	3132	-0-	-318	-0-	3119	2	13	9		N	12				95
07	3503 X	3171	-0-	-332	-0-	3158	2	13	9		N	12				107
08	3503 X	3214	-0-	-289	-0-	3183	2	31	9		N	28				135
09	3300 X	3139	-0-	-161	-0-	3115	2	24	9		N	22				157
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3254	2	23	9		N	21				178
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3077	2	26	9		N	24				202
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				202

TOTAL GAS PROD: 35,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

-----

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9083 X	7212	-0-	-1871	-0-	7203	2	9	9		N	8				88
02	8004 X	5874	-0-	-2130	-0-	5817	2	57	9		N	52				140
03	8184 X	7270	-0-	-914	-0-	7082	2	188	9		N	171	189	1		122
04	7620 X	6731	-0-	-889	-0-	6669	2	62	9		N	56				178
05	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6776	2	72	9		N	65				243
06	7050 X	6459	-0-	-591	-0-	6426	2	33	9		N	30	186	1		87
07	7285 X	6567	-0-	-718	-0-	6528	2	39	9		N	35				122
08	7285 X	6563	-0-	-722	-0-	6502	2	61	9		N	55				177
09	6720 X	6365	-0-	-355	-0-	6290	2	75	9		N	68				245
10	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6239	2	29	9		N	26	186	1		85
11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5991	2	58	9		N	53				138
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				138

TOTAL GAS PROD: 72,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

-----

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2				N	-0-				58
02	2755 X	2566	-0-	-189	-0-	2459	2	107	9		N	97				155
03	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	2630	2	25	9		N	23				178
04	2670 X	2626	-0-	-44	-0-	2587	2	39	9		N	35				213
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2620	2	6	9		N	5				218
06	2850 X	2560	-0-	-290	-0-	2552	2	8	9		N	7				225
07	2728 X	2555	-0-	-173	-0-	2546	2	9	9		N	8				233
08	2728 X	2678	-0-	-50	-0-	2678	2				N	-0-				233
09	2640 X	2584	-0-	-56	-0-	2578	2	6	9		N	5				238
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2694	2	4	9		N	4				242
11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2635	2	12	9		N	11				253
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				253

TOTAL GAS PROD: 29,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

OIL AND GAS DIVISION

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5890 X	5219	-0-	-671	-0-	5149	2	70	9	N	64	175	1		77
02	5220 X	4886	-0-	-334	-0-	4820	2	66	9	N	60				137
03	5549 X	5234	-0-	-315	-0-	5167	2	67	9	N	61				198
04	5310 X	4969	-0-	-341	-0-	4882	2	87	9	N	79	175	1		102
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5047	2	51	9	N	46				148
06	5070 X	4888	-0-	-182	-0-	4823	2	65	9	N	59				207
07	5239 X	5062	-0-	-177	-0-	4994	2	68	9	N	62	181	1		88
08	5239 X	4839	-0-	-400	-0-	4802	2	37	9	N	34				122
09	4980 X	4699	-0-	-281	-0-	4630	2	69	9	N	63				185
10	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4740	2	66	9	N	60	178	1		67
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4462	2	58	9	N	53				120
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

TOTAL GAS PROD: 54,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

-----

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

01	6169 X	5451	-0-	-718	-0-	5451	2			N	-0-				217
02	5771 X	5044	-0-	-727	-0-	4944	2	100	9	N	91				308
03	6169 X	5545	-0-	-624	-0-	5389	2	156	9	N	142	357	1		93
04	5910 X	5174	-0-	-736	-0-	5135	2	39	9	N	35				128
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5163	2	90	9	N	82				210
06	5370 X	4898	-0-	-472	-0-	4852	2	46	9	N	42				252
07	5549 X	5203	-0-	-346	-0-	5164	2	39	9	N	35				287
08	5549 X	4899	-0-	-650	-0-	4892	2	7	9	N	6	183	1		110
09	5160 X	4381	-0-	-779	-0-	4282	2	99	9	N	90	8	1		192
10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4494	2	31	9	N	28				220
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4295	2	57	9	N	52	180	1		92
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

TOTAL GAS PROD: 54,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

-----

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

01	5239 X	4854	-0-	-385	-0-	4852	2	2	9	N	2				172
02	4843 X	4532	-0-	-311	-0-	4444	2	88	9	N	80				252
03	5084 X	4650	-0-	-434	-0-	4567	2	83	9	N	75	190	1		137
04	4560 X	4449	-0-	-111	-0-	4438	2	11	9	N	10				147
05	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4495	2	53	9	N	48				195
06	4710 X	4308	-0-	-402	-0-	4295	2	13	9	N	12				207
07	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4449	2	33	9	N	30	162	1		75
08	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	4566	2	22	9	N	20				95
09	4440 X	4359	-0-	-81	-0-	4324	2	35	9	N	32				127
10	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4482	2	9	9	N	8				135
11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	N	37				172
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172

TOTAL GAS PROD: 49,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11793 - 14117		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2843	2	N	-0-		87
02	2958	X	2873	-0-	-85	-0-	2873	2	N	-0-		87
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	56	9	138
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	17	9	153
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	20	9	171
06	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	2693	2	N	13	9	183
07	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	2988	2	N	15	9	197
08	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	3045	2	N	9	9	205
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	2867	2	N	13	9	217
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3035	2	N	17	9	232
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	11	9	215
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			215

TOTAL GAS PROD: 32,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11900 - 16490		
01	28923	X	963	-0-	-27960	-0-	468	1	N	495	9	276
02	27057	X	22380	-0-	-4677	-0-	437	1	N	21539	2	454
03	28923	X	23317	-0-	-5606	-0-	404	9	N	468	1	267
04	25170	X	21393	-0-	-3777	-0-	415	9	N	22434	2	220
05	25110	X	22230	-0-	-2880	-0-	287	1	N	20747	2	423
06	23160	X	21893	-0-	-1267	-0-	359	9	N	424	9	385
07	23932	X	21803	-0-	-2129	-0-	21806	2	N	366	9	344
08	23312	X	21115	-0-	-2197	-0-	21527	2	N	356	9	296
09	21390	X	19981	-0-	-1409	-0-	21447	2	N	353	9	422
10	22630	X	20207	-0-	-2423	-0-	20762	2	N	339	9	346
11	21900	X	19352	-0-	-2548	-0-	19642	2	N	332	9	314
12	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-	19875	2	N	376	9	314

TOTAL GAS PROD: 214,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,835

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625		PERF.12025 - 16120		
01	14043	X	10773	-0-	-3270	-0-	10637	2	N	136	9	142
02	13108	X	9639	-0-	-3469	-0-	9456	2	N	183	9	120
03	13640	X	10869	-0-	-2771	-0-	10541	2	N	328	9	230
04	12780	X	9303	-0-	-3477	-0-	9126	2	N	177	9	205
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9489	2	N	229	9	232
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	10884	2	N	208	9	235
07	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10799	2	N	147	9	369
08	10881	X	10833	-0-	-48	-0-	10701	2	N	132	9	307
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9726	2	N	155	9	260
10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10371	2	N	196	9	438
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9214	2	N	178	9	420
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			420

TOTAL GAS PROD: 113,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050	- 16480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-				N	356	375 1	334
02		24563 X	19611	-0-	-4952	-0-	15 1	19211 2	N	350	378 1	306	
							385 9						
03		26257 X	22137	-0-	-4120	-0-	21716 2	421 9	N	383	377 1	312	
04		21240 X	20637	-0-	-603	-0-	20259 2	378 9	N	344	369 1	287	
05		20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	20410 2	376 9	N	342	370 1	259	
06		21420 X	19278	-0-	-2142	-0-	18952 2	326 9	N	296	180 1	375	
07		22134 X	19127	-0-	-3007	-0-	18817 2	310 9	N	282	363 1	294	
08		22134 X	18390	-0-	-3744	-0-	18103 2	287 9	N	261	183 1	372	
09		20640 X	17261	-0-	-3379	-0-	16993 2	268 9	N	244	369 1	247	
10		20801 X	17401	-0-	-3400	-0-	17118 2	283 9	N	257	186 1	318	
11		19290 X	16612	-0-	-2678	-0-	16337 2	275 9	N	250	185 1	383	
12		17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			N	NO RPT			383
TOTAL GAS PROD:		191,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,365							

CLARA GREEN 28		WELL #:		6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520	- 15876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		34627 X	1990	-0-	-32637	-0-	1683 1	307 9	N	279	382 1	139	
02		32393 X	27724	-0-	-4669	-0-	1575 1	25857 2	N	265	189 1	215	
							292 9						
03		34627 X	27317	-0-	-7310	-0-	380 1	26593 2	N	313	380 1	148	
							344 9						
04		29790 X	25056	-0-	-4734	-0-	24708 2	348 9	N	316	181 1	283	
05		30783 X	25424	-0-	-5359	-0-	25094 2	330 9	N	300	373 1	210	
06		28680 X	23861	-0-	-4819	-0-	23577 2	284 9	N	258	183 1	285	
07		29636 X	23944	-0-	-5692	-0-	23684 2	260 9	N	236	366 1	155	
08		27311 X	23485	-0-	-3826	-0-	23218 2	267 9	N	243	184 1	214	
09		25050 X	20143	-0-	-4907	-0-	19913 2	230 9	N	209	186 1	237	
10		25420 X	22981	-0-	-2439	-0-	22744 2	237 9	N	215	184 1	268	
11		23850 X	20686	-0-	-3164	-0-	20438 2	248 9	N	225	185 1	308	
12		22785 X	NO RPT	-0-	-22785	-0-			N	NO RPT			308
TOTAL GAS PROD:		242,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,859							

WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520	- 17440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11222 X	8259	-0-	-2963	-0-	8259 2		N	-0-			38
02		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525 2		N	-0-			38
03		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10968 2	11 9	N	10			48
04		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053 2		N	-0-			48
05		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11870 2	2 9	N	2			50
06		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726 2		N	-0-			50
07		10974 X	10295	-0-	-679	-0-	10292 2	3 9	N	3			53
08		11005 X	9863	-0-	-1142	-0-	9863 2		N	-0-			53
09		10650 X	9105	-0-	-1545	-0-	9105 2		N	-0-			53
10		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 2		N	-0-			53
11		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515 2		N	-0-			53
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		109,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H	RRCID -> 268897	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 11320	PERF.12550	- 15618			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11501 X	790	-0-	-10711	-0-	588 1	202 9	N	184	364 1	206
02		10759 X	10595	-0-	-164	-0-	689 1	9717 2	N	172	184 1	194
							189 9					
03		11501 X	10951	-0-	-550	-0-	538 1	10200 2	N	194	187 1	201
							213 9					
04		10980 X	9797	-0-	-1183	-0-	45 1	9597 2	N	141	180 1	162
							155 9					
05		11160 X	10254	-0-	-906	-0-	121 1	9964 2	N	154		316
							169 9					
06		10950 X	9654	-0-	-1296	-0-	9522 2	132 9	N	120	344 1	92
07		11315 X	9814	-0-	-1501	-0-	9658 2	156 9	N	142		234
08		10943 X	9773	-0-	-1170	-0-	9613 2	160 9	N	145	188 1	191
09		9810 X	9401	-0-	-409	-0-	9246 2	155 9	N	141		332
10		10261 X	9374	-0-	-887	-0-	9297 2	77 9	N	70	185 1	217
11		9660 X	9495	-0-	-165	-0-	392 1	8961 2	N	129	187 1	159
							142 9					
12		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT		159
TOTAL GAS PROD:			99,898				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,592		

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
D.W.P. PRODUCTION		196927										
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID -> 155492	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6877	- 6880			
01		93 #	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
04		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
05		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
07		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
08		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
09		240 #	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10		279 #	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-		-0-
11		270 #	252	-0-	-18	-0-	252 2		N	-0-		-0-
*12		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,540				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BECK, C. C.		WELL #:		208	RRCID -> 072322	COMPL. DATE 08/05/1977	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6678	- 6789			
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		86
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		86
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		86
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		86
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		86
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		86
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		86
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		86
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		86
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		86
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:			174				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			56
02		667 N	545	-0-	-122	-0-	545	3		N	-0-			56
03		713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3		N	-0-			56
04		660 N	570	-0-	-90	-0-	570	3		N	-0-			56
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			56
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			56
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	10	5	46
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			46
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			46
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			46
11		630 N	587	-0-	-43	-0-	587	3		N	-0-			46
12		620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
02		725 N	655	-0-	-70	-0-	655	2		N	-0-			-0-
03		992 N	673	-0-	-319	-0-	673	2		N	-0-			-0-
04		1020 N	628	-0-	-392	-0-	628	2		N	-0-			-0-
05		713 N	618	-0-	-95	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
08		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-			-0-
09		660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2		N	-0-			-0-
10		651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2		N	-0-			-0-
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
*12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	62	1	61	2	N	-0-		-0-
02		116 N	45	-0-	-71	-0-	12	1	33	2	N	-0-		-0-
03		186 N	90	-0-	-96	-0-	56	1	34	2	N	-0-		-0-
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	60	1	19	2	N	-0-		-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	62	1	30	2	N	-0-		-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	60	1	35	2	N	-0-		-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	62	1	29	2	N	-0-		-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	2	N	-0-		-0-
09		90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	2	N	-0-		-0-
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
11		120 N	54	-0-	-66	-0-	38	1	16	2	N	-0-		-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.				196940							
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	182	-0-	-345	-0-	182 2	N	-0-		154
02		290 N	289	-0-	-1	-0-	289 2	N	-0-		154
03		527 N	409	-0-	-118	-0-	409 2	N	-0-		154
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		154
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		154
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		154
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		154
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		154
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		154
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		154
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		154
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154
TOTAL GAS PROD:		3,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6842 - 6852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6971 - 6976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	10 1	324 2	N	-0-	14		
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	10 1	309 2	N	-0-	14		
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	10 1	294 2	N	-0-	14		
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	10 1	321 2	N	-0-	14		
05		341 N	277	-0-	-64	-0-	10 1	267 2	N	-0-	14		
06		300 N	164	-0-	-136	-0-	10 1	154 2	N	-0-	14		
07		341 N	127	-0-	-214	-0-	10 1	117 2	N	-0-	14		
08		279 N	182	-0-	-97	-0-	10 1	172 2	N	-0-	14		
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	10 1	307 2	N	-0-	14		
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	10 1	313 2	N	-0-	14		
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	10 1	293 2	N	-0-	14		
12		341 N	300	-0-	-41	-0-	10 1	290 2	N	-0-	14		
TOTAL GAS PROD:		3,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581								
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601 - 6681
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-			-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
11	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6837 - 6867
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	310	1	402	3	N	-0-	68
02	696 N	566	-0-	-130	-0-	261	1	305	3	N	-0-	68
03	775 N	694	-0-	-81	-0-	279	1	415	3	N	-0-	68
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	270	1	428	3	N	-0-	68
05	620 N	471	-0-	-149	-0-	31	1	440	3	N	-0-	68
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	270	1	522	2	N	-0-	68
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	279	1	453	3	N	-0-	68
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	279	1	428	2	N	-0-	68
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	270	1	415	3	N	-0-	68
10	744 N	392	-0-	-352	-0-	392	3			N	-0-	68
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	300	1	665	3	N	-0-	68
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	310	1	336	3	N	8	60
TOTAL GAS PROD:		8,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6866 - 6876
01	1116 N	377	-0-	-739	-0-	310	1	67	2	N	-0-	127
02	609 N	310	-0-	-299	-0-	261	1	49	2	N	-0-	127
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	279	1	37	2	N	-0-	127
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	270	1	67	2	N	-0-	127
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	279	1	54	2	N	-0-	127
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	270	1	62	2	N	-0-	127
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	279	1	23	2	N	-0-	127
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	279	1	67	2	N	-0-	127
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	127
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	127
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-			592	2	N	-0-	127
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	310	1	741	2	N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:		4,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6601 - 6618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3	N	-0-			-0-
02	2262 N	1680	-0-	-582	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
03	2170 N	1746	-0-	-424	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
04	2220 N	1216	-0-	-1004	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-			-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	N	-0-			-0-
09	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115							
J.F. BETTY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 6765 - 6779
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
MCLAIN		WELL #:		104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 6838 - 6857
01	1736 N	1270	-0-	-466	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1358	-0-	-382	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	658	-0-	-861	-0-	658 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	654	-0-	-576	-0-	654 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	920	-0-	-537	-0-	920 2	N	-0-			-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-			-0-
10	1643 N	921	-0-	-722	-0-	921 2	N	-0-			-0-
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2	N	-0-			-0-
12	1426 N	930	-0-	-496	-0-	930 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419							
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID -> 021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6957 - 6978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	148		Y	-0-		-0-

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

STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID -> 073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7053 - 7063
01	930	N	599	-0-	-331	-0-	599 2	N	-0-	-0-
02	754	N	442	-0-	-312	-0-	442 2	N	-0-	-0-
03	558	N	424	-0-	-134	-0-	424 2	N	-0-	-0-
04	570	N	311	-0-	-259	-0-	311 2	N	-0-	-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354 2	N	-0-	-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384 2	N	-0-	-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-	-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-	-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	517 2	17 9 N	15	15

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID -> 188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6966 - 6988
01	3348	X	264	-0-	-3084	-0-	264 1	Y	-0-	-0-
02	3132	X	2851	-0-	-281	-0-	247 1	Y	-0-	-0-
03	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	263 1	Y	-0-	-0-
04	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	261 1	Y	-0-	-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	276 1	Y	-0-	-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	265 1	Y	-0-	-0-
07	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	271 1	Y	-0-	-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	262 1	Y	-0-	-0-
09	3030	X	564	-0-	-2466	-0-	564 2	Y	-0-	-0-
10	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	2967 2	Y	23	23
11	3030	X	2372	-0-	-658	-0-	2372 2	Y	-0-	23
12	3100	X	2211	-0-	-889	-0-	2211 2	Y	-0-	23

TOTAL GAS PROD: 29,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		4 T	RRCID ->	021766	COMPL. DATE	07/20/1958	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6586 - 6606			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, MARY O.		WELL #:		1	RRCID ->	021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6889 - 6903			
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-		-0-			
02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392	2		N	-0-		-0-			
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-		-0-			
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-		-0-			
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-		-0-			
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-		-0-			
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-		-0-			
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-			
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-		-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,809				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VERNON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6789 - 6805			
01	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1658	2	8 9	N	7		147			
02	1595 N	1349	-0-	-246	-0-	1340	2	9 9	N	8		155			
03	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	1725	2	4 9	N	4		159			
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	2	7 9	N	6		165			
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9 9	N	8		173			
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		173			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		173			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		173			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		173			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		173			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		173			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		173			
TOTAL GAS PROD:			9,018				TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6737 - 6747
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	661	-0-	-703	-0-	661	2	N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)		//CONT.//		07364 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787								
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	5863 - 5899
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	10	1	567	2	N	-0-	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	560	2	N	-0-	-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	10	1	602	2	N	-0-	-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	583	2	N	-0-	-0-
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	10	1	575	2	N	-0-	-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	10	1	548	2	N	-0-	-0-
07	620 N	324	-0-	-296	-0-	10	1	314	2	N	-0-	-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	10	1	604	2	N	-0-	-0-
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	10	1	534	2	N	-0-	-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	-0-	-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	10	1	589	2	N	-0-	-0-
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	596	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
SHARPLES, PHILIP T. TRUST		//CONT.//		771115								
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	5870 - 6779
01	2170 N	1127	-0-	-1043	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	976	-0-	-104	-0-	976	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	792	-0-	-258	-0-	792	2	N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	796	-0-	-506	-0-	796	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	157	-0-	-1073	-0-	157	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	104	-0-	-1012	-0-	104	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
DACO, INC. 196940													
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143													
01	4085 R	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-		-0-
02	3712 #	3632	-0-	-80	-0-	-0-	3632	2		N	-0-		-0-
03	3956 R	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-		-0-
04	3716 R	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-		-0-
05	4092 #	3937	-0-	-155	-0-	-0-	3937	2		N	-0-		-0-
06	3960 #	3173	-0-	-787	-0-	-0-	3173	2		N	-0-		-0-
07	3968 #	3749	-0-	-219	-0-	-0-	3749	2		N	-0-		-0-
08	3968 #	3749	-0-	-219	-0-	-0-	3749	2		N	-0-		-0-
09	3810 #	3658	-0-	-152	-0-	-0-	3658	2		N	-0-		-0-
10	3937 #	3601	-0-	-336	-0-	-0-	3601	2		N	-0-		-0-
*11	3551 R	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-		-0-
12	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		40,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155													
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173													
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		77
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		77
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		77
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		77
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		77
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		77
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-		77
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		77
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		77
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		77
11	780 N	698	-0-	-82	-0-	-0-	698	2		N	-0-		77
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
-----													
TOTAL GAS PROD:		8,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155													
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----																	
BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)//CONT.//																	
HRB OPERATING COMPANY, INC.																	
HARVEY GAS UNIT																	
WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948																	
-----																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)																	
APACHE CORPORATION																	
LOCKHART 36																	
WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100																	
-----																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			49
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-																	
WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774																	
-----																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	148	1	2429	3	N	-0-					69
							2	4									
02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	147	1	2262	3	N	32					101
							2	4		35	9						
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	136	1	2357	3	N	-0-					101
							2	4									
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	57	1	2282	3	N	-0-	42	5			59
							1	4									
05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	97	1	2329	3	N	-0-					59
							2	4									
06		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	108	1	2269	3	N	1					60
							2	4		1	9						
07		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	104	1	2381	3	N	2					62
							2	4		2	9						
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	3	N	-0-					62
							2	4									
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	3	N	-0-					62
10		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	111	1	2348	3	N	14					76
							15	9									
11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	93	1	2409	3	N	-0-	4	5			72
*12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	123	1	2493	3	N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:			28,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			49								

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865 3				-0-
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3				-0-
03		1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839 3				-0-
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3				-0-
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3				-0-
06		1770 N	1744	-0-	-26	-0-	1744 3				-0-
07		1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787 3				-0-
08		1860 N	578	-0-	-1282	-0-	578 3				-0-
09		1740 N	1678	-0-	-62	-0-	1678 3				-0-
10		1798 N	1650	-0-	-148	-0-	1650 3				-0-
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3				-0-
12		1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SHALLER, FRANK J.		WELL #: 301		RRCID -> 276737		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3				-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44 3				-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3				-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3				-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	44 3	8 9			7
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	40 3	6 9			12
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3				12
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3				12
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		5 5		7
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3				7
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					7
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		419		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

JONES ENERGY, LLC		441132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #: 1		RRCID -> 137269		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2				312
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2				312
03		2976 X	2852	-0-	-124	-0-	2852 2				312
04		2880 X	2653	-0-	-227	-0-	2653 2				312
05		2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730 2				312
06		2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2637 2				312
07		2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801 2				312
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2				312
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2				312
10		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2				312
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	312
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	312
TOTAL GAS PROD:		29,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	152094	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7432 - 7494			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRACIE 117		WELL #:		1	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7336 - 7542			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7522 - 7546			
01	465 N	139	-0-	-326	-0-	139	2		N	-0-			388	
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			388	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			388	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			388	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			388	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			388	
TOTAL GAS PROD:		139					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

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

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506  
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

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

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//	08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//	631506								
BIVINS RANCH		WELL #:	203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2622 - 2654
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS RANCH "C"		WELL #:	3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2686 - 2735
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS RANCH "B"		WELL #:	2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620 - 2671
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506									
BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2670 - 2706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506										
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905	COMPL. DATE 10/16/1995	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3424	- 3790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3426	- 3560						
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3840	- 4170					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER  
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506  
BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

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

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

-----

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

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

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

-----

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942  
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON  
 LOOTEN, A. J. 508910  
 LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

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

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

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

OIL AND GAS DIVISION

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	996	-0-	-58	-0-	30	1	966	2	N	-0-		35
02	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	1030	2	N	20		55
						22	9						
03	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	80		135
						88	9						
04	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	N	69	177 1	27
						76	9						
05	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	13		40
						14	9						
06	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	30	1	1014	2	N	52		92
						57	9						
07	1209 #	1101	-0-	-108	-0-	31	1	1059	2	N	10		102
						11	9						
08	1209 #	1093	-0-	-116	-0-	31	1	1037	2	N	23		125
						25	9						
09	1170 #	1016	-0-	-154	-0-	29	1	967	2	N	18		143
						20	9						
10	1147 #	61	-0-	-1086	-0-	19	1	42	2	N	-0-		143
11	1110 #	408	-0-	-702	-0-	30	1	378	2	N	-0-		143
12	1116 #	773	-0-	-343	-0-	31	1	742	2	N	-0-		143
TOTAL GAS PROD:		11,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		285					

BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	191384	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9344 - 9421		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90 7		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/22/2016	- P/A 06/22/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D.W.P. PRODUCTION				196927					CNTY: LIPSCOMB				
STAR		WELL #:		1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF. 9172 - 9256		
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-			165
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	573	2		N	-0-			165
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-			165
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2		N	-0-			165
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2		N	-0-			165
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2		N	-0-			165
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			165
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			165
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			165
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			165
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			165
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2		N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		6,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)		10860 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200													
BOWERS		WELL #: 104		RRCID -> 145900		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	N	-0-				8
02	899 #	804	-0-	-95	-0-	41	1	763	2	N	-0-				8
03	868 #	779	-0-	-89	-0-	41	1	738	2	N	-0-				8
04	990 #	709	-0-	-281	-0-	39	1	670	2	N	-0-				8
05	1023 #	719	-0-	-304	-0-	38	1	681	2	N	-0-				8
06	990 #	682	-0-	-308	-0-	40	1	642	2	N	-0-				8
07	868 #	678	-0-	-190	-0-	40	1	638	2	N	-0-				8
08	775 #	667	-0-	-108	-0-	39	1	628	2	N	-0-				8
09	720 #	713	-0-	-7	-0-	43	1	670	2	N	-0-				8
10	713 #	670	-0-	-43	-0-	43	1	627	2	N	-0-				8
11	690 #	621	-0-	-69	-0-	42	1	579	2	N	-0-				8
12	744 #	626	-0-	-118	-0-	45	1	581	2	N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		8,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD (CLEVELAND)		11226 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
CRUISE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 142325		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LANDERS		2855 C		RRCID -> 090754		COMPL. DATE 09/28/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS		WELL #:		2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7643 - 7663
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	62 1	626 2	N	-0-			67
02	696 N	607	-0-	-89	-0-	58 1	549 2	N	-0-			67
03	744 N	662	-0-	-82	-0-	62 1	599 2	N	1			68
						1 9						
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	60 1	595 2	N	-0-			68
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62 1	618 2	N	5			73
						6 9						
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60 1	587 2	N	-0-			73
07	682 N	601	-0-	-81	-0-	54 1	547 2	N	-0-			73
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	62 1	596 2	N	-0-			73
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2	N	-0-			73
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62 1	588 2	N	14			87
						15 9						
11	630 N	524	-0-	-106	-0-	46 1	478 2	N	-0-	35 1		52
12	744 N	357	-0-	-387	-0-	34 1	322 2	N	1			53
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	ASSOCIATED				CNTY: LIPSCOMB			
PIPER				1629								
WELL #:		1629		RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8182 - 8195	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----														
BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668														
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077														
-----														
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02	406	N	308	-0-	-98	-0-	8	1	298	3	N	-0-		-0-
							2	4						
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	8	1	352	3	N	-0-		-0-
							2	4						
04	1140	N	354	-0-	-786	-0-	5	1	348	3	N	-0-		-0-
							1	4						
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	N	-0-		-0-
							2	4						
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	10	1	334	3	N	-0-		-0-
							2	4						
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	11	1	350	3	N	-0-		-0-
							2	4						
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	10	1	350	3	N	-0-		-0-
							2	4						
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	9	1	346	3	N	-0-		-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	N	-0-		-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-		-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 5,185														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784											
BRADFORD, R. C.				WELL #:	1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1054 N	777	-0-	-277	-0-	777	2		N	-0-				33
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-				33
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				33
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-				33
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-				33
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-				33
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				33
08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				33
09		1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095	2		N	-0-				33
10		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-				33
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-				33
*12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		17,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BRADFORD				WELL #:	2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714		
01		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	29	1	2602	2	N	-0-			100
02		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	28	1	2744	2	N	20			120
							22	9							
03		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	-0-			120
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	28	1	2099	2	N	25			145
							28	9							
05		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	25	1	2443	2	N	20			165
							22	9							
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	29	1	2394	2	N	7			172
							8	9							
07		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	27	1	1676	2	N	20			192
							22	9							
08		1736 N	50	-0-	-1686	-0-	28	1	22	9	N	20			212
09		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	30	1	1871	2	N	16			228
							18	9							
10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	31	1	2571	2	N	17	195	1	50
							19	9							
*11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	26	1	2115	2	N	-0-			50
*12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		26,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
BORN, ALEX "B"				WELL #:	4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9580 - 9588		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW LOWER) //CONT.// 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

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

BRADFORD, LYDIA "A" WELL #: 5810 RRCID -> 184808 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - P/A 08/04/16

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

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

01	186	#	72	-0-	-114	-0-	41	1	31	2	N	-0-		266
02	174	#	99	-0-	-75	-0-	57	1	42	2	N	-0-		266
03	246	R	246	-0-	-0-	-0-	137	1	109	2	N	-0-		266
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	108	1	84	2	N	-0-		266
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	104	1	82	2	N	-0-		266
06	240	#	99	-0-	-141	-0-	50	1	49	2	N	-0-		266
07	248	#	66	-0-	-182	-0-	39	1	27	2	N	-0-		266
08	248	#	93	-0-	-155	-0-	51	1	42	2	N	-0-		266
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	136	1	56	2	N	-0-		266
10	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	1405	1	1097	2	N	-0-		266
11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-		266
*12	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		266

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
APACHE CORPORATION				027200										
HAMKER, WALLACE N. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	170885	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMKER, WALLACE N. "B"				WELL #:	3590	RRCID ->	173565	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6464 - 6492	
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		27	
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-		27	
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		27	
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		27	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				WELL #:	040798	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 - 7586	
01	403 #	329	-0-	-74	-0-	10	1	317	3	N	-0-		124	
02	377 #	266	-0-	-111	-0-	7	1	257	3	N	-0-		124	
03	372 #	316	-0-	-56	-0-	5	1	287	3	N	20		144	
04	330 #	265	-0-	-65	-0-	2	1	243	3	N	17		161	
05	341 #	148	-0-	-193	-0-	6	1	140	3	N	-0-	47 5	114	
06	330 #	98	-0-	-232	-0-	2	1	92	3	N	2		116	
07	310 #	93	-0-	-217	-0-	2	4	2	9				116	
08	310 #	6	-0-	-304	-0-	4	3	2	4	N	-0-	8 5	108	
09	270 #	24	-0-	-246	-0-	1	1	9	3	N	13		121	
10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-	12 5	109	
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	3	N	-0-		109	
*12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		109	
TOTAL GAS PROD:		2,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

-----																
KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507																
-----																
01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3				N	-0-			128	
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9		N	3			131	
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3				N	-0-			131	
04	673 R	673	-0-	-0-	-0-	662	3	11	9		N	10			141	
05	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3				N	-0-			141	
06	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9		N	2			143	
07	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3				N	-0-			143	
08	372 #	68	-0-	-304	-0-	67	3	1	9		N	1			144	
09	360 #	7	-0-	-353	-0-	7	3				N	-0-			144	
10	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3				N	-0-			144	
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-						N	9			153	
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-	104	1	36 5	13

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

-----															
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514															
-----															
01	3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	181	1	3778	3		N	10			133
						2	4	11	9						
02	3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	170	1	3467	3		N	11			144
						2	4	12	9						
03	3836 R	3836	-0-	-0-	-0-	170	1	3647	3		N	15	159	1	-0-
						2	4	17	9						
04	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	85	1	3594	3		N	3			3
						1	4	3	9						
05	3837 R	3837	-0-	-0-	-0-	183	1	3652	3		N	-0-			3
						2	4								
06	3641 R	3641	-0-	-0-	-0-	184	1	3423	3		N	29			32
						2	4	32	9						
07	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	184	1	3553	3		N	15			47
						2	4	17	9						
08	3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	190	1	3533	3		N	-0-			47
						2	4								
09	3720 #	3356	-0-	-364	-0-	176	1	3177	3		N	3			50
						3	9								
10	3844 #	3392	-0-	-452	-0-	181	1	3175	3		N	-0-			50
						36	4								
11	3630 #	3395	-0-	-235	-0-	171	1	3213	3		N	10			60
						11	9								
12	3751 #	3586	-0-	-165	-0-	169	1	3417	3		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 43,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.// 11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 4774		RRCID -> 204062		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	3	N	-0-		69
						2	4						
02	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1094	3	N	-0-		69
						2	4						
03	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	3	N	-0-		69
						2	4						
04	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	17	1	1193	3	N	-0-		69
						1	4						
05	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	3	N	-0-		69
						2	4						
06	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	3	N	15		84
						2	4						
07	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1298	3	N	-0-	3 5	81
						2	4						
08	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-		81
						2	4						
09	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	32	1	1225	3	N	-0-		81
10	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	3	N	-0-		81
11	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	33	1	1183	3	N	5		86
						6	9						
*12	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	35	1	1263	3	N	3		89
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		15,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 4725		RRCID -> 238902		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.		141255		RRCID -> 059738		COMPL. DATE 10/05/1974		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406					
GUY		WELL #: 1											
01	992 #	921	-0-	-71	-0-	921	2		N	-0-			-0-
02	928 #	882	-0-	-46	-0-	882	2		N	-0-			-0-
03	992 #	857	-0-	-135	-0-	857	2		N	-0-			-0-
04	930 #	905	-0-	-25	-0-	905	2		N	-0-			-0-
05	930 #	811	-0-	-119	-0-	811	2		N	-0-			-0-
06	900 #	866	-0-	-34	-0-	866	2		N	-0-			-0-
07	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
08	930 #	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-			-0-
09	900 #	865	-0-	-35	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	930 #	928	-0-	-2	-0-	928	2		N	-0-			-0-
11	900 #	826	-0-	-74	-0-	826	2		N	-0-			-0-
12	930 #	812	-0-	-118	-0-	812	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CROSS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010 PERF.	6420 -	6456		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				34
02	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-				34
03	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-				34
04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-				34
05	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-				34
06	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-				34
07	1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1081	3	18	9	N	16				171
08	1395 #	1125	-0-	-270	-0-	1125	3			N	-0-				9
09	1350 #	1046	-0-	-304	-0-	1046	3			N	-0-				9
10	1395 #	1161	-0-	-234	-0-	1161	3			N	-0-				9
11	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-				9
*12	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		12,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

CRUISE A				WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600 PERF.	6452 -	6462		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	729	-0-	729	729	729	3			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	1956	-0-	1956	2685	1956	3			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	2175	-0-	2175	4860	2175	3			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	1871	-0-	1871	6731	1871	3			N	-0-		-0-		
*12	8205 R	1474	-0-	-6731	-0-	1474	3			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500 PERF.	6384 -	6385		
BRILLHART, H. C.				WELL #:	1										
01	899 #	895	-0-	-4	-0-	887	2	8	9	N	7		122		
02	841 #	836	-0-	-5	-0-	836	2			N	-0-		122		
03	899 #	898	-0-	-1	-0-	891	2	7	9	N	6		128		
04	870 #	861	-0-	-9	-0-	858	2	3	9	N	3		131		
05	899 #	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-		131		
06	870 #	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-		131		
07	899 #	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-		131		
08	899 #	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-		131		
09	870 #	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-		131		
10	899 #	824	-0-	-75	-0-	824	2			N	-0-		131		
11	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-		131		
12	899 #	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-		131		
TOTAL GAS PROD:		10,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
DANIELS				WELL #:	6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542 - 6591		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25079 R	3909	-0-	-21170	-0-	3909	2			N	-0-	192	1	3
02		1334 #	791	-0-	-543	-0-	791	2			N	-0-			3
03		4112 R	4112	-0-	-0-	-0-	3776	2	336	9	N	305	192	1	116
04		3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	3727	2	85	9	N	77			193
05		3828 R	3828	-0-	-0-	-0-	3748	2	80	9	N	73			266
06		1380 #	954	-0-	-426	-0-	885	2	69	9	N	63	189	1	140
07		1426 #	973	-0-	-453	-0-	896	2	77	9	N	70			210
08		1426 #	900	-0-	-526	-0-	828	2	72	9	N	65			275
09		1380 #	836	-0-	-544	-0-	786	2	50	9	N	45	189	1	131
10		1426 #	928	-0-	-498	-0-	860	2	68	9	N	62			193
11		960 #	809	-0-	-151	-0-	120	1	627	2	N	56			249
							62	9							
12		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			249
TOTAL GAS PROD:		21,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		816							

DANIELS				WELL #:	7	RRCID ->	280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6580 - 6630		
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			-0-	
03		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-	
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
PEERY A				WELL #:	4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490		
01		434 #	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-			-0-
02		406 #	302	-0-	-104	-0-	302	3			N	-0-			-0-
03		434 #	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-			-0-
04		390 #	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
06		330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
08		341 #	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09		330 #	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
11		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
*12		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----												
BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BRADFORD "C"				WELL #: 4	RRCID -> 178497	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 8692	-	9668		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	3162 X	2094	-0-	-1068	-0-	37 1	2055 3	N	-0-			11
						2 4						
02	2030 X	1802	-0-	-228	-0-	30 1	1770 3	N	-0-			11
						2 4						
03	2232 X	2105	-0-	-127	-0-	33 1	2069 3	N	1			12
						2 4						
04	2160 X	2102	-0-	-58	-0-	17 1	2077 3	N	6			18
						1 4						
05	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	47 1	2352 3	N	-0-			18
						2 4						
06	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	48 1	2172 3	N	-0-			18
						2 4						
07	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	37 1	2565 3	N	19			37
						2 4						
08	2387 X	2240	-0-	-147	-0-	43 1	2189 3	N	5			42
						2 4						
09	2310 X	2091	-0-	-219	-0-	39 1	2043 3	N	8			50
						9 9						
10	2635 X	2197	-0-	-438	-0-	67 1	2130 3	N	-0-	1 5		49
11	2550 X	1957	-0-	-593	-0-	46 1	1911 3	N	-0-	2 5		47
12	2635 X	1956	-0-	-679	-0-	50 1	1906 3	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		25,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

-----												
BORN, ALEX "F"				WELL #: 4899	RRCID -> 189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11276		PERF. 8837	-	8842
-----												
01	310 X	290	-0-	-20	-0-	8 1	280 3	N	-0-			24
						2 4						
02	290 X	262	-0-	-28	-0-	7 1	253 3	N	-0-			24
						2 4						
03	310 X	284	-0-	-26	-0-	8 1	274 3	N	-0-			24
						2 4						
04	300 X	269	-0-	-31	-0-	4 1	264 3	N	-0-			24
						1 4						
05	310 X	248	-0-	-62	-0-	6 1	240 3	N	-0-			24
						2 4						
06	270 X	252	-0-	-18	-0-	6 1	244 3	N	-0-			24
						2 4						
07	279 X	257	-0-	-22	-0-	6 1	249 3	N	-0-			24
						2 4						
08	279 X	272	-0-	-7	-0-	7 1	263 3	N	-0-			24
						2 4						
09	270 X	234	-0-	-36	-0-	6 1	222 3	N	5			29
						6 9						
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	34 1	253 3	N	-0-			29
11	270 X	264	-0-	-6	-0-	6 1	258 3	N	-0-			29
12	279 X	258	-0-	-21	-0-	6 1	252 3	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		3,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 - 11234
BEARD 606														
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-		2629	2		N	-0-			67
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-		2360	2	4	9	N	4	36 1	32
03	2480 X	2347	-0-	-133	-0-		2347	2			N	-0-	8	32
04	2550 X	2366	-0-	-184	-0-		2366	2			N	-0-		32
05	2635 X	2573	-0-	-62	-0-		2572	2	1	9	N	1		33
06	2550 X	2200	-0-	-350	-0-		2200	2			N	-0-		33
07	2542 X	2519	-0-	-23	-0-		2515	2	4	9	N	4		37
08	2573 X	2434	-0-	-139	-0-		126	1	2306	2	N	2		39
							2	9						
09	2490 X	1563	-0-	-927	-0-		126	1	1435	2	N	2		41
							2	9						
10	2573 X	2423	-0-	-150	-0-		277	1	2140	2	N	5		46
							6	9						
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-						N	NO RPT		46
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						N	NO RPT		46

TOTAL GAS PROD: 23,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552		
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-		96	1	5558	2	N	3	3 8	71
							3	9						
02	5017 X	4057	-0-	-960	-0-		89	1	3965	2	N	3	3 8	71
							3	9						
03	5363 X	4312	-0-	-1051	-0-		96	1	4216	2	N	-0-	42 1	29
04	5460 X	4435	-0-	-1025	-0-		92	1	4339	2	N	4		33
							4	9						
05	5642 X	5262	-0-	-380	-0-		97	1	5161	2	N	4		37
							4	9						
06	5460 X	4841	-0-	-619	-0-		94	1	4747	2	N	-0-		37
07	4588 X	4371	-0-	-217	-0-		97	1	4274	2	N	-0-		37
*08	5270 X	3938	-0-	-1332	-0-		315	1	3615	2	N	7		44
							8	9						
*09	5100 X	3730	-0-	-1370	-0-		298	1	3421	2	N	10		54
							11	9						
*10	5270 X	5093	-0-	-177	-0-		407	1	4686	2	N	-0-		54
*11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-						N	NO RPT		54
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-						N	NO RPT		54

TOTAL GAS PROD: 45,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3968 X	3703	-0-	-265	-0-	95	1	3608	2	N	-0-		49
02		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	80	1	3558	2	N	3	3 8	49
								3						
								9						
03		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1959	2	N	-0-		49
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	94	1	4471	2	N	1		50
								1						
								9						
05		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	90	1	3959	2	N	-0-		50
06		3780 X	3455	-0-	-325	-0-	87	1	3368	2	N	-0-		50
07		4712 X	3411	-0-	-1301	-0-	92	1	3319	2	N	-0-		50
08		4712 X	3108	-0-	-1604	-0-	160	1	2948	2	N	-0-	11 1	39
09		4560 X	2651	-0-	-1909	-0-	213	1	2436	2	N	2		41
								2						
								9						
10		4061 X	3189	-0-	-872	-0-	363	1	2806	2	N	18		59
								20						
								9						
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		59
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:			33,825				TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

R & A MOORE, INC.		685765		WELL #:		1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		-0-
02	754 N	741	-0-	-13	-0-	-0-	741	2			N	-0-		-0-
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	-0-	791	2			N	-0-		-0-
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	-0-	786	2			N	-0-		-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		-0-
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	-0-	753	2			N	-0-		-0-
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	-0-	790	2			N	-0-		-0-
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	-0-	775	2			N	-0-		-0-
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	-0-	743	2			N	-0-		-0-
10	775 N	18	-0-	-757	-0-	-0-	18	1			N	-0-		-0-
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	-0-	693	2			N	-0-		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	- 9083							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

RUSSELL MEIER				WELL #: 1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517							
01	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2		N	-0-					61
02	1914	N	1790	-0-	-124	-0-	1790	2		N	-0-					61
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1917	2	58	9	N	53				114
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-				114
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2436	2	17	9	N	15				129
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-				129
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-				129
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-				129
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-				129
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				129
TOTAL GAS PROD:		20,275				TOTAL CONDENSATE PROD:						68				

PIPER 603				WELL #: 2H	RRCID -> 254773	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9992	- 10537							
01	12710	X	11236	-0-	-1474	-0-	11155	2	81	9	N	74	181	1		178
02	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13791	2	55	9	N	50				228
03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13082	2	72	9	N	65				293
04	11670	X	11632	-0-	-38	-0-	11531	2	101	9	N	92				385
05	13485	X	11622	-0-	-1863	-0-	11548	2	74	9	N	67	180	1		272
06	13200	X	11426	-0-	-1774	-0-	11334	2	92	9	N	84	178	1		178
07	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT				178
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
TOTAL GAS PROD:		72,916				TOTAL CONDENSATE PROD:						432				

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)		11232 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
BRADFORD		WELL #: 7775		RRCID -> 184124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 198370		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 143245		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940							
PIPER RANCH		WELL #: 7211													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10171	- 10226				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4712 X	3585	-0-	-1127	-0-	42 1	3506 3	N	32				72
						2 4	35 9						
02	3451 X	3262	-0-	-189	-0-	38 1	3207 3	N	14				86
						2 4	15 9						
03	3689 X	3522	-0-	-167	-0-	36 1	3464 3	N	18				104
						2 4	20 9						
04	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	18 1	3302 3	N	25				129
						1 4	28 9						
05	3658 X	3415	-0-	-243	-0-	36 1	3366 3	N	10				139
						2 4	11 9						
06	3480 X	3315	-0-	-165	-0-	37 1	3264 3	N	11				150
						2 4	12 9						
07	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	38 1	3367 3	N	15				165
						2 4	17 9						
08	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	40 1	3342 3	N	-0-	4	5		161
						2 4							
09	3360 X	3227	-0-	-133	-0-	37 1	3169 3	N	19	10	5		170
						21 9							
10	3441 X	3363	-0-	-78	-0-	62 1	3277 3	N	22	170	1		22
						24 9							
11	3330 X	3118	-0-	-212	-0-	36 1	3082 3	N	-0-				22
*12	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	38 1	3394 3	N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		40,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			166				

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
KING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 166361	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 6454	- 6472				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3		N	-0-				30
02	870 N	767	-0-	-103	-0-	767 3		N	-0-				30
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-				30
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	971 3	11 9	N	-0-				40
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-				40
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1103 3	34 9	N	-0-				71
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1016 3	3 9	N	-0-				74
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1058 3	39 9	N	-0-	17	5		92
09	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007 3		N	-0-				92
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	151 1	847 3	N	-0-				92
11	1050 N	880	-0-	-170	-0-	136 1	740 3	N	-0-				96
						4 9							
12	1054 N	892	-0-	-162	-0-	155 1	737 3	N	-0-				96
TOTAL GAS PROD:		11,351				TOTAL CONDENSATE PROD:			83				



BRADFORD, WEST (TONKAWA) CANYON EXPLORATION CO. KING		//CONT.//	11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
			129932					
		WELL #:	1	RRCID -> 165747	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 6510	- 6538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			116
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		116 7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - P/A 09/25/15								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

J-BREX COMPANY KING, LLOYD			427513			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6516	- 6544
		WELL #:	1	RRCID -> 201468	COMPL. DATE N/A					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY PEERY			562560			TOTAL DEPTH 7755			PERF. 5816	- 6486
		WELL #:	7	RRCID -> 184841	COMPL. DATE 08/23/2001					
01	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	30 1	1782 2	N	-0-	-0-
02	2262 X	2019	-0-	-243	-0-	28 1	1991 2	N	-0-	-0-
03	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	30 1	1923 2	N	-0-	-0-
04	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	30 1	1895 2	N	-0-	-0-
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	31 1	2411 2	N	-0-	-0-
06	2100 X	1962	-0-	-138	-0-	30 1	1932 2	N	-0-	-0-
07	2170 X	2138	-0-	-32	-0-	31 1	2107 2	N	-0-	-0-
08	2449 X	2082	-0-	-367	-0-	31 1	2051 2	N	-0-	-0-
09	2370 X	2015	-0-	-355	-0-	30 1	1985 2	N	-0-	-0-
10	2449 X	2142	-0-	-307	-0-	30 1	2112 2	N	-0-	-0-
11	2070 X	2018	-0-	-52	-0-	30 1	1988 2	N	-0-	-0-
12	2139 X	1857	-0-	-282	-0-	30 1	1827 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, W. R., INC. HAMKER			925821			TOTAL DEPTH 9148			PERF. 6521	- 6533
		WELL #:	1	RRCID -> 048892	COMPL. DATE 09/15/1970					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821							
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6516 - 6538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3	N	-0-	-0-	
02		754 N	710	-0-	-44	-0-	710 3	N	-0-	-0-	
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-	-0-	
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	-0-	
05		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3	N	-0-	-0-	
06		810 N	700	-0-	-110	-0-	700 3	N	-0-	-0-	
07		775 N	712	-0-	-63	-0-	712 3	N	-0-	-0-	
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-	-0-	
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3	N	-0-	-0-	
11		690 N	664	-0-	-26	-0-	664 3	N	-0-	-0-	
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMKER		WELL #:		2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6534 - 6558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3	N	-0-	4	
02		1740 X	1700	-0-	-40	-0-	1700 3	N	-0-	4	
03		1922 X	1825	-0-	-97	-0-	1825 3	N	-0-	4	
04		1860 X	1775	-0-	-85	-0-	1775 3	N	-0-	4	
05		1922 X	1913	-0-	-9	-0-	1913 3	N	-0-	4	
06		1830 X	1466	-0-	-364	-0-	1466 3	N	-0-	4	
07		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-	4	
08		1922 X	1911	-0-	-11	-0-	1911 3	N	-0-	4	
09		1860 X	1796	-0-	-64	-0-	1796 3	N	-0-	4	
10		1953 X	1573	-0-	-380	-0-	1573 3	N	-0-	4	
11		1890 X	1252	-0-	-638	-0-	1252 3	N	-0-	4	
12		1953 X	1938	-0-	-15	-0-	1938 3	N	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:		20,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		3	RRCID ->	213563	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF. 6128 - 6140
PARNELL 475		WELL #:		3							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAVO DOME (TUBB) 11544 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARTLEY  
 HESS CORPORATION 381665  
 COOTS, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 098977 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2080 - 2135

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

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

01	4123 #	3533	-0-	-590	-0-	75	1	3458	2	N	-0-					158
02	3712 #	3175	-0-	-537	-0-	70	1	3105	2	N	-0-					158
03	3906 #	3363	-0-	-543	-0-	78	1	3263	2	N	20					178
						22	9									
04	3420 #	3097	-0-	-323	-0-	75	1	2998	2	N	22	174	1			26
						24	9									
05	3534 #	3090	-0-	-444	-0-	78	1	3012	2	N	-0-					26
06	3420 #	3225	-0-	-195	-0-	75	1	3150	2	N	-0-					26
07	3379 #	3266	-0-	-113	-0-	77	1	3189	3	N	-0-					26
08	3348 #	3055	-0-	-293	-0-	77	1	2978	3	N	-0-					26
09	3240 #	2823	-0-	-417	-0-	72	1	2751	3	N	-0-					26
10	3348 #	2742	-0-	-606	-0-	68	1	2674	3	N	-0-					26
11	3240 #	2771	-0-	-469	-0-	73	1	2698	3	N	-0-					26
12	3255 #	2859	-0-	-396	-0-	76	1	2783	3	N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		36,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

BRILLHART (CHEROKEE) 11990 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 U RRCID -> 280493 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6175 - 6196

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2016																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRILLHART (MORROW, UPPER) FAULCONER, VERNON E., INC. BRILLHART		11990 800 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
		WELL #: 14		RRCID -> 021802		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 6795 - 6815			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	242	1	2619	2	N	10		73
						11	9						
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	212	1	2288	2	N	9		82
						10	9						
03	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	244	1	2695	2	N	12		94
						13	9						
04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	238	1	2656	2	N	5		99
						6	9						
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	229	1	2469	2	N	5		104
						6	9						
06	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	237	1	2673	2	N	5		109
						6	9						
07	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	246	1	2760	2	N	1		110
						1	9						
08	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	246	1	2738	2	N	-0-		110
09	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	238	1	2561	2	N	-0-		110
10	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	244	1	2663	2	N	4		114
						4	9						
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	226	1	2363	2	N	1		115
						1	9						
*12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	236	1	2308	2	N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		33,689				TOTAL CONDENSATE PROD:				52			

BRILLHART		WELL #: 1		RRCID -> 021804		COMPL. DATE 02/14/1961				TOTAL DEPTH 7450			PERF. 6874 - 6882		
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	725	2	N	15		135		
						17	9								
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	622	2	N	19		154		
						21	9								
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	66	1	723	2	N	18		172		
						20	9								
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	62	1	698	2	N	9	168 1	13		
						10	9								
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	61	1	651	2	N	24		37		
						26	9								
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	N	23		60		
						25	9								
07	806 N	797	-0-	-9	-0-	64	1	724	2	N	8		68		
						9	9								
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	710	2	N	10		78		
						11	9								
09	810 N	741	-0-	-69	-0-	62	1	672	2	N	6		84		
						7	9								
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	66	1	715	2	N	10		94		
						11	9								
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	64	1	666	2	N	28		122		
						31	9								
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	64	1	621	2	N	8		130		
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		9,203				TOTAL CONDENSATE PROD:				178					

OIL AND GAS DIVISION

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

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

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

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
APACHE CORPORATION 027200  
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

01	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02	464 #	49	-0-	-415	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639													
COCO		WELL #:	1	RRCID ->	191826	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14400 - 14408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
SMITH, S. G.		WELL #:	1038	RRCID ->	084531	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14438 - 14454					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	5		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SOPHIA		126783													
		WELL #:	126783	RRCID ->	102545	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	14902	PERF.14532 - 14544					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
NO RPT		-0-				PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2007				NO RPT		300	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1229	-0-	-290	-0-	1227 2	2 9	Y		2				22
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520 2	1 9	Y		1		2 1		21
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1788 2	1 9	Y		1				22
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	1 9	Y		-0-				22
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2104 2	1 9	Y		1				23
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1971 2	1 9	Y		1		3 1		21
07	3100 N	4021	-0-	921	921	4021 2		Y		-0-				21
08	2931 N	2010	-0-	-921	-0-	2010 2		Y		-0-				21
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814 2	1 9	Y		1				22
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		Y		-0-				22
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y		-0-				22
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y		NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		22,087				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	592 1	4585 2	N		9				147
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	239 1	4967 2	N		6				153
03	6200 X	2727	-0-	-3473	-0-	2721 2	6 9	N		5				158
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N		5		152 1		11
05	6200 X	315	-0-	-5885	-0-	315 2		N		-0-				11
06	5400 X	3840	-0-	-1560	-0-	3838 2	2 9	N		2				13
07	5580 X	4435	-0-	-1145	-0-	4435 2		N		-0-				13
08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		N		-0-				13
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4801 2	8 9	N		7				20
*10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		N		-0-				20
*11	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4933 2	1 9	N		1				21
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N		NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		41,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				35				

FRONTIER ALLIANCE, LLC				287100		RRCID -> 228778	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 15001	PERF. 5570	- 5848				
HELTON				WELL #: 1049										
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BARKER, C. W.		WELL #:		2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	14803 PERF.14413 - 14418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
HEFLEY 36		WELL #:		1	RRCID -> 076513	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	15100 PERF.14652 - 14664					
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1023	1	298	2	Y	-0-			47
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	891	1	338	2	Y	-0-	46	1	1
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1023	1	357	2	Y	3	3	1	1
04	1290 N	729	-0-	-561	-0-	396	1	333	2	Y	-0-			1
05	1302 N	400	-0-	-902	-0-	66	1	334	2	Y	-0-			1
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	957	1	323	2	Y	-0-			1
07	620 N	347	-0-	-273	-0-	347	2			Y	-0-	1	7	-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	561	1	331	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	309	-0-	-291	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	294	-0-	-306	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HEFLEY				1047										
WELL #:		1047		RRCID -> 078923	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	14978	PERF.14526 - 14550					
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-					42
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
HEFLEY		WELL #:		1037	RRCID ->	079543	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14364	- 14646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS		WELL #:		101	RRCID ->	082243	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	15230	PERF.14853	- 14876			
01	12958 X	10624	-0-	-2334	-0-	881	1	9734	3	Y	8	2 1	10		
02	11832 X	8814	-0-	-3018	-0-	870	1	7937	3	Y	6		16		
03	10788 X	2684	-0-	-8104	-0-	255	1	2405	3	Y	22	35 1	1 8	2	
04	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-	24	9			Y	1	2 1	1 8	-0-	
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-			-0-	
06	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-			-0-	
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-			-0-	
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

PRATER		WELL #:		1039	RRCID ->	087327	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14364	- 14372			
01	3038 X	29	-0-	-3009	-0-	29	2			N	-0-	37			
02	2436 X	11	-0-	-2425	-0-	11	2			N	-0-	37			
03	434 X	18	-0-	-416	-0-	18	2			N	-0-	37			
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	37			
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	37			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	37			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37			
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	37			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37			
TOTAL GAS PROD:		63				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
FRANCIS		WELL #:		258	RRCID ->	093635	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	14770	PERF.14260 - 14372					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY		WELL #:		3032	RRCID ->	102177	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	14550	PERF.14098 - 14106					
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			21	
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			21	
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			21	
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			21	
05	2883	N	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			N	-0-			21	
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			21	
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-			21	
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			21	
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			21	
10	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			N	-0-			21	
11	2760	N	2592	-0-	-168	-0-	56	1	2536	2	N	-0-			21	
*12	2852	N	1437	-0-	-1415	-0-	1436	2		1	9	N			22	
TOTAL GAS PROD:			30,804													TOTAL CONDENSATE PROD: 1

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #:		2	RRCID ->	168451	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14467 - 14490			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

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

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	26604					N	NO RPT					-0-

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

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455  
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

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

OIL AND GAS DIVISION

BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419													
BRITT		WELL #: 129		RRCID -> 104598		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	N	-0-				-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1671	2	N	-0-				-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	909	2	N	-0-				-0-
04	1050 N	917	-0-	-133	-0-	60	1	857	2	N	-0-				-0-
05	1581 N	1028	-0-	-553	-0-	62	1	966	2	N	-0-				-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	N	-0-				-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	62	1	932	2	N	-0-				-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	N	-0-				-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-				-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	N	-0-				-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	60	1	926	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	523	-0-	-531	-0-	31	1	492	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
BRITT CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104788		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	2431	2	42	9	N	38	5	1		203
02	2436 X	1864	-0-	-572	-0-	1803	2	61	9	N	55				258
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4636	2	41	9	N	37	198	1		97
04	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2201	2	52	9	N	47				144
05	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	2291	2	39	9	N	35				179
06	3000 X	2544	-0-	-456	-0-	2505	2	39	9	N	35				214
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6337	2	23	9	N	21	143	1		92
08	3100 X	2753	-0-	-347	-0-	2743	2	10	9	N	9				101
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	N	11	2	1		110
10	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	2336	2	11	9	N	10				120
11	2550 X	2398	-0-	-152	-0-	2336	2	62	9	N	56	102	1		74
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				74
TOTAL GAS PROD:		32,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		354							

BRITT CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 178160		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1041		RRCID -> 129791		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12724 - 12770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1026		RRCID -> 121341		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12284 - 12340				
01	682	N	235	-0-	-447	B	-0-	235	2	N	-0-	1	1			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					92
03	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-			N	-0-					92
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	42	1			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRITT		WELL #: 107		RRCID -> 122350		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12448 - 12544						
01	1240	N	1131	-0-	-109	B	-0-	1090	2	41	9	N	37	3	1	179
02	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	790	2	26	9	N	24	184	1	19
03	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	2268	2	30	9	N	27			46
04	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1214	2	40	9	N	36			82
05	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1374	2	43	9	N	39			121
06	2220	N	1494	-0-	-726	B	-0-	1455	2	39	9	N	35			156
07	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2346	2	29	9	N	26			182
08	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1209	2	37	9	N	34	182	1	34
09	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1178	2	37	9	N	34	1	1	67
10	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1280	2	36	9	N	33			100
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	42	9	N	38			138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:		15,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		363										

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - P/A 10/01/15

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

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

01	2201	N	2110	-0-	-91	B	-0-	2012	2	98	9	N	89	4	1		149
02	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1547	2	90	9	N	82				231
03	4270	X	4270	-0-	-0-	B	-0-	4184	2	86	9	N	78	201	1		108
04	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2036	2	92	9	N	84				192
05	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	2164	2	79	9	N	72	182	1		82
06	2700	X	2560	-0-	-140	B	-0-	2475	2	85	9	N	77				159
07	5245	X	5245	-0-	-0-	B	-0-	5167	2	78	9	N	71	7	1		223
08	2790	X	2287	-0-	-503	B	-0-	2210	2	77	9	N	70	182	1		111
09	2256	X	2256	-0-	-0-	B	-0-	2126	2	130	9	N	118	2	1		227
10	2635	X	1209	-0-	-1426	B	-0-	1154	2	55	9	N	50	184	1		93
11	2550	X	415	-0-	-2135	B	-0-	402	2	13	9	N	12	6	1		99
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	B	-0-					N	NO RPT				99

TOTAL GAS PROD: 26,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				49

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

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	104	-0-	-299 B	-0-	1	1	102	2	N	1	122	1		11
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9			N	-0-				11
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-				11
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				11
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27				38
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				38
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				38
TOTAL GAS PROD:		104						TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440

01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	249	2	1	9	N	1	1	1		20
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				20
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-	1	1		19
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	276	2	1	9	N	1				20
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-				20
06	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-				20
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-	1	1		19
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-				19
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1		19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:		2,864						TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

01	651 N	479	-0-	-172 B	-0-	445	2	34	9	N	31	1	1		254
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	277	2	4	9	N	4				258
03	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	890	2	1	9	N	1	1	1		258
04	450 N	403	-0-	-47 B	-0-	392	2	11	9	N	10				268
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-				268
06	870 N	476	-0-	-394 B	-0-	470	2	6	9	N	5				273
07	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-	1	1		272
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-	183	1		89
09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	404	2	1	9	N	1				90
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				90
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1		89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				89
TOTAL GAS PROD:		5,050						TOTAL CONDENSATE PROD:			52				



BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	1	1	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	1	1	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1271 N	1154	-0-	-117	B	-0-	1130	2	24	9	N	22		2	1		51		
02		875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	853	2	22	9	N	20					71		
03		1963 N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1950	2	13	9	N	12		3	1		80		
04		1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1209	2	23	9	N	21					101		
05		1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	18	9	N	16					117		
06		1890 N	1522	-0-	-368	B	-0-	1509	2	13	9	N	12		100	1		29		
07		3187 X	3187	-0-	-0-	B	-0-	3169	2	18	9	N	16		4	1		41		
08		1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1377	2	15	9	N	14					55		
09		1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1296	2	18	9	N	16		1	1		70		
10		1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1279	2	20	9	N	18					88		
*11		1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1181	2	20	9	N	18		83	1		23		
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT					23		
TOTAL GAS PROD:			16,443																TOTAL CONDENSATE PROD:	185

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

01		1707 N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1660	2	47	9	N	43		186	1		40		
02		1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1257	2	17	9	N	15					55		
03		3464 X	3464	-0-	-0-	B	-0-	3417	2	47	9	N	43		5	1		93		
04		1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1668	2	35	9	N	32		96	1		29		
05		1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1811	2	91	9	N	83					112		
06		2058 X	2058	-0-	-0-	B	-0-	2038	2	20	9	N	18					130		
07		4252 X	4252	-0-	-0-	B	-0-	4229	2	23	9	N	21		123	1		28		
08		1850 X	1850	-0-	-0-	B	-0-	1849	2	1	9	N	1					29		
09		1964 X	1964	-0-	-0-	B	-0-	1956	2	8	9	N	7		2	1		34		
10		2315 X	2315	-0-	-0-	B	-0-	2314	2	1	9	N	1					35		
*11		2240 X	2240	-0-	-0-	B	-0-	2233	2	7	9	N	6		5	1		36		
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					N	NO RPT					36		
TOTAL GAS PROD:			24,729																TOTAL CONDENSATE PROD:	270

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

01		1054 N	885	-0-	-169	B	-0-	863	2	22	9	N	20		2	1		144		
02		623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	622	2	1	9	N	1					145		
03		1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1699	2	18	9	N	16		3	1		158		
04		870 N	799	-0-	-71	B	-0-	793	2	6	9	N	5					163		
05		786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	769	2	17	9	N	15					178		
06		1500 N	928	-0-	-572	B	-0-	926	2	2	9	N	2					180		
07		1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	2			N	-0-		3	1		177		
08		753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	751	2	2	9	N	2					179		
09		755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	732	2	23	9	N	21		1	1		199		
10		387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	384	2	3	9	N	3		183	1		19		
*11		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-		2	1		17		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					17		
TOTAL GAS PROD:			9,553																TOTAL CONDENSATE PROD:	85

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003												TOTAL DEPTH 12550		PERF.12303 - 12305		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1488 N	1329	-0-	-159 B	-0-		1287	2	42	9	N	38	2	1	178
02		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-		1079	2	118	9	N	107	192	1	93
03		2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-		2896	2	25	9	N	23	4	1	112
04		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-		1356	2	23	9	N	21			133
05		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-		1461	2	28	9	N	25			158
06		2010 N	1705	-0-	-305 B	-0-		1690	2	15	9	N	14			172
07		3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-		3525	2	26	9	N	24	124	1	72
08		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-		1476	2	15	9	N	14			86
09		809 N	809	-0-	-0- B	-0-		801	2	8	9	N	7	1	1	92
10		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-		1725	2	11	9	N	10			102
*11		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-		1405	2	23	9	N	21	4	1	119
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-						N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		19,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		304										

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003												TOTAL DEPTH 12750		PERF.12350 - 12427		
01		3875 X	3805	-0-	-70 B	-0-		3795	2	10	9	N	9	7	1	42
02		3625 X	2874	-0-	-751 B	-0-		2827	2	47	9	N	43			85
03		7560 X	7560	-0-	-0- B	-0-		7560	2			N	-0-	12	1	73
04		3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-		3696	2	7	9	N	6			79
05		3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-		3948	2			N	-0-			79
06		4495 X	4495	-0-	-0- B	-0-		4495	2			N	-0-			79
07		8984 X	8984	-0-	-0- B	-0-		8984	2			N	-0-	55	1	24
08		3844 X	3688	-0-	-156 B	-0-		3669	2	19	9	N	17			41
09		3720 X	3631	-0-	-89 B	-0-		3617	2	14	9	N	13	4	1	50
10		4650 X	4113	-0-	-537 B	-0-		4110	2	3	9	N	3			53
11		4500 X	3286	-0-	-1214 B	-0-		3271	2	15	9	N	14	11	1	56
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-						N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		50,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		105										

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004												TOTAL DEPTH 12988		PERF.12459 - 12536		
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			26
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	2	1	24
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			34			
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	37	2	1	9	N	1					35			
03		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					35			
04		300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-	1	1			34			
05		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					34			
06		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					34			
07		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-	1	1			33			
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					33			
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	249	2	1	9	N	1					34			
10		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					34			
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			33			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33			
TOTAL GAS PROD:			4,401														TOTAL CONDENSATE PROD:	3		

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

01		558 N	202	-0-	-356 B	-0-	191	2	11	9	N	10	149	1			22			
02		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					22			
03		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	1	1			21			
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					21			
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21			
06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					21			
07		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					21			
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					21			
09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					21			
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	304	2	30	9	N	27					48			
*11		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					48			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48			
TOTAL GAS PROD:			1,788														TOTAL CONDENSATE PROD:	37		

PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285

01		1123 X	1123	-0-	-0- B	-0-	1119	2	4	9	N	4					122			
02		928 X	25	-0-	-903 B	-0-	25	2			N	-0-					122			
03		806 X	249	-0-	-557 B	-0-	249	2			N	-0-					122			
04		1080 X	264	-0-	-816 B	-0-	264	2			N	-0-					122			
05		1116 X	211	-0-	-905 B	-0-	211	2			N	-0-					122			
06		1080 X	184	-0-	-896 B	-0-	184	2			N	-0-					122			
07		152 X	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					122			
08		137 X	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					122			
09		121 X	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-	114	1			8			
10		122 X	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					8			
*11		112 X	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					8			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8			
TOTAL GAS PROD:			2,700														TOTAL CONDENSATE PROD:	4		

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2552	-0-	-207 B	-9401	2513	2	39	9	N	35	5	1		62	
02		2581 X	1874	-0-	-707 B	-9401	1841	2	33	9	N	30				92	
03		2635 X	4939	-0-	2304 B	-7097	4904	2	35	9	N	32	8	1		116	
04		2460 X	2441	-0-	-19 B	-7097	2385	2	56	9	N	51				167	
05		2542 X	2641	-0-	99 B	-6998	2588	2	53	9	N	48	158	1		57	
06		4050 X	3012	-0-	-1038 B	-6998	2971	2	41	9	N	37				94	
07		4185 X	6390	-0-	2205 B	-4793	6364	2	26	9	N	24	89	1		29	
08		4185 X	2826	-0-	-1359 B	-4793	2795	2	31	9	N	28				57	
09		2430 X	2706	-0-	276 B	-4517	2658	2	48	9	N	44	2	1		99	
10		3100 X	3197	-0-	97 B	-4420	3127	2	70	9	N	64				163	
11		3000 X	3066	-0-	66 B	-4354	3027	2	39	9	N	35	151	1		47	
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-4354					N	NO RPT				47	
TOTAL GAS PROD:		35,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		428									

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005													TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837				
01		2418 X	2491	-0-	73 B	-78791	2448	2	43	9	N	39	197	1		69	
02		2262 X	1835	-0-	-427 B	-78791	1809	2	26	9	N	24	2	1		91	
03		2418 X	4738	-0-	2320 B	-76471	4706	2	32	9	N	29	10	1		110	
04		2400 X	2246	-0-	-154 B	-76471	2201	2	45	9	N	41	80	1		71	
05		2480 X	2167	-0-	-313 B	-76471	2134	2	33	9	N	30	2	1		99	
06		3300 X	2563	-0-	-737 B	-76471	2543	2	20	9	N	18	71	1		46	
07		3410 X	4971	-0-	1561 B	-74910	4971	2			N	-0-	8	1		38	
08		3410 X	2139	-0-	-1271 B	-74910	2139	2			N	-0-				38	
09		2250 X	2171	-0-	-79 B	-74910	2094	2	77	9	N	70	2	1		106	
10		2666 X	2500	-0-	-166 B	-74910	2471	2	29	9	N	26				132	
11		2580 X	2387	-0-	-193 B	-74910	2354	2	33	9	N	30	6	1		156	
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-74910					N	NO RPT				156	
TOTAL GAS PROD:		30,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		307									

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006													TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536				
01		2914 X	1160	-0-	-1754 B	-0-	377	1	762	2	N	19				114	
02		2726 X	-0-	-0-	-2726 B	-0-	21	9			N	-0-				114	
03		2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-				114	
04		2310 X	628	-0-	-1682 B	-0-	594	2	34	9	N	31				145	
05		2325 X	1358	-0-	-967 B	-0-	1306	2	52	9	N	47				192	
06		1110 X	1077	-0-	-33 B	-0-	1049	2	28	9	N	25				217	
07		997 X	997	-0-	-0- B	-0-	957	2	40	9	N	36	186	1		67	
08		958 X	958	-0-	-0- B	-0-	922	2	36	9	N	33				100	
09		1171 X	1171	-0-	-0- B	-0-	1128	2	43	9	N	39				139	
10		1364 X	1259	-0-	-105 B	-0-	1228	2	31	9	N	28				167	
*11		1204 X	1204	-0-	-0- B	-0-	1153	2	51	9	N	46	191	1		22	
12		992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT				22	
TOTAL GAS PROD:		9,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		304									

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		217 N	87	-0-	-130 B	-0-	1	1	86	2	N	-0-				83
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				83
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				83
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				83
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				83
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				83
07		26 N	26	-0-	-0- B	-0-			26	2	N	-0-				83
08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-			14	2	N	-0-				83
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-			11	2	N	-0-				83
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				83
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				83
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				83
TOTAL GAS PROD:			138													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	220	2	20	9	N	18				168
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	134	2	17	9	N	15				183
03		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	379	2	22	9	N	20	1	1		202
04		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	200	2	15	9	N	14				216
05		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	177	2	17	9	N	15	187	1		44
06		390 N	253	-0-	-137 B	-0-	241	2	12	9	N	11				55
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	439	2	13	9	N	12	1	1		66
08		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	211	2	14	9	N	13				79
09		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	215	2	12	9	N	11	66	1		24
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	94	2	2	9	N	2				26
*11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	176	2	13	9	N	12	1	1		37
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:			2,643													TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-				20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-				20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-				20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-				20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-				20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-				20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-240				N	-0-				18
08	14B2 EXT	4837	-0-	4837	B	4597	4687 2	150 9		N	136				154
09	14B2 EXT	2310	-0-	2310	B	6907	2286 2	24 9		N	22	122 1			54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	6907				N	NO RPT				54
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	6907				N	NO RPT				54
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	6907				N	NO RPT				54
TOTAL GAS PROD:		7,147				TOTAL CONDENSATE PROD:				158					

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218

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

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

01	2666 X	2458	-0-	-208	-0-	2458 2				N	-0-				39
02	2494 X	2225	-0-	-269	-0-	2225 2				N	-0-				39
03	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313 1				N	-0-				39
04	2370 N	2049	-0-	-321	-0-	2049 1				N	-0-				39
05	2387 N	2320	-0-	-67	-0-	2320 1				N	-0-				39
06	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	2213 1				N	-0-				39
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 1				N	-0-				39
08	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	2267 1				N	-0-				39
09	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	2096 1				N	-0-				39
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 1				N	-0-				39
11	2190 N	1793	-0-	-397	-0-	1793 1				N	-0-				39
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		24,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
FOREMAN 72		WELL #: 1		RRCID -> 214968		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10952 - 12455		
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25	
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
HUFF		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8194 - 8200				
-----														
01	2139 X	1129	-0-	-1010	-0-	1034	3	95	9	N	86	187	1	28
02	2001 X	988	-0-	-1013	-0-	901	3	87	9	N	79			107
03	1612 X	1006	-0-	-606	-0-	908	3	98	9	N	89			196
04	1290 X	939	-0-	-351	-0-	837	3	102	9	N	93	187	1	102
05	1209 X	919	-0-	-290	-0-	821	3	98	9	N	89			191
06	1080 X	859	-0-	-221	-0-	776	3	83	9	N	75	179	1	87
07	1054 X	841	-0-	-213	-0-	751	3	90	9	N	82			169
08	992 X	798	-0-	-194	-0-	715	3	83	9	N	75	190	1	54
09	930 X	739	-0-	-191	-0-	661	3	78	9	N	71			125
10	930 X	752	-0-	-178	-0-	656	3	96	9	N	87	190	1	22
11	870 X	675	-0-	-195	-0-	611	3	64	9	N	58			80
12	837 X	645	-0-	-192	-0-	576	3	69	9	N	63			143
-----														
TOTAL GAS PROD:		10,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		947								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HUFF UNIT		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUFF		153438										
WELL #: 4016		RRCID -> 281649		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.13207 - 17730
-----												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//	13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
FRONTIER ALLIANCE, LLC			287100								
TEAS		WELL #:	1017	RRCID ->	137332	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	4520 - 4650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
FLOWERS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838 - 8044			
01	1736 X	1418	-0-	-318	-0-	1355	2	63	9	N	57	188	1	97
02	1479 X	1184	-0-	-295	-0-	1129	2	55	9	N	50			147
03	1581 X	1414	-0-	-167	-0-	1358	2	56	9	N	51			198
04	1440 X	1338	-0-	-102	-0-	1288	2	50	9	N	45	190	1	53
05	1426 X	1375	-0-	-51	-0-	1312	2	63	9	N	57			110
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	53			163
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	59	182	1	40
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	43			83
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	57			140
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	53			193
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	180	1	63
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:			6,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			575					

FLOWERS -A-		3027		180573			10/14/2000			8125			7752 - 7789		
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2827	2	34	9	N	31	166	1	53	
02	2494 X	2211	-0-	-283	-0-	2172	2	39	9	N	35			88	
03	2666 X	2505	-0-	-161	-0-	2464	2	41	9	N	37			125	
04	2760 X	2363	-0-	-397	-0-	2335	2	28	9	N	25			150	
05	2852 X	2415	-0-	-437	-0-	2402	2	13	9	N	12			162	
06	2760 X	2197	-0-	-563	-0-	2153	2	44	9	N	40			202	
07	2511 X	2334	-0-	-177	-0-	2317	2	17	9	N	15			217	
08	2511 X	2270	-0-	-241	-0-	2209	2	61	9	N	55	177	1	95	
09	2370 X	2057	-0-	-313	-0-	2010	2	47	9	N	43			138	
10	2418 X	1866	-0-	-552	-0-	1825	2	41	9	N	37			175	
11	2250 X	1893	-0-	-357	-0-	1860	2	33	9	N	30			205	
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			205	
TOTAL GAS PROD:			24,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			360						

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -A-		WELL #:		5027	RRCID ->	181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7852 - 7930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

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

FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7759 - 7946	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153	1	19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

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

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)		13147 243		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639										
FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF. 21116 - 22132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					169
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					169
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	628	2	33	9	N	30					199
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12	186	1			25
05		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					25
06		630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					25
07		744 N	111	-0-	-633	-0-	111	2			N	-0-					25
08		713 N	23	-0-	-690	-0-	23	2			N	-0-					25
09		540 N	33	-0-	-507	-0-	33	2			N	-0-					25
10		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					25
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					25
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

-----

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1727	2	14	9	N	13					23
02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1707	2	13	9	N	12					35
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1849	2	19	9	N	17					52
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1786	2	12	9	N	11					63
05		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1759	2	13	9	N	12					75
06		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1726	2	13	9	N	12					87
07		1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1743	2	18	9	N	16					103
08		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			N	-0-					103
09		1740 N	1664	-0-	-76	-0-	1660	2	4	9	N	4	103	1			4
10		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1699	2	7	9	N	6					10
11		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1688	2	13	9	N	12					22
12		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1613	2	9	9	N	8					30

TOTAL GAS PROD: 20,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

-----

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

01		1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1249	2	41	9	N	37					74
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					75
03		3100 N	3218	-0-	118	118	3196	2	22	9	N	20					95
04		2944 N	2826	-0-	-118	-0-	2802	2	24	9	N	22					117
05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					117
06		2910 X	2562	-0-	-348	-0-	2547	2	15	9	N	14					131
07		3007 X	2552	-0-	-455	-0-	2540	2	12	9	N	11					142
08		3007 X	2469	-0-	-538	-0-	2469	2			N	-0-					142
09		2820 X	2358	-0-	-462	-0-	2358	2			N	-0-					142
10		2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2319	2	33	9	N	30					172
11		2550 X	2171	-0-	-379	-0-	2169	2	2	9	N	2					174
12		2449 N	2187	-0-	-262	-0-	2178	2	9	9	N	8					182

TOTAL GAS PROD: 27,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004										TOTAL DEPTH 12009	PERF.11615 - 11625			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2116 N	402	-0-	-1714	-0-	400	2	2	9	N	2			132
02	522 N	487	-0-	-35	-0-	479	2	8	9	N	7			139
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	N	18			157
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	478	2	20	9	N	18			175
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13			188
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	715	2	17	9	N	15	176	1	27
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			27
08	744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2			N	-0-			27
09	720 N	503	-0-	-217	-0-	503	2			N	-0-			27
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-			27
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-			27
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		6,490		TOTAL CONDENSATE PROD:										73

HOOVER 50 WELL #: 2 RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH 12661	PERF. N/A			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11489 - 13291			
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	991	2	N	5			15
02	957 N	890	-0-	-67	-0-	46	1	842	2	N	2			17
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	49	1	868	2	N	10			27
04	1020 N	842	-0-	-178	-0-	46	1	787	2	N	8			35
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	905	2	N	7			42
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	49	1	788	2	N	10			52
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	N	10			62
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	53	1	858	2	N	9			71
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	830	2	N	12			83
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	845	2	N	7			90
11	900 N	847	-0-	-53	-0-	56	1	783	2	N	7			97
12	930 N	846	-0-	-84	-0-	60	1	783	2	N	3			100
TOTAL GAS PROD:		10,825		TOTAL CONDENSATE PROD:										90

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			34
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			34
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			34
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			34
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			34
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			34
07		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2		N	-0-			34
08		1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2		N	-0-			34
09		1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2		N	-0-			34
10		1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2		N	-0-			34
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			34
12		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2		N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1438	2	6	9	N	5		15
02		1392 N	1347	-0-	-45	-0-	1347	2			N	-0-		15
03		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1417	2	2	9	N	2		17
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	N	15		32
05		1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1403	2	20	9	N	18		50
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7		57
07		1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1396	2	7	9	N	6		63
08		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1293	2	6	9	N	5		68
09		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1337	2	24	9	N	22	17 1	73
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8	9	N	7		80
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3		83
12		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1261	2	10	9	N	9	90 1	2

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

-----

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	891	-0-	-411	-0-	829	2	62	9	N	56		235
02		1131 N	760	-0-	-371	-0-	745	2	15	9	N	14		249
03		1364 N	1055	-0-	-309	-0-	1024	2	31	9	N	28	192 1	85
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1182	2	33	9	N	30		115
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1158	2	26	9	N	24		139
06		1020 N	864	-0-	-156	-0-	833	2	31	9	N	28		167
07		1271 N	974	-0-	-297	-0-	949	2	25	9	N	23	170 1	20
08		1178 N	947	-0-	-231	-0-	935	2	12	9	N	11		31
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	921	2	25	9	N	23		54
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	956	2	28	9	N	25		79
11		930 N	905	-0-	-25	-0-	883	2	22	9	N	20	84 1	15
12		992 N	918	-0-	-74	-0-	872	2	46	9	N	42		57

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1085 N	821	-0-	-264	-0-	802	2	19	9	N	17				37
02		870 N	834	-0-	-36	-0-	814	2	20	9	N	18				55
03		940 N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7				62
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2				64
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1004	2	13	9	N	12				76
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1070	2	17	9	N	15				91
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8				99
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7				106
09		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1050	2	7	9	N	6				112
10		1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1053	2	11	9	N	10				122
11		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	994	2	8	9	N	7				129
12		1085 N	979	-0-	-106	-0-	969	2	10	9	N	9				138
TOTAL GAS PROD:			11,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			118							

-----

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1187	2	21	9	N	19				144
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	N	1				145
03		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1166	2	8	9	N	7				152
04		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1107	2	9	9	N	8				160
05		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1150	2	10	9	N	9				169
06		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1116	2	15	9	N	14	163	1		20
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	N	5				25
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	N	12				37
09		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1101	2	6	9	N	5				42
10		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1140	2	8	9	N	7				49
11		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1109	2	8	9	N	7				56
*12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1145	2	29	9	N	26				82
TOTAL GAS PROD:			13,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			120							

-----

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1296	2	9	9	N	8				61
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3				64
03		1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1134	2	7	9	N	6				70
04		1260 N	1030	-0-	-230	-0-	1021	2	9	9	N	8				78
05		1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1128	2	12	9	N	11				89
06		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1092	2	10	9	N	9				98
07		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-				98
08		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1048	2	9	9	N	8				106
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				106
10		1054 N	765	-0-	-289	-0-	765	2			N	-0-				106
11		1020 N	789	-0-	-231	-0-	789	2			N	-0-				106
*12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				106
TOTAL GAS PROD:			11,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			53							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		3937 X	3088	-0-	-849	-0-	3088	2	N	-0-		24
02		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2	N	-0-		24
03		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2	N	-0-		24
04		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2	N	-0-		24
05		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2	N	-0-		24
06		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2	N	-0-		24
07		6572 X	6268	-0-	-304	-0-	6268	2	N	-0-		24
08		6572 X	5867	-0-	-705	-0-	5867	2	N	-0-		24
09		6360 X	5574	-0-	-786	-0-	5574	2	N	-0-		24
10		6572 X	6119	-0-	-453	-0-	6119	2	N	-0-		24
11		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2	N	-0-		24
*12		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			72,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	109	1	N	24		62
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	109	1	N	25		87
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	118	1	N	137	187 1	37
04		2190 N	2186	-0-	-4	-0-	119	1	N	25		62
05		2294 N	2293	-0-	-1	-0-	117	1	N	68		130
06		2310 N	2172	-0-	-138	-0-	122	1	N	77		207
07		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	131	1	N	17	189 1	35
08		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	129	1	N	12		47
09		2160 N	2079	-0-	-81	-0-	124	1	N	18		65
10		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	141	1	N	24		89
11		2160 N	2068	-0-	-92	-0-	138	1	N	17		106
12		2139 N	2091	-0-	-48	-0-	148	1	N	18		124
TOTAL GAS PROD:			26,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			462			

-----												
GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	25		127
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	10		137
03		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1533	2	N	15		152
04		1650 N	1458	-0-	-192	-0-	1448	2	N	9		161
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	13		174
06		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1419	2	N	13	172 1	15
07		1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1420	2	N	19		34
08		1550 N	1347	-0-	-203	-0-	1335	2	N	11		45
09		1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1168	2	N	10		55
10		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1359	2	N	8		63
11		3000 N	3022	-0-	22	22	3007	2	N	14		77
*12		2444 N	2422	-0-	-22	-0-	2386	2	N	33		110
TOTAL GAS PROD:			19,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			180			

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HOSTUTTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1333 N	1150	-0-	-183	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			79	
02		1218 N	1212	-0-	-6	-0-	-0-	1209	2	N	3	9		82	
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	35	9		114	
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	23	9		135	
05		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	-0-	1224	2	N	26	9		159	
06		1260 N	1147	-0-	-113	-0-	-0-	1133	2	N	14	9	165 1	7	
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	-0-	1180	2	N	18	9		23	
08		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	-0-	1180	2	N	11	9		33	
09		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	-0-	1118	2	N	10	9		42	
10		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	-0-	1165	2	N	13	9		54	
11		1140 N	1017	-0-	-123	-0-	-0-	1017	2	N				54	
12		1178 N	999	-0-	-179	-0-	-0-	988	2	N	11	9		64	
TOTAL GAS PROD:			13,966											TOTAL CONDENSATE PROD:	150

-----

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	40	9		130	
02		1595 N	1517	-0-	-78	-0-	-0-	1500	2	N	17	9		145	
03		1736 N	1630	-0-	-106	-0-	-0-	1620	2	N	10	9		154	
04		1770 N	1608	-0-	-162	-0-	-0-	1588	2	N	20	9		172	
05		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	-0-	1550	2	N	8	9		179	
06		1590 N	1531	-0-	-59	-0-	-0-	1511	2	N	20	9		197	
07		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	-0-	1611	2	N	9	9		205	
08		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	4	9	188 1	21	
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	6	9		26	
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	15	9		40	
11		1530 N	1125	-0-	-405	-0-	-0-	1124	2	N	1	9		41	
12		1612 N	1263	-0-	-349	-0-	-0-	1255	2	N	8	9		48	
TOTAL GAS PROD:			18,436											TOTAL CONDENSATE PROD:	142

-----

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2387 N	2259	-0-	-128	-0-	-0-	2250	2	N	9	9		57	
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	23	9		78	
03		2201 N	2062	-0-	-139	-0-	-0-	2045	2	N	17	9		93	
04		2190 N	2008	-0-	-182	-0-	-0-	1997	2	N	11	9		103	
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	15	9		117	
06		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	2	9		119	
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	11	9		129	
08		2232 N	2126	-0-	-106	-0-	-0-	2120	2	N	6	9		134	
09		2070 N	2058	-0-	-12	-0-	-0-	2047	2	N	11	9		144	
10		2108 N	2091	-0-	-17	-0-	-0-	2077	2	N	14	9		157	
11		3000 N	3679	-0-	679	679	679	3673	2	N	6	9		162	
*12		3100 N	2953	-0-	-147	532	532	2945	2	N	8	9		169	
TOTAL GAS PROD:			27,745											TOTAL CONDENSATE PROD:	120



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3437 2	48 9	N	44			79
02		3045 X	2774	-0-	-271	-0-	2756 2	18 9	N	16			95
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3298 2	28 9	N	25			120
04		3360 X	3079	-0-	-281	-0-	3067 2	12 9	N	11			131
05		3472 X	3206	-0-	-266	-0-	3188 2	18 9	N	16			147
06		3360 X	3072	-0-	-288	-0-	3057 2	15 9	N	14			161
07		3317 X	3047	-0-	-270	-0-	3033 2	14 9	N	13			174
08		3317 X	3070	-0-	-247	-0-	3058 2	12 9	N	11			185
09		3090 X	2934	-0-	-156	-0-	2914 2	20 9	N	18			203
10		3193 X	3037	-0-	-156	-0-	3019 2	18 9	N	16	183 1		36
11		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5396 2	10 9	N	9			45
*12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4555 2	28 9	N	25			70
TOTAL GAS PROD:			41,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			218				

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092													
01		1767 N	1353	-0-	-414	-0-	1353 2		N	-0-			107
02		1566 N	1049	-0-	-517	-0-	1049 2		N	-0-			107
03		1519 N	1180	-0-	-339	-0-	1180 2		N	-0-			107
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1395 2	46 9	N	42			149
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			149
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1606 2	12 9	N	11			160
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1547 2	15 9	N	14			174
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1400 2	9 9	N	8			182
09		1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1370 2	10 9	N	9			191
10		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1416 2	12 9	N	11			202
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1447 2	9 9	N	8			210
*12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421 2	6 9	N	5			215
TOTAL GAS PROD:			16,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			108				

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107													
01		1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1158 2	3 9	N	3			172
02		1218 N	1038	-0-	-180	-0-	1031 2	7 9	N	6			178
03		1302 N	1069	-0-	-233	-0-	1067 2	2 9	N	2			180
04		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010 2		N	-0-			180
05		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1001 2	2 9	N	2			182
06		1020 N	986	-0-	-34	-0-	980 2	6 9	N	5			187
07		1054 N	959	-0-	-95	-0-	956 2	3 9	N	3			190
08		992 N	936	-0-	-56	-0-	932 2	4 9	N	4			194
09		990 N	900	-0-	-90	-0-	894 2	6 9	N	5			199
10		961 N	870	-0-	-91	-0-	868 2	2 9	N	2			201
11		900 N	861	-0-	-39	-0-	861 2		N	-0-			201
12		930 N	902	-0-	-28	-0-	894 2	8 9	N	7			208
TOTAL GAS PROD:			11,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			39				

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1749	2	24	9	N	22					75
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1744	2	43	9	N	39					114
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1805	2	34	9	N	31					145
04		1710 N	1643	-0-	-67	-0-	1612	2	31	9	N	28					173
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1894	2	29	9	N	26	189	1			10
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1832	2	37	9	N	34					44
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28					72
08		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1737	2	28	9	N	25					97
09		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1739	2	21	9	N	19					116
10		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1770	2	43	9	N	39	155	1			-0-
11		1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12		1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1767	2	43	9	N	39					39
TOTAL GAS PROD:			21,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			330								

-----																	
ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244																	
-----																	
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2930	2	6	9	N	5					7
02		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2782	2	29	9	N	26					33
03		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2831	2	19	9	N	17					50
04		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	2	8	9	N	7					57
05		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2656	2	18	9	N	16					73
06		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2689	2	12	9	N	11					84
07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2865	2	9	9	N	8					92
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2682	2	10	9	N	9					101
09		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2507	2	9	9	N	8					109
10		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2662	2	11	9	N	10					119
11		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	N	2					121
12		2542 N	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-	107	1			14
TOTAL GAS PROD:			32,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			119								

-----																	
FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166																	
-----																	
01		1953 N	1553	-0-	-400	-0-	1533	2	20	9	N	18					45
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	2	11	9	N	10					55
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2180	2	14	9	N	13					68
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	N	4					72
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	N	5					77
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1895	2	9	9	N	8					85
07		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1930	2	2	9	N	2					87
08		1953 N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					87
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	N	8					95
10		1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1894	2	9	9	N	8					103
11		1890 N	1762	-0-	-128	-0-	1760	2	2	9	N	2					105
12		1953 N	1877	-0-	-76	-0-	1859	2	18	9	N	16	76	1			45
TOTAL GAS PROD:			23,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			94								

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4798 2	53 9	N	48	107	
02		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4161 2	50 9	N	45	152	
03		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4445 2	40 9	N	36	188	
04		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4066 2	25 9	N	23	31	
05		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4261 2	30 9	N	27	58	
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4019 2	26 9	N	24	82	
07		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4025 2	24 9	N	22	104	
08		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3977 2	33 9	N	30	134	
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3714 2	28 9	N	25	159	
10		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3728 2	26 9	N	24	183	
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3508 2	28 9	N	25	208	
*12		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3689 2	31 9	N	28	52	
TOTAL GAS PROD:			48,785				TOTAL CONDENSATE PROD:			357		

-----												
ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251												
01		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10321 2	98 9	N	89	196	
02		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7740 2	83 9	N	75	82	
03		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7541 2	80 9	N	73	155	
04		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6425 2	54 9	N	49	25	
05		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6589 2	72 9	N	65	90	
06		7530 X	5978	-0-	-1552	-0-	5917 2	61 9	N	55	145	
07		7781 X	5839	-0-	-1942	-0-	5794 2	45 9	N	41	186	
08		7626 X	5108	-0-	-2518	-0-	5061 2	47 9	N	43	46	
09		6480 X	5298	-0-	-1182	-0-	5241 2	57 9	N	52	98	
10		6665 X	4645	-0-	-2020	-0-	4615 2	30 9	N	27	125	
11		5970 X	4355	-0-	-1615	-0-	4323 2	32 9	N	29	154	
12		5084 X	4918	-0-	-166	-0-	4827 2	91 9	N	83	57	
TOTAL GAS PROD:			75,144				TOTAL CONDENSATE PROD:			681		

-----												
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272												
01		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574 2		N	-0-	28	
02		1595 N	1515	-0-	-80	-0-	1509 2	6 9	N	5	33	
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1612 2	8 9	N	7	40	
04		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1492 2		N	-0-	40	
05		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1582 2	2 9	N	2	42	
06		1560 N	1254	-0-	-306	-0-	1253 2	1 9	N	1	43	
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1555 2	15 9	N	14	57	
08		1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427 2		N	-0-	57	
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-	57	
10		1581 N	1348	-0-	-233	-0-	1348 2		N	-0-	57	
11		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366 2		N	-0-	57	
*12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434 2	1 9	N	1	2	
TOTAL GAS PROD:			17,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			30		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009										TOTAL DEPTH 13450	PERF.11190 - 13338		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1949	2	13	9	N	12	32
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1676	2	22	9	N	20	52
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	2	14	9	N	13	65
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	2	9	N	2	67
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2	69
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	N	2	71
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-	71
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3	74
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	22	9	N	20	94
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2	96
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6	102
*12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1498	2	17	9	N	15	15
TOTAL GAS PROD:										18,560	TOTAL CONDENSATE PROD:		97

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009										TOTAL DEPTH 12750	PERF.10308 - 12560		
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1128	2	34	9	N	31	200
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	N	9	209
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11	34
04		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1036	2	14	9	N	13	47
05		1116 N	959	-0-	-157	-0-	942	2	17	9	N	15	62
06		1020 N	691	-0-	-329	-0-	661	2	30	9	N	27	89
07		1085 N	704	-0-	-381	-0-	687	2	17	9	N	15	104
08		961 N	671	-0-	-290	-0-	670	2	1	9	N	1	105
09		690 N	569	-0-	-121	-0-	567	2	2	9	N	2	107
10		713 N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9	9	N	8	115
11		660 N	573	-0-	-87	-0-	565	2	8	9	N	7	122
*12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8	130
TOTAL GAS PROD:										9,611	TOTAL CONDENSATE PROD:		147

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009										TOTAL DEPTH 12700	PERF.10308 - 12518		
01		2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2090	2	81	9	N	74	175
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	2	43	9	N	39	214
03		2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2071	2	62	9	N	56	81
04		2100 N	2019	-0-	-81	-0-	1946	2	73	9	N	66	147
05		2077 N	1809	-0-	-268	-0-	1745	2	64	9	N	58	31
06		2070 N	1510	-0-	-560	-0-	1477	2	33	9	N	30	61
07		2077 N	1324	-0-	-753	-0-	1285	2	39	9	N	35	96
08		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1642	2	52	9	N	47	143
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1571	2	25	9	N	23	21
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1594	2	44	9	N	40	61
11		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1896	2	80	9	N	73	35
*12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1831	2	76	9	N	69	104
TOTAL GAS PROD:										21,708	TOTAL CONDENSATE PROD:		610

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
FILLINGMIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2491 2	33 9	N		30			48
02	2233 N	2167	-0-	-66	-0-	2161 2	6 9	N		5			53
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2296 2	8 9	N		7			60
04	2400 N	2247	-0-	-153	-0-	2238 2	9 9	N		8			68
05	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2123 2	2 9	N		2			70
06	2220 N	2022	-0-	-198	-0-	2022 2		N		-0-			70
07	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	2093 2		N		-0-			70
08	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	2006 2	14 9	N		13			83
09	2010 N	1977	-0-	-33	-0-	1953 2	24 9	N		22			105
10	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	2029 2	13 9	N		12			117
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2020 2	18 9	N		16			133
*12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2058 2	6 9	N		5	115 1		23
TOTAL GAS PROD:		25,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2201 N	1533	-0-	-668	-0-	1514 2	19 9	N		17			157
02	1885 N	1072	-0-	-813	-0-	1061 2	11 9	N		10			167
03	2015 N	1600	-0-	-415	-0-	1590 2	10 9	N		9			176
04	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1312 2	17 9	N		15			191
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1628 2	11 9	N		10			201
06	1560 N	1270	-0-	-290	-0-	1256 2	14 9	N		13	186 1		28
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1938 2	7 9	N		6			34
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1822 2	15 9	N		14			48
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477 2	19 9	N		17			65
10	1953 N	1669	-0-	-284	-0-	1649 2	20 9	N		18			83
11	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	1647 2	19 9	N		17			100
*12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1708 2	29 9	N		26	99 1		27
TOTAL GAS PROD:		18,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		172							

SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839	- 12865	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 N	3190	-0-	90	179	3102 2	88 9	N		80			124
02	2900 N	2949	-0-	49	228	2894 2	55 9	N		50			174
03	3329 X	3101	-0-	-228	-0-	3049 2	52 9	N		47	184 1		37
04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2882 2	53 9	N		48			85
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2792 2	57 9	N		52			137
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2635 2	48 9	N		44			181
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2663 2	39 9	N		35	189 1		27
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2598 2	44 9	N		40			67
09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2312 2	35 9	N		32	81 1		18
10	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2183 2	40 9	N		36			54
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2234 2	45 9	N		41			95
*12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2076 2	43 9	N		39			134
TOTAL GAS PROD:		32,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		544							

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	N	117		234
						129	9						
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	N	2		236
						2	9						
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	-0-	186 1	50
04	1860 N	1540	-0-	-320	-0-	85	1	1451	2	N	4		54
						4	9						
05	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	80	1	1442	2	N	6		60
						7	9						
06	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	79	1	1261	2	N	7		67
						8	9						
*07	1581 N	1320	-0-	-261	-0-	77	1	1237	2	N	5	19 1	53
						6	9						
08	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	83	1	1345	2	N	9		62
						10	9						
09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	81	1	1257	2	N	2		64
						2	9						
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	87	1	1278	2	N	-0-		64
11	1380 N	1183	-0-	-197	-0-	79	1	1101	2	N	3		67
						3	9						
12	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	97	1	1268	2	N	1		68
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		17,487			TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

-----													
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863													
01	1085 N	985	-0-	-100	-0-	955	2	30	9	N	27		155
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	936	2	47	9	N	43		198
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	986	2	44	9	N	40	185 1	53
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	N	9		62
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	N	13		75
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6	9	N	5		80
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	30	9	N	27		107
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1119	2	12	9	N	11		118
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1084	2	15	9	N	14		132
10	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1044	2	12	9	N	11		143
11	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1026	2	11	9	N	10		153
12	1147 N	967	-0-	-180	-0-	943	2	24	9	N	22		175
TOTAL GAS PROD:		12,713			TOTAL CONDENSATE PROD:		232						

-----													
FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224													
01	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1455	2	15	9	N	14		168
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1346	2	24	9	N	22	185 1	5
03	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	1325	2	24	9	N	22		27
04	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	1256	2	25	9	N	23		50
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22		72
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1625	2	22	9	N	20		92
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1607	2	17	9	N	15		107
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1848	2	28	9	N	25		132
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1754	2	23	9	N	21		153
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1792	2	23	9	N	21		174
11	1830 N	1787	-0-	-43	-0-	1763	2	24	9	N	22	189 1	7
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	N	18		25
TOTAL GAS PROD:		19,483			TOTAL CONDENSATE PROD:		245						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 2001		RRCID -> 258660		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 13662		PERF.11163 - 12566				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					27

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

BEGERT		WELL #: 2		RRCID -> 258661		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11364 - 13570			
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	75 1	1457 2	N	120	150		
02	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	132 9	86 1	1584 2	N	37	187	
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	41 9	90 1	1602 2	N	17	204	
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	19 9	87 1	1501 2	N	17	188 1	33
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	19 9	90 1	1628 2	N	32	65	
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	35 9	99 1	1584 2	N	20	85	
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	22 9	102 1	1644 2	N	6	18 1	73
08	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	7 9	99 1	1614 2	N	14	87	
09	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	15 9	90 1	1410 2	N	15	102	
10	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	17 9	106 1	1555 2	N	27	129	
11	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	30 9	107 1	1485 2	N	3	132	
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	3 9	112 1	1463 2	N	12	144	
							13 9						

TOTAL GAS PROD: 20,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

RAMP		WELL #: 6027		RRCID -> 258662		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 13155		PERF.10980 - 13034		
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2012 2	66 9	N	60	155	
02	1885	N	1669	-0-	-216	-0-	1641 2	28 9	N	25	180	
03	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1857 2	24 9	N	22	202	
04	2010	N	1716	-0-	-294	-0-	1699 2	17 9	N	15	189 1	28
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844 2	22 9	N	20	48	
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1850 2	26 9	N	24	72	
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1909 2	28 9	N	25	97	
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1891 2	18 9	N	16	113	
09	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	1826 2	21 9	N	19	132	
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1838 2	23 9	N	21	153	
11	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1750 2	21 9	N	19	172	
12	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1719 2	28 9	N	25	197	

TOTAL GAS PROD: 22,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1516	2	15	9	N	14					163
02		1595 N	1299	-0-	-296	-0-	1288	2	11	9	N	10					173
03		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1444	2	25	9	N	23					196
04		1470 N	1377	-0-	-93	-0-	1353	2	24	9	N	22					218
05		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1324	2	25	9	N	23					241
06		1410 N	921	-0-	-489	-0-	913	2	8	9	N	7					248
07		1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1213	2	21	9	N	19					267
08		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	1246	2	2	9	N	2	171	1			98
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					98
10		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					98
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					98
12		1178 N	911	-0-	-267	-0-	887	2	24	9	N	22					120
TOTAL GAS PROD:				14,927				TOTAL CONDENSATE PROD:				142					

-----																	
GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2140	2	43	9	N	39					140
02		2059 N	2014	-0-	-45	-0-	1967	2	47	9	N	43					183
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2037	2	50	9	N	45					228
04		2100 N	1865	-0-	-235	-0-	1826	2	39	9	N	35	185	1			78
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2220	2	73	9	N	66					144
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2153	2	57	9	N	52					196
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2058	2	46	9	N	42	187	1			51
08		2294 N	2030	-0-	-264	-0-	1995	2	35	9	N	32					83
09		2220 N	1991	-0-	-229	-0-	1956	2	35	9	N	32					115
10		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1950	2	35	9	N	32					147
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1953	2	43	9	N	39					186
12		2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1789	2	17	9	N	15					201
TOTAL GAS PROD:				24,564				TOTAL CONDENSATE PROD:				472					

-----																	
HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		775 N	756	-0-	-19	-0-	739	2	17	9	N	15					50
02		783 N	558	-0-	-225	-0-	535	2	23	9	N	21					71
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	N	12					83
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					83
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					83
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:				1,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				48					



OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HOSTUTTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2666 X	2337	-0-	-329	-0-	2267	2	70	9	N	64	184	1			46
02		2494 X	1859	-0-	-635	-0-	1803	2	56	9	N	51					97
03		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2126	2	61	9	N	55					152
04		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2218	2	61	9	N	55	189	1			18
05		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2364	2	84	9	N	76					94
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2277	2	48	9	N	44					138
07		2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2218	2	44	9	N	40					178
08		2449 N	2359	-0-	-90	-0-	2313	2	46	9	N	42	180	1			40
09		2340 N	2184	-0-	-156	-0-	2139	2	45	9	N	41	38	1			43
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2218	2	45	9	N	41					84
11		2280 N	2103	-0-	-177	-0-	2037	2	66	9	N	60	83	1			61
12		2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2078	2	50	9	N	45					106
TOTAL GAS PROD:			26,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			614								

-----

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	N	11					141
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	825	2	25	9	N	23					164
03		372 N	327	-0-	-45	-0-	323	2	4	9	N	4					168
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					168
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					168
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	36	1			133
TOTAL GAS PROD:			2,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			39								

-----

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1215	2	23	9	N	21					105
02		1189 N	1140	-0-	-49	-0-	1128	2	12	9	N	11					116
03		1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1184	2	14	9	N	13					129
04		1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1104	2	28	9	N	25					154
05		1209 N	870	-0-	-339	-0-	837	2	33	9	N	30					184
06		1170 N	816	-0-	-354	-0-	799	2	17	9	N	15					199
07		1178 N	811	-0-	-367	-0-	790	2	21	9	N	19	170	1			48
08		868 N	684	-0-	-184	-0-	673	2	11	9	N	10					58
09		810 N	606	-0-	-204	-0-	589	2	17	9	N	15					73
10		806 N	683	-0-	-123	-0-	663	2	20	9	N	18					91
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	571	2	13	9	N	12					103
12		620 N	513	-0-	-107	-0-	499	2	14	9	N	13					116
TOTAL GAS PROD:			10,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			202								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 5049		RRCID -> 262145		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11008 - 13187	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119 1		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOSTUTLER 54		WELL #: 5HC		RRCID -> 262235		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11008 - 15003			
01	12338 X	11726	-0-	-612	-0-	1053	1	10509	2	N	149	186 1	79
02	11542 X	10849	-0-	-693	-0-	1009	1	9640	2	N	182		261
03	12276 X	11607	-0-	-669	-0-	1076	1	10365	2	N	151	179 1	233
04	11446 X	11061	-0-	-385	-0-	1043	1	9886	2	N	120	190 1	163
05	11532 X	11116	-0-	-416	-0-	1051	1	9905	2	N	145	177 1	131
06	11160 X	10317	-0-	-843	-0-	1015	1	9178	2	N	113	164 1	80
07	11532 X	10219	-0-	-1313	-0-	867	1	9235	2	N	106		186
08	11532 X	10178	-0-	-1354	-0-	1048	1	9009	2	N	110	187 1	109
09	11070 X	9688	-0-	-1382	-0-	1044	1	8528	2	N	105		214
10	11129 X	9528	-0-	-1601	-0-	948	1	8457	2	N	112	187 1	139
11	10320 X	9040	-0-	-1280	-0-	966	1	7945	2	N	117	170 1	86
12	9889 X	9149	-0-	-740	-0-	1011	1	8062	2	N	69		155
TOTAL GAS PROD:		124,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,479					

HUFF 9		WELL #: 4		RRCID -> 262375		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 13460		PERF.11095 - 13380			
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	2	12 9	N	11			170
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8 9	N	7			177
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6 9	N	5			182
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			182
*05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11 9	N	10			192
*06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8 9	N	7			199
*07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3 9	N	3	176 1		26
*08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	2	2 9	N	2			28
*09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			28
*10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	2	2 9	N	2			30
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			30
12	1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1783	2	13 9	N	12			42
TOTAL GAS PROD:		24,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5549 X	5193	-0-	-356	-0-	5103	2	90	9	N	139
02		5191 X	4906	-0-	-285	-0-	4818	2	88	9	N	27
03		5549 X	5144	-0-	-405	-0-	5070	2	74	9	N	94
04		5220 X	4887	-0-	-333	-0-	4819	2	68	9	N	156
05		5239 X	5028	-0-	-211	-0-	4955	2	73	9	N	40
06		5070 X	4712	-0-	-358	-0-	4656	2	56	9	N	91
07		5239 X	4830	-0-	-409	-0-	4768	2	62	9	N	147
08		5146 X	4858	-0-	-288	-0-	4796	2	62	9	N	17
09		4890 X	4638	-0-	-252	-0-	4581	2	57	9	N	69
10		5022 X	4796	-0-	-226	-0-	4733	2	63	9	N	126
11		4710 X	4539	-0-	-171	-0-	4486	2	53	9	N	174
12		4805 X	4385	-0-	-420	-0-	4324	2	61	9	N	37
TOTAL GAS PROD:			57,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			732			

-----												
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350												
01		930 N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	32
02		812 N	742	-0-	-70	-0-	740	2	2	9	N	34
03		806 N	490	-0-	-316	-0-	490	2			N	34
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	34
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	34
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

-----												
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673												
01		11532 X	10558	-0-	-974	-0-	1079	1	9190	2	N	123
							289	9				
02		10788 X	9575	-0-	-1213	-0-	1009	1	8251	2	N	218
							315	9				
03		11129 X	10419	-0-	-710	-0-	1079	1	9022	2	N	319
							318	9				
04		10230 X	10039	-0-	-191	-0-	1035	1	8751	2	N	174
							253	9				
05		10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	1050	1	8851	2	N	400
							249	9				
06		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	1044	1	8581	2	N	261
							253	9				
07		10106 X	9475	-0-	-631	-0-	890	1	8381	2	N	257
							204	9				
08		10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	1079	1	8855	2	N	97
							202	9				
09		9780 X	9704	-0-	-76	-0-	1044	1	8395	2	N	155
							265	9				
10		10106 X	9940	-0-	-166	-0-	1079	1	8617	2	N	191
							244	9				
11		9780 X	9167	-0-	-613	-0-	1014	1	7930	2	N	206
							223	9				
*12		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	1034	1	7746	2	N	211
							218	9				
TOTAL GAS PROD:			118,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,757			

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M					
01		6603 X	6570	-0-	-33	-0-	1306	1	5069	2	N	177	188	1	269
							195	9							
02		6177 X	3206	-0-	-2971	-0-	1224	1	1903	2	N	72			341
							79	9							
03		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	1640	1	4971	2	N	135	181	1	295
							149	9							
04		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1557	1	4672	2	N	125	183	1	237
							138	9							
05		6572 X	6539	-0-	-33	-0-	1711	1	4695	2	N	121			358
							133	9							
06		6540 X	5058	-0-	-1482	-0-	1359	1	3585	2	N	104	188	1	274
							114	9							
07		6758 X	5142	-0-	-1616	-0-	1164	1	3893	2	N	77	174	1	177
							85	9							
08		6758 X	6038	-0-	-720	-0-	5940	2	98	9	N	89	188	1	78
09		6360 X	5360	-0-	-1000	-0-	5235	2	125	9	N	114			192
10		6541 X	5305	-0-	-1236	-0-	5192	2	113	9	N	103			295
11		5850 X	3438	-0-	-2412	-0-	3404	2	34	9	N	31	187	1	139
12		5394 X	4699	-0-	-695	-0-	4576	2	123	9	N	112			251
TOTAL GAS PROD:			64,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,260						

-----															
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030															
01		5611 X	4574	-0-	-1037	-0-	551	1	3872	2	N	137			277
							151	9							
02		5249 X	4441	-0-	-808	-0-	549	1	3767	2	N	114	187	1	204
							125	9							
03		5611 X	4719	-0-	-892	-0-	665	1	3929	2	N	114	187	1	131
							125	9							
04		5250 X	4462	-0-	-788	-0-	671	1	3683	2	N	98			229
							108	9							
05		4743 X	4531	-0-	-212	-0-	686	1	3749	2	N	87	185	1	131
							96	9							
06		4590 X	4424	-0-	-166	-0-	613	1	3712	2	N	90			221
							99	9							
07		4743 X	4509	-0-	-234	-0-	625	1	3783	2	N	92	184	1	129
							101	9							
08		4712 X	4314	-0-	-398	-0-	650	1	3575	2	N	81	184	1	26
							89	9							
09		4470 X	4226	-0-	-244	-0-	653	1	3484	2	N	81			107
							89	9							
10		4557 X	4348	-0-	-209	-0-	701	1	3555	2	N	84			191
							92	9							
11		4410 X	3815	-0-	-595	-0-	684	1	3039	2	N	84	182	1	93
							92	9							
*12		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	705	1	3446	2	N	100			193
							110	9							
TOTAL GAS PROD:			52,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,162						

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15004 X	13812	-0-	-1192	-0-	1034	1	12510	2	N	244	384	1	79
						268	9							
02	14036 X	12483	-0-	-1553	-0-	990	1	11248	2	N	223	190	1	112
						245	9							
03	14601 X	13521	-0-	-1080	-0-	1060	1	12234	2	N	206	189	1	129
						227	9							
04	13620 X	12894	-0-	-726	-0-	1044	1	11630	2	N	200	184	1	145
						220	9							
05	14074 X	13105	-0-	-969	-0-	1053	1	11847	2	N	186	192	1	139
						205	9							
06	13380 X	12636	-0-	-744	-0-	1044	1	11390	2	N	184	186	1	137
						202	9							
07	13516 X	13218	-0-	-298	-0-	1048	1	11982	2	N	171	189	1	119
						188	9							
08	13516 X	12413	-0-	-1103	-0-	1079	1	11155	2	N	163	185	1	97
						179	9							
09	12900 X	11745	-0-	-1155	-0-	1044	1	10514	2	N	170	180	1	87
						187	9							
10	13206 X	11825	-0-	-1381	-0-	1067	1	10557	2	N	183	176	1	94
						201	9							
11	12780 X	11121	-0-	-1659	-0-	963	1	9969	2	N	172	182	1	84
						189	9							
12	11935 X	10748	-0-	-1187	-0-	813	1	9757	2	N	162	182	1	64
						178	9							

TOTAL GAS PROD: 149,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,264

-----

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	698	1	14583	2	Y	253	188	1	425
						278	9							
02	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	682	1	12491	2	Y	241	376	1	290
						265	9							
03	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	746	1	13472	2	Y	206	188	1	308
						227	9							
04	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	736	1	13090	2	Y	226	190	1	344
						249	9							
05	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	735	1	13132	2	Y	148	184	1	308
						163	9							
06	14820 X	13443	-0-	-1377	-0-	735	1	12573	2	Y	123	187	1	244
						135	9							
07	14539 X	13489	-0-	-1050	-0-	733	1	12612	2	Y	131	185	1	190
						144	9							
08	14539 X	12548	-0-	-1991	-0-	714	1	11727	2	Y	97			287
						107	9							
09	14070 X	12155	-0-	-1915	-0-	685	1	11337	2	Y	121	189	1	219
						133	9							
10	14043 X	12346	-0-	-1697	-0-	683	1	11490	2	Y	157			376
						173	9							
11	13440 X	12332	-0-	-1108	-0-	666	1	11506	2	Y	145	183	1	338
						160	9							
12	12586 X	12190	-0-	-396	-0-	656	1	11370	2	Y	149	191	1	296
						164	9							

TOTAL GAS PROD: 160,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
FILLINGIM		WELL #:		1609HC	RRCID ->	267511	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11620	- 15900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	1079	1	10036	2	N	117	187	1		74
						129	9								
02	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	1001	1	10253	2	N	118				192
						130	9								
03	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	1079	1	10725	2	N	187	190	1		189
						206	9								
04	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	1044	1	10113	2	N	127	189	1		127
						140	9								
05	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	1076	1	5730	2	N	113	186	1		54
						124	9								
06	11670 X	10935	-0-	-735	-0-	1044	1	9739	2	N	138				192
						152	9								
07	12059 X	11164	-0-	-895	-0-	1079	1	9945	2	N	127	180	1		139
						140	9								
08	11997 X	10948	-0-	-1049	-0-	1053	1	9749	2	N	133				272
						146	9								
09	11310 X	10404	-0-	-906	-0-	983	1	9249	2	N	156	186	1		242
						172	9								
10	11315 X	10497	-0-	-818	-0-	970	1	9413	2	N	104	189	1		157
						114	9								
11	10950 X	9997	-0-	-953	-0-	1044	1	8833	2	N	109	179	1		87
						120	9								
12	10602 X	9570	-0-	-1032	-0-	905	1	8569	2	N	87				174
						96	9								
TOTAL GAS PROD:		126,380				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,516							

HUFF 9		WELL #:		11HD	RRCID ->	267982	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11492	- 16054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	16999	2	270	9	N	245	189	1		347
02	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	16261	2	223	9	N	203	189	1		361
03	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	15553	2	202	9	N	184	377	1		168
04	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	15894	2	180	9	N	164				332
05	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	15544	2	229	9	N	208	189	1		351
06	17040 X	14841	-0-	-2199	-0-	14670	2	171	9	N	155	369	1		137
07	17608 X	15276	-0-	-2332	-0-	15125	2	151	9	N	137				274
08	16616 X	15438	-0-	-1178	-0-	735	1	14605	2	N	89				363
						98	9								
09	16080 X	14853	-0-	-1227	-0-	281	1	14465	2	N	97	182	1		278
						107	9								
10	15779 X	15031	-0-	-748	-0-	14934	2	97	9	N	88				366
11	14940 X	14250	-0-	-690	-0-	14171	2	79	9	N	72	187	1		251
12	15438 X	14604	-0-	-834	-0-	14474	2	130	9	N	118	182	1		187
TOTAL GAS PROD:		185,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,760							

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818 X	13360	-0-	-1458	-0-	995	1	12047	2	N	289	383	1	260
						318	9							
02	13862 X	11013	-0-	-2849	-0-	1009	1	9843	2	N	146	191	1	215
						161	9							
03	14818 X	10902	-0-	-3916	-0-	1067	1	9648	2	N	170	186	1	199
						187	9							
04	12288 X	9861	-0-	-2427	-0-	1044	1	8705	2	N	102			301
						112	9							
05	11470 X	9282	-0-	-2188	-0-	883	1	8255	2	N	131	186	1	246
						144	9							
06	11100 X	9937	-0-	-1163	-0-	1044	1	8733	2	N	145			391
						160	9							
07	11470 X	10433	-0-	-1037	-0-	1037	1	9284	2	N	102	186	1	307
						112	9							
08	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	1048	1	9786	2	N	118	191	1	234
						130	9							
09	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1044	1	9741	2	N	112			346
						123	9							
10	10447 X	9512	-0-	-935	-0-	976	1	8453	2	N	75			421
						83	9							
11	10620 X	8687	-0-	-1933	-0-	722	1	7923	2	N	38	183	1	276
						42	9							
12	10912 X	7378	-0-	-3534	-0-	716	1	6599	2	N	57	191	1	142
						63	9							
TOTAL GAS PROD:		122,237			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,485							

-----														
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063														
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	1111	1	7754	2	N	109			348
						120	9							
02	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	1275	1	6688	2	N	145	192	1	301
						160	9							
03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1256	1	6231	2	N	158	189	1	270
						174	9							
04	6960 X	5081	-0-	-1879	-0-	1064	1	3852	2	N	150	189	1	231
						165	9							
05	7192 X	6683	-0-	-509	-0-	1190	1	5339	2	N	140	184	1	187
						154	9							
06	8700 X	6226	-0-	-2474	-0-	1190	1	4912	2	N	113			300
						124	9							
07	8680 X	6228	-0-	-2452	-0-	1291	1	4817	2	N	109	184	1	225
						120	9							
08	7657 X	5577	-0-	-2080	-0-	1320	1	4143	2	N	104	183	1	146
						114	9							
09	6480 X	5395	-0-	-1085	-0-	1198	1	4076	2	N	110			256
						121	9							
10	6696 X	5023	-0-	-1673	-0-	1222	1	3666	2	N	123	184	1	195
						135	9							
11	6240 X	4385	-0-	-1855	-0-	1158	1	3105	2	N	111			306
						122	9							
12	5487 X	3650	-0-	-1837	-0-	1112	1	2413	2	N	114	192	1	228
						125	9							
TOTAL GAS PROD:		73,017			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,486							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	1382	1	14593	2	N	290	190	1		290
						319	9								
02	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	1413	1	13729	2	N	155	191	1		254
						171	9								
03	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	1510	1	14849	2	N	203	192	1		265
						223	9								
04	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	1462	1	14131	2	N	156	189	1		232
						1	4	172	9						
05	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	1510	1	14304	2	N	188	372	1		48
						1	4	207	9						
06	15750 X	15159	-0-	-591	-0-	1458	1	13501	2	N	181				229
						1	4	199	9						
07	16275 X	15406	-0-	-869	-0-	1510	1	13705	2	N	174	187	1		216
						191	9								
08	16275 X	14372	-0-	-1903	-0-	1413	1	12790	2	N	154	185	1		185
						169	9								
09	15750 X	13520	-0-	-2230	-0-	1462	1	11903	2	N	141	180	1		146
						155	9								
10	16027 X	13028	-0-	-2999	-0-	1510	1	11322	2	N	178	189	1		135
						196	9								
11	15150 X	11779	-0-	-3371	-0-	1374	1	10233	2	N	156	178	1		113
						172	9								
12	13888 X	10436	-0-	-3452	-0-	1307	1	8979	2	N	136	192	1		57
						150	9								

TOTAL GAS PROD: 173,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

-----															
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470															
01	5363 X	4263	-0-	-1100	-0-	201	1	3896	2	N	151	187	1		134
						166	9								
02	4959 X	3933	-0-	-1026	-0-	195	1	3596	2	N	129	190	1		73
						142	9								
03	4991 X	4244	-0-	-747	-0-	217	1	3870	2	N	143	191	1		25
						157	9								
04	4578 X	4167	-0-	-411	-0-	222	1	3803	2	N	129				154
						142	9								
05	4309 X	4173	-0-	-136	-0-	213	1	3830	2	N	118	185	1		87
						130	9								
06	4140 X	3875	-0-	-265	-0-	219	1	3524	2	N	120				207
						132	9								
07	4309 X	3968	-0-	-341	-0-	224	1	3613	2	N	119	186	1		140
						131	9								
08	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	220	1	3579	2	N	100	187	1		53
						110	9								
09	4170 X	3639	-0-	-531	-0-	212	1	3304	2	N	112				165
						123	9								
10	4185 X	3688	-0-	-497	-0-	226	1	3326	2	N	124	191	1		98
						136	9								
11	3870 X	3456	-0-	-414	-0-	224	1	3100	2	N	120				218
						132	9								
*12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	254	1	3305	2	N	137	187	1		168
						151	9								

TOTAL GAS PROD: 47,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502



OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	6231 X	5681	-0-	-550	-0-	608	1	5027	2	N	42	84
						46	9					
02	5829 X	5307	-0-	-522	-0-	566	1	4710	2	N	28	112
						31	9					
03	5921 X	5686	-0-	-235	-0-	625	1	4937	2	N	113	36
						124	9				189	
04	5730 X	5281	-0-	-449	-0-	603	1	4589	2	N	81	117
						89	9					
05	5673 X	5312	-0-	-361	-0-	606	1	4608	2	N	89	20
						98	9				186	
06	5490 X	5326	-0-	-164	-0-	605	1	4608	2	N	103	123
						113	9					
07	5673 X	5141	-0-	-532	-0-	625	1	4410	2	N	96	34
						106	9				185	
08	5673 X	5033	-0-	-640	-0-	625	1	4307	2	N	92	126
						101	9					
09	5340 X	4802	-0-	-538	-0-	605	1	4077	2	N	109	235
						120	9					
10	5518 X	4779	-0-	-739	-0-	586	1	4098	2	N	86	131
						95	9				190	
11	5340 X	4598	-0-	-742	-0-	570	1	3923	2	N	95	42
						105	9				184	
12	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	622	1	3853	2	N	116	73
						128	9				85	
TOTAL GAS PROD:		61,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,050						

-----												
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	18135 X	16569	-0-	-1566	-0-	925	1	15438	2	N	187	161
						206	9				378	
02	16965 X	15220	-0-	-1745	-0-	1009	1	14056	2	N	141	114
						155	9				188	
03	17918 X	15518	-0-	-2400	-0-	1079	1	14274	2	N	150	264
						165	9					
04	16290 X	15052	-0-	-1238	-0-	1044	1	13817	2	N	173	247
						1	4	190	9		190	
05	15965 X	15310	-0-	-655	-0-	1079	1	14000	2	N	209	272
						1	4	230	9		184	
06	15450 X	14568	-0-	-882	-0-	1044	1	13332	2	N	174	69
						1	4	191	9		377	
07	15965 X	15055	-0-	-910	-0-	1072	1	13790	2	N	175	244
						193	9					
08	15562 X	14914	-0-	-648	-0-	1032	1	13697	2	N	168	229
						185	9				183	
09	15060 X	14221	-0-	-839	-0-	1044	1	12983	2	N	176	218
						194	9				187	
10	15314 X	14311	-0-	-1003	-0-	1079	1	13053	2	N	163	200
						179	9				181	
11	14580 X	13550	-0-	-1030	-0-	1041	1	12321	2	N	171	187
						188	9				184	
12	14477 X	13594	-0-	-883	-0-	1054	1	12342	2	N	180	189
						198	9				178	
TOTAL GAS PROD:		177,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,067						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552	- 16354			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19530 X	16198	-0-	-3332	-0-	16057	2	141	9	Y	128	193	1	66
02		18154 X	14889	-0-	-3265	-0-	14750	2	139	9	Y	126	74	1	118
03		18879 X	15703	-0-	-3176	-0-	15523	2	180	9	Y	164	209	1	73
04		16704 X	14791	-0-	-1913	-0-	14661	2	1	4	Y	117	129	1	61
05		15748 X	14979	-0-	-769	-0-	14851	2	128	9	Y	116	122	1	55
06		15240 X	14257	-0-	-983	-0-	14120	2	1	4	Y	124	118	1	61
07		15748 X	14388	-0-	-1360	-0-	14208	2	180	9	Y	164	61	1	164
08		15717 X	13992	-0-	-1725	-0-	13805	2	187	9	Y	170	183	1	151
09		14790 X	13098	-0-	-1692	-0-	12921	2	177	9	Y	161	183	1	129
10		14973 X	13059	-0-	-1914	-0-	12868	2	191	9	Y	174	189	1	114
11		14250 X	4696	-0-	-9554	-0-	4621	2	75	9	Y	68	157	1	25
12		13392 X	1412	-0-	-11980	-0-	1412	2			Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 151,462

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

ABRAHAM		WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600	- 16282	
01		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-			Y	-0-	31	1	-0-
02		11803 X	-0-	-0-	-11803	-0-			Y	-0-			-0-
03		11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-			Y	-0-			-0-
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP 26		WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348	- 16197			
01		22785 X	19931	-0-	-2854	-0-	19654	2	277	9	N	252	381	1	173
02		20822 X	18060	-0-	-2762	-0-	17807	2	253	9	N	230	191	1	212
03		21638 X	19235	-0-	-2403	-0-	18963	2	272	9	N	247	189	1	270
04		19980 X	18291	-0-	-1689	-0-	18018	2	273	9	N	248	375	1	143
05		19468 X	18377	-0-	-1091	-0-	18084	2	293	9	N	266	188	1	221
06		18840 X	17147	-0-	-1693	-0-	16905	2	242	9	N	220	190	1	251
07		19313 X	17206	-0-	-2107	-0-	16967	2	239	9	N	217	186	1	282
08		19220 X	16841	-0-	-2379	-0-	16590	2	251	9	N	228	379	1	131
09		18300 X	15930	-0-	-2370	-0-	15741	2	189	9	N	172	188	1	115
10		18383 X	15927	-0-	-2456	-0-	15694	2	233	9	N	212	187	1	140
11		17160 X	15015	-0-	-2145	-0-	14815	2	200	9	N	182	187	1	135
12		16182 X	14711	-0-	-1471	-0-	14503	2	208	9	N	189	189	1	135

TOTAL GAS PROD: 206,671

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,663

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	7139	-0-	-22	-0-	528	1	6422	2	N	172	189 1	385
						189	9						
02	6699 X	6411	-0-	-288	-0-	518	1	5740	2	N	139	189 1	335
						153	9						
03	7161 X	7036	-0-	-125	-0-	544	1	6328	2	N	149	193 1	291
						164	9						
04	6858 X	6297	-0-	-561	-0-	492	1	5688	2	N	106	190 1	207
						117	9						
05	7037 X	6442	-0-	-595	-0-	532	1	5766	2	N	131		338
						144	9						
06	6810 X	4343	-0-	-2467	-0-	482	1	3767	2	N	85	183 1	240
						94	9						
07	7037 X	5345	-0-	-1692	-0-	493	1	4757	2	N	86		326
						95	9						
08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	605	1	6778	2	N	81		407
						89	9						
09	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	586	1	6210	2	N	57	182 1	282
						63	9						
10	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	645	1	6988	2	N	94		376
						103	9						
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	623	1	6848	2	N	96	182 1	290
						106	9						
*12	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	626	1	8021	2	N	47		337
						52	9						

TOTAL GAS PROD: 81,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

-----

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15345 X	9140	-0-	-6205	-0-	1291	1	7703	2	N	133	183 1	248
						146	9						
02	14355 X	5411	-0-	-8944	-0-	909	1	4377	2	N	114	192 1	170
						125	9						
03	9300 X	5876	-0-	-3424	-0-	1042	1	4687	2	N	134	187 1	117
						147	9						
04	8850 X	6882	-0-	-1968	-0-	1146	1	5626	2	N	100		217
						110	9						
05	9145 X	6887	-0-	-2258	-0-	1192	1	5512	2	N	166	185 1	198
						183	9						
06	8850 X	5949	-0-	-2901	-0-	1104	1	4735	2	N	100		298
						110	9						
07	7099 X	5249	-0-	-1850	-0-	1127	1	4044	2	N	71	183 1	186
						78	9						
08	7099 X	4315	-0-	-2784	-0-	1098	1	3142	2	N	68		254
						75	9						
09	6870 X	4441	-0-	-2429	-0-	1142	1	3232	2	N	61	184 1	131
						67	9						
10	6882 X	5059	-0-	-1823	-0-	1196	1	3771	2	N	84		215
						92	9						
11	5940 X	2363	-0-	-3577	-0-	1023	1	1248	2	N	84	186 1	113
						92	9						
12	4929 X	4644	-0-	-285	-0-	965	1	3491	2	N	171		284
						188	9						

TOTAL GAS PROD: 66,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		22568 X	20321	-0-	-2247	-0-	19938	2	383	9	N	181
02		20822 X	18516	-0-	-2306	-0-	18140	2	376	9	N	330
03		21638 X	19415	-0-	-2223	-0-	19015	2	400	9	N	325
04		20088 X	18642	-0-	-1446	-0-	18316	2	1	4	N	56
							325	9				
05		19406 X	18861	-0-	-545	-0-	18559	2	1	4	N	139
							301	9				
06		18780 X	17939	-0-	-841	-0-	17652	2	287	9	N	28
07		19406 X	18066	-0-	-1340	-0-	17784	2	282	9	N	284
08		19406 X	17652	-0-	-1754	-0-	17377	2	275	9	N	167
09		18630 X	16851	-0-	-1779	-0-	16587	2	264	9	N	219
10		18848 X	17061	-0-	-1787	-0-	16800	2	261	9	N	86
11		17940 X	16227	-0-	-1713	-0-	15972	2	255	9	N	129
12		17112 X	16193	-0-	-919	-0-	15958	2	235	9	N	158

TOTAL GAS PROD: 215,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,313

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13488	2	210	9	Y	107
02		13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	12897	2	197	9	Y	170
03		14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	13870	2	361	9	Y	139
04		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	13686	2	239	9	Y	113
05		14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	14107	2	293	9	Y	126
06		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	13650	2	274	9	Y	123
07		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	13931	2	183	9	Y	166
08		14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	13896	2	189	9	Y	153
09		13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	12842	2	178	9	Y	129
10		13454 X	13175	-0-	-279	-0-	12982	2	193	9	Y	114
11		13020 X	12176	-0-	-844	-0-	11990	2	186	9	Y	63
12		13299 X	12569	-0-	-730	-0-	12384	2	185	9	Y	231

TOTAL GAS PROD: 162,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,442

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		19003 X	16079	-0-	-2924	-0-	15762	2	317	9	N	218
02		17284 X	14465	-0-	-2819	-0-	14161	2	304	9	N	302
03		18011 X	15414	-0-	-2597	-0-	15102	2	312	9	N	209
04		16260 X	14550	-0-	-1710	-0-	14250	2	300	9	N	296
05		15624 X	14783	-0-	-841	-0-	14463	2	320	9	N	210
06		15120 X	14282	-0-	-838	-0-	14006	2	276	9	N	274
07		15469 X	14176	-0-	-1293	-0-	13936	2	240	9	N	307
08		15407 X	13713	-0-	-1694	-0-	13484	2	229	9	N	148
09		14550 X	12932	-0-	-1618	-0-	12699	2	233	9	N	188
10		14787 X	12838	-0-	-1949	-0-	12595	2	243	9	N	232
11		14280 X	12089	-0-	-2191	-0-	11883	2	206	9	N	232
12		13113 X	11880	-0-	-1233	-0-	11656	2	224	9	N	243

TOTAL GAS PROD: 167,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,913

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		18941 X	17719	-0-	-1222	-0-	17422	2	297	9	N	270	375	1			136
02		17719 X	16111	-0-	-1608	-0-	15877	2	234	9	N	213	190	1			159
03		18941 X	16854	-0-	-2087	-0-	16570	2	284	9	N	258	186	1			231
04		17106 X	15950	-0-	-1156	-0-	15683	2	267	9	N	243	187	1			287
05		16833 X	16037	-0-	-796	-0-	15729	2	308	9	N	280	374	1			193
06		16290 X	15186	-0-	-1104	-0-	14947	2	239	9	N	217	189	1			221
07		16833 X	15254	-0-	-1579	-0-	15025	2	229	9	N	208	183	1			246
08		16833 X	14779	-0-	-2054	-0-	14567	2	212	9	N	193	187	1			252
09		15960 X	14039	-0-	-1921	-0-	13812	2	227	9	N	206	371	1			87
10		16027 X	13558	-0-	-2469	-0-	13370	2	188	9	N	171					258
11		15180 X	13557	-0-	-1623	-0-	13305	2	252	9	N	229	377	1			110
12		14353 X	12725	-0-	-1628	-0-	12536	2	189	9	N	172	193	1			89
TOTAL GAS PROD:			181,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,660								

-----																	
ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		4960 X	4280	-0-	-680	-0-	356	1	3792	2	Y	120	188	1			237
02		4640 X	3111	-0-	-1529	-0-	132	9	366	1	Y	89					326
03		4960 X	2989	-0-	-1971	-0-	98	9	384	1	Y	96	188	1			234
04		4800 X	3251	-0-	-1549	-0-	106	9	391	1	Y	73					307
05		4278 X	3556	-0-	-722	-0-	80	9	407	1	Y	86					393
06		4140 X	3208	-0-	-932	-0-	95	9	403	1	Y	63	184	1			272
07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	69	9	408	1	Y	70					342
08		3565 X	2571	-0-	-994	-0-	77	9	355	1	Y	44					386
09		3450 X	2715	-0-	-735	-0-	48	9	350	1	Y	68	180	1			274
10		3751 X	2613	-0-	-1138	-0-	75	9	346	1	Y	92					366
11		3630 X	2490	-0-	-1140	-0-	101	9	331	1	Y	51	186	1			231
12		2697 X	1716	-0-	-981	-0-	56	9	297	1	Y	44					275
TOTAL GAS PROD:			36,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			896								

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	133	1	16502	2	N	-0-					187
02		14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	242	1	14388	2	N	323	383	1			127
							355	9									
03		15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	210	1	14814	2	N	344	376	1			95
							378	9									
04		14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	234	1	13606	2	N	275	189	1			181
							303	9									
05		14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	208	1	13768	2	N	259	378	1			62
							285	9									
06		15270 X	13227	-0-	-2043	-0-	220	1	12753	2	N	231	184	1			109
							254	9									
07		15779 X	12827	-0-	-2952	-0-	210	1	12371	2	N	224	191	1			142
							246	9									
08		15407 X	11972	-0-	-3435	-0-	210	1	11544	2	N	198	186	1			154
							218	9									
09		14130 X	11079	-0-	-3051	-0-	317	1	10564	2	N	180	185	1			149
							198	9									
10		14260 X	11142	-0-	-3118	-0-	443	1	10404	2	N	268	375	1			42
							295	9									
11		13230 X	10046	-0-	-3184	-0-	301	1	9541	2	N	185	183	1			44
							204	9									
12		11191 X	9387	-0-	-1804	-0-	757	1	8412	2	N	198	188	1			54
							218	9									
TOTAL GAS PROD:			155,106				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,685							

-----																	
ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	16655	2	414	9	N	376	575	1			36
02		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15274	2	336	9	N	305	185	1			156
03		16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	15818	2	325	9	N	295	378	1			73
04		15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	14970	2	310	9	N	282	190	1			165
05		15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	15084	2	301	9	N	274	377	1			62
06		15570 X	14548	-0-	-1022	-0-	14280	2	268	9	N	244	186	1			120
07		16089 X	14659	-0-	-1430	-0-	14399	2	260	9	N	236	186	1			170
08		16089 X	14300	-0-	-1789	-0-	14037	2	263	9	N	239	186	1			223
09		15270 X	13571	-0-	-1699	-0-	13322	2	249	9	N	226	186	1			263
10		15376 X	13814	-0-	-1562	-0-	13561	2	253	9	N	230	378	1			115
11		14550 X	12985	-0-	-1565	-0-	12739	2	246	9	N	224	180	1			159
12		13671 X	12421	-0-	-1250	-0-	12212	2	209	9	N	190	193	1			156
TOTAL GAS PROD:			175,785				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,121							

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	206	1	14334	2	N	264	187	1	142
						290	9							
02	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	200	1	13349	2	N	235	190	1	187
						259	9							
03	14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	236	1	14012	2	N	281	378	1	90
						309	9							
04	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	214	1	13178	2	N	213	182	1	121
						234	9							
05	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	214	1	13408	2	N	212	187	1	146
						233	9							
06	13920 X	13027	-0-	-893	-0-	183	1	12624	2	N	200	189	1	157
						220	9							
07	14384 X	13028	-0-	-1356	-0-	200	1	12613	2	N	195	186	1	166
						215	9							
08	14384 X	12623	-0-	-1761	-0-	174	1	12240	2	N	190	185	1	171
						209	9							
09	13620 X	12281	-0-	-1339	-0-	70	1	12015	2	N	178	185	1	164
						196	9							
10	13857 X	12533	-0-	-1324	-0-	289	1	12043	2	N	183	185	1	162
						201	9							
11	13020 X	11784	-0-	-1236	-0-	367	1	11243	2	N	158	184	1	136
						174	9							
12	12369 X	11491	-0-	-878	-0-	404	1	10921	2	N	151	187	1	100
						166	9							
TOTAL GAS PROD:		157,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,460								

-----														
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1027	1	11872	2	N	96	193	1	154
						106	9							
02	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	992	1	10803	2	N	134			288
						147	9							
03	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	990	1	11248	2	N	136	147	1	277
						150	9							
04	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	980	1	10630	2	N	105	186	1	196
						1	4	116	9					
05	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	1056	1	10593	2	N	120	188	1	128
						132	9							
06	12090 X	11314	-0-	-776	-0-	1018	1	10150	2	N	132	182	1	78
						1	4	145	9					
07	12493 X	11477	-0-	-1016	-0-	1079	1	10266	2	N	120			198
						132	9							
08	12400 X	11076	-0-	-1324	-0-	1076	1	9871	2	N	117	185	1	130
						129	9							
09	11730 X	10590	-0-	-1140	-0-	1044	1	9418	2	N	116			246
						128	9							
10	11780 X	10837	-0-	-943	-0-	1079	1	9616	2	N	129	187	1	188
						142	9							
11	11310 X	9859	-0-	-1451	-0-	1044	1	8603	2	N	193	188	1	193
						212	9							
*12	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	918	1	13232	2	N	233	196	1	230
						256	9							
TOTAL GAS PROD:		140,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,631								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
ELLEN 8		WELL #:		10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11595	- 16224		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	671	1	5499	2	N	112	193	1	18
						123	9							
02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	567	1	4884	2	N	109			127
						120	9							
03	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	597	1	4789	2	N	118	186	1	59
						130	9							
04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	590	1	4459	2	N	125			184
						138	9							
05	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	597	1	4522	2	N	175	182	1	177
						193	9							
06	6090 X	5213	-0-	-877	-0-	641	1	4494	2	N	71	188	1	60
						78	9							
07	5952 X	5314	-0-	-638	-0-	669	1	4549	2	N	87			147
						96	9							
08	5518 X	5189	-0-	-329	-0-	695	1	4370	2	N	113			260
						124	9							
09	5220 X	4773	-0-	-447	-0-	656	1	4027	2	N	82	188	1	154
						90	9							
10	5394 X	4881	-0-	-513	-0-	347	1	4442	2	N	84			238
						92	9							
11	5220 X	4567	-0-	-653	-0-	376	1	4097	2	N	85	185	1	138
						94	9							
12	5270 X	5074	-0-	-196	-0-	916	1	4048	2	N	100	187	1	51
						110	9							
TOTAL GAS PROD:		62,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,261						

SANDERS 43		WELL #:		7H	RRCID ->	275654	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11447	- 16092		
01	4371 X	2554	-0-	-1817	-0-	1079	1	1420	2	N	50		183	
						55	9							
02	4089 X	2261	-0-	-1828	-0-	1003	1	1184	2	N	67		250	
						74	9							
03	3906 X	2667	-0-	-1239	-0-	1074	1	1507	2	N	78	184	1	144
						86	9							
04	3090 X	2588	-0-	-502	-0-	1044	1	1497	2	N	43			187
						47	9							
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	1079	1	1483	2	N	86			273
						95	9							
06	2580 X	2362	-0-	-218	-0-	1044	1	1281	2	N	34			307
						37	9							
07	2666 X	2320	-0-	-346	-0-	1047	1	1241	2	N	29	182	1	154
						32	9							
08	2666 N	2032	-0-	-634	-0-	1079	1	925	2	N	25			179
						28	9							
09	2370 N	1859	-0-	-511	-0-	1044	1	791	2	N	22			201
						24	9							
10	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	418	1	1741	2	N	48	172	1	77
						53	9							
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2035	2	36	9	N	33			110
*12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1901	2	41	9	N	37			147
TOTAL GAS PROD:		27,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		552						



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	11759	2	253	9	N	230	191	1		237	
02		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10341	2	250	9	N	227	199	1		265	
03		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11065	2	252	9	N	229	195	1		299	
04		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9797	2	184	9	N	167	184	1		282	
05		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10525	2	200	9	N	182	185	1		279	
06		11610 X	9807	-0-	-1803	-0-	9645	2	162	9	N	147	186	1		240	
07		11315 X	10354	-0-	-961	-0-	10189	2	165	9	N	150	181	1		209	
08		11315 X	9954	-0-	-1361	-0-	9845	2	109	9	N	99	182	1		126	
09		10380 X	9337	-0-	-1043	-0-	9195	2	142	9	N	129				255	
10		10726 X	9006	-0-	-1720	-0-	8851	2	155	9	N	141	187	1		209	
11		10020 X	9113	-0-	-907	-0-	8967	2	146	9	N	133	191	1		151	
12		9486 X	8905	-0-	-581	-0-	8747	2	158	9	N	144	183	1		112	
TOTAL GAS PROD:			121,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,978								

-----

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

01		3658 X	2930	-0-	-728	-0-	1079	1	1765	2	N	78				324	
							86	9									
02		3422 X	2522	-0-	-900	-0-	880	1	1559	2	N	75	192	1		207	
							83	9									
03		3658 X	2754	-0-	-904	-0-	1079	1	1601	2	N	67				274	
							74	9									
04		2996 X	2563	-0-	-433	-0-	987	1	1514	2	N	56	190	1		140	
							62	9									
05		2666 X	2619	-0-	-47	-0-	970	1	1562	2	N	79				219	
							87	9									
06		2580 X	2411	-0-	-169	-0-	906	1	1436	2	N	63				282	
							69	9									
07		2666 X	2387	-0-	-279	-0-	925	1	1409	2	N	48				330	
							53	9									
08		2604 N	2410	-0-	-194	-0-	951	1	1404	2	N	50	190	1		190	
							55	9									
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	1032	1	1491	2	N	48				238	
							53	9									
10		3100 N	3421	-0-	321	321	1066	1	2268	2	N	79	182	1		135	
							87	9									
11		2864 N	2543	-0-	-321	-0-	1032	1	1474	2	N	34				169	
							37	9									
*12		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	922	1	1838	2	N	50				219	
							55	9									
TOTAL GAS PROD:			31,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			727								

-----

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

01		12276 X	10594	-0-	-1682	-0-	10304	2	290	9	N	264	381	1		141	
02		11484 X	9232	-0-	-2252	-0-	9003	2	229	9	N	208	184	1		165	
03		11935 X	9808	-0-	-2127	-0-	9574	2	234	9	N	213	188	1		190	
04		10260 X	9236	-0-	-1024	-0-	9018	2	218	9	N	198	187	1		201	
05		9796 X	9160	-0-	-636	-0-	8949	2	211	9	N	192	189	1		204	
06		9480 X	8747	-0-	-733	-0-	8550	2	197	9	N	179	190	1		193	
07		9796 X	8761	-0-	-1035	-0-	8581	2	180	9	N	164	180	1		177	
08		9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	8190	2	172	9	N	156	184	1		149	
09		9240 X	7889	-0-	-1351	-0-	7710	2	179	9	N	163	187	1		125	
10		9145 X	7911	-0-	-1234	-0-	7724	2	187	9	N	170				295	
11		8760 X	7452	-0-	-1308	-0-	7276	2	176	9	N	160	192	1		263	
12		7967 X	6988	-0-	-979	-0-	6846	2	142	9	N	129	195	1		197	
TOTAL GAS PROD:			104,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,196								

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HOSTUTTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
-----															
01		52855 X	43778	-0-	-9077	-0-	42895	2	883	9	N	803	737	1	319
02		49445 X	39529	-0-	-9916	-0-	38727	2	802	9	N	729	762	1	286
03		52545 X	41194	-0-	-11351	-0-	40432	2	762	9	N	693	751	1	228
04		44877 X	38618	-0-	-6259	-0-	37926	2	1	4	N	628	553	1	303
							691	9							
05		41416 X	38568	-0-	-2848	-0-	37842	2	726	9	N	660	738	1	225
06		40080 X	36405	-0-	-3675	-0-	35691	2	1	4	N	648	731	1	142
							713	9							
07		41416 X	36690	-0-	-4726	-0-	35973	2	717	9	N	652	561	1	233
08		41199 X	35904	-0-	-5295	-0-	35221	2	683	9	N	621	551	1	303
09		38610 X	33705	-0-	-4905	-0-	33053	2	652	9	N	593	735	1	161
10		38564 X	34236	-0-	-4328	-0-	33578	2	658	9	N	598	547	1	212
11		36420 X	32317	-0-	-4103	-0-	31678	2	639	9	N	581	554	1	239
12		34224 X	32583	-0-	-1641	-0-	31967	2	616	9	N	560	557	1	242
TOTAL GAS PROD:			443,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,766					

-----															
BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
-----															
01		45663 X	33787	-0-	-11876	-0-	1610	1	31211	2	N	878	1143	1	95
							966	9							
02		42050 X	30561	-0-	-11489	-0-	1533	1	28260	2	N	698	564	1	229
							768	9							
03		38874 X	30986	-0-	-7888	-0-	1603	1	28629	2	N	685	573	1	341
							754	9							
04		36710 X	28609	-0-	-8101	-0-	1538	1	26386	2	N	623	752	1	212
							685	9							
05		32023 X	28156	-0-	-3867	-0-	1446	1	26013	2	N	634	750	1	96
							697	9							
06		30990 X	26288	-0-	-4702	-0-	1506	1	24198	2	N	531	373	1	254
							584	9							
07		32023 X	25921	-0-	-6102	-0-	1479	1	23836	2	N	551	378	1	427
							606	9							
08		31000 X	24970	-0-	-6030	-0-	1409	1	22967	2	N	540	367	1	600
							594	9							
09		28620 X	22744	-0-	-5876	-0-	1339	1	20899	2	N	460	736	1	324
							506	9							
10		28148 X	22820	-0-	-5328	-0-	1421	1	20898	2	N	455	564	1	215
							501	9							
11		26280 X	20650	-0-	-5630	-0-	1358	1	18832	2	N	418	370	1	263
							460	9							
12		23033 X	19928	-0-	-3105	-0-	1390	1	18112	2	N	387	373	1	277
							426	9							
TOTAL GAS PROD:			315,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,860					

-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MEEK, J. E.		WELL #: 1045		RRCID -> 085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14850	PERF.11454	- 11556				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARNELL 7		WELL #:		5H	RRCID -> 279578	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 11499	PERF.11910	- 15602			
01	0	74549	-0-	74549	721547	73637 2	2 4	N	827	790 1	78	
02	785085 X	63538	-0-	-721547	-0-	910 9 62580 2	2 4	N	869	761 1	186	
03	99324 X	61500	-0-	-37824	-0-	956 9 60744 2	2 4	N	685	586 1	285	
04	96120 X	53778	-0-	-42342	-0-	754 9 53180 2	2 4	N	542	373 1	454	
05	99324 X	51066	-0-	-48258	-0-	596 9 50794 2	2 4	N	245	366 1 190 5	143	
06	96120 X	46768	-0-	-49352	-0-	270 9 45861 2	2 4	N	823	567 1 24 5	375	
07	67921 X	44735	-0-	-23186	-0-	905 9 44238 2	2 4	N	450	367 1 86 5	372	
08	61504 X	41934	-0-	-19570	-0-	495 9 41508 2	2 4	N	385	381 1 114 5	262	
09	53790 X	38197	-0-	-15593	-0-	424 9 37683 2	514 9	N	467	389 1 80 5	260	
10	51274 X	37063	-0-	-14211	-0-	36661 2	402 9	N	365	383 1	242	
*11	46770 X	34021	-0-	-12749	-0-	33540 2	481 9	N	437	368 1	311	
*12	32883 X	32883	-0-	-0-	-0-	32334 2	549 9	N	499	400 1	410	
TOTAL GAS PROD:			580,032		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,594				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
PARNELL 7				WELL #: H 3SL	RRCID ->	280353	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11800	- 16218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	61752 X	57464	-0-	-4288	-0-	56785	2	2	4	N	615	560	1		240	
02	57768 X	49176	-0-	-8592	-0-	677	9	3	4	N	757	367	1		630	
03	61752 X	47968	-0-	-13784	-0-	48340	2	2	4	N	275	376	1		529	
04	59760 X	42527	-0-	-17233	-0-	833	9	2	4	N	577	368	1		738	
05	61752 X	41262	-0-	-20490	-0-	47663	2	2	4	N	1023	1063	1	15	5	683
06	59760 X	37065	-0-	-22695	-0-	303	9	2	4	N	504	575	1	55	5	557
07	61752 X	36153	-0-	-25599	-0-	41890	2	2	4	N	1123	581	1	454	5	645
08	61752 X	33481	-0-	-28271	-0-	635	9	2	4	N	805	571	1	285	5	594
09	30169 X	30169	-0-	-0-	-0-	40135	2	684	9	N	622	577	1	229	5	410
*10	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-	1125	9	727	9	N	661	741	1			330
*11	26411 X	26411	-0-	-0-	-0-	36509	2	558	9	N	507	350	1			487
12	36146 X	24513	-0-	-11633	-0-	554	9	262	9	N	238	406	1			319
TOTAL GAS PROD:		455,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,707								

PARNELL 7 SL				WELL #: 4H	RRCID ->	280377	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	11391	PERF.11975	- 15659			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH				WELL #: 6038H	RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11960	- 16016				
01	0	220770	-0-	220770	1036894	217413	2	3357	9	N	3052	3109	1		217	
02	1186586 X	149692	-0-	-1036894	-0-	146067	2	3625	9	N	3295	3049	1		463	
03	188697 X	141256	-0-	-47441	-0-	138063	2	3193	9	N	2903	2672	1	124	5	570
04	182610 X	123632	-0-	-58978	-0-	120344	2	3288	9	N	2989	2827	1			732
05	188697 X	116805	-0-	-71892	-0-	113524	2	3281	9	N	2983	2833	1	131	5	751
06	182610 X	103643	-0-	-78967	-0-	101138	2	2505	9	N	2277	2292	1	187	5	549
07	188697 X	98649	-0-	-90048	-0-	96962	2	1687	9	N	1534	1494	1	54	5	535
08	188697 X	92786	-0-	-95911	-0-	90096	2	2690	9	N	2445	2297	1	251	5	432
09	83815 X	83815	-0-	-0-	-0-	82125	2	1690	9	N	1536	1340	1	67	5	561
*10	81540 X	81540	-0-	-0-	-0-	79706	2	1834	9	N	1667	1895	1			333
*11	74162 X	74162	-0-	-0-	-0-	72366	2	1796	9	N	1633	1516	1			450
12	98642 X	70496	-0-	-28146	-0-	69016	2	1480	9	N	1345	1517	1			278
TOTAL GAS PROD:		1,357,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,659								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		2H	RRCID -> 280532	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12415	-	16208			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	27805	-0-	27805	27805	26828	2	3	4	N	885	766	1		119
03	0	30566	-0-	30566	58371	974	9	3	4	N	1244	1318	1		45
04	93120 X	34749	-0-	-58371	-0-	29195	2	3	4	N	1104	932	1		217
05	29910 X	29910	-0-	-0-	-0-	1368	9	3	4	N	650	576	1		291
06	28170 X	26609	-0-	-1561	-0-	1214	9	3	4	N	572	543	1	3 5	317
07	29109 X	25375	-0-	-3734	-0-	29192	2	4	4	N	610	384	1	95 5	448
08	29109 X	13963	-0-	-15146	-0-	715	9	4	4	N	436	558	1	50 5	276
09	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	480	9	662	9	N	602	746	1	25 5	107
10	29109 X	12229	-0-	-16880	-0-	12068	2	292	9	N	265	197	1		175
11	26610 X	11263	-0-	-15347	-0-	11937	2	565	9	N	514	583	1		106
12	25389 X	4726	-0-	-20663	-0-	10698	2	150	9	N	136				242
TOTAL GAS PROD:		229,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,018									

SMITH SL		WELL #:		7038H	RRCID -> 280549	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11940	-	16177	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
HOBART RANCH 19				WELL #:	5H	RRCID ->	278377	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL	DEPTH	11326	PERF.11298	- 16069
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
01		48484 X	27360 -0- -21124	-0-	717 1	25596 3	N	952	558 1	490 8	217			
					1047 9									
02		45356 X	28296 -0- -17060	-0-	819 1	26026 3	N	1319	372 1	852 8	312			
					1451 9									
03		40455 X	29957 -0- -10498	-0-	899 1	27000 3	N	1871	554 1	1389 8	240			
					2058 9									
04		39150 X	25791 -0- -13359	-0-	870 1	23686 3	N	1123	553 1	671 8	139			
					1235 9									
05		34038 X	23864 -0- -10174	-0-	849 1	21807 3	N	1098	375 1	691 8	171			
					1208 9									
06		29280 X	25462 -0- -3818	-0-	870 1	23369 3	N	1112	371 1	700 8	212			
					1223 9									
07		30256 X	20658 -0- -9598	-0-	733 1	18953 3	N	884	371 1	538 8	187			
					972 9									
08		29946 X	22449 -0- -7497	-0-	891 1	20657 3	N	819	362 1	458 8	186			
					901 9									
09		25800 X	22596 -0- -3204	-0-	870 1	20600 3	N	1024	373 1	610 8	227			
					1126 9									
10		26319 X	23852 -0- -2467	-0-	899 1	21781 3	N	1065	551 1	620 8	121			
					1172 9									
11		25470 X	23050 -0- -2420	-0-	812 1	21099 3	N	1035	370 1	619 8	167			
					1139 9									
12		23343 X	22356 -0- -987	-0-	858 1	20634 3	N	785	433 1	377 8	142			
					864 9									
TOTAL GAS PROD:			295,691		TOTAL CONDENSATE PROD:			13,087						

CIMAREX ENERGY CO.				153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CASEY 10				WELL #:	1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL	DEPTH	14160	PERF.11246	- 11270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
01		365 N	365 -0- -0-	-0-	334 2	31 9	N	28						160
02		290 N	262 -0- -28	-0-	223 2	39 9	N	35						195
03		341 N	279 -0- -62	-0-	229 2	50 9	N	45	175 1					65
04		360 N	289 -0- -71	-0-	245 2	44 9	N	40						105
05		279 N	243 -0- -36	-0-	211 2	32 9	N	29						134
06		345 N	345 -0- -0-	-0-	292 2	53 9	N	48						182
07		337 N	337 -0- -0-	-0-	302 2	35 9	N	32						214
08		276 N	276 -0- -0-	-0-	242 2	34 9	N	31	175 1					70
09		360 N	292 -0- -68	-0-	259 2	33 9	N	30						100
10		341 N	288 -0- -53	-0-	249 2	39 9	N	35						135
11		328 N	328 -0- -0-	-0-	298 2	30 9	N	27						162
12		310 N	282 -0- -28	-0-	264 2	18 9	N	16						178
TOTAL GAS PROD:			3,586		TOTAL CONDENSATE PROD:			396						

PATRICK 22				WELL #:	1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.10953	- 11462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
02		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
03		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
04		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
05		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
06		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
07		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
08		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
09		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
10		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
11		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
12		14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						52
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1671	3	13	9	N	12	12 8	20
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	3	13	9	N	12	12 8	20
03		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1624	3	29	9	N	26	26 8	20
04		1620 N	1567	-0-	-53	-0-	1547	3	20	9	N	18	18 8	20
05		1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1488	3	1	9	N	1		21
06		1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530	3			N	-0-		21
07		1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-		21
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-		21
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-		21
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-		21
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	3	18	9	N	16	16 8	21
*12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			19,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			85					

-----														
HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296														
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	66 8	63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59 8	63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38 8	63
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			163					

-----														
HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157														
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1747	3	4	9	N	4	4	8			35
02		1711 N	1488	-0-	-223	-0-	1482	3	6	9	N	5	5	8			35
03		1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1683	3	10	9	N	9	9	8			35
04		1680 N	1611	-0-	-69	-0-	1605	3	6	9	N	5	5	8			35
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	N	7	7	8			35
06		1650 N	1616	-0-	-34	-0-	1610	3	6	9	N	5	5	8			35
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1682	3	4	9	N	4	4	8			35
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	3	4	9	N	4	4	8			35
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	3	4	9	N	4	4	8			35
10		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1655	3	6	9	N	5	5	8			35
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	N	5	5	8			35
*12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	3	3	9	N	3	3	8			35

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

-----

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

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

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

-----

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					14
02	1102	N	859	-0-	-243	-0-	852	3	7	9	N	6	6	8			14
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	914	3	1	9	N	1	1	8			14
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					14
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					14
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					14
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					14
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					14
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					14
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	750	3	8	9	N	7	7	8			14
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3			N	-0-					14
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 14



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	11374 - 13200				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	10746 - 10977
01	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1518	3	4 9	N	4	4 8	154
02	1479 N	1230	-0-	-249	-0-	1226	3	4 9	N	4	4 8	154
03	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1348	3	10 9	N	9	9 8	154
04	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	1314	3	6 9	N	5	5 8	154
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	3	9 9	N	8	8 8	154
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1311	3	6 9	N	5	5 8	154
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1370	3	4 9	N	4	4 8	154
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2 9	N	2	2 8	154
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3 9	N	3	3 8	154
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3 9	N	3	3 8	154
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	3	3 9	N	3	3 8	154
12	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1279	3	3 9	N	3	3 8	154

TOTAL GAS PROD: 16,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	10764 - 12620
01	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1820	3	4 9	N	4	4 8	26
02	1827 N	1614	-0-	-213	-0-	1608	3	6 9	N	5	5 8	26
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	3	9 9	N	8	8 8	26
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1809	3	7 9	N	6	6 8	26
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	3	8 9	N	7	7 8	26
06	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1732	3	6 9	N	5	5 8	26
07	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1740	3	6 9	N	5	5 8	26
08	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1705	3	4 9	N	4	4 8	26
09	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1424	3	4 9	N	4	4 8	26
10	1736 N	1176	-0-	-560	-0-	1170	3	6 9	N	5	5 8	26
11	1650 N	1023	-0-	-627	-0-	1017	3	6 9	N	5	5 8	26
12	1488 N	958	-0-	-530	-0-	955	3	3 9	N	3	3 8	26

TOTAL GAS PROD: 18,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

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

-----

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
1023 X	881	-0-	-142	-0-	878	3	3	9	N	3	3	8	52
957 X	801	-0-	-156	-0-	795	3	6	9	N	5	5	8	52
868 X	739	-0-	-129	-0-	733	3	6	9	N	5	5	8	52
872 X	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	N	2	2	8	52
868 X	675	-0-	-193	-0-	671	3	4	9	N	4	4	8	52
840 X	744	-0-	-96	-0-	742	3	2	9	N	2	2	8	52
899 X	550	-0-	-349	-0-	549	3	1	9	N	1	1	8	52
899 X	796	-0-	-103	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8	52
870 X	486	-0-	-384	-0-	486	3			N	-0-			52
775 X	450	-0-	-325	-0-	449	3	1	9	N	1	1	8	52
785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			52
806 X	343	-0-	-463	-0-	343	3			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

-----

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828	- 12441	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3		N	-0-			35
02	928 N	874	-0-	-54	-0-	874	3		N	-0-			35
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	3		N	-0-			35
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			35
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-			35
06	900 N	729	-0-	-171	-0-	729	3		N	-0-			35
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3		N	-0-			35
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			35
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			35
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	3		N	-0-			35
11	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	3		N	-0-			35
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		10,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782	- 12386
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	565	3	1 9	N	1	1 8	109
02	696 N	476	-0-	-220	-0-	476	3		N	-0-		109
03	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	3		N	-0-		109
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3		N	-0-		109
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		109
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-		109
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-		109
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		109
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	475	3	2 9	N	2		109
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-	81 1	28
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-		28
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		5,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876	- 12474
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1390	3	14 9	N	13	6 8	111
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1326	3	25 9	N	23	13 8	121
03	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1422	3	35 9	N	32	19 8	134
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1282	3	19 9	N	17	11 8	140
05	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1317	3	33 9	N	30	18 8	152
06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1382	3	19 9	N	17	9 8	160
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1407	3	19 9	N	17	10 8	167
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	3	9 9	N	8	6 8	169
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1377	3	20 9	N	18	9 8	178
10	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	1188	3	13 9	N	12	157 1	21
11	1440 N	1247	-0-	-193	-0-	1234	3	13 9	N	12	12 8	21
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1301	3	7 9	N	6	6 8	21
TOTAL GAS PROD:		16,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		205						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908	-	12466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 3		N	-0-				206
02		464 N	385	-0-	-79	-0-	383 3	2 9	N	2	2 8			206
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-				206
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-				206
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 3	2 9	N	2	2 8			206
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-				206
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	440 3	2 9	N	2	2 8			206
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-				206
09		450 N	426	-0-	-24	-0-	424 3	2 9	N	2	2 8			206
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-				206
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	445 3	2 9	N	2	2 8			206
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 3	8 9	N	7	184 1	3 8		26
TOTAL GAS PROD:		5,188				TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

HOBART RANCH 19		WELL #:		1H	RRCID ->	247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	11265	-	14657
01	10292 X	10140	-0-	-152	-0-	10018 3	122 9	N	111	86 8				139
02	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9632 3	121 9	N	110	79 8				170
03	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10443 3	206 9	N	187	157 8				200
04	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	9991 3	127 9	N	115	182 1	96 8			37
05	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10291 3	127 9	N	115	112 8				40
06	10320 X	10007	-0-	-313	-0-	9916 3	91 9	N	83	83 8				40
07	10664 X	10334	-0-	-330	-0-	10244 3	90 9	N	82	82 8				40
08	10664 X	10332	-0-	-332	-0-	10247 3	85 9	N	77	72 8				45
09	10110 X	9755	-0-	-355	-0-	9742 3	13 9	N	12					57
10	10416 X	9998	-0-	-418	-0-	9886 3	112 9	N	102	62 8				97
11	10020 X	9476	-0-	-544	-0-	9426 3	50 9	N	45					142
12	10323 X	9582	-0-	-741	-0-	9524 3	58 9	N	53	178 1				17
TOTAL GAS PROD:		120,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,092						

WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	11197	-	12809
01	6448 X	5722	-0-	-726	-0-	866 1	4773 3	N	75	19 8				200
02	6032 X	5366	-0-	-666	-0-	83 9	812 1	N	72	20 8				252
03	6200 X	5861	-0-	-339	-0-	79 9	878 1	N	110	182 1	58 8			122
04	5640 X	5604	-0-	-36	-0-	121 9	858 1	N	75	32 8				165
05	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	83 9	895 1	N	91	44 8				212
06	5670 X	5534	-0-	-136	-0-	100 9	841 1	N	73	177 1	36 8			72
07	5859 X	5459	-0-	-400	-0-	80 9	890 1	N	74	25 8				121
08	5859 X	5280	-0-	-579	-0-	81 9	872 1	N	62	21 8				162
09	5640 X	5479	-0-	-161	-0-	68 9	870 1	N	70	22 8				210
10	5828 X	5612	-0-	-216	-0-	77 9	899 1	N	69	121 1	17 8			141
11	5520 X	5279	-0-	-241	-0-	76 9	857 1	N	70	25 8				186
12	5673 X	5321	-0-	-352	-0-	77 9	883 1	N	70	183 1	16 8			57
TOTAL GAS PROD:		66,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		911						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10743	-	12867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

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

WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11260	-	12849	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

WASHITA RANCH 22		WELL #:		6H	RRCID ->	252952	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11503	-	14911
01	3565 X	2950	-0-	-615	-0-	1810	1	1098	3	N	38			169
						42	9							
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	1845	1	2119	3	N	137	81	8	225
						151	9							
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	2077	1	1840	3	N	96	60	8	261
						106	9							
04	3330 X	2357	-0-	-973	-0-	1206	1	1107	3	N	40	24	8	277
						44	9							
05	4402 X	196	-0-	-4206	-0-	149	1	39	3	N	7	184	1	6 8 94
						8	9							
06	4260 X	4016	-0-	-244	-0-	830	1	3117	3	N	63	25	8	132
						69	9							
07	4402 X	3804	-0-	-598	-0-	887	1	2843	3	N	67	30	8	169
						74	9							
08	4030 X	3603	-0-	-427	-0-	897	1	2638	3	N	62	29	8	202
						68	9							
09	4020 X	3401	-0-	-619	-0-	868	1	2470	3	N	57	27	8	232
						63	9							
10	4154 X	3554	-0-	-600	-0-	893	1	2605	3	N	51	183	1	33 8 67
						56	9							
11	4020 X	3434	-0-	-586	-0-	869	1	2490	3	N	68	35	8	100
						75	9							
12	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	894	1	2695	3	N	79	126	1	28 8 25
						87	9							

TOTAL GAS PROD: 39,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
01		9703 X	6365	-0-	-3338	-0-	6296	3	69	9	N	217
02		8845 X	5786	-0-	-3059	-0-	5724	3	62	9	N	273
03		8122 X	5832	-0-	-2290	-0-	5749	3	83	9	N	168
04		6150 X	5612	-0-	-538	-0-	5546	3	66	9	N	228
05		6355 X	5966	-0-	-389	-0-	5869	3	97	9	N	316
06		6150 X	5729	-0-	-421	-0-	5668	3	61	9	N	187
07		6200 X	5820	-0-	-380	-0-	5752	3	68	9	N	249
08		5952 X	5822	-0-	-130	-0-	5756	3	66	9	N	309
09		5760 X	5534	-0-	-226	-0-	5480	3	54	9	N	179
10		5952 X	5621	-0-	-331	-0-	5553	3	68	9	N	241
11		5730 X	5347	-0-	-383	-0-	5292	3	55	9	N	291
12		5828 X	5478	-0-	-350	-0-	5417	3	61	9	N	162
TOTAL GAS PROD:			68,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			735		

-----													
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE	
-----													
01		23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	7906	2	149	36	3	N	104
02		18212 X	18121	-0-	-91	-0-	6572	2	114	21	3	N	220
03		19623 X	19142	-0-	-481	-0-	6060	2	129	41	3	N	163
04		18990 X	17979	-0-	-1011	-0-	6963	2	108	29	3	N	149
05		19623 X	18342	-0-	-1281	-0-	12386	2	58	22	3	N	90
06		22260 X	17760	-0-	-4500	-0-	8132	2	94	70	3	N	234
07		19375 X	17974	-0-	-1401	-0-	5856	2	120	30	3	N	131
08		19127 X	17895	-0-	-1232	-0-	4464	2	132	68	3	N	279
09		17970 X	16971	-0-	-999	-0-	4563	2	123	31	3	N	164
10		18352 X	17762	-0-	-590	-0-	4545	2	131	37	3	N	237
11		17760 X	17623	-0-	-137	-0-	4698	2	127	48	3	N	213
*12		18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	5870	2	127	12	3	N	189
TOTAL GAS PROD:			221,340				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,527			

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----															
01		4805 X	4268	-0-	-537	-0-	936	1	3211	3	N	110	177	1	184
							121	9							
02		5162 X	4622	-0-	-540	-0-	882	1	3651	3	N	81			265
							89	9							
03		5518 X	4364	-0-	-1154	-0-	892	1	3366	3	N	96	182	1	179
							106	9							
04		5340 X	4439	-0-	-901	-0-	909	1	3420	3	N	100			279
							110	9							
05		5270 X	4462	-0-	-808	-0-	942	1	3433	3	N	79	184	1	174
							87	9							
06		4770 X	4245	-0-	-525	-0-	904	1	3253	3	N	80			254
							88	9							
07		4929 X	3926	-0-	-1003	-0-	942	1	2911	3	N	66	180	1	140
							73	9							
08		4588 X	4141	-0-	-447	-0-	940	1	3050	3	N	137			277
							151	9							
09		4440 X	3825	-0-	-615	-0-	897	1	2863	3	N	59	179	1	157
							65	9							
10		4464 X	3831	-0-	-633	-0-	921	1	2842	3	N	62			219
							68	9							
11		4260 X	3565	-0-	-695	-0-	909	1	2598	3	N	53			272
							58	9							
12		4154 X	3559	-0-	-595	-0-	915	1	2532	3	N	102	179	1	195
							112	9							
TOTAL GAS PROD:			49,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,025						

-----															
JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----															
01		2511 X	1820	-0-	-691	-0-	743	2	1053	3	N	22			157
							24	9							
02		2349 X	1780	-0-	-569	-0-	1314	2	445	3	N	19			176
							21	9							
03		2449 X	1984	-0-	-465	-0-	1378	2	573	3	N	30			206
							33	9							
04		2130 X	1774	-0-	-356	-0-	1297	2	442	3	N	32			238
							35	9							
05		2170 X	137	-0-	-2033	-0-	135	2	2	9	N	2	181	1	59
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			59
07		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			59
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			7,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			105						

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8587 X	8135	-0-	-452	-0-	8007	3	128	9	N	116	187	1		58
02	7975 X	7738	-0-	-237	-0-	7651	3	87	9	N	79				137
03	8370 X	7279	-0-	-1091	-0-	7180	3	99	9	N	90	183	1		44
04	8100 X	5530	-0-	-2570	-0-	5472	3	58	9	N	53				97
05	8277 X	5098	-0-	-3179	-0-	5026	3	72	9	N	65				162
06	8010 X	5110	-0-	-2900	-0-	99	1	4932	3	N	72				234
						79	9								
07	8277 X	6030	-0-	-2247	-0-	434	1	5532	3	N	58	184	1		108
						64	9								
08	7285 X	6193	-0-	-1092	-0-	429	1	5690	3	N	67				175
						74	9								
09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	420	1	5435	3	N	82	189	1		68
						90	9								
10	6045 X	5888	-0-	-157	-0-	428	1	5382	3	N	71				139
						78	9								
11	6000 X	5451	-0-	-549	-0-	420	1	4958	3	N	66				205
						73	9								
12	6200 X	6182	-0-	-18	-0-	428	1	5637	3	N	106	187	1		124
						117	9								
TOTAL GAS PROD:		74,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		925									

-----

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5456 X	3600	-0-	-1856	-0-	22	2	3517	3	N	55	182	1		96
						61	9								
02	4524 X	3296	-0-	-1228	-0-	3248	3	48	9	N	44				140
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	41	1	4524	3	N	70				210
						77	9								
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	479	1	6241	3	N	105	181	1		134
						116	9								
05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	493	1	6815	3	N	106	182	1		58
						117	9								
06	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	480	1	6803	3	N	119				177
						131	9								
07	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	490	1	6640	3	N	72	177	1		72
						79	9								
08	7440 X	7034	-0-	-406	-0-	481	1	6473	3	N	73				145
						80	9								
09	7410 X	6846	-0-	-564	-0-	467	1	6246	3	N	121	181	1		85
						133	9								
10	7657 X	7206	-0-	-451	-0-	496	1	6618	3	N	84				169
						92	9								
11	7410 X	7222	-0-	-188	-0-	479	1	6607	3	N	124	185	1		108
						136	9								
12	7223 X	7125	-0-	-98	-0-	480	1	6529	3	N	105	181	1		32
						116	9								
TOTAL GAS PROD:		75,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,078									



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	7351	-0-	-554	-0-	7253	3	98	9	N	89	191	1		138	
02	7076 X	6362	-0-	-714	-0-	6294	3	68	9	N	62				200	
03	7843 X	6683	-0-	-1160	-0-	6600	3	83	9	N	75	186	1		89	
04	7590 X	6265	-0-	-1325	-0-	6195	3	70	9	N	64				153	
05	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	6274	3	85	9	N	77				230	
06	7110 X	5880	-0-	-1230	-0-	5811	3	69	9	N	63	183	1		110	
07	6789 X	5746	-0-	-1043	-0-	5674	3	72	9	N	65				175	
08	6696 X	5555	-0-	-1141	-0-	5485	3	70	9	N	64				239	
09	6270 X	5341	-0-	-929	-0-	5277	3	64	9	N	58	186	1		111	
10	6355 X	5379	-0-	-976	-0-	5313	3	66	9	N	60				171	
11	5880 X	5015	-0-	-865	-0-	4949	3	66	9	N	60				231	
12	5735 X	5282	-0-	-453	-0-	5239	3	43	9	N	39	178	1		92	
TOTAL GAS PROD:		71,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		776								

-----

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

01	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11392	3	105	9	N	95	184	1		103	
02	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10585	3	17	9	N	15				118	
03	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11792	3	35	9	N	32				150	
04	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10772	3	114	9	N	104	178	1		76	
05	11222 X	10063	-0-	-1159	-0-	10049	3	14	9	N	13				89	
06	11460 X	9150	-0-	-2310	-0-	9075	3	75	9	N	68				157	
07	11842 X	9221	-0-	-2621	-0-	9141	3	80	9	N	73				230	
08	11842 X	8850	-0-	-2992	-0-	8819	3	31	9	N	28	180	1		78	
09	10890 X	8531	-0-	-2359	-0-	8466	3	65	9	N	59				137	
10	10075 X	8599	-0-	-1476	-0-	8500	3	99	9	N	90				227	
11	9150 X	8026	-0-	-1124	-0-	8000	3	26	9	N	24	182	1		69	
12	9207 X	8174	-0-	-1033	-0-	8117	3	57	9	N	52				121	
TOTAL GAS PROD:		115,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		653								

-----

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

01	6014 X	4226	-0-	-1788	-0-	4074	3	152	9	N	138	189	1		101	
02	5336 X	3663	-0-	-1673	-0-	3622	3	41	9	N	37				138	
03	5363 X	3057	-0-	-2306	-0-	3014	3	43	9	N	39				177	
04	4170 X	3153	-0-	-1017	-0-	3086	3	67	9	N	61				238	
05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	434	1	4358	3	N	70	183	1		125	
						77	9									
06	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	416	1	4704	3	N	75				200	
						83	9									
07	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	333	1	4622	3	N	56	179	1		77	
						62	9									
08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	451	1	4815	3	N	72				149	
						79	9									
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	394	1	4723	3	N	69	23	1		195	
						76	9									
10	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	464	1	5219	3	N	127	207	1		115	
						140	9									
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	434	1	5000	3	N	67				182	
						74	9									
*12	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	350	1	5066	3	N	69	180	1		71	
						76	9									
TOTAL GAS PROD:		56,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		880								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HUFF 16		WELL #:		6H	RRCID -> 264561	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL	DEPTH 11444	PERF.11223	- 16153				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	943 1	4627 3	N		66			155
							73 9							
02		6554 X	6411	-0-	-143	-0-	919 1	5357 3	N		123	186 1		92
							135 9							
03		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	989 1	6024 3	N		99			191
							109 9							
04		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	928 1	5944 3	N		124	185 1		130
							136 9							
05		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	932 1	5820 3	N		111	189 1		52
							122 9							
06		6900 X	6853	-0-	-47	-0-	960 1	5825 3	N		62			114
							68 9							
07		7254 X	6844	-0-	-410	-0-	981 1	5746 3	N		106			220
							117 9							
08		7254 X	7028	-0-	-226	-0-	992 1	5906 3	N		118	180 1		158
							130 9							
09		7020 X	6702	-0-	-318	-0-	960 1	5658 3	N		76	183 1		51
							84 9							
10		7068 X	6763	-0-	-305	-0-	989 1	5674 3	N		91			142
							100 9							
11		6840 X	6523	-0-	-317	-0-	960 1	5443 3	N		109			251
							120 9							
12		7037 X	6427	-0-	-610	-0-	943 1	5366 3	N		107	186 1		172
							118 9							
TOTAL GAS PROD:			80,198	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,192							

CROWN PETROLEUM CORP.		191541		WELL #:	7601	RRCID -> 165787	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL	DEPTH 14484	PERF.11216	- 14019			
THOMAS MEEK 76														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 3			N	-0-			90
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			N	-0-			90
03		1209 N	732	-0-	-477	-0-	732 3			N	-0-			90
04		1110 N	191	-0-	-919	-0-	191 3			N	-0-			90
05		1023 N	229	-0-	-794	-0-	229 3			N	-0-			90
06		720 N	194	-0-	-526	-0-	194 3			N	-0-			90
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			90
08		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3			N	-0-			90
09		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3			N	-0-			90
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3			N	-0-			90
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			90
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			4,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMAS MEEK 76		191541		WELL #:	3H	RRCID -> 277927	COMPL. DATE 09/23/2013	TOTAL	DEPTH 11283	PERF.11470	- 15446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		34047 X	34047	-0-	-0-	-0-	33523 3	524 9	N		476	577 1		333
02		31291 X	31291	-0-	-0-	-0-	30833 3	458 9	N		416	403 1		346
03		32744 X	32744	-0-	-0-	-0-	32298 3	446 9	N		405	374 1		377
04		31646 X	31646	-0-	-0-	-0-	31196 3	450 9	N		409	587 1		199
05		32126 X	32126	-0-	-0-	-0-	31661 3	465 9	N		423	398 1		224
06		30839 X	30839	-0-	-0-	-0-	30373 3	466 9	N		424	372 1		276
07		33449 X	31045	-0-	-2404	-0-	30669 3	376 9	N		342	187 1		431
08		32736 X	31007	-0-	-1729	-0-	30626 3	381 9	N		346	376 1		401
09		31650 X	29665	-0-	-1985	-0-	29336 3	329 9	N		299	379 1		321
10		32116 X	29966	-0-	-2150	-0-	29580 3	386 9	N		351	398 1		274
11		30840 X	28428	-0-	-2412	-0-	28078 3	350 9	N		318	193 1		399
12		31031 X	2922	-0-	-28109	-0-	2489 3	433 9	N		394	382 1		411
TOTAL GAS PROD:			345,726	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,603							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378					
TOLER		WELL #: 1095	RRCID -> 266580	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 12762	PERF.10670	- 10680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2016 - P/A 05/20/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRATER		WELL #: 1	RRCID -> 086226	COMPL. DATE 09/06/1979	TOTAL DEPTH 14025	PERF.11100	- 11172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	105 2		92
02	125 N	125	-0-	-0-	103 2	22 9	112
03	124 N	101	-0-	-23	101 2		98
04	93 N	93	-0-	-0-	93 2	14 1	98
05	124 N	94	-0-	-30	94 2	5 1	93
06	100 N	100	-0-	-0-	100 2		93
07	99 N	99	-0-	-0-	99 2		93
08	103 N	103	-0-	-0-	103 2		93
09	117 N	117	-0-	-0-	117 2	1 1	92
10	120 N	120	-0-	-0-	120 2		92
*11	110 N	110	-0-	-0-	110 2		92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	92
TOTAL GAS PROD:		1,167	TOTAL CONDENSATE PROD:		20		

ZYBACH 66		WELL #: 1	RRCID -> 184489	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14681	PERF.11032	- 11390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MEEK 67		WELL #: 3	RRCID -> 185320	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11186	- 11420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEEK 67		WELL #:		4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11220 -	11495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1523 N	1523	-0-	-0-	468 1	1031 2		Y	22			166
						24 9							
02		1506 N	1506	-0-	-0-	437 1	1050 2		Y	17	118 1		65
						19 9							
03		1354 N	1354	-0-	-0-	106 1	1227 2		Y	19			84
						21 9							
04		1410 N	1227	-0-	-183	1212 2	15 9		Y	14			98
05		1232 N	1232	-0-	-0-	15 1	1200 2		Y	15			113
						17 9							
06		1320 N	1146	-0-	-174	1131 2	15 9		Y	14	85 1		42
07		2270 N	2270	-0-	-0-	2257 2	13 9		Y	12			54
08		1086 N	1086	-0-	-0-	1072 2	14 9		Y	13			67
09		1091 N	1091	-0-	-0-	1079 2	12 9		Y	11			78
10		1033 N	1033	-0-	-0-	1019 2	14 9		Y	13			91
*11		1083 N	1083	-0-	-0-	1068 2	15 9		Y	14			105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:			14,551	TOTAL CONDENSATE PROD:			164						

ZYBACH 66		WELL #:		2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11142 -	11426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	179	-0-	-69	177 2	2 9		Y	2			12
02		136 N	136	-0-	-0-	136 2			Y	-0-			12
03		362 N	362	-0-	-0-	362 2			Y	-0-	2 1		10
04		225 N	225	-0-	-0-	225 2			Y	-0-			10
05		231 N	231	-0-	-0-	230 2	1 9		Y	1			11
06		184 N	184	-0-	-0-	184 2			Y	-0-	1 1		10
07		419 N	419	-0-	-0-	419 2			Y	-0-			10
08		220 N	220	-0-	-0-	220 2			Y	-0-			10
09		201 N	201	-0-	-0-	201 2			Y	-0-			10
10		205 N	205	-0-	-0-	205 2			Y	-0-			10
*11		181 N	181	-0-	-0-	181 2			Y	-0-			10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			2,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180 -	11464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1138	-0-	-40	1136 2	2 9		Y	2			14
02		1185 N	1185	-0-	-0-	1184 2	1 9		Y	1	3 1		12
03		1506 N	1506	-0-	-0-	1506 2			Y	-0-			12
04		1481 N	1481	-0-	-0-	1469 2	12 9		Y	11			23
05		1543 N	1543	-0-	-0-	1525 2	18 9		Y	16			39
06		1470 N	1347	-0-	-123	1332 2	15 9		Y	14	29 1		24
07		2963 N	2963	-0-	-0-	2950 2	13 9		Y	12			36
08		1501 N	1501	-0-	-0-	1487 2	14 9		Y	13			49
09		1401 N	1401	-0-	-0-	1390 2	11 9		Y	10			59
10		1471 N	1471	-0-	-0-	1457 2	14 9		Y	13			72
*11		1282 N	1282	-0-	-0-	1267 2	15 9		Y	14			86
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:			16,818	TOTAL CONDENSATE PROD:			106						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ZYBACH 66		WELL #: 3		RRCID -> 188774		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

MEEK 67				WELL #: 6		RRCID -> 189550		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540						
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	468	1	1176	2	Y	22					166
						24	9									
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	437	1	1200	2	Y	18	72	1			112
						20	9									
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1452	2	Y	20					132
						22	9									
04	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1457	2	14	9	Y	13					145
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1683	2	18	9	Y	16					161
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1534	2	Y	14	70	1			105
						15	9									
07	3100 N	3126	-0-	26	-0-	3113	2	13	9	Y	12					117
08	1493 N	1467	-0-	-26	-0-	1453	2	14	9	Y	13					130
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1396	2	12	9	Y	11					141
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542	2	13	9	Y	12					153
*11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15					168
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 18,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MEEK 67				WELL #: 7		RRCID -> 189551		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702						
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	312	1	402	2	Y	21	2	1			134
						23	9									
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	121	1	396	2	Y	20	105	1			49
						22	9									
03	651 N	576	-0-	-75	-0-	550	2	26	9	Y	24	17	1			56
04	630 N	530	-0-	-100	-0-	522	2	8	9	Y	7	9	1			54
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	Y	11					65
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	1	1			70
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1370	2	8	9	Y	7					77
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	Y	6					83
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	Y	7					90
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	732	2	10	9	Y	9					99
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	Y	7	49	1			57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172 - 11476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1151 N	1151	-0-	-0-	1145 2	6 9	Y	5		9
02		1160 N	1160	-0-	-0-	1159 2	1 9	Y	1	2 1	8
03		1400 N	1400	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-		8
04		1324 N	1324	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-		8
05		1413 N	1413	-0-	-0-	1412 2	1 9	Y	1		9
06		1350 N	1337	-0-	-13	1337 2		Y	-0-	2 1	7
07		2488 N	2488	-0-	-0-	2487 2	1 9	Y	1		8
08		1414 N	1414	-0-	-0-	1414 2		Y	-0-		8
09		1342 N	1342	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-		8
10		1254 N	1254	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-		8
*11		1357 N	1357	-0-	-0-	1357 2		Y	-0-		8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		15,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 - 11486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 X	525	-0-	-436	370 1	138 2	Y	15	6 1	69
02		899 X	290	-0-	-609	17 9					
03		775 N	384	-0-	-391	289 2	1 9	Y	1	7 1	63
04		510 N	310	-0-	-200	384 2		Y	-0-		63
05		237 N	237	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	38 1	25
06		360 N	233	-0-	-127	237 2		Y	-0-		25
07		473 N	473	-0-	-0-	233 2		Y	-0-		25
08		202 N	202	-0-	-0-	473 2		Y	-0-		25
09		279 N	279	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		25
10		210 N	210	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		25
*11		257 N	257	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		3,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162 - 11420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 - 11463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	20 2	1 9	Y	1	1 1	5
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-	4 1	1
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		1
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		371		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826 - 10994	
01		1488 X	82	-0-	-1406	-0-	15 1	67 2	N	-0-		94
02		1392 X	66	-0-	-1326	-0-	15 1	51 2	N	-0-		94
03		1488 X	58	-0-	-1430	-0-	58 2		N	-0-		94
04		1440 X	63	-0-	-1377	-0-	63 2		N	-0-		94
05		1488 X	64	-0-	-1424	-0-	64 2		N	-0-		94
06		90 X	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-		94
07		62 X	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		94
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		94
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		94
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		94
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162 - 11538	
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	408 1	866 2	Y	11		91
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	12 9	921 2	Y	16	2 1	105
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	18 9	1231 2	Y	13		118
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	14 9	1154 2	Y	13		131
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	14 9	1197 2	Y	13		144
06		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1 1	1048 2	Y	11	2 1	153
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	12 9	2185 2	Y	13		166
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	14 9					
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1083 2	13 9	Y	12		178
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1013 2	13 9	Y	12		190
*11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31 1	1034 2	Y	10		200
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9	10 9	Y	9	181 1	28
TOTAL GAS PROD:		13,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11074 - 11539	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	468	1	783	2	Y	1	39
							1	9					
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	437	1	942	2	Y	1	38
							1	9				2 1	
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	1194	2	Y	1	39
							1	9					
04		1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1020	2	62	9	Y	56	95
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	Y	1	96
06		1200 N	930	-0-	-270	-0-	929	2	1	9	Y	1	95
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1815	2	18	9	Y	16	111
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	832	2	52	9	Y	47	158
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-	158
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	158
*11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	775	2	46	9	Y	42	200
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	200
TOTAL GAS PROD:		12,145			TOTAL CONDENSATE PROD:		166						

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	11110 - 11573	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	477	1	526	2	Y	1	25
							1	9					
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	440	1	604	2	Y	1	25
							1	9				1 1	
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	2	Y	-0-	25
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-	25
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	25
06		690 N	251	-0-	-439	-0-	251	2			Y	-0-	24
07		682 N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	Y	1	25
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	25
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	25
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	25
*11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		6,087			TOTAL CONDENSATE PROD:		3						



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158	- 11460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	422 1	1046 2	Y	72	6 1		128
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	79 9						71
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1101 2	11 9	Y	10	67 1		71
04		1500 N	1326	-0-	-174	-0-	1465 2	22 9	Y	20	2 1		89
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1293 2	33 9	Y	30	11 1		108
06		1440 N	1252	-0-	-188	-0-	1290 2	29 9	Y	26			134
07		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	1241 2	11 9	Y	10	2 1		142
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	2521 2	20 9	Y	18	130 1		30
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1179 2	29 9	Y	26			56
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1210 2	20 9	Y	18			74
*11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1189 2	26 9	Y	24	27 1		71
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1200 2	48 9	Y	44			115
TOTAL GAS PROD:										15,485	TOTAL CONDENSATE PROD:		298

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174	- 11499	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	3 1		58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	29 1		32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	37 1		6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		49

ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077	- 11424	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 -	11520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1143 N	1143	-0-	-0-	312 1	828 2	Y	3	1 1		105
02		1058 N	1058	-0-	-0-	151 1	889 2	Y	16	83 1		38
03		1169 N	1169	-0-	-0-	1146 2	23 9	Y	21	17 1		42
04		1107 N	1107	-0-	-0-	1101 2	6 9	Y	5	8 1		39
05		1189 N	1189	-0-	-0-	1180 2	9 9	Y	8			47
06		1140 N	1121	-0-	-19	1115 2	6 9	Y	5	2 1		50
07		2062 N	2062	-0-	-0-	2056 2	6 9	Y	5			55
08		1053 N	1053	-0-	-0-	1049 2	4 9	Y	4			59
09		893 N	893	-0-	-0-	887 2	6 9	Y	5			64
10		1016 N	1016	-0-	-0-	1008 2	8 9	Y	7			71
*11		1105 N	1105	-0-	-0-	1099 2	6 9	Y	5	35 1		41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 12,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 -	11470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5651 X	5651	-0-	-0-	459 1	5179 2	Y	12			31
02		2349 X	1452	-0-	-897	119 1	1329 2	Y	4	12 1		23
03		2511 X	133	-0-	-2378	130 2	3 9	Y	3			26
04		2430 X	115	-0-	-2315	115 2		Y	-0-			26
05		2511 X	91	-0-	-2420	90 2	1 9	Y	1			27
06		2550 X	74	-0-	-2476	71 2	3 9	Y	3	2 1		28
07		1550 X	163	-0-	-1387	163 2		Y	-0-	24 1		4
08		124 X	59	-0-	-65	59 2		Y	-0-			4
09		120 X	72	-0-	-48	72 2		Y	-0-			4
10		57 N	57	-0-	-0-	55 2	2 9	Y	2			6
*11		45 N	45	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			6
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MEEK 67		WELL #:		14	RRCID ->	196361	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11088 -	11538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	10914 - 11576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	436 1	1559 2	N	19	1 1		191
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	21 9	1518 2	N	25	181 1		35
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	141 1	4 9	N	4			39
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	28 9	1499 2	N	-0-			39
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1586 2	52 9	N	47			86
06	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	1448 2		N	-0-	3 1		83
07	DLQ	G-10	3053	-0-	3053	4501	2979 2	74 9	N	67	1 1		149
08	DLQ	G-10	1497	-0-	1497	5998	1497 2		N	-0-			149
09	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	7307	1309 2		N	-0-			149
10	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	8902	1520 2	75 9	N	68	188 1		29
11	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	10483	1581 2		N	-0-			29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10483			N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 18,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11108 - 11449	
01		1364 N	888	-0-	-476	-0-	451 1	437 2	N	-0-			194
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098 2	1 9	N	1	1 1		194
03		1333 N	1059	-0-	-274	-0-	1058 2	1 9	N	1			195
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	19 1	892 2	N	9	189 1		15
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	10 9		N	-0-			15
06		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	3 1	1116 2	N	-0-			14
07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1003 2	1 9	N	1	2 1		14
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	19 1	1350 2	N	-0-			14
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	19 1	768 2	N	-0-			14
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			14
*11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1	552 2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	11119 - 11450	
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	312 1	337 2	N	28			192
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	31 9	456 2	N	15	1 1		206
03		682 N	634	-0-	-48	-0-	152 1	17 9	N	15			221
04		660 N	621	-0-	-39	-0-	617 2	4 9	N	4	185 1		40
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	670 2	11 9	N	10			50
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	940 2	23 9	N	21	1 1		70
07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1814 2	8 9	N	7			77
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	907 2	15 9	N	14			91
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	912 2	15 9	N	14			105
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	930 2	17 9	N	15			120
*11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	861 2	14 9	N	13			133
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091	- 11550					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	468	1	505	2	Y	-0-					7
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	151	1	391	2	Y	-0-	2	1			5
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	-0-	2	1			4
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					4
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	346	-0-	346	346	346	2			Y	-0-	1	1			3
07	DLQ	G-10	677	-0-	677	1023	676	2	1	9	Y	-0-					4
08	DLQ	G-10	318	-0-	318	1341	318	2			Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	322	-0-	322	1663	322	2			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	314	-0-	314	1977	314	2			Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	297	-0-	297	2274	297	2			Y	-0-					4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2274					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		5,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11020	- 11640					
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	302	1	1445	2	Y	14					146
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1350	2	30	9	Y	27	3	1			170
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1729	2	31	9	Y	28	136	1			62
04		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1654	2	29	9	Y	26					88
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1683	2	36	9	Y	33					121
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1597	2	36	9	Y	33	3	1			151
07		3100 N	3420	-0-	320	320	3394	2	26	9	Y	24					175
08		2032 N	1712	-0-	-320	-0-	1687	2	25	9	Y	23					198
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1628	2	15	9	Y	14	167	1			45
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1664	2	30	9	Y	27					72
*11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1659	2	30	9	Y	27					99
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					99
TOTAL GAS PROD:		20,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		276									

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11382	- 11717					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.11206	- 11581	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	436	1	288	2	N	1		144
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	141	1	346	2	N	8		152
03	527 N	297	-0-	-230	-0-	296	2	1	9	N	1		153
04	510 N	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-		153
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		153
06	DLQ G-10	368	-0-	368	368	368	2			N	-0-	1 1	152
07	DLQ G-10	717	-0-	717	1085	716	2	1	9	N	1		153
08	DLQ G-10	344	-0-	344	1429	344	2			N	-0-		153
09	DLQ G-10	324	-0-	324	1753	324	2			N	-0-		153
10	DLQ G-10	334	-0-	334	2087	334	2			N	-0-		153
11	DLQ G-10	373	-0-	373	2460	373	2			N	-0-		153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2460					N	NO RPT		153

TOTAL GAS PROD: 4,509

TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10885	- 11320	
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	468	1	412	2	N	2		88
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	151	1	349	2	N	9	1 1	96
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		96
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-		96
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-		96
06	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	2			N	-0-	1 1	95
07	DLQ G-10	602	-0-	602	947	601	2	1	9	N	1		96
08	DLQ G-10	342	-0-	342	1289	342	2			N	-0-		96
09	DLQ G-10	351	-0-	351	1640	351	2			N	-0-		96
10	DLQ G-10	330	-0-	330	1970	330	2			N	-0-		96
11	DLQ G-10	331	-0-	331	2301	331	2			N	-0-		96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2301					N	NO RPT		96

TOTAL GAS PROD: 4,814

TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11008	- 11410	
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	32	1	62	2	N	-0-	6 1	52
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	41	1	49	2	N	-0-	1 1	51
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	56	1	110	2	N	1		52
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	12	1	28	2	N	31		83
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	32	1	63	2	N	5		88
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	30	1	56	2	N	-0-		88
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94	2	N	-0-		88
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	N	1		89
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	4		93
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	21	1	38	2	N	23		116
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-		116
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116

TOTAL GAS PROD: 1,025

TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	509	2	N	-0-					63	
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	501	2	N	-0-		1	1		62	
03		775 N	666	-0-	-109	-0-	-0-	107	1	559	2	N	-0-					62	
04		750 N	566	-0-	-184	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-					62	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-					62	
06	DLQ	G-10	587	-0-	587	-0-	587	30	1	556	2	N	1		1	1		62	
								1	9										
07	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	-0-	1758	31	1	1140	2	N	-0-					62	
08	DLQ	G-10	680	-0-	680	-0-	2438	31	1	649	2	N	-0-					62	
09	DLQ	G-10	577	-0-	577	-0-	3015	30	1	547	2	N	-0-					62	
10	DLQ	G-10	604	-0-	604	-0-	3619	31	1	573	2	N	-0-					62	
11	DLQ	G-10	600	-0-	600	-0-	4219	48	1	552	2	N	-0-					62	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4219					N	NO RPT					62	
TOTAL GAS PROD:			7,965															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325																			
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	388	2	N	90		192	1		95	
								99	9										
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	747	2	N	52		1	1		146	
								57	9										
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	62	9	N	56					202	
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	53	9	N	48					250	
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	64	9	N	58		189	1		119	
06	DLQ	G-10	621	-0-	621	-0-	621	588	2	33	9	N	30		1	1		148	
07	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	-0-	2490	1836	2	33	9	N	30					178	
08	DLQ	G-10	815	-0-	815	-0-	3305	800	2	15	9	N	14					192	
09	DLQ	G-10	796	-0-	796	-0-	4101	763	2	33	9	N	30					222	
10	DLQ	G-10	831	-0-	831	-0-	4932	783	2	48	9	N	44		183	1		83	
11	DLQ	G-10	860	-0-	860	-0-	5792	834	2	26	9	N	24					107	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5792					N	NO RPT					107	
TOTAL GAS PROD:			10,012															TOTAL CONDENSATE PROD:	476

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330																			
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	1036	2	N	1					132	
								1	9										
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	886	2	N	13		1	1		144	
								14	9										
03		992 N	961	-0-	-31	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14					158	
04		960 N	897	-0-	-63	-0-	-0-	887	2	10	9	N	9					167	
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	28	9	N	25		184	1		8	
06	DLQ	G-10	859	-0-	859	-0-	859	859	2			N	-0-		1	1		7	
07	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	-0-	2880	2020	2	1	9	N	1					8	
08	DLQ	G-10	995	-0-	995	-0-	3875	995	2			N	-0-					8	
09	DLQ	G-10	949	-0-	949	-0-	4824	949	2			N	-0-					8	
10	DLQ	G-10	992	-0-	992	-0-	5816	992	2			N	-0-					8	
11	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	-0-	6869	1053	2			N	-0-					8	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6869					N	NO RPT					8	
TOTAL GAS PROD:			12,192															TOTAL CONDENSATE PROD:	63

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11094	- 11406		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	296	2	9	9	N	8	1	1	23
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1	23
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3			26
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2			28
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2			30
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5	1	1	34
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3			37
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3			40
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	2	8	9	N	7			47
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	N	26	5	1	68
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	8			76
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:		4,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

ZYBACH 66		WELL #:		17	RRCID ->	199993	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11246	- 11478		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112	- 11463		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		42		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	14	1	32	
03	T. A.	470	-0-	470	470	467	2	3	9	N	3	1	1	34
04	14B2 EXT	210	-0-	210	680	207	2	3	9	N	3			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	680				N	1				38
06	680 X	-0-	-0-	-680	-0-				N	4				42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	13	1		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	13	1		29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				29
TOTAL GAS PROD:		680		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379 - 11684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	556	1	1462	2	N	20		119
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	467	1	1140	2	N	3	2 1	120
03	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	107	1	1187	2	N	1		121
04	1380 N	1168	-0-	-212	-0-	30	1	1138	2	N	-0-		121
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	2	N	17		138
06	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	30	1	972	2	N	23	2 1	159
07	DLQ G-10	2105	-0-	2105	3132	31	1	2048	2	N	24		183
08	DLQ G-10	1099	-0-	1099	4231	31	1	1053	2	N	14		197
09	DLQ G-10	1070	-0-	1070	5301	33	1	1001	2	N	33		230
10	DLQ G-10	1137	-0-	1137	6438	31	1	1095	2	N	10		240
11	DLQ G-10	1035	-0-	1035	7473	30	1	988	2	N	15		255
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7473	17	9			N	NO RPT		255
TOTAL GAS PROD:		14,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100 - 11403		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360 - 11710		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190	- 11479				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	131 X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	11					11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		75		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11032	- 11410				
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	327	2	15	9	N	14					161
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10	1	1			170
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	546	2	21	9	N	19					189
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7	1	1			195
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	N	13					208
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	467	2	8	9	N	7	187	1			28
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	N	4					32
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	N	16					48
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13					61
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	584	2	21	9	N	19					80
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2					82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
TOTAL GAS PROD:		5,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		124										

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161	- 11422				
01	T. A.	2451	-0-	2451	9241	312	1	2129	2	Y	9					62
02	T. A.	1929	-0-	1929	11170	101	1	1828	2	Y	-0-					62
03	13180 X	2010	-0-	-11170	-0-	1989	2	21	9	Y	19	4	1			77
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1948	2	3	9	Y	3					80
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					80
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	Y	2					82
07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2316	2	1	9	Y	1	5	1			78
08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	Y	1					79
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	2	2	9	Y	2					81
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	Y	1	5	1			77
*11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	Y	1					78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:		22,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125 - 11304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11212 - 11490			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				4	Y	1 1	11			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y	4 1	7			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y		7			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y		7			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y		7			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y		7			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y		7			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y		7			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y		7			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y		7			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	Y		7			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	Y	NO RPT	7			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11140 - 11362			
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	407 1	316 2	Y	4			27			
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	151 1	363 2	Y	-0-			27			
03	806 N	381	-0-	-425	-0-	373 2	8 9	Y	7	1 1		33			
04	690 N	375	-0-	-315	-0-	374 2	1 9	Y	1			34			
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			34			
06	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344 2		Y	-0-			34			
07	DLQ G-10	352	-0-	352	696	352 2		Y	-0-	1 1		33			
08	DLQ G-10	292	-0-	292	988	291 2	1 9	Y	1			34			
09	DLQ G-10	267	-0-	267	1255	267 2		Y	-0-			34			
10	DLQ G-10	265	-0-	265	1520	265 2		Y	-0-	1 1		33			
11	DLQ G-10	232	-0-	232	1752	232 2		Y	-0-			33			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1752			Y	NO RPT			33			
TOTAL GAS PROD:		4,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	2	1		20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1		15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15

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

-----

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106				N	-0-				-0-
03		106 X	-0-	-0-	-0-	-106				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

-----

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				25

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	468	1	398	2	N	-0-				139
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	151	1	316	2	N	1	1	1		139
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-				139
04	480 N	314	-0-	-166	-0-	314	2			N	-0-				139
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				139
06	DLQ G-10	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-	1	1		138
07	DLQ G-10	558	-0-	558	867	557	2	1	9	N	1				139
08	DLQ G-10	243	-0-	243	1110	243	2			N	-0-				139
09	DLQ G-10	227	-0-	227	1337	227	2			N	-0-				139
10	DLQ G-10	241	-0-	241	1578	241	2			N	-0-				139
11	DLQ G-10	254	-0-	254	1832	254	2			N	-0-				139
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	1832					N	NO RPT				139
TOTAL GAS PROD:		4,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

FILLINGIM 88		WELL #:		6	RRCID ->	203250	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11154 - 11196				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34					128
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32	105	1			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	96	1			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	96	1			35
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		238									

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 - 11506				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	Y	5				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		88		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 - 11486
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21 1	15
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		15
04	270 N	81	-0-	-189	-0-	81	2	N	-0-		15
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		15
06	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	2	N	-0-		15
07	DLQ G-10	44	-0-	44	120	44	2	N	-0-		15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-		15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		634			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FILLINGIM 88		WELL #:		7	RRCID ->	204063	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11117 - 11460
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	21 1	72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		82
06	14B2 EXT	26	-0-	26	26	20	2	6 9	5		87
07	14B2 EXT	26	-0-	26	52	20	2	6 9	5	19 1	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			N	4		77
09	14B2 EXT	39	-0-	39	91	33	2	6 9	5		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	2		84
*11	91 X	-0-	-0-	-91	-0-			N	3	19 1	68
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		91			TOTAL CONDENSATE PROD:				39		

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 - 11458
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	423	1	450 2	N	1	51
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1	9		N	-0-	50
03	744 N	589	-0-	-155	-0-	472	2		N	-0-	50
04	840 N	592	-0-	-248	-0-	589	2		N	-0-	49
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-	49
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	596	2	1 9	N	1	50
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	49
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-	49
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-	49
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	49
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-	49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	555	2		N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		7,029			TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MEEK, GRANT		WELL #: 6802		RRCID -> 204469		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11799		PERF.11310 - 11655	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	468 1	1512 2	N	2		44
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	437 1	1543 2	N	1	3 1	42
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	75 1	1972 2	N	1		43
04	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	1863 2		N	-0-		43
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730 2	2 9	N	2		45
06	2040 X	1803	-0-	-237	-0-	1803 2		N	-0-	3 1	42
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3861 2	1 9	N	1		43
08	2046 X	1999	-0-	-47	-0-	1999 2		N	-0-		43
09	1860 X	1776	-0-	-84	-0-	1776 2		N	-0-		43
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-		43
11	1800 X	1743	-0-	-57	-0-	1742 2	1 9	N	1		44
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		44

TOTAL GAS PROD: 22,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MEEK, GRANT		WELL #: 6801		RRCID -> 204470		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11828		PERF.11014 - 11674	
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	468 1	949 2	N	9		228
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	437 1	991 2	N	14	187 1	55
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	75 1	1257 2	N	24		79
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1254 2	31 9	N	28		107
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1323 2	23 9	N	21		128
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1221 2	31 9	N	28	2 1	154
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2564 2	28 9	N	25		179
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		179
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1221 2	10 9	N	9		188
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1252 2	15 9	N	14	176 1	26
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1165 2	26 9	N	24		50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

FILLINGIM 88		WELL #: 5		RRCID -> 204482		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11635		PERF.11120 - 11466	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11265	- 11474	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	312 1	658 2		N	15			147
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	17 9	644 2		N	13	1 1		159
03	930 N	743	-0-	-187	-0-	14 9			N	10			169
04	960 N	724	-0-	-236	-0-	732 2	11 9		N	13	5 1		177
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	710 2	14 9		N	12			189
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	738 2	13 9		N	16	1 1		204
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	705 2	18 9		N	9			213
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	1261 2	10 9		N	3	180 1		36
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	735 2	3 9		N	13			49
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	696 2	14 9		N	7			56
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	723 2	8 9		N	2			58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	584 2	2 9		N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 8,783

TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304	- 11374
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129	- 11418
01	T. A.	295	-0-	295	395	295 2			N	-0-		-0-
02	T. A.	226	-0-	226	621	226 2			N	-0-		-0-
03	T. A.	1036	-0-	1036	1657	1034 2	2 9		N	2	2 1	-0-
04	2666 X	1009	-0-	-1657	-0-	1007 2	2 9		N	2		2
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-		2
06	T. A.	1094	-0-	1094	1094	1093 2	1 9		N	1		3
07	T. A.	1187	-0-	1187	2281	1187 2			N	-0-	2 1	1
08	T. A.	1073	-0-	1073	3354	1073 2			N	-0-		1
09	T. A.	1014	-0-	1014	4368	1013 2	1 9		N	1		2
10	T. A.	1030	-0-	1030	5398	1029 2	1 9		N	1	3 1	-0-
*11	6371 X	973	-0-	-5398	-0-	972 2	1 9		N	1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: 10,200

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11380 - 11644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	299	1	90	2	N	-0-	40
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	40
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-	40
04	360 N	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-	40
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	40
06	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-	40
07	DLQ G-10	69	-0-	69	97	69	2			N	-0-	40
08	DLQ G-10	32	-0-	32	129	32	2			N	-0-	40
09	DLQ G-10	34	-0-	34	163	34	2			N	-0-	40
10	DLQ G-10	67	-0-	67	230	67	2			N	-0-	40
11	DLQ G-10	80	-0-	80	310	80	2			N	-0-	40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11210 - 11576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-	41
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	41
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	41
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	41
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	41
06	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-	40
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-	40
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	40
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	40
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	40
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1	41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41
TOTAL GAS PROD:		3,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 13000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	7006 X	2719	-0-	-4287	-0-	633	1	2051	2	Y	32	117
02	6554 X	2520	-0-	-4034	-0-	437	1	2011	2	Y	65	56
03	3968 X	2671	-0-	-1297	-0-	468	1	2125	2	Y	71	127
04	3270 X	2518	-0-	-752	-0-	452	1	2019	2	Y	43	52
05	3193 X	2708	-0-	-485	-0-	468	1	2196	2	Y	40	92
06	DLQ G-10	2545	-0-	2545	2545	452	1	2052	2	Y	37	126
07	DLQ G-10	4787	-0-	4787	7332	468	1	4284	2	Y	32	49
08	DLQ G-10	2646	-0-	2646	9978	468	1	2147	2	Y	28	77
09	DLQ G-10	2581	-0-	2581	12559	452	1	2095	2	Y	31	108
10	DLQ G-10	2651	-0-	2651	15210	468	1	2168	2	Y	14	32
11	DLQ G-10	2749	-0-	2749	17959	452	1	2278	2	Y	17	49
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	15758					Y	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		31,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		410						



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626 - 13157
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2248	1	1027 2	N	62		215
02	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	4276	1	2100 2	N	56	182 1	89
03	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	1363	1	1359 2	N	67		156
04	3240 X	2769	-0-	-471	-0-	1608	1	1094 2	N	61		217
05	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	3764	1	2759 2	N	60	187 1	90
06	6240 X	2936	-0-	-3304	-0-	1485	1	1399 2	N	47	4 1	133
07	6448 X	4312	-0-	-2136	-0-	1398	1	2867 2	N	43		176
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	881	1	1962 2	N	37		213
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	841	1	2193 2	N	34	189 1	58
10	6448 X	2909	-0-	-3539	-0-	860	1	2015 2	N	31		89
11	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	666	1	2218 2	N	37		126
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT		126
TOTAL GAS PROD:		40,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		535						

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		11	RRCID ->	211001	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11190 - 12976
01	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	1		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
06	45 X	-0-	-0-	-45	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11116 - 13106
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	717	1	1710 2	N	-0-		108
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	386	1	1744 2	N	-0-	3 1	105
03	2325 N	1362	-0-	-963	-0-	60	1	1302 2	N	-0-		105
04	2310 N	1126	-0-	-1184	-0-	1126	2		N	-0-		105
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		105
06	1320 N	994	-0-	-326	-0-	994	2		N	-0-	2 1	103
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-		103
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		103
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		103
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		103
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	80 1	23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		14,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11120	- 13108
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	1500	1	722	2	N	2	59
02	2581 X	437	-0-	-2144	-0-	437	1			N		57
03	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	1449	1	1555	2	N	2 1	57
04	2910 X	2352	-0-	-558	-0-	1400	1	952	2	N	-0-	57
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-	57
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1758	1	1656	2	N	1 1	57
07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1699	1	3485	2	N	1	58
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	1084	1	2415	2	N	-0-	58
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	941	1	2452	2	N	-0-	58
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	1058	1	2478	2	N	1	59
11	3420 X	3150	-0-	-270	-0-	728	1	2422	2	N	-0-	59
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		30,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		1	RRCID ->	211390	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	14044	PERF.11703	- 13240
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	15	1	1412	2	N	50	274
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	78
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	79	1	1498	2	N	171 174 1	75
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	169	1	1431	2	N	-0-	75
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	19	1	1490	2	N	-0-	75
06	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	37	1	1433	2	N	-0-	75
07	DLQ G-10	1756	-0-	1756	3226	22	1	1602	2	N	120 161 1	34
08	DLQ G-10	1537	-0-	1537	4763	19	1	1518	2	N	-0-	34
09	DLQ G-10	1519	-0-	1519	6282	19	1	1500	2	N	-0-	34
10	DLQ G-10	1739	-0-	1739	8021	20	1	1586	2	N	121	155
11	DLQ G-10	1550	-0-	1550	9571	20	1	1528	2	N	2	157
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	7804	2	9			N	NO RPT	157
TOTAL GAS PROD:		17,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		464						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11180	- 12890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3472 X	2759	-0-	-713	-0-	638 1	2118 2	Y		3			70
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	151 1	3261 2	Y		39	75 1		34
03		3472 X	2875	-0-	-597	-0-	2829 2	46 9	Y		42			76
04		3360 X	2606	-0-	-754	-0-	2578 2	28 9	Y		25	69 1		32
05		3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2624 2	36 9	Y		33			65
06	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	2460	2434 2	26 9	Y		24	4 1		85
07	DLQ	G-10	5000	-0-	5000	7460	4971 2	29 9	Y		26	74 1		37
08	DLQ	G-10	2518	-0-	2518	9978	2487 2	31 9	Y		28			65
09	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	12348	2336 2	34 9	Y		31			96
10	DLQ	G-10	2437	-0-	2437	14785	2386 2	51 9	Y		46	80 1		62
11	DLQ	G-10	2518	-0-	2518	17303	2477 2	41 9	Y		37			99
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	14854			Y		NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: 31,658

TOTAL CONDENSATE PROD: 334

FILLINGIM 88		WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 4468	- 5010
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67		WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11296	- 11634
01	2945 X	1935	-0-	-1010	-0-	1192 1	736 2	N		6		23
02	2755 X	1037	-0-	-1718	-0-	437 1	599 2	N		1	2 1	22
03	2945 X	743	-0-	-2202	-0-	90 1	652 2	N		1		23
04	2790 X	539	-0-	-2251	-0-	1 1	538 2	N		-0-		23
05	2542 X	746	-0-	-1796	-0-	2 1	744 2	N		-0-		23
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N		-0-	1 1	22
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1672 2	10 9	N		9		31
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	783 2	20 9	N		18		49
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N		-0-		49
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826 2	1 9	N		1		50
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1 1	729 2	N		35		85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39 9		N		NO RPT		85

TOTAL GAS PROD: 10,606

TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MEEK 67		WELL #:		18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	11044 - 12976			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2077 N	908	-0-	-1169	-0-	101 1	806 2	Y	1			62			
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	29 1	707 2	Y	4	2	1	64			
03	1922 N	875	-0-	-1047	-0-	875 2		Y	-0-	51	1	13			
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915 2	3 9	Y	3			16			
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658 2	2 9	Y	2			18			
06	840 N	650	-0-	-190	-0-	650 2		Y	-0-	1	1	17			
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226 2	3 9	Y	3			20			
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 2	2 9	Y	2			22			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550 2	1 9	Y	1	18	1	5			
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			5			
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			5			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5			
TOTAL GAS PROD:		8,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315 - 12725			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	1797 1	1934 2	N	17			136			
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	1375 1	1849 2	N	5	2	1	139			
03	2821 X	2542	-0-	-279	-0-	253 1	2246 2	N	39			178			
04	2730 X	1869	-0-	-861	-0-	1869 2		N	-0-			178			
05	2821 X	1819	-0-	-1002	-0-	1788 2	31 9	N	28			206			
06	DLQ G-10	1754	-0-	1754	1754	1707 2	47 9	N	43	186	1	63			
07	DLQ G-10	3524	-0-	3524	3524	3516 2	8 9	N	7			70			
08	DLQ G-10	1659	-0-	1659	6937	1655 2	4 9	N	4			74			
09	DLQ G-10	1598	-0-	1598	8535	1596 2	2 9	N	2			76			
10	DLQ G-10	1665	-0-	1665	10200	1590 2	75 9	N	68			144			
11	DLQ G-10	1408	-0-	1408	11608	1372 2	36 9	N	33			177			
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	10523			N	NO RPT			177			
TOTAL GAS PROD:		24,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		246									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287 - 12994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2077 N	1305	-0-	-772	-0-	493 1	787 2	N	23			202
							25 9						
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	562 2	1 9	N	1	2 1		201
03		1178 N	404	-0-	-774	-0-	403 2	1 9	N	1			202
04		1260 N	281	-0-	-979	-0-	281 2		N	-0-	19 1		183
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			183
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	1 1		182
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			182
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			182
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			182
*10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	135 1		47
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			4,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	312 1	795 2	N	41			227
							45 9						
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	101 1	682 2	N	22	50 1		199
							24 9						
03		1054 N	782	-0-	-272	-0-	765 2	17 9	N	15	1 1		213
04		1110 N	732	-0-	-378	-0-	713 2	19 9	N	17	185 1		45
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	871 2	7 9	N	6			51
06	DLQ	G-10	795	-0-	795	795	781 2	14 9	N	13			64
07	DLQ	G-10	781	-0-	781	1576	768 2	13 9	N	12	47 1		29
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	2205	618 2	11 9	N	10			39
09	DLQ	G-10	644	-0-	644	2849	630 2	14 9	N	13			52
10	DLQ	G-10	630	-0-	630	3479	623 2	7 9	N	6	2 1		56
11	DLQ	G-10	570	-0-	570	4049	562 2	8 9	N	7	46 1		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4049			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			8,400	TOTAL CONDENSATE PROD:			162						

GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 - 5016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4530 - 5970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10052 - 12867
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5

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

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.11314 - 1	
01	3782 X	3032	-0-	-750	-0-	1744	1	1222	2	N	60	163
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	1787	1	1740	2	N	71	231
03	3410 X	3037	-0-	-373	-0-	1579	1	1386	2	N	65	106
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	1663	1	1852	2	N	70	176
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	1480	1	1920	2	N	79	255
06	3330 X	3201	-0-	-129	-0-	1512	1	1637	2	N	47	116
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1309	1	2531	2	N	47	163
08	3441 X	2258	-0-	-1183	-0-	1141	1	1067	2	N	45	208
09	3330 X	1974	-0-	-1356	-0-	1116	1	784	2	N	67	90
10	3441 X	2811	-0-	-630	-0-	1263	1	1501	2	N	43	133
11	3210 X	2998	-0-	-212	-0-	1402	1	1515	2	N	74	207
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	81	9			N	NO RPT	207

TOTAL GAS PROD: 33,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 4010		RRCID -> 213492	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11058	- 12810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1652 X	438	-0-	-1214	-0-	438	2	N	-0-		-0-
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6 9 N	5		5
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2 9 N	2		7
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	435	2	2 9 N	2	8 1	1
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		1
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2 9 N	2		3
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2 9 N	2		5
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2 9 N	2	5 1	2
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2 9 N	2		4
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1 9 N	1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		5,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

LOHBERGER 25		WELL #: 2		RRCID -> 213631		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1922 N	994	-0-	-928	-0-	11	1	975 2 N	7		27
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	8	9	703 2 N	7		34
03	961 N	439	-0-	-522	-0-	8	9	427 2 N	5		39
04	960 N	333	-0-	-627	-0-	6	9	323 2 N	5		44
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	319 2 N	7		51
06	DLQ G-10	308	-0-	308	308	4	1	298 2 N	5		56
07	DLQ G-10	241	-0-	241	549	3	1	238 2 N	-0-		56
08	DLQ G-10	326	-0-	326	875	4	1	322 2 N	-0-		56
09	DLQ G-10	266	-0-	266	1141	3	1	263 2 N	-0-		56
10	DLQ G-10	300	-0-	300	1441	4	1	296 2 N	-0-		56
11	DLQ G-10	333	-0-	333	1774	4	1	329 2 N	-0-		56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1774			N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		4,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

ZYBACH 65		WELL #: 14		RRCID -> 214554		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3 9 N	3		14
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		14
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1 9 N	1		15
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	13 1	2
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		2
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-		2
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		2
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9 N	1		3
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		3
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		3
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		1,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.11096	- 13232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	1495	-0-	-768	-0-	477 1	1017 2	N	1			49
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	753 2	1 9	N	1	2 1		48
03		2294 N	918	-0-	-1376	-0-	918 2		N	-0-			48
04		1440 N	930	-0-	-510	-0-	929 2	1 9	N	1			49
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	960 2	4 9	N	4			53
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1006 2	13 9	N	12	2 1		63
07		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2068 2	17 9	N	15			78
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	954 2	14 9	N	13			91
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			91
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	933 2	2 9	N	2			93
*11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	873 2	2 9	N	2			95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		11,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11126	- 12874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	857 1	430 2	Y	5	37 1		38
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	101 1	1510 2	Y	5	1 1		42
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	16 1	1650 2	Y	5			47
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1525 2	7 9	Y	6			53
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440 2	3 9	Y	3			56
06	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	1205	1199 2	6 9	Y	5	2 1		59
07	DLQ	G-10	2577	-0-	2577	3782	2565 2	12 9	Y	11	37 1		33
08	DLQ	G-10	1349	-0-	1349	5131	1338 2	11 9	Y	10			43
09	DLQ	G-10	1291	-0-	1291	6422	1280 2	11 9	Y	10			53
10	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	7850	1424 2	4 9	Y	4			57
11	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	9254	1397 2	7 9	Y	6	34 1		29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9254			Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		16,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.11192	- 13661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	811 1	700 2	N	28			235
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	31 9	361 2	N	5	184 1		56
03		1736 N	1314	-0-	-422	-0-	60 1	1274 2	N	18			74
04		1500 N	652	-0-	-848	-0-	20 9		N	-0-	19 1		55
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	652 2		N	1			56
06		1260 N	695	-0-	-565	-0-	699 2	1 9	N	-0-	1 1		55
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			55
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			55
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	623 2	1 9	N	1			56
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			56
*11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	550 2	31 9	N	28	57 1		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		8,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.11061 - 12919		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-			5
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			N	-0-			5
03	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1169 2	21 9		N	19	14 1		10
04	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	1055 2	1 9		N	1			11
05	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1083 2	1 9		N	1	6 1		6
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-			6
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005 2	2 9		N	2			8
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9		N	1			9
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028 2	2 9		N	2	4 1		7
*10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 2	2 9		N	2			9
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938 2	1 9		N	1			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		11,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11250 - 13034		
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1580 1	2222 2		N	5			231
02	3393 X	3362	-0-	-31	-0-	822 1	2494 2		N	42	186 1		87
03	3627 X	2841	-0-	-786	-0-	673 1	2148 2		N	18			105
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	694 1	2948 2		N	39			144
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	635 1	3778 2		N	66			210
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	694 1	2563 2		N	37	187 1		60
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	631 1	5112 2		N	35			95
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	644 1	2459 2		N	35			130
09	3000 X	2662	-0-	-338	-0-	654 1	1976 2		N	29			159
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	673 1	2389 2		N	40			199
*11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	694 1	2671 2		N	21			220
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			220
TOTAL GAS PROD:		39,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		367							

TREADWELL 35		WELL #:		3	RRCID ->	217358	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11530 - 13600		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2948	-0-	-90	-0-	1709	1	1232	2	Y	6	66	1	62
02		2697 X	2069	-0-	-628	-0-	101	1	1959	2	Y	8	2	1	68
03		2852 X	1979	-0-	-873	-0-	19	1	1952	2	Y	7			75
04		2850 X	1945	-0-	-905	-0-	1934	2	11	9	Y	10			85
05		2945 X	1777	-0-	-1168	-0-	1771	2	6	9	Y	5			90
06	DLQ	G-10	1598	-0-	1598		1589	2	9	9	Y	8	3	1	95
07	DLQ	G-10	3342	-0-	3342		4940	2	20	9	Y	18	59	1	54
08	DLQ	G-10	1520	-0-	1520		6460	2	15	9	Y	14			68
09	DLQ	G-10	1448	-0-	1448		7908	2	19	9	Y	17			85
10	DLQ	G-10	1591	-0-	1591		9499	2	8	9	Y	7			92
11	DLQ	G-10	1601	-0-	1601	11100	1592	2	9	9	Y	8	55	1	45
12		1209 X NO RPT		-0-	-1209		9891				Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 21,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388															
01		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	327	1	2212	2	N	112			155
02		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	584	1	1895	2	N	22			177
03		2201 X	2040	-0-	-161	-0-	485	1	1530	2	N	23			200
04		2580 X	1454	-0-	-1126	-0-	698	1	739	2	N	15			215
05		2666 X	936	-0-	-1730	-0-	657	1	266	2	N	12			227
06	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	242	1	20	9	N	18			245
07	DLQ	G-10	170	-0-	170	432	2	1	162	2	N	5			250
08	DLQ	G-10	50	-0-	50	482	1	1	49	2	N	-0-			250
09	DLQ	G-10	164	-0-	164	646	2	1	160	2	N	2			252
10	DLQ	G-10	237	-0-	237	883	3	1	220	2	N	13			265
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	1094	3	1	200	2	N	7			272
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	1094	8	9			N	NO RPT			272

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144															
01	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.11044	- 13634	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	420	1	755	2	N	38		146
02	2349 X	960	-0-	-1389	-0-	42	9	861	2	N	17	2 1	161
03	2077 N	1006	-0-	-1071	-0-	80	1	25	9	N	23		184
04	1170 N	761	-0-	-409	-0-	19	9	11	9	N	10	21 1	173
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	981	2	26	9	N	24		197
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	750	2	15	9	N	14	177 1	34
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1000	2	19	9	N	17		51
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	877	2	22	9	N	20		71
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10		81
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	N	15	52 1	44
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	695	2	10	9	N	9		53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	634	2			N	NO RPT		53

TOTAL GAS PROD: 10,435

TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.11194	- 13640	
01	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	1029	1	2351	2	N	21		125
02	3190 X	3117	-0-	-73	-0-	23	9	2174	2	N	8	5 1	128
03	3844 X	2958	-0-	-886	-0-	934	1	2237	2	N	16		144
04	3720 X	2419	-0-	-1301	-0-	9	9	1893	2	N	11	18 1	137
05	3472 X	292	-0-	-3180	-0-	703	1	7	9	N	6		143
06	3300 X	186	-0-	-3114	-0-	18	9	186	2	N	-0-	3 1	140
07	3317 X	123	-0-	-3194	-0-	514	1	123	2	N	-0-		140
08	2945 X	52	-0-	-2893	-0-	12	9	51	2	N	1		141
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	285	2			N	-0-		141
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-		141
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	123	2			N	-0-	106 1	36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51	2			N	NO RPT		36

TOTAL GAS PROD: 12,550

TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11192	- 13686	
01	1333 X	1162	-0-	-171	-0-	1116	2	46	9	N	42	180 1	96
02	1247 X	872	-0-	-375	-0-	859	2	13	9	N	12	2 1	106
03	961 N	938	-0-	-23	-0-	917	2	21	9	N	19		125
04	1110 N	850	-0-	-260	-0-	822	2	28	9	N	25	22 1	128
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	698	2	24	9	N	22		150
06	900 N	838	-0-	-62	-0-	821	2	17	9	N	15	1 1	164
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1466	2	10	9	N	9		173
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	665	2	46	9	N	42		215
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	673	2	10	9	N	9	176 1	48
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	N	9		57
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7		64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		64

TOTAL GAS PROD: 9,637

TOTAL CONDENSATE PROD: 211

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091	- 13676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	2848	-0-	-500	-0-	1022 1	1794 2	N	29			62
							32 9						
02		2552 X	2518	-0-	-34	-0-	792 1	1714 2	N	11	3 1		70
							12 9						
03		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	708 1	2368 2	N	19			89
							21 9						
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	694 1	2344 2	N	25			114
							28 9						
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	717 1	2465 2	N	32			146
							35 9						
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	694 1	2349 2	N	29	4 1		171
							32 9						
07		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	706 1	4706 2	N	58	178 1		51
							64 9						
08		3162 X	3089	-0-	-73	-0-	717 1	2342 2	N	27			78
							30 9						
09		3060 X	2973	-0-	-87	-0-	694 1	2225 2	N	49			127
							54 9						
10		3224 X	758	-0-	-2466	-0-	717 1	41 9	N	37			164
11		3090 X	720	-0-	-2370	-0-	694 1	26 9	N	24			188
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:			30,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			340				

HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553	- 13388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5704 X	3579	-0-	-2125	-0-	378 1	3169 2	N	29	187 1		35
							32 9						
02		5191 X	3814	-0-	-1377	-0-	360 1	3435 2	N	17			52
							19 9						
03		5084 X	4244	-0-	-840	-0-	281 1	3940 2	N	21			73
							23 9						
04		4620 X	4022	-0-	-598	-0-	50 1	3931 2	N	37			110
							41 9						
05		4402 X	4094	-0-	-308	-0-	51 1	4018 2	N	23			133
							25 9						
06	DLQ	G-10	3904	-0-	3904	3904	50 1	3839 2	N	14			147
							15 9						
07	DLQ	G-10	4201	-0-	4201	8105	56 1	4116 2	N	26			173
							29 9						
08	DLQ	G-10	4264	-0-	4264	12369	53 1	4187 2	N	22			195
							24 9						
09	DLQ	G-10	3527	-0-	3527	15896	45 1	3460 2	N	20			215
							22 9						
10	DLQ	G-10	4110	-0-	4110	20006	52 1	4038 2	N	18			233
							20 9						
11	DLQ	G-10	3981	-0-	3981	23987	52 1	3910 2	N	17			250
							19 9						
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	19709			N	NO RPT			250
TOTAL GAS PROD:			43,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			244				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131												
ZYBACH 65			WELL #:	18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198	- 13738				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	742	1	1027	2	N	25			155	
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	28	9							155	
03		1984 N	845	-0-	-1139	-0-	50	1							155	
04		1740 N	968	-0-	-772	-0-	2	9							155	
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	844	2		1	9	N			156	
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	961	2		7	9	N		15	147	
07		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1061	2		30	9	N			174	
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1009	2		14	9	N		2	185	
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	2160	2				N			185	
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	1037	2				N			185	
*11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	908	2				N			185	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	858	2				N			185	
							843	2		1	9	N		108	1	78
												N				78
TOTAL GAS PROD:			12,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			75							

HEMPHILL WALSER 11			WELL #:	16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159	- 12992				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	1859	1	1755	2	Y	10		31	1	37
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	11	9								40
03		2945 X	1362	-0-	-1583	-0-	101	1								40
04		2850 X	1322	-0-	-1528	-0-	6	9								44
05		2945 X	1298	-0-	-1647	-0-	13	1								44
06	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	-0-	4	9			Y	6				50
07	DLQ	G-10	2353	-0-	2353	-0-	1294	2			Y	4				54
08	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	-0-	1117	2			Y	4				56
09	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	-0-	3474	2		12	9	Y		11		32
10	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	-0-	4626	2		9	9	Y		8		40
11	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	-0-	5740	2		11	9	Y		10		50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6972	2		4	9	Y		4		54
							8211	2		6	9	Y		5		27
							8211	2				Y		NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			17,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			71							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299										COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2201 N	1096	-0-	-1105	-0-	320	1	776	2	N	-0-		38	
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	298	1	577	2	N	-0-		38	
03		992 N	948	-0-	-44	-0-	319	1	625	2	N	4		42	
04		1050 N	680	-0-	-370	-0-	58	1	621	2	N	1		43	
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	637	2	N	-0-		43	
06	DLQ	G-10	631	-0-	631	631	8	1	623	2	N	-0-		43	
07	DLQ	G-10	604	-0-	604	1235	8	1	596	2	N	-0-		43	
08	DLQ	G-10	633	-0-	633	1868	8	1	623	2	N	2		45	
09	DLQ	G-10	686	-0-	686	2554	9	1	677	2	N	-0-		45	
10	DLQ	G-10	648	-0-	648	3202	8	1	640	2	N	-0-		45	
11	DLQ	G-10	633	-0-	633	3835	21	1	612	2	N	-0-		45	
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	3835					N	NO RPT		45	

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726										COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050		
01		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858										COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610		
01		899 N	361	-0-	-538	-0-	151	1	186	2	Y	22		121	
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	Y	11	1 1	131	
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	Y	8		139	
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	Y	15	17 1	137	
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	435	2	12	9	Y	11		148	
06		570 N	512	-0-	-58	-0-	501	2	11	9	Y	10	1 1	157	
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	Y	14		171	
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4		175	
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	359	2	14	9	Y	13		188	
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	Y	7	131 1	64	
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1		65	
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65	

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL	DEPTH	13845	PERF.11104	- 13248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2542 N	2271	-0-	-271	-0-	895 1	1310 2	N	60	14 1		205
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	66 9						170
03		2728 N	726	-0-	-2002	-0-	826 2	1 9	N	1	36 1		171
04		2190 N	625	-0-	-1565	-0-	725 2	1 9	N	1			171
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			175
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1003 2	4 9	N	4			210
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	992 2	41 9	N	37	2 1		215
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	1849 2	29 9	N	26	21 1		33
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	881 2	2 9	N	2	184 1		45
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	754 2	13 9	N	12			39
*11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	195 2	6 9	N	5	11 1		48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	697 2	10 9	N	9			48
TOTAL GAS PROD:													10,925
TOTAL CONDENSATE PROD:													157

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL	DEPTH	13414	PERF.11152	- 11308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	341 1	2627 2	Y	7	184 1		94
02		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	8 9						94
03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	101 1	1934 2	Y	3	3 1		116
04		2040 N	1925	-0-	-115	-0-	3 9						128
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1980 2	24 9	Y	22			148
06	DLQ	G-10	1676	-0-	1676	-0-	1912 2	13 9	Y	12			154
07	DLQ	G-10	3250	-0-	3250	-0-	1798 2	22 9	Y	20	3 1		166
08	DLQ	G-10	1556	-0-	1556	-0-	1666 2	10 9	Y	9			169
09	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	-0-	4926 2	13 9	Y	12			186
10	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	-0-	6482 2	3 9	Y	3			190
11	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	-0-	7959 2	19 9	Y	17			190
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	1617 2	4 9	Y	4			190
TOTAL GAS PROD:													21,903
TOTAL CONDENSATE PROD:													109

ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL	DEPTH	13890	PERF.11040	- 13574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2480 N	1809	-0-	-671	-0-	849 1	929 2	N	28	23 1		162
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	31 9						179
03		2418 N	1181	-0-	-1237	-0-	226 1	933 2	N	22	5 1		227
04		1740 N	940	-0-	-800	-0-	24 9						33
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	1103 2	78 9	N	71	23 1		58
06		1140 N	795	-0-	-345	-0-	923 2	17 9	N	15	209 1		79
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	818 2	28 9	N	25			94
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	770 2	25 9	N	23	2 1		108
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	1687 2	20 9	N	18	3 1		128
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	804 2	15 9	N	14			131
*11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	667 2	22 9	N	20	15 1		133
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	628 2	20 9	N	18			133
TOTAL GAS PROD:													11,138
TOTAL CONDENSATE PROD:													256

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 - 13016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 - 12963		
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-		48	
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		48	
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1575	2	48 9	N	44	32 1	60	
04	1620 N	1592	-0-	-28	-0-	1578	2	14 9	N	13		73	
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1672	2	26 9	N	24	42 1	55	
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		55	
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1566	2	54 9	N	49		104	
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17 9	N	15		119	
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17 9	N	15	70 1	64	
*10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1820	2	25 9	N	23		87	
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1725	2	19 9	N	17		104	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104	
TOTAL GAS PROD:		18,366					TOTAL CONDENSATE PROD:		200				

DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 - 13828		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132	- 13010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1829 N	1516	-0-	-313	-0-	1516 2			N	-0-		73
02		1363 N	1310	-0-	-53	-0-	1310 2			N	-0-		73
03		1705 N	1453	-0-	-252	-0-	1395 2	58 9	N	53	38 1		88
04		1470 N	1384	-0-	-86	-0-	1364 2	20 9	N	18			106
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1403 2	22 9	N	20	46 1		80
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			80
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1254 2	30 9	N	27			107
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1332 2	12 9	N	11			118
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1575 2	14 9	N	13	44 1		87
*10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1311 2	10 9	N	9			96
*11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1289 2	6 9	N	5			101
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:		15,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		156							

PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086	- 12900	
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2			N	-0-		20
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-		20
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1806 2	88 9	N	80	58 1		42
04		1980 N	1668	-0-	-312	-0-	1637 2	31 9	N	28			70
05		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1703 2	31 9	N	28	69 1		29
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			29
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1536 2	34 9	N	31			60
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1578 2	25 9	N	23			83
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1723 2	30 9	N	27	63 1		47
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581 2	11 9	N	10			57
*11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1505 2	42 9	N	38			95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		18,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		265							

MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	- 13674	
01		3627 X	3494	-0-	-133	-0-	1115 1	2353 2	N	24			93
02		3190 X	2270	-0-	-920	-0-	437 1	1800 2	N	30	5 1		118
03		3565 X	2370	-0-	-1195	-0-	106 1	2235 2	N	26			144
04		3450 X	1866	-0-	-1584	-0-	29 9	3 1	N	16			160
05		3565 X	1894	-0-	-1671	-0-	1871 2	23 9	N	21			181
06		2220 X	1714	-0-	-506	-0-	1700 2	14 9	N	13	3 1		191
07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3391 2	7 9	N	6			197
08		2294 X	1410	-0-	-884	-0-	1382 2	28 9	N	25			222
09		1860 X	1398	-0-	-462	-0-	1372 2	26 9	N	24	180 1		66
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1719 2	20 9	N	18			84
*11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1162 2	14 9	N	13			97
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		22,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		216							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083	- 13596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196	- 13370
01	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	1337	1	1996	2	N	96	219 1 89
						106	9					
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	1705	1	1710	2	N	162	9 1 242
						178	9					
03	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	1540	1	2519	2	N	187	308 1 121
						206	9					
04	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	1076	1	2469	2	N	128	121 1 128
						141	9					
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	1168	1	2307	2	N	125	253
						138	9					
06	4140 X	3500	-0-	-640	-0-	1180	1	2203	2	N	106	187 1 172
						117	9					
07	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1298	1	4690	2	N	103	141 1 134
						113	9					
08	4278 X	3705	-0-	-573	-0-	1344	1	2271	2	N	82	216
						90	9					
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	1320	1	2339	2	N	81	297
						89	9					
10	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	1186	1	2171	2	N	139	269 1 167
						153	9					
11	3510 X	2326	-0-	-1184	-0-	584	1	1673	2	N	63	230
						69	9					
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT	230

TOTAL GAS PROD: 41,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020	- 13342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2821 X	589	-0-	-2232	-0-	581	1	8	9	N	7	52
02	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	2418	1	1545	2	N	15	66
						17	9					
03	2821 X	1631	-0-	-1190	-0-	807	1	783	2	N	37	103
						41	9					
04	2730 X	551	-0-	-2179	-0-	340	1	183	2	N	25	128
						28	9					
05	2480 X	1292	-0-	-1188	-0-	773	1	475	2	N	40	168
						44	9					
06	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	930	1	1241	2	N	20	187
						22	9				1 1	
07	DLQ G-10	3666	-0-	3666	5859	740	1	2905	2	N	19	206
						21	9					
08	DLQ G-10	1960	-0-	1960	7819	828	1	1085	2	N	43	66
						47	9				183 1	
09	DLQ G-10	1673	-0-	1673	9492	756	1	898	2	N	17	83
						19	9					
10	DLQ G-10	1410	-0-	1410	10902	606	1	774	2	N	27	110
						30	9					
11	DLQ G-10	3738	-0-	3738	14640	1939	1	1764	2	N	32	142
						35	9					
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	13307					N	NO RPT	142
TOTAL GAS PROD:		22,683									TOTAL CONDENSATE PROD:	282

-----												
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256												
01	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	1499	1	1123	2	Y	9	55
						10	9					
02	2755 X	1647	-0-	-1108	-0-	101	1	1538	2	Y	7	61
						8	9				1 1	
03	2945 X	2015	-0-	-930	-0-	19	1	1989	2	Y	6	67
						7	9					
04	2550 X	1942	-0-	-608	-0-	1932	2	10	9	Y	9	76
05	2635 X	1901	-0-	-734	-0-	1895	2	6	9	Y	5	81
06	DLQ G-10	1790	-0-	1790	1790	1782	2	8	9	Y	7	85
07	DLQ G-10	3659	-0-	3659	5449	3641	2	18	9	Y	16	48
08	DLQ G-10	1787	-0-	1787	7236	1772	2	15	9	Y	14	62
09	DLQ G-10	1650	-0-	1650	8886	1635	2	15	9	Y	14	76
10	DLQ G-10	1897	-0-	1897	10783	1869	2	28	9	Y	25	101
11	DLQ G-10	2051	-0-	2051	12834	1900	2	151	9	Y	137	238
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	11067					Y	NO RPT	238
TOTAL GAS PROD:		22,971									TOTAL CONDENSATE PROD:	249

-----												
ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11900 - 13966			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	312 1	554 2		N		13			59
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	14 9	292 1	539 2	N		4			63
03		868 N	822	-0-	-46	-0-	4 9	221 1	597 2	N		4			67
04		840 N	528	-0-	-312	-0-	4 9	515 2	13 9	N		12			79
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	2 2	521 2	12 9	N		11			90
06		810 N	529	-0-	-281	-0-	2 2	519 2	10 9	N		9			99
07		558 N	525	-0-	-33	-0-	2 2	519 2	6 9	N		5			104
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	2 2	526 2	10 9	N		9			113
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	2 2	519 2	15 9	N		14			127
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	1 1	261 1	511 2	N		5			132
*11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	6 9	302 1	487 2	N		4			136
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9			N		NO RPT			136
TOTAL GAS PROD:			7,293	TOTAL CONDENSATE PROD:			90								

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11160 - 13420			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	345 1	3924 2		N		18			137
02		3596 X	3291	-0-	-305	-0-	20 9	292 1	2986 2	N		12	5 1		144
03		4030 X	3088	-0-	-942	-0-	13 9	70 1	2989 2	N		26			170
04		4140 X	3484	-0-	-656	-0-	29 9	3438 2	46 9	N		42			212
05		4278 X	3877	-0-	-401	-0-	2 2	3815 2	62 9	N		56			268
06	DLQ	G-10	3349	-0-	3349	-0-	2 2	3312 2	37 9	N		34	189 1		113
07	DLQ	G-10	6843	-0-	6843	10192	2 2	6808 2	35 9	N		32			145
08	DLQ	G-10	3494	-0-	3494	13686	2 2	3462 2	32 9	N		29			174
09	DLQ	G-10	3168	-0-	3168	16854	2 2	3139 2	29 9	N		26			200
10	DLQ	G-10	3528	-0-	3528	20382	2 2	3502 2	26 9	N		24			224
11	DLQ	G-10	2660	-0-	2660	23042	2 2	2628 2	32 9	N		29	179 1		74
12		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	19539				N		NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:			41,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			328								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222	- 13040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	3420	-0-	-1292	-0-	1076	1	2327	2	N	15		169
						17	9						
02	4408 X	4253	-0-	-155	-0-	946	1	3264	2	N	39	4 1	204
						43	9						
03	4712 X	4336	-0-	-376	-0-	787	1	3491	2	N	53		257
						58	9						
04	4560 X	4547	-0-	-13	-0-	704	1	3793	2	N	45		302
						50	9						
05	4712 X	4639	-0-	-73	-0-	717	1	3849	2	N	66	187 1	181
						73	9						
06	DLQ G-10	4439	-0-	4439	4439	674	1	3715	2	N	45	6 1	220
						50	9						
07	DLQ G-10	8126	-0-	8126	12565	717	1	7355	2	N	49		269
						54	9						
08	DLQ G-10	4748	-0-	4748	17313	717	1	3967	2	N	58	180 1	147
						64	9						
09	DLQ G-10	4629	-0-	4629	21942	694	1	3879	2	N	51		198
						56	9						
10	DLQ G-10	4430	-0-	4430	26372	717	1	3677	2	N	33		231
						36	9						
11	DLQ G-10	4314	-0-	4314	30686	672	1	3588	2	N	49	180 1	100
						54	9						
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	26625					N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		51,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		503					

MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180	- 13270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144	- 12318
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1	69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 23 RRCID -> 230242 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11178 - 12992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	1	105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	76	1	107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	1	98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

HUNTER 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698														
01		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1221	1	1076	2	N	1		44
02		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1146	1	1031	2	N	-0-		44
03		2232 X	1760	-0-	-472	-0-	688	1	1072	2	N	-0-		44
04		0 W	1057	-0-	1057	1057	13	1	1044	2	N	-0-		44
05		0 W	954	-0-	954	2011	11	1	943	2	N	-0-		44
06		0 W	932	-0-	932	2943	12	1	920	2	N	-0-		44
07		0 W	988	-0-	988	3931	14	1	974	2	N	-0-		44
08		0 W	1074	-0-	1074	5005	13	1	1061	2	N	-0-		44
09		0 W	588	-0-	588	5593	7	1	581	2	N	-0-		44
10		0 W	938	-0-	938	6531	12	1	926	2	N	-0-		44
11		0 W	902	-0-	902	7433	12	1	890	2	N	-0-		44
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7433					N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:			13,668			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 20		RRCID -> 231014		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11132 - 13032			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6045 X	2149	-0-	-3896	-0-	1242	1	830	2	N	70		249
02	5365 X	3370	-0-	-1995	-0-	101	1	3236	2	N	30	183 1	96
03	6014 X	2187	-0-	-3827	-0-	21	1	2130	2	N	33		129
04	5820 X	2137	-0-	-3683	-0-	2118	2	19	9	N	17		146
05	6014 X	2063	-0-	-3951	-0-	2038	2	25	9	N	23		169
06	DLQ G-10	1923	-0-	1923		1900	2	23	9	N	21	4 1	186
07	DLQ G-10	3711	-0-	3711		5634	2	18	9	N	16		202
08	DLQ G-10	1788	-0-	1788		7422	2	18	9	N	16		218
09	DLQ G-10	1695	-0-	1695		9117	2	20	9	N	18	175 1	61
10	DLQ G-10	1897	-0-	1897		11014	2	24	9	N	22		83
11	DLQ G-10	1906	-0-	1906		12920	2	13	9	N	12		95
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736		11184				N	NO RPT		95

TOTAL GAS PROD: 24,826

TOTAL CONDENSATE PROD: 278

LOLA 235		WELL #: 6		RRCID -> 232224		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4710 - 5050			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON 60		WELL #: 1		RRCID -> 232368		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11410 - 13384			
01	1550 N	617	-0-	-933	-0-	589	2	28	9	N	25		120
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19	9	N	17		137
03	744 N	504	-0-	-240	-0-	481	2	23	9	N	21		158
04	600 N	383	-0-	-217	-0-	366	2	17	9	N	15	27 1	146
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	197	2	14	9	N	13		159
06	480 N	244	-0-	-236	-0-	229	2	15	9	N	14		173
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	308	2	12	9	N	11		184
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	302	2	14	9	N	13	175 1	22
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	342	2	12	9	N	11		33
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9		42
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10		52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

TOTAL GAS PROD: 4,029

TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498	- 13738
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	317	1	462	2	N	10	161
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	11	9	296	1	N	9	170
03	744 N	627	-0-	-117	-0-	10	9	216	1	N	5	175
04	720 N	400	-0-	-320	-0-	6	9	5	1	N	5	180
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2	N	3	183
06	DLQ G-10	385	-0-	385	385	3	9	5	1	N	8	191
07	DLQ G-10	394	-0-	394	779	9	9	5	1	N	12	203
08	DLQ G-10	363	-0-	363	1142	13	9	4	1	N	5	208
09	DLQ G-10	349	-0-	349	1491	6	9	4	1	N	5	213
10	DLQ G-10	345	-0-	345	1836	4	1	6	9	N	5	218
11	DLQ G-10	330	-0-	330	2166	4	1	8	9	N	7	225
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT	225
TOTAL GAS PROD:		5,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076	- 13226
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3937 X	3641	-0-	-296	-0-	1247	1	2321	2	N	66	221
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	73	9	1166	1	N	58	187 1 92
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	64	9	995	1	N	65	157
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	72	9	905	1	N	53	210
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	58	9	926	1	N	51	261
06	4110 X	4007	-0-	-103	-0-	56	9	905	1	N	63	185 1 139
07	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	69	9	906	1	N	51	190
08	4247 X	4224	-0-	-23	-0-	56	9	923	1	N	52	242
09	4110 X	3936	-0-	-174	-0-	57	9	905	1	N	51	185 1 108
10	4154 X	3449	-0-	-705	-0-	56	9	890	1	N	54	162
11	4020 X	3852	-0-	-168	-0-	59	9	905	1	N	58	220
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	64	9			N	NO RPT	220
TOTAL GAS PROD:		46,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		622						



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 66		WELL #:		36	RRCID ->	232754	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13468	PERF.11112	- 13352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3007 X	2146	-0-	-861	-0-	1187	1	930	2	N	26	13	1	200
02	2813 X	1263	-0-	-1550	-0-	231	1	1031	2	N	1	4	1	197
03	2883 X	1055	-0-	-1828	-0-	90	1	964	2	N	1			198
04	2790 X	832	-0-	-1958	-0-	817	2	15	9	N	14	184	1	28
05	2759 X	1079	-0-	-1680	-0-	1039	2	40	9	N	36			64
06	2070 X	956	-0-	-1114	-0-	941	2	15	9	N	14	2	1	76
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1803	2	50	9	N	45	1	1	120
08	1054 X	884	-0-	-170	-0-	872	2	12	9	N	11			131
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	859	2	25	9	N	23			154
10	1085 X	872	-0-	-213	-0-	864	2	8	9	N	7	38	1	123
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	3			126
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

TOTAL GAS PROD: 11,824

TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094	- 13220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	1033	1	1506	2	N	39			220
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	839	1	1681	2	N	29	193	1	56
03	2480 N	1802	-0-	-678	-0-	32	9	1702	2	N	36			92
04	2490 N	1442	-0-	-1048	-0-	1414	2	28	9	N	25			117
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1165	2	28	9	N	25			142
06	1740 N	1372	-0-	-368	-0-	1346	2	26	9	N	24	3	1	163
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2790	2	26	9	N	24			187
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	N	6			193
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	N	17	185	1	25
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1542	2	24	9	N	22			47
*11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1488	2	26	9	N	24			71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

TOTAL GAS PROD: 19,517

TOTAL CONDENSATE PROD: 271

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	948	1	2501	2	N	49	226
02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	54	9	931	1	N	45	82
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	50	9	918	1	N	52	134
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	57	9	930	1	N	52	186
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	706	1	3521	2	N	51	237
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	56	9	1023	1	N	35	87
07	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	39	9	545	1	N	43	130
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	47	9	163	1	N	50	180
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	55	9	460	1	N	48	228
10	4278 X	4020	-0-	-258	-0-	460	1	53	9	N	48	94
11	4140 X	3842	-0-	-298	-0-	738	1	53	9	N	66	160
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	667	1	73	9	N	NO RPT	160
TOTAL GAS PROD:		47,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		539				

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860	- 14108
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	312	1	1033	2	N	3		168
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	101	1	778	2	N	16	1 1	183
03		1178 N	815	-0-	-363	-0-	802	2	13	9	N	12		195
04		1140 N	741	-0-	-399	-0-	734	2	7	9	N	6	183 1	18
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4		22
06	DLQ	G-10	784	-0-	784	784	775	2	9	9	N	8	1 1	29
07	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	2457	1665	2	8	9	N	7		36
08	DLQ	G-10	936	-0-	936	3393	936	2			N	-0-		36
09	DLQ	G-10	841	-0-	841	4234	824	2	17	9	N	15		51
10	DLQ	G-10	894	-0-	894	5128	881	2	13	9	N	12		63
11	DLQ	G-10	913	-0-	913	6041	911	2	2	9	N	2		65
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6041					N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:			10,662	TOTAL CONDENSATE PROD:						85				

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494														
01		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	1052	1	5068	2	N	50		185
02		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	933	1	4113	2	N	34	6 1	213
03		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	766	1	4363	2	N	30	176 1	67
04		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	704	1	4084	2	N	32		99
05		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	686	1	3876	2	N	50		149
06	DLQ	G-10	3992	-0-	3992	3992	664	1	3276	2	N	47	6 1	190
07	DLQ	G-10	7688	-0-	7688	11680	686	1	6969	2	N	30		220
08	DLQ	G-10	4075	-0-	4075	15755	686	1	3347	2	N	38	185 1	73
09	DLQ	G-10	3999	-0-	3999	19754	664	1	3284	2	N	46		119
10	DLQ	G-10	4352	-0-	4352	24106	668	1	3630	2	N	49		168
11	DLQ	G-10	4281	-0-	4281	28387	664	1	3573	2	N	40		208
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	24822					N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:			54,247	TOTAL CONDENSATE PROD:						446				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007										TOTAL DEPTH 13157	PERF.11200 - 13074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5704 X	3112	-0-	-2592	-0-	548 1	2531 2	N	30			133
02		5336 X	2401	-0-	-2935	-0-	33 9	2369 2	N	29	4 1		158
03		5704 X	2373	-0-	-3331	-0-	2331 2	42 9	N	38	131 1		65
04		5520 X	2051	-0-	-3469	-0-	2019 2	32 9	N	29			94
05		3968 X	2018	-0-	-1950	-0-	1992 2	26 9	N	24			118
06	DLQ	G-10	1960	-0-	1960		1921 2	39 9	N	35	3 1		150
07	DLQ	G-10	3842	-0-	3842		5802 2	24 9	N	22			172
08	DLQ	G-10	1847	-0-	1847		7649 2	23 9	N	21			193
09	DLQ	G-10	1747	-0-	1747		9396 2	30 9	N	27	187 1		33
10	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	11137	1713 2	28 9	N	25			58
11	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	12932	1771 2	24 9	N	22			80
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	11289			N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:			24,887	TOTAL CONDENSATE PROD:			302						

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007										TOTAL DEPTH 13908	PERF.11558 - 13649		
01		4433 X	3582	-0-	-851	-0-	846 1	2706 2	N	27			159
02		3915 X	3215	-0-	-700	-0-	30 9	782 1	N	21			180
03		3844 X	3474	-0-	-370	-0-	23 9	755 1	N	22			202
04		3570 X	3282	-0-	-288	-0-	24 9	529 1	N	24	179 1		47
05		3596 X	3225	-0-	-371	-0-	26 9	540 1	N	28			75
06	DLQ	G-10	2854	-0-	2854	2854	31 9	493 1	N	23			98
07	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	5860	25 9	528 1	N	18			116
08	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	8629	20 9	423 1	N	15			131
09	DLQ	G-10	3040	-0-	3040	11669	17 9	528 1	N	32			163
10	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	14746	35 9	540 1	N	15			178
11	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	17497	17 9	464 1	N	15			193
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	14862	17 9		N	NO RPT			193
TOTAL GAS PROD:			34,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			240						

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH 13675	PERF.11150 - 13060		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
TREADWELL 35		WELL #:		5	RRCID ->	235636	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11612 - 14030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	865	-0-	-1646	-0-	318	1	547	2	N	-0-					109
02		2001 X	888	-0-	-1113	-0-	298	1	590	2	N	-0-					109
03		2170 X	797	-0-	-1373	-0-	271	1	526	2	N	-0-					109
04		2100 X	471	-0-	-1629	-0-	6	1	462	2	N	3					112
							3	9									
05		1550 X	780	-0-	-770	-0-	10	1	770	2	N	-0-					112
06		930 X	669	-0-	-261	-0-	9	1	660	2	N	-0-					112
07		961 X	534	-0-	-427	-0-	7	1	527	2	N	-0-					112
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					112
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					112
10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					112
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					112
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		5,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.	11320 - 13093					
01		3100 N	3360	-0-	260	260	1514	1	1807	2	N	35	186	1			46
							39	9									
02		2900 N	2646	-0-	-254	6	822	1	1812	2	N	11	2	1			55
							12	9									
03		2697 N	2032	-0-	-665	-0-	60	1	1971	2	N	1					56
							1	9									
04		2610 X	1514	-0-	-1096	-0-	1514	2			N	-0-					56
05		2697 X	1578	-0-	-1119	-0-	1570	2	8	9	N	7					63
06	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	1408	1405	2	3	9	N	3	3	1			63
07	DLQ	G-10	2810	-0-	2810	4218	2810	2			N	-0-					63
08	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	5778	1560	2			N	-0-					63
09	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	7012	3	1	1187	2	N	40					103
							44	9									
10	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	8385	1348	2	25	9	N	23					126
11	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	9703	1301	2	17	9	N	15					141
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9703					N	NO RPT					141
TOTAL GAS PROD:		20,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		135									

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950										COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14117		PERF.11652 - 13980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1538	-0-	-1190	-0-	336	1	1192	2	N	9					133
						10	9									
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	319	1	2355	2	N	1					134
						1	9									
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	344	1	2589	2	N	10					144
						11	9									
04	2730 X	2648	-0-	-82	-0-	145	1	2488	2	N	14					158
						15	9									
05	2821 X	2511	-0-	-310	-0-	34	1	2470	2	N	6					164
						7	9									
06	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	31	1	2370	2	N	1					165
						1	9									
07	DLQ G-10	2265	-0-	2265	4667	30	1	2212	2	N	21					186
						23	9									
08	DLQ G-10	2315	-0-	2315	6982	29	1	2273	2	N	12					198
						13	9									
09	DLQ G-10	944	-0-	944	7926	15	1	922	2	N	6					204
						7	9									
10	DLQ G-10	1545	-0-	1545	9471	45	1	1474	2	N	24					228
						26	9									
11	DLQ G-10	619	-0-	619	10090	8	1	605	2	N	5	187	1			46
						6	9									
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	7765					N	NO RPT					46
TOTAL GAS PROD:		22,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101										COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 14035		PERF.11732 - 13910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	910	-0-	-454	-0-	472	1	429	2	N	8					188
						9	9									
02	1276 X	807	-0-	-469	-0-	441	1	336	2	N	27					215
						30	9									
03	992 X	718	-0-	-274	-0-	336	1	370	2	N	11					226
						12	9									
04	960 X	339	-0-	-621	-0-	4	1	327	2	N	7					233
						8	9									
05	992 X	255	-0-	-737	-0-	3	1	252	2	N	-0-					233
06	870 X	285	-0-	-585	-0-	4	1	281	2	N	-0-					233
07	868 X	287	-0-	-581	-0-	4	1	281	2	N	2					235
						2	9									
08	713 X	301	-0-	-412	-0-	4	1	294	2	N	3					238
						3	9									
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	N	-0-					238
10	310 X	288	-0-	-22	-0-	4	1	284	2	N	-0-					238
*11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	2	N	-0-					238
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
TOTAL GAS PROD:		4,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466	- 13796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048	- 13046				
01	4340 X	914	-0-	-3426	-0-	888	1	26	9	N	24					230
02	4060 X	1575	-0-	-2485	-0-	1114	1	427	2	N	31	186	1			75
03	4619 X	971	-0-	-3648	-0-	372	1	502	2	N	88					163
04	4470 X	2455	-0-	-2015	-0-	1200	1	1191	2	N	58					221
05	2480 X	1590	-0-	-890	-0-	1000	1	529	2	N	55					276
06	DLQ G-10	2809	-0-	2809	2809	1033	1	1717	2	N	54	185	1			145
07	DLQ G-10	4583	-0-	4583	7392	779	1	3756	2	N	44					189
08	DLQ G-10	2808	-0-	2808	10200	1081	1	1672	2	N	50					239
09	DLQ G-10	2522	-0-	2522	12722	1039	1	1442	2	N	37	181	1			95
10	DLQ G-10	3023	-0-	3023	15745	1055	1	1916	2	N	47					142
11	DLQ G-10	3763	-0-	3763	19508	1986	1	1730	2	N	43					185
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	16594	47	9			N	NO RPT					185
TOTAL GAS PROD:		27,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		531								

OIL AND GAS DIVISION

-----																		
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	499	1	832	2	N	24	184	1		72		
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	180	1	733	2	N	1	1	1		72		
03		1116 N	770	-0-	-346	-0-	31	1	739	2	N	-0-				72		
04		1080 N	707	-0-	-373	-0-	30	1	677	2	N	-0-				72		
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	1				73		
06	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	1338	30	1	1308	2	N	-0-	1	1		72		
07	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	4007	31	1	2638	2	N	-0-				72		
08	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	5277	31	1	1239	2	N	-0-				72		
09	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	6505	30	1	1197	2	N	1				73		
10	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	7800	31	1	1264	2	N	-0-				73		
11	DLQ	G-10	1258	-0-	1258	9058	30	1	1228	2	N	-0-				73		
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	9058					N	NO RPT				73		
TOTAL GAS PROD:			13,568															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	27					

-----																		
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492																		
01		3379 X	742	-0-	-2637	-0-	692	1	50	9	N	45				176		
02		3161 X	1597	-0-	-1564	-0-	1171	1	385	2	N	37	1	1		212		
03		3379 X	2245	-0-	-1134	-0-	832	1	1366	2	N	43	184	1		71		
04		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	1758	1	1638	2	N	37				108		
05		3379 X	2074	-0-	-1305	-0-	1229	1	786	2	N	54				162		
06	DLQ	G-10	4614	-0-	4614	4614	1617	1	2954	2	N	39	1	1		200		
07	DLQ	G-10	5635	-0-	5635	10249	1118	1	4473	2	N	40	179	1		61		
08	DLQ	G-10	3379	-0-	3379	13628	1389	1	1940	2	N	45				106		
09	DLQ	G-10	3098	-0-	3098	16726	1364	1	1682	2	N	47				153		
10	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	20469	1412	1	2267	2	N	58				211		
11	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	23673	1755	1	1403	2	N	42	184	1		69		
12		3193 X NO RPT		-0-	-3193	20480	46	9			N	NO RPT				69		
TOTAL GAS PROD:			33,768															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	487					

-----																		
DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16		
12	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16		
TOTAL GAS PROD:			-0-															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUNTER 34		WELL #:		9	RRCID ->	239575	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11522 -	13682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	350	1	660	2	N	8		83
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	328	1	634	2	N	5		88
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	241	1	681	2	N	3		91
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	9	1	683	2	N	7		98
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	9	1	681	2	N	9		107
06	DLQ G-10	690	-0-	690	690	9	1	673	2	N	7		114
07	DLQ G-10	708	-0-	708	1398	9	1	691	2	N	7		121
08	DLQ G-10	705	-0-	705	2103	8	1	693	2	N	3		124
09	DLQ G-10	692	-0-	692	2795	9	1	675	2	N	7		131
10	DLQ G-10	708	-0-	708	3503	8	1	692	2	N	6		137
11	DLQ G-10	687	-0-	687	4190	7	1	670	2	N	7		144
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4190	8	1			N	NO RPT		144
TOTAL GAS PROD:		8,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

LOHBERGER 25		WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510 -	13556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	475	1	717	2	N	20		52
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	445	1	669	2	N	5		57
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	326	1	719	2	N	2		59
04	960 N	792	-0-	-168	-0-	10	1	762	2	N	18		77
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	10	1	778	2	N	12		89
06	DLQ G-10	750	-0-	750	750	13	1	724	2	N	15		104
07	DLQ G-10	742	-0-	742	1492	10	1	730	2	N	2		106
08	DLQ G-10	762	-0-	762	2254	10	1	751	2	N	1		107
09	DLQ G-10	739	-0-	739	2993	9	1	726	2	N	4		111
10	DLQ G-10	789	-0-	789	3782	4	1	772	2	N	6		117
11	DLQ G-10	737	-0-	737	4519	10	1	719	2	N	7		124
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4519	8	1			N	NO RPT		124
TOTAL GAS PROD:		9,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TREADWELL 35		WELL #: 6		RRCID -> 239826		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1953 X	1067	-0-	-886	-0-	482	1	571	2	N	13	143
02	1740 X	450	-0-	-1290	-0-	14	9	431	2	N	13	156
03	1860 X	518	-0-	-1342	-0-	5	1	510	2	N	2	158
04	1470 X	496	-0-	-974	-0-	14	9	477	2	N	-0-	158
05	1085 X	461	-0-	-624	-0-	6	1	455	2	N	-0-	161
06	1020 X	452	-0-	-568	-0-	6	1	443	2	N	3	165
07	527 X	488	-0-	-39	-0-	3	9	478	2	N	4	182
08	527 X	398	-0-	-129	-0-	6	1	374	2	N	17	182
09	510 X	406	-0-	-104	-0-	19	9	401	2	N	-0-	182
10	465 X	447	-0-	-18	-0-	5	1	441	2	N	-0-	185
11	450 X	439	-0-	-11	-0-	6	1	430	2	N	3	185
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT	185
TOTAL GAS PROD:		5,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

TREADWELL 35		WELL #: 7		RRCID -> 241143		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZYBACH 12		WELL #: 2		RRCID -> 241147		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001				
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		105	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		105	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		121	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		121	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121	
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3193 X	1021	-0-	-2172	-0-	1013	1	8	9	N	7		142
02		2987 X	2192	-0-	-795	-0-	812	1	1368	2	N	11	1 1	152
							12	9						
03		3193 X	2717	-0-	-476	-0-	217	1	2494	2	N	5		157
							6	9						
04		2490 X	1897	-0-	-593	-0-	1896	2	1	9	N	1		158
05		1891 X	1498	-0-	-393	-0-	1430	2	68	9	N	62		220
06	DLQ	G-10	1430	-0-	1430	1430	1401	2	29	9	N	26	3 1	243
07	DLQ	G-10	3034	-0-	3034	4464	3011	2	23	9	N	21	182 1	82
08	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	5969	1481	2	24	9	N	22		104
09	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	6976	998	2	9	9	N	8		112
10	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	8182	1181	2	25	9	N	23		135
11	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	9385	1182	2	21	9	N	19		154
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	9385					N	NO RPT		154

TOTAL GAS PROD: 18,710

TOTAL CONDENSATE PROD: 205

-----														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370														
-----														
01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	1041	1	2899	2	N	2		207
							2	9						
02		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	782	1	2400	2	N	14	4 1	217
							15	9						
03		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	633	1	2391	2	N	16	181 1	52
							18	9						
04		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	690	1	2215	2	N	29		81
							32	9						
05		3007 X	2700	-0-	-307	-0-	732	1	1929	2	N	35		116
							39	9						
06	DLQ	G-10	3471	-0-	3471	3471	724	1	2717	2	N	27	3 1	140
							30	9						
07	DLQ	G-10	6124	-0-	6124	9595	748	1	5342	2	N	31		171
							34	9						
08	DLQ	G-10	3019	-0-	3019	12614	748	1	2249	2	N	20		191
							22	9						
09	DLQ	G-10	3281	-0-	3281	15895	699	1	2554	2	N	25		216
							28	9						
10	DLQ	G-10	3403	-0-	3403	19298	726	1	2642	2	N	32	185 1	63
							35	9						
11	DLQ	G-10	3522	-0-	3522	22820	724	1	2766	2	N	29		92
							32	9						
12		2356 X NO RPT		-0-	-2356	20464					N	NO RPT		92

TOTAL GAS PROD: 38,638

TOTAL CONDENSATE PROD: 260

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HEFLEY 34		WELL #:		11	RRCID ->	245536	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11426	- 13850
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3503 X	2518	-0-	-985	-0-	490	1	2008	2	N	18	73
02	3132 X	1976	-0-	-1156	-0-	20	9	1497	2	N	22	95
03	3348 X	1617	-0-	-1731	-0-	455	1	1276	2	N	7	102
04	2610 X	999	-0-	-1611	-0-	24	9	973	2	N	13	115
05	2573 X	833	-0-	-1740	-0-	333	1	815	2	N	7	122
06	DLQ G-10	676	-0-	676	676	8	9	664	2	N	3	125
07	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1864	9	1	1158	2	N	13	138
08	DLQ G-10	1665	-0-	1665	3529	3	9	1633	2	N	10	148
09	DLQ G-10	1629	-0-	1629	5158	16	1	1593	2	N	14	162
10	DLQ G-10	1461	-0-	1461	6619	21	1	1434	2	N	8	170
11	DLQ G-10	1426	-0-	1426	8045	11	9	1394	2	N	12	182
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	8045	18	1			N	NO RPT	182
						9	9					
						13	9					
TOTAL GAS PROD:		15,988				TOTAL CONDENSATE PROD:				127		

HEFLEY 34		WELL #:		10	RRCID ->	246182	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	13832	PERF.11380	- 13716
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
09	0 W	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
10	0 W	33	-0-	33	48544	33	2		N	-0-		11
11	0 W	-0-	-0-	-0-	48544				N	-0-		11
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	48544				N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		33				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUKES 7A		WELL #:		6	RRCID ->	246184	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	11686 - 14329	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2449	-0-	-806	-0-	1075	1	1348	2	N	24		63
						26	9						
02	2958 X	2307	-0-	-651	-0-	1006	1	1279	2	N	20		83
						22	9						
03	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	692	1	1479	2	N	28		111
						31	9						
04	2580 X	1402	-0-	-1178	-0-	77	1	1291	2	N	31		142
						34	9						
05	2666 X	1252	-0-	-1414	-0-	15	1	1192	2	N	41		183
						45	9						
06	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	23	1	1026	2	N	28		211
						31	9						
07	DLQ G-10	1149	-0-	1149	2229	15	1	1121	2	N	12	182 1	41
						13	9						
08	DLQ G-10	919	-0-	919	3148	11	1	875	2	N	30		71
						33	9						
09	DLQ G-10	555	-0-	555	3703	20	1	501	2	N	31		102
						34	9						
10	DLQ G-10	933	-0-	933	4636	11	1	888	2	N	31		133
						34	9						
11	DLQ G-10	983	-0-	983	5619	13	1	935	2	N	32		165
						35	9						
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	5619					N	NO RPT		165
TOTAL GAS PROD:		15,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		308					

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		7	RRCID ->	246494	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11653 - 14076	
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	221	1	869	2	N	10		144
						11	9						
02	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	447	1	861	2	N	-0-		144
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	479	1	902	2	N	41		185
						45	9						
04	1080 X	1074	-0-	-6	-0-	162	1	868	2	N	40		225
						44	9						
05	1116 X	932	-0-	-184	-0-	11	1	900	2	N	19	183 1	61
						21	9						
06	DLQ G-10	908	-0-	908	908	11	1	880	2	N	15		76
						17	9						
07	DLQ G-10	893	-0-	893	1801	12	1	870	2	N	10		86
						11	9						
08	DLQ G-10	997	-0-	997	2798	12	1	961	2	N	22		108
						24	9						
09	DLQ G-10	959	-0-	959	3757	12	1	928	2	N	17		125
						19	9						
10	DLQ G-10	871	-0-	871	4628	11	1	839	2	N	19		144
						21	9						
11	DLQ G-10	765	-0-	765	5393	10	1	724	2	N	28		172
						31	9						
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	5393					N	NO RPT		172
TOTAL GAS PROD:		11,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		221					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOLA 235		WELL #:		38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11364	- 13208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	1207	1	2450	2	N	33			98
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	945	1	2064	2	N	21	3	1	116
03	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	84	1	1585	2	N	2			118
04	2670 X	1775	-0-	-895	-0-	1755	2	20	9	N	18			136
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2712	2	56	9	N	51			187
06	DLQ G-10	1775	-0-	1775	1775	253	1	1478	2	N	40	4	1	223
07	DLQ G-10	3809	-0-	3809	5584	786	1	2991	2	N	29	182	1	70
08	DLQ G-10	2045	-0-	2045	7629	865	1	1146	2	N	31			101
09	DLQ G-10	2687	-0-	2687	10316	820	1	1836	2	N	28			129
10	DLQ G-10	2875	-0-	2875	13191	842	1	1999	2	N	31			160
11	DLQ G-10	293	-0-	293	13484	34	9	40	9	N	36			196
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	11562	253	1			N	NO RPT			196
TOTAL GAS PROD:		26,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		320								

TREADWELL 35		WELL #:		8	RRCID ->	246498	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	14166	PERF.11508	- 14004		
01	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	831	1	1380	2	N	36	179	1	156
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	768	1	1247	2	N	32			188
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	852	1	1347	2	N	42			230
04	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	489	1	1518	2	N	12	179	1	63
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	18	1	1399	2	N	3			66
06	2190 X	839	-0-	-1351	-0-	10	1	810	2	N	17			83
07	2232 X	832	-0-	-1400	-0-	19	9	815	2	N	5			88
08	2232 X	775	-0-	-1457	-0-	10	1	758	2	N	6			94
09	2010 X	588	-0-	-1422	-0-	7	1	577	2	N	4			98
10	1426 X	625	-0-	-801	-0-	4	9	605	2	N	11			109
*11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	12	1	913	2	N	20			129
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:		14,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530	- 14366
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	324	1	1119	2	N	26	211
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	29	9	303	1	N	1	212
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1	9	330	1	N	37	60
04	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	41	9	119	1	N	12	72
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	13	9	16	1	N	18	90
06	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	20	9	29	1	N	44	134
07	DLQ G-10	959	-0-	959	2044	48	9	12	1	N	28	162
08	DLQ G-10	948	-0-	948	2992	31	9	24	1	N	20	182
09	DLQ G-10	1138	-0-	1138	4130	22	9	17	1	N	30	212
10	DLQ G-10	1118	-0-	1118	5248	17	9	27	1	N	16	45
11	DLQ G-10	1058	-0-	1058	6306	33	9	14	1	N	20	65
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	6306	22	9			N	NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:		12,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		8	RRCID ->	247926	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13908	PERF.11658	- 13780
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1306	2	N	-0-	60
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	306	1	1223	2	N	-0-	60
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	325	1	1071	2	N	56	116
04	1410 N	1072	-0-	-338	-0-	62	9	66	1	N	42	158
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	46	9	14	1	N	45	203
06	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	50	9	15	1	N	6	209
07	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2155	7	9	13	1	N	26	235
08	DLQ G-10	904	-0-	904	3059	29	9	11	1	N	23	258
09	DLQ G-10	1058	-0-	1058	4117	25	9	13	1	N	24	282
10	DLQ G-10	1136	-0-	1136	5253	26	9	14	1	N	20	302
11	DLQ G-10	1107	-0-	1107	6360	22	9	14	1	N	13	315
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	6360	14	9			N	NO RPT	315
TOTAL GAS PROD:		13,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		255						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566	- 13786
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	475	1	950	2	N	5	143
						6	9					
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	444	1	809	2	N	3	146
						3	9					
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	326	1	881	2	N	5	151
						6	9					
*04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	11	1	856	2	N	8	159
						9	9					
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	10	1	788	2	N	8	167
						9	9					
06	DLQ G-10	403	-0-	403	403	5	1	396	2	N	2	169
						2	9					
07	DLQ G-10	865	-0-	865	1268	11	1	845	2	N	8	177
						9	9					
08	DLQ G-10	837	-0-	837	2105	10	1	821	2	N	5	182
						6	9					
09	DLQ G-10	831	-0-	831	2936	11	1	817	2	N	3	185
						3	9					
10	DLQ G-10	858	-0-	858	3794	10	1	840	2	N	7	192
						8	9					
11	DLQ G-10	780	-0-	780	4574	10	1	769	2	N	1	193
						1	9					
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	4574					N	NO RPT	193
TOTAL GAS PROD:		10,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412	- 13688
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3348 X	1781	-0-	-1567	-0-	19	1	1745	2	N	15	252
						17	9					
02	2987 X	1706	-0-	-1281	-0-	19	1	1676	2	N	10	262
						11	9					
03	3193 X	1915	-0-	-1278	-0-	23	1	1874	2	N	16	102
						18	9				176 1	
04	2820 X	1775	-0-	-1045	-0-	22	1	1747	2	N	5	107
						6	9					
05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	24	1	1897	2	N	13	120
						14	9					
06	DLQ G-10	1809	-0-	1809	1809	23	1	1773	2	N	12	132
						13	9					
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3684	25	1	1836	2	N	13	145
						14	9					
08	DLQ G-10	1936	-0-	1936	5620	24	1	1892	2	N	18	163
						20	9					
09	DLQ G-10	1819	-0-	1819	7439	23	1	1786	2	N	9	172
						10	9					
10	DLQ G-10	1813	-0-	1813	9252	23	1	1777	2	N	12	184
						13	9					
11	DLQ G-10	1711	-0-	1711	10963	22	1	1676	2	N	12	196
						13	9					
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	10963					N	NO RPT	196
TOTAL GAS PROD:		20,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009										TOTAL DEPTH 13300	PERF.11082 - 13220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3872	-0-	-220	-0-	1336	1	2489	2	N	43			204
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	1254	1	2737	2	N	30	188	1	46
03	4061 X	2529	-0-	-1532	-0-	449	1	2054	2	N	24			70
04	3930 X	1646	-0-	-2284	-0-	17	1	1598	2	N	28			98
05	4061 X	1495	-0-	-2566	-0-	1473	2	22	9	N	20			118
06	DLQ G-10	1357	-0-	1357	1357	1343	2	14	9	N	13	3	1	128
07	DLQ G-10	1701	-0-	1701	3058	1679	2	22	9	N	20			148
08	DLQ G-10	1339	-0-	1339	4397	1319	2	20	9	N	18			166
09	DLQ G-10	1182	-0-	1182	5579	1157	2	25	9	N	23			189
10	DLQ G-10	1241	-0-	1241	6820	1215	2	26	9	N	24			213
11	DLQ G-10	1019	-0-	1019	7839	1006	2	13	9	N	12	176	1	49
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	7839					N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		21,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009										TOTAL DEPTH 12973	PERF.12802 - 12894			
01	620 X	369	-0-	-251	-0-	30	1	330	2	N	8			95
02	580 X	250	-0-	-330	-0-	30	1	214	2	N	5			100
03	403 N	172	-0-	-231	-0-	164	2	8	9	N	7			107
04	360 N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-			107
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			107
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			107
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		994		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060	- 13324
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4464 X	4448	-0-	-16	-0-	1465	1	2889	2	N	85	205
						94	9					
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1373	1	3211	2	N	87	192 1
						96	9					100
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	1088	1	4206	2	N	72	172
						79	9					
04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	965	1	4122	2	N	68	240
						75	9					
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	997	1	4286	2	N	89	185 1
						98	9					144
06	DLQ G-10	5214	-0-	5214	5214	965	1	4159	2	N	82	7 1
						90	9					219
07	DLQ G-10	9421	-0-	9421	14635	942	1	8400	2	N	72	184 1
						79	9					107
08	DLQ G-10	5082	-0-	5082	19717	921	1	4080	2	N	74	181
						81	9					
09	DLQ G-10	4973	-0-	4973	24690	965	1	3938	2	N	64	245
						70	9					
10	DLQ G-10	5149	-0-	5149	29839	997	1	4065	2	N	79	182 1
						87	9					142
11	DLQ G-10	4846	-0-	4846	34685	965	1	3791	2	N	82	224
						90	9					
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	30779					N	NO RPT	224
TOTAL GAS PROD:		59,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		854						

LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065	- 13088
01	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-	39
02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-	24
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	24
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	24
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127	- 13326
01	926 X	-0-	-0-	-926	-0-					N	-0-	17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010										TOTAL DEPTH 13208	PERF.11182 - 13082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2305	-0-	-1384	-0-	840	1	1415	2	N		45	136
						50	9						
02	3451 X	2616	-0-	-835	-0-	738	1	1839	2	N	2	1	169
						39	9						
03	3596 X	2361	-0-	-1235	-0-	175	1	2153	2	N		30	199
						33	9						
04	3120 X	2001	-0-	-1119	-0-	1964	2	37	9	N		34	233
05	3224 X	1974	-0-	-1250	-0-	9	1	1944	2	N		19	252
						21	9						
06	DLQ G-10	1599	-0-	1599	1599	1578	2	21	9	N	3	1	268
07	DLQ G-10	2448	-0-	2448	4047	2416	2	32	9	N		29	297
08	DLQ G-10	1203	-0-	1203	5250	1180	2	23	9	N	183	1	135
09	DLQ G-10	1270	-0-	1270	6520	1253	2	17	9	N		15	150
10	DLQ G-10	1376	-0-	1376	7896	1350	2	26	9	N		24	174
11	DLQ G-10	1461	-0-	1461	9357	1454	2	7	9	N		6	180
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	9357					N		NO RPT	180

TOTAL GAS PROD: 20,614

TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012										TOTAL DEPTH 11813	PERF.12204 - 16197		
01	10509 X	7656	-0-	-2853	-0-	1029	1	6510	2	N		106	320
						117	9						
02	9657 X	2315	-0-	-7342	-0-	939	1	1329	2	N	181	1	182
						47	9						
03	10292 X	8324	-0-	-1968	-0-	1301	1	6871	2	N	138	176	144
						152	9						
04	8640 X	7851	-0-	-789	-0-	900	1	6789	2	N		147	291
						162	9						
05	8928 X	7986	-0-	-942	-0-	849	1	6963	2	N	158	173	276
						174	9						
06	8070 X	7546	-0-	-524	-0-	818	1	6603	2	N	114	181	209
						125	9						
07	8339 X	7573	-0-	-766	-0-	846	1	6596	2	N	119	181	147
						131	9						
08	8339 X	7263	-0-	-1076	-0-	836	1	6285	2	N	129		276
						142	9						
09	7860 X	6833	-0-	-1027	-0-	805	1	5888	2	N	127	188	215
						140	9						
10	7998 X	6845	-0-	-1153	-0-	1193	1	5531	2	N	110	185	140
						121	9						
11	7560 X	6628	-0-	-932	-0-	1222	1	5289	2	N	106		246
						117	9						
12	6200 X NO RPT		-0-	-6200	-0-					N		NO RPT	246

TOTAL GAS PROD: 76,820

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DONELSON 15		WELL #:		4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219	-	16082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		16771 X	12789	-0-	-3982	-0-	1346 1	11256 2	N	170	190 1		221
							187 9						
02		15689 X	14265	-0-	-1424	-0-	1275 1	12796 2	N	176	173 1		224
							194 9						
03		16771 X	13983	-0-	-2788	-0-	1333 1	12485 2	N	150	189 1		185
							165 9						
04		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	908 1	13279 2	N	205	180 1		210
							226 9						
05		14787 X	13849	-0-	-938	-0-	912 1	12727 2	N	191	183 1		218
							210 9						
06	DLQ	G-10	13030	-0-	13030	13030	864 1	11981 2	N	168	182 1		204
							185 9						
07	DLQ	G-10	13454	-0-	13454	26484	908 1	12385 2	N	146	176 1		174
							161 9						
08	DLQ	G-10	12473	-0-	12473	38957	801 1	11522 2	N	136	180 1		130
							150 9						
09	DLQ	G-10	13296	-0-	13296	52253	886 1	12223 2	N	170			300
							187 9						
10	DLQ	G-10	13075	-0-	13075	65328	1293 1	11629 2	N	139	357 1		82
							153 9						
11	DLQ	G-10	12307	-0-	12307	77635	1320 1	10837 2	N	136			218
							150 9						
12		12090 X	NO RPT	-0-	-12090	65545			N	NO RPT			218
TOTAL GAS PROD:			146,934	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,787						

ZYBACH-TIPPS 12		WELL #:		3H	RRCID ->	265088	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12181	-	16990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		17019 X	10519	-0-	-6500	-0-	452 1	9926 2	N	128			239
							141 9						
02		15312 X	7047	-0-	-8265	-0-	233 1	6739 2	N	68	178 1		129
							75 9						
03		14818 X	748	-0-	-14070	-0-	748 1		N	-0-			129
04		14340 X	745	-0-	-13595	-0-	745 1		N	-0-			129
05		10509 X	385	-0-	-10124	-0-	381 1	4 2	N	-0-			129
06		10170 X	404	-0-	-9766	-0-	404 1		N	-0-			129
07		7533 X	104	-0-	-7429	-0-	104 1		N	-0-			129
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			129
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			129
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			129
11		390 X	8	-0-	-382	-0-	8 2		N	-0-			129
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:			19,960	TOTAL CONDENSATE PROD:			196						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BOB 14		WELL #:		4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208	- 16323		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	15097 X	12349	-0-	-2748	-0-	564	1	11627	2	N	144	189	1	194
						158	9							
02	13746 X	13026	-0-	-720	-0-	551	1	12405	2	N	64	190	1	68
						70	9							
03	14477 X	12961	-0-	-1516	-0-	589	1	12293	2	N	72			140
						79	9							
04	13710 X	12795	-0-	-915	-0-	228	1	12399	2	N	153	184	1	109
						168	9							
05	12648 X	12258	-0-	-390	-0-	152	1	11954	2	N	138			247
						152	9							
06	13470 X	11148	-0-	-2322	-0-	140	1	10886	2	N	111	188	1	170
						122	9							
07	13919 X	11734	-0-	-2185	-0-	155	1	11460	2	N	108	188	1	90
						119	9							
08	13237 X	11063	-0-	-2174	-0-	137	1	10809	2	N	106			196
						117	9							
09	12810 X	12123	-0-	-687	-0-	167	1	11831	2	N	114	188	1	122
						125	9							
10	12245 X	11846	-0-	-399	-0-	509	1	11209	2	N	116	191	1	47
						128	9							
11	11160 X	10308	-0-	-852	-0-	551	1	9635	2	N	111			158
						122	9							
12	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:		131,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,237						

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12443	- 16566		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0 Z	17226	-0-	17226	1432013	186	1	16928	2	N	102		239	
						112	9							
02	0 Z	16883	-0-	16883	1448896	191	1	16539	2	N	139	190	1	188
						153	9							
03	0 Z	18284	-0-	18284	1467180	221	1	17833	2	N	209	201	1	196
						230	9							
04	0 Z	16178	-0-	16178	1483358	201	1	15778	2	N	181	181	1	196
						199	9							
05	1498623 X	15265	-0-	-1483358	-0-	188	1	14883	2	N	176	188	1	184
						194	9							
06	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	144	1	11182	2	N	146	183	1	147
						161	9							
07	18290 X	16477	-0-	-1813	-0-	218	1	16071	2	N	171	181	1	137
						188	9							
08	18290 X	13229	-0-	-5061	-0-	163	1	12888	2	N	162	185	1	114
						178	9							
09	16170 X	15942	-0-	-228	-0-	174	1	15597	2	N	155	15	1	254
						171	9							
10	15252 X	15081	-0-	-171	-0-	141	1	14802	2	N	125	188	1	191
						138	9							
*11	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	148	1	14983	2	N	136	187	1	140
						150	9							
12	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		171,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,702						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
01	19747 X	17838	-0-	-1909	-0-	1340	1	15738	2	N	691	942	1	581
						760	9							
02	18473 X	15703	-0-	-2770	-0-	1255	1	13840	2	N	553	573	1	561
						608	9							
03	19344 X	16827	-0-	-2517	-0-	1303	1	14901	2	N	566	582	1	545
						623	9							
04	18690 X	15931	-0-	-2759	-0-	1046	1	14252	2	N	575	370	1	750
						633	9							
05	17825 X	16103	-0-	-1722	-0-	932	1	14586	2	N	532	702	1	580
						585	9							
06	17250 X	15384	-0-	-1866	-0-	903	1	13874	2	N	552	574	1	558
						607	9							
07	16833 X	15559	-0-	-1274	-0-	939	1	14058	2	N	511	385	1	684
						562	9							
08	16833 X	15215	-0-	-1618	-0-	906	1	13833	2	N	433	499	1	618
						476	9							
09	15930 X	14292	-0-	-1638	-0-	891	1	12848	2	N	503	576	1	545
						553	9							
10	16089 X	13815	-0-	-2274	-0-	906	1	12368	2	N	492	675	1	362
						541	9							
11	15390 X	12571	-0-	-2819	-0-	874	1	11192	2	N	459	401	1	420
						505	9							
12	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			420
TOTAL GAS PROD:		169,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,867						

-----														
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
01	0 W	7918	-0-	7918	1260095	818	1	6977	2	N	112	198	1	73
						123	9							
02	0 W	5746	-0-	5746	1265841	911	1	4751	2	N	76			149
						84	9							
03	0 W	6497	-0-	6497	1272338	992	1	5411	2	N	85	18	1	216
						94	9							
04	0 W	8281	-0-	8281	1280619	977	1	7173	2	N	119	182	1	153
						131	9							
05	1302078 X	21459	-0-	-1280619	-0-	1166	1	19607	2	N	624	372	1	405
						686	9							
06	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	1118	1	18865	2	N	255	9	1	651
						281	9							
07	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	1197	1	20458	2	N	346	374	1	623
						381	9							
08	21054 X	21054	-0-	-0-	-0-	1142	1	19597	2	N	286	343	1	566
						315	9							
09	21971 X	21971	-0-	-0-	-0-	1142	1	20535	2	N	267	396	1	437
						294	9							
10	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	1477	1	15545	2	N	213	365	1	285
						234	9							
*11	20498 X	20498	-0-	-0-	-0-	1500	1	18689	2	N	281	8	1	558
						309	9							
12	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT			558
TOTAL GAS PROD:		172,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,664						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	1670	1	18540	2	N	283	376	1	378
						311	9							
02	20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	1623	1	18532	2	N	263	377	1	264
						289	9							
03	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	1677	1	19686	2	N	284	205	1	343
						312	9							
04	21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	1721	1	19295	2	N	311	365	1	289
						342	9							
05	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	1734	1	18544	2	N	322	184	1	427
						354	9							
06	DLQ G-10	22690	-0-	22690	22690	1723	1	20600	2	N	334	184	1	577
						367	9							
07	DLQ G-10	19975	-0-	19975	42665	1762	1	17870	2	N	312	544	1	345
						343	9							
08	DLQ G-10	20674	-0-	20674	63339	1741	1	18608	2	N	295	352	1	288
						325	9							
09	DLQ G-10	23023	-0-	23023	86362	1697	1	20986	2	N	309	27	1	570
						340	9							
10	DLQ G-10	26685	-0-	26685	113047	1775	1	24557	2	N	321	555	1	336
						353	9							
11	DLQ G-10	23813	-0-	23813	136860	1736	1	21735	2	N	311	181	1	466
						342	9							
12	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	116183					N	NO RPT			466
TOTAL GAS PROD:		241,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,345								

-----														
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2786	1	21855	2	N	816	974	1	519
						898	9							
02	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	2586	1	19876	2	N	699	561	1	657
						769	9							
03	24572 X	24572	-0-	-0-	-0-	2818	1	20953	2	N	728	932	1	453
						801	9							
04	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	1715	1	16909	2	N	616	369	1	700
						678	9							
05	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	1708	1	18676	2	N	649	769	1	580
						714	9							
06	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	1634	1	15605	2	N	651	551	1	680
						716	9							
07	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	1753	1	17807	2	N	632	914	1	398
						695	9							
08	18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	1554	1	16961	2	N	391	384	1	405
						430	9							
09	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	1533	1	23580	2	N	493	370	1	528
						542	9							
10	25665 X	25665	-0-	-0-	-0-	1709	1	23253	2	N	639	589	1	578
						703	9							
*11	24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	1690	1	22527	2	N	570	554	1	594
						627	9							
12	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT			594
TOTAL GAS PROD:		247,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,884								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOHBERGER 25 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230 - 15893		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOHBERGER 25		WELL #:		8SL	RRCID ->	271399	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12510 - 15953	
01	19158 X	1432	-0-	-17726	-0-	478	1	954	2	N	-0-	412
02	17922 X	1261	-0-	-16661	-0-	447	1	811	2	N	3	146
03	19158 X	1219	-0-	-17939	-0-	328	1	885	2	N	5	151
04	18330 X	881	-0-	-17449	-0-	11	1	861	2	N	8	159
05	17732 X	10812	-0-	-6920	-0-	842	1	9538	2	N	393	184 1 368
06	DLQ G-10	11432	-0-	11432	11432	801	1	10470	2	N	146	177 1 337
07	DLQ G-10	11238	-0-	11238	22670	544	1	10540	2	N	140	186 1 291
08	DLQ G-10	12063	-0-	12063	34733	827	1	11069	2	N	152	443
09	DLQ G-10	13696	-0-	13696	48429	863	1	12654	2	N	163	211 1 395
10	DLQ G-10	14601	-0-	14601	63030	1173	1	13229	2	N	181	185 1 391
11	DLQ G-10	12748	-0-	12748	75778	1176	1	11390	2	N	165	186 1 370
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	64928	182	9			N	NO RPT	370
TOTAL GAS PROD:		91,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,356				

LOHBERGER 25 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	271621	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	11792	PERF.12244 - 16335	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
TREADWELL 35			WELL #:		1SL	RRCID ->	271830	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11582	PERF.12027	- 16031		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		64472 X	64472	-0-	-0-	-0-	2581	1	60325	2	N	1424	2093	1	563
							1566	9							
02		58104 X	58104	-0-	-0-	-0-	2875	1	53881	2	N	1225	930	1	858
							1348	9							
03		53937 X	53937	-0-	-0-	-0-	3039	1	49465	2	N	1303	1128	1	1033
							1433	9							
04		47254 X	47254	-0-	-0-	-0-	2223	1	43595	2	N	1305	1480	1	858
							1436	9							
05		47728 X	47728	-0-	-0-	-0-	2082	1	44169	2	N	1343	1501	1	700
							1477	9							
06		43967 X	43967	-0-	-0-	-0-	2001	1	40667	2	N	1181	1096	1	785
							1299	9							
07		46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1996	1	43562	2	N	1186	1289	1	682
							1305	9							
08		46606 X	46606	-0-	-0-	-0-	2022	1	43311	2	N	1157	1290	1	549
							1273	9							
09		66490 X	66490	-0-	-0-	-0-	1928	1	63304	2	N	1144	729	1	964
							1258	9							
10		66786 X	66786	-0-	-0-	-0-	2015	1	63489	2	N	1165	1301	1	828
							1282	9							
*11		63681 X	63681	-0-	-0-	-0-	1980	1	60490	2	N	1101	1107	1	822
							1211	9							
12		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT			822
TOTAL GAS PROD:			605,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,534						

-----															
LOHBERGER 25			WELL #:		6H	RRCID ->	271831	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	11841	PERF.12250	- 15822		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		12958 X	6707	-0-	-6251	-0-	810	1	5685	2	N	193	184	1	367
							212	9							
02		10991 X	6272	-0-	-4719	-0-	766	1	5287	2	N	199	189	1	377
							219	9							
03		10447 X	8560	-0-	-1887	-0-	871	1	7487	2	N	184	32	1	529
							202	9							
04		9960 X	6470	-0-	-3490	-0-	1161	1	5064	2	N	223	357	1	395
							245	9							
05		10044 X	5585	-0-	-4459	-0-	1286	1	4009	2	N	264	188	1	471
							290	9							
06		DLQ G-10	7630	-0-	7630	7630	1127	1	6261	2	N	220	179	1	512
							242	9							
07		DLQ G-10	8753	-0-	8753	16383	881	1	7630	2	N	220	368	1	364
							242	9							
08		DLQ G-10	8926	-0-	8926	25309	818	1	7925	2	N	166	368	1	162
							183	9							
09		DLQ G-10	9552	-0-	9552	34861	843	1	8502	2	N	188	33	1	317
							207	9							
10		DLQ G-10	9973	-0-	9973	44834	839	1	8929	2	N	186	369	1	134
							205	9							
11		DLQ G-10	9571	-0-	9571	54405	822	1	8536	2	N	194			328
							213	9							
12		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	45477					N	NO RPT			328
TOTAL GAS PROD:			87,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,237						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
TREADWELL 35		WELL #:		2SL	RRCID ->	272242	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11551	PERF.11773	- 16005			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		23890 X	23890	-0-	-0-	2505	1	20920	2	N	423	576	1	459	
						465	9								
02		21982 X	9525	-0-	-12457	-0-	2058	1	7228	2	N	217	189	1	487
							239	9							
03		23498 X	14542	-0-	-8956	-0-	2263	1	11935	2	N	313	192	1	608
							344	9							
04		25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	1801	1	23318	2	N	444	368	1	684
							488	9							
05		23498 X	22586	-0-	-912	-0-	1601	1	20524	2	N	419	561	1	542
							461	9							
06		23100 X	22045	-0-	-1055	-0-	1609	1	20027	2	N	372	373	1	541
							409	9							
07		23870 X	22551	-0-	-1319	-0-	1805	1	20366	2	N	345	369	1	517
							380	9							
08		23870 X	21974	-0-	-1896	-0-	1759	1	19857	2	N	325	553	1	289
							358	9							
09		27115 X	27115	-0-	-0-	-0-	1681	1	25063	2	N	337	189	1	437
							371	9							
10		22785 X	21451	-0-	-1334	-0-	1606	1	19583	2	N	238	371	1	304
							262	9							
11		22050 X	20652	-0-	-1398	-0-	1654	1	18694	2	N	276	188	1	392
							304	9							
12		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-				N	NO RPT				392
TOTAL GAS PROD:		231,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,709							

TREADWELL 35 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	272265	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11738	PERF.12094	- 16462	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TREADWELL 35 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	272266	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12166	- 16511	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOHBERGER 25		WELL #:		1H	RRCID ->	272906	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	11613	PERF.12219	-	15935	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	24149 X	20023	-0-	-4126	-0-	937	1	18803	2	N	257	196	1	219
						283	9							
02	20677 X	19294	-0-	-1383	-0-	909	1	18137	2	N	225	376	1	68
						248	9							
03	22103 X	18217	-0-	-3886	-0-	911	1	17025	2	N	255	184	1	139
						281	9							
04	19650 X	17273	-0-	-2377	-0-	921	1	16087	2	N	241	183	1	197
						265	9							
05	20026 X	17152	-0-	-2874	-0-	928	1	15961	2	N	239	184	1	252
						263	9							
06	DLQ G-10	18922	-0-	18922	18922	757	1	17919	2	N	224	183	1	293
						246	9							
07	DLQ G-10	17424	-0-	17424	36346	230	1	16954	2	N	218	371	1	140
						240	9							
08	DLQ G-10	16321	-0-	16321	52667	201	1	15897	2	N	203	181	1	162
						223	9							
09	DLQ G-10	18070	-0-	18070	70737	203	1	17633	2	N	213			375
						234	9							
10	DLQ G-10	16718	-0-	16718	87455	188	1	16310	2	N	200	369	1	206
						220	9							
11	DLQ G-10	15941	-0-	15941	103396	186	1	15532	2	N	203	185	1	224
						223	9							
12	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	85974					N	NO RPT			224
TOTAL GAS PROD:		195,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,478								

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5SL	RRCID ->	273854	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11831	PERF.12164	-	16520	
01	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	2403	1	26303	2	N	1026	1126	1	634
						1129	9							
02	23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	2215	1	20170	2	N	898	942	1	590
						988	9							
03	21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	2325	1	18245	2	N	883	952	1	521
						971	9							
04	22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	1789	1	19464	2	N	871	924	1	468
						958	9							
05	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	1783	1	22685	2	N	940	555	1	853
						1034	9							
06	DLQ G-10	22654	-0-	22654	22654	1644	1	20111	2	N	817	1097	1	573
						899	9							
07	DLQ G-10	20293	-0-	20293	42947	1654	1	17811	2	N	753	916	1	410
						828	9							
08	DLQ G-10	20327	-0-	20327	63274	1684	1	17812	2	N	755	548	1	617
						831	9							
09	DLQ G-10	26621	-0-	26621	89895	1687	1	24131	2	N	730	739	1	608
						803	9							
10	DLQ G-10	28804	-0-	28804	118699	1753	1	26225	2	N	751	751	1	608
						826	9							
11	DLQ G-10	26068	-0-	26068	144767	1627	1	23681	2	N	691	734	1	565
						760	9							
12	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	130662					N	NO RPT			565
TOTAL GAS PROD:		267,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,115								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13020 X	4536	-0-	-8484	-0-	815	1	3259	2	N	420	564	1	288
						462	9							
02	11339 X	4178	-0-	-7161	-0-	763	1	2984	2	N	392	191	1	489
						431	9							
03	12834 X	4512	-0-	-8322	-0-	819	1	3243	2	N	409	564	1	334
						450	9							
04	12420 X	3946	-0-	-8474	-0-	579	1	2956	2	N	374	358	1	350
						411	9							
05	12834 X	3880	-0-	-8954	-0-	493	1	2971	2	N	378	371	1	357
						416	9							
06	DLQ G-10	3622	-0-	3622	3622	488	1	2728	2	N	369	542	1	184
						406	9							
07	DLQ G-10	3525	-0-	3525	7147	480	1	2690	2	N	323	364	1	143
						355	9							
08	DLQ G-10	3786	-0-	3786	10933	494	1	2918	2	N	340	178	1	305
						374	9							
09	DLQ G-10	8289	-0-	8289	19222	469	1	7470	2	N	318	369	1	254
						350	9							
10	DLQ G-10	8073	-0-	8073	27295	482	1	7246	2	N	314	361	1	207
						345	9							
11	DLQ G-10	8160	-0-	8160	35455	483	1	7318	2	N	326	375	1	158
						359	9							
12	3782 X NO RPT		-0-	-3782	31673					N	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:		56,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,963								

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	2737	1	31389	2	N	1039	1336	1	897
						1143	9							
02	40542 X	40542	-0-	-0-	-0-	2700	1	36544	2	N	1180	1323	1	754
						1298	9							
03	41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	3014	1	37197	2	N	1292	1117	1	929
						1421	9							
04	36556 X	36556	-0-	-0-	-0-	2170	1	33020	2	N	1242	1304	1	867
						1366	9							
05	23467 X	22742	-0-	-725	-0-	1614	1	19738	2	N	1264	1482	1	649
						1390	9							
06	DLQ G-10	40943	-0-	40943	40943	1823	1	37811	2	N	1190	1089	1	750
						1309	9							
07	DLQ G-10	30467	-0-	30467	71410	1783	1	27418	2	N	1151	1095	1	806
						1266	9							
08	DLQ G-10	40847	-0-	40847	112257	1928	1	37436	2	N	1348	1288	1	866
						1483	9							
09	DLQ G-10	50563	-0-	50563	162820	1879	1	47407	2	N	1161	1099	1	928
						1277	9							
10	DLQ G-10	48356	-0-	48356	211176	1932	1	45212	2	N	1102	1097	1	933
						1212	9							
11	DLQ G-10	42281	-0-	42281	253457	1764	1	39443	2	N	976	1461	1	448
						1074	9							
12	15655 X NO RPT		-0-	-15655	237802					N	NO RPT			448
TOTAL GAS PROD:		430,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,945								

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131											
LOHBERGER-TIPPS 13 SL			WELL #:		4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12259 - 16477				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
TREADWELL 35			WELL #:		6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143 - 16689				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		20150 X	9332	-0-	-10818	-0-	1577	1	7526	2	N	208	189	1		337
							229	9								
02		17922 X	7106	-0-	-10816	-0-	1420	1	5490	2	N	178	188	1		327
							196	9								
03		17236 X	7884	-0-	-9352	-0-	1559	1	6110	2	N	195	195	1		327
							215	9								
04		16680 X	5937	-0-	-10743	-0-	889	1	4858	2	N	173	187	1		313
							190	9								
05		15965 X	6333	-0-	-9632	-0-	789	1	5361	2	N	166	179	1		300
							183	9								
06		9030 X	2695	-0-	-6335	-0-	775	1	1790	2	N	118	183	1		235
							130	9								
07		7874 X	2763	-0-	-5111	-0-	787	1	1886	2	N	82	184	1		133
							90	9								
08		7874 X	595	-0-	-7279	-0-	582	1	13	9	N	12				145
09		5940 X	3334	-0-	-2606	-0-	690	1	2632	2	N	11				156
							12	9								
10		6324 X	3389	-0-	-2935	-0-	751	1	2570	2	N	62				218
							68	9								
*11		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	753	1	3415	2	N	73				291
							80	9								
12		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT				291
TOTAL GAS PROD:			53,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,278							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 14		WELL #:		5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	- 16546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13950 X	11017	-0-	-2933	-0-	1148 1	9498 2	N	337	392 1	300	
							371 9						
02		13050 X	10408	-0-	-2642	-0-	1095 1	8957 2	N	324	192 1	432	
							356 9						
03		13609 X	12304	-0-	-1305	-0-	1192 1	10701 2	N	374	198 1	608	
							411 9						
04		12330 X	11270	-0-	-1060	-0-	951 1	9969 2	N	318	727 1	199	
							350 9						
05		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	878 1	10243 2	N	381	196 1	384	
							419 9						
06		11910 X	10852	-0-	-1058	-0-	827 1	9674 2	N	319	566 1	137	
							351 9						
07		12307 X	12056	-0-	-251	-0-	837 1	10912 2	N	279	200 1	216	
							307 9						
08		12307 X	12083	-0-	-224	-0-	820 1	10881 2	N	347	184 1	379	
							382 9						
09		11280 X	9782	-0-	-1498	-0-	794 1	8714 2	N	249	382 1	246	
							274 9						
10		11532 X	8660	-0-	-2872	-0-	804 1	7616 2	N	218	184 1	280	
							240 9						
11		10860 X	8054	-0-	-2806	-0-	817 1	6962 2	N	250	385 1	145	
							275 9						
12		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		145	
TOTAL GAS PROD:		118,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,396					

TREADWELL 35 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	- 16680	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434	- 16789	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 14		WELL #:		8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336	- 16557		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16306 X	718	-0-	-15588	-0-	429	1	281	2	N	7	24	1	436
						8	9							
02	15254 X	3978	-0-	-11276	-0-	822	1	2980	2	N	160			596
						176	9							
03	14570 X	8532	-0-	-6038	-0-	1095	1	7021	2	N	378	757	1	217
						416	9							
04	9510 X	9003	-0-	-507	-0-	897	1	7665	2	N	401	181	1	437
						441	9							
05	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	824	1	9291	2	N	445	401	1	481
						490	9							
06	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	787	1	8944	2	N	322	558	1	245
						354	9							
07	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	876	1	10853	2	N	406	368	1	283
						447	9							
08	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	827	1	9129	2	N	358	203	1	438
						394	9							
09	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	828	1	8063	2	N	359	558	1	239
						395	9							
10	10602 X	8726	-0-	-1876	-0-	844	1	7526	2	N	324	204	1	359
						356	9							
11	10080 X	6778	-0-	-3302	-0-	787	1	5657	2	N	304	367	1	296
						334	9							
12	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			296
TOTAL GAS PROD:			90,237			TOTAL CONDENSATE PROD:						3,464		

DUKES 7		WELL #:		4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387	- 16724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	26102 X	16956	-0-	-9146	-0-	950	1	15599	2	N	370	555	1	289
						407	9							
02	24041 X	15201	-0-	-8840	-0-	890	1	13933	2	N	344	379	1	254
						378	9							
03	24986 X	15701	-0-	-9285	-0-	957	1	14333	2	N	374	376	1	252
						411	9							
04	23670 X	13340	-0-	-10330	-0-	709	1	12284	2	N	315	366	1	201
						347	9							
05	23870 X	13730	-0-	-10140	-0-	616	1	12775	2	N	308	185	1	324
						339	9							
06	DLQ G-10	14032	-0-	14032	14032	606	1	13039	2	N	352	370	1	306
						387	9							
07	DLQ G-10	15016	-0-	15016	29048	657	1	13945	2	N	376	370	1	312
						414	9							
08	DLQ G-10	15171	-0-	15171	44219	639	1	14108	2	N	385	362	1	335
						424	9							
09	DLQ G-10	15821	-0-	15821	60040	594	1	14856	2	N	337	369	1	303
						371	9							
10	DLQ G-10	17181	-0-	17181	77221	610	1	16173	2	N	362	363	1	302
						398	9							
11	DLQ G-10	17071	-0-	17071	94292	610	1	16099	2	N	329	365	1	266
						362	9							
12	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	79133					N	NO RPT			266
TOTAL GAS PROD:			169,220			TOTAL CONDENSATE PROD:						3,852		

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	27528 X	6885	-0-	-20643	-0-	1070	1	4965	2	N	773	943	1	384
						850	9							
02	24592 X	6638	-0-	-17954	-0-	979	1	4905	2	N	685	744	1	325
						754	9							
03	24862 X	6822	-0-	-18040	-0-	1086	1	4932	2	N	731	751	1	305
						804	9							
04	23760 X	1482	-0-	-22278	-0-	786	1	696	9	N	633	553	1	385
05	24552 X	5889	-0-	-18663	-0-	756	1	4388	2	N	677	735	1	327
						745	9							
06	DLQ G-10	5870	-0-	5870	5870	781	1	4429	2	N	600	730	1	197
						660	9							
07	DLQ G-10	5639	-0-	5639	11509	786	1	4196	2	N	597	556	1	238
						657	9							
08	DLQ G-10	5812	-0-	5812	17321	803	1	4356	2	N	594	728	1	104
						653	9							
09	DLQ G-10	16568	-0-	16568	33889	777	1	15185	2	N	551	366	1	289
						606	9							
10	DLQ G-10	17287	-0-	17287	51176	799	1	15877	2	N	555	366	1	478
						611	9							
11	DLQ G-10	16184	-0-	16184	67360	780	1	14788	2	N	560	726	1	312
						616	9							
12	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	61563					N	NO RPT			312
TOTAL GAS PROD:		95,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,956								

-----														
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	18011 X	5919	-0-	-12092	-0-	1107	1	4339	2	N	430	573	1	246
						473	9							
02	15341 X	5306	-0-	-10035	-0-	997	1	3862	2	N	406	186	1	466
						447	9							
03	16399 X	5602	-0-	-10797	-0-	1109	1	3984	2	N	463	564	1	365
						509	9							
04	15210 X	4847	-0-	-10363	-0-	826	1	3562	2	N	417	374	1	408
						459	9							
05	14105 X	4546	-0-	-9559	-0-	796	1	3311	2	N	399	377	1	430
						439	9							
06	DLQ G-10	4763	-0-	4763	4763	770	1	3575	2	N	380	540	1	270
						418	9							
07	DLQ G-10	4117	-0-	4117	8880	785	1	3001	2	N	301	365	1	206
						331	9							
08	DLQ G-10	4225	-0-	4225	13105	787	1	3087	2	N	319	179	1	346
						351	9							
09	DLQ G-10	11738	-0-	11738	24843	745	1	10620	2	N	339	362	1	323
						373	9							
10	DLQ G-10	10730	-0-	10730	35573	793	1	9572	2	N	332	371	1	284
						365	9							
11	DLQ G-10	10175	-0-	10175	45748	762	1	9035	2	N	344	365	1	263
						378	9							
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	41532					N	NO RPT			263
TOTAL GAS PROD:		71,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,130								



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131										
TREADWELL 35 SL			WELL #:	9H	RRCID ->	275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426	- 16771		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----															
ZYBACH 14			WELL #:	7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430	- 16721			
-----															
01	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	1420	1	25657	2	N	783	944	1	324
							861	9							
02	23473	X	23473	-0-	-0-	-0-	1334	1	21322	2	N	743	763	1	304
							817	9							
03	23560	X	20499	-0-	-3061	-0-	1412	1	18362	2	N	659	557	1	406
							725	9							
04	22800	X	17902	-0-	-4898	-0-	1086	1	16244	2	N	520	562	1	364
							572	9							
05	23560	X	17334	-0-	-6226	-0-	948	1	15783	2	N	548	552	1	360
							603	9							
06	22500	X	17228	-0-	-5272	-0-	905	1	15756	2	N	515	548	1	327
							567	9							
07	23250	X	16511	-0-	-6739	-0-	952	1	15056	2	N	457	547	1	237
							503	9							
08	20491	X	16199	-0-	-4292	-0-	851	1	14867	2	N	437	368	1	306
							481	9							
09	17910	X	16928	-0-	-982	-0-	925	1	15480	2	N	475	551	1	230
							523	9							
10	17794	X	17046	-0-	-748	-0-	941	1	15624	2	N	437	360	1	307
							481	9							
11	17220	X	16766	-0-	-454	-0-	930	1	15365	2	N	428	183	1	552
							471	9							
12	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT			552
TOTAL GAS PROD:			207,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,002								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 14		WELL #:		9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470	- 16457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	1233	1	15766	2	N	647	741	1	334
						712	9							
02	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	1164	1	14942	2	N	644	376	1	602
						708	9							
03	17205 X	16161	-0-	-1044	-0-	1236	1	14266	2	N	599	553	1	648
						659	9							
04	16650 X	14773	-0-	-1877	-0-	992	1	13170	2	N	555	913	1	290
						611	9							
05	17205 X	14294	-0-	-2911	-0-	878	1	12845	2	N	519	552	1	257
						571	9							
06	16500 X	13717	-0-	-2783	-0-	882	1	12286	2	N	499	364	1	392
						549	9							
07	17050 X	14571	-0-	-2479	-0-	926	1	13118	2	N	479	548	1	323
						527	9							
08	16151 X	14346	-0-	-1805	-0-	911	1	12885	2	N	500	363	1	460
						550	9							
09	14760 X	13376	-0-	-1384	-0-	872	1	11988	2	N	469	368	1	561
						516	9							
10	14291 X	13772	-0-	-519	-0-	906	1	12351	2	N	468	549	1	480
						515	9							
11	13710 X	13173	-0-	-537	-0-	882	1	11793	2	N	453	732	1	201
						498	9							
12	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			201
TOTAL GAS PROD:		162,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,832						

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12291	- 16306		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	23805	-0-	23805	2353639	255	1	23236	2	N	285	367	1	186
						314	9							
02	14B DENY	18052	-0-	18052	2371691	203	1	17588	2	N	237	188	1	235
						261	9							
03	14B DENY	19869	-0-	19869	2391560	240	1	19366	2	N	239	197	1	277
						263	9							
04	14B DENY	20464	-0-	20464	2412024	253	1	19863	2	N	316	372	1	221
						348	9							
05	14B DENY	49214	-0-	49214	2461238	598	1	47352	2	N	1149	924	1	446
						1264	9							
06	14B2 EXT	51165	-0-	51165	2512403	640	1	49595	2	N	845	550	1	741
						930	9							
07	14B2 EXT	50534	-0-	50534	2562937	664	1	49014	2	N	778	1102	1	417
						856	9							
08	14B2 EXT	49539	-0-	49539	2612476	609	1	48137	2	N	721	731	1	407
						793	9							
09	14B2 EXT	54958	-0-	54958	2667434	640	1	53526	2	N	720	771	1	356
						792	9							
10	14B2 EXT	56259	-0-	56259	2723693	699	1	54784	2	N	705	563	1	498
						776	9							
11	14B2 EXT	53547	-0-	53547	2777240	620	1	52179	2	N	680	929	1	249
						748	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2777240					N	NO RPT			249
TOTAL GAS PROD:		447,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,675						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
HUNTER-HEFLEY 34 SL				WELL #:	4H	RRCID -> 276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.12103	- 16388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063				N	NO RPT	252	
02	14B2	EXT	28460	-0-	28460	1469523	317 1	27513 2	N	573	366 1	367	
							630 9						
03	14B2	EXT	30736	-0-	30736	1500259	368 1	29705 2	N	603	760 1	210	
							663 9						
04	14B2	EXT	32519	-0-	32519	1532778	401 1	31478 2	N	582	554 1	238	
							640 9						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N	NO RPT	238		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N	NO RPT	238		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N	NO RPT	238		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N	NO RPT	238		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N	NO RPT	238		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N	NO RPT	238		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N	NO RPT	238		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1532778			N	NO RPT	238		

TOTAL GAS PROD: 91,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

HUNTER-HEFLEY 34 SL				WELL #:	6H	RRCID -> 276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12024	- 15920	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT	148		
02	14B2	EXT	19550	-0-	19550	901183	219 1	19020 2	N	283	183 1	307	
							311 9						
03	14B2	EXT	19973	-0-	19973	921156	241 1	19421 2	N	283	379 1	211	
							311 9						
04	14B2	EXT	12507	-0-	12507	933663	164 1	12097 2	N	224	172 1	263	
							246 9						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	933663			N	NO RPT	263		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N	NO RPT	263		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N	NO RPT	263		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N	NO RPT	263		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N	NO RPT	263		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N	NO RPT	263		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N	NO RPT	263		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	933663			N	NO RPT	263		

TOTAL GAS PROD: 52,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

LOHBERGER-TIPPS 13 SL				WELL #:	7H	RRCID -> 276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12457	- 16692	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	18166 X	11646	-0-	-6520	-0-	880	1	10353	2	N	375	184	1		504
						413	9								
02	16907 X	9601	-0-	-7306	-0-	825	1	8358	2	N	380	554	1		330
						418	9								
03	16988 X	9771	-0-	-7217	-0-	884	1	8466	2	N	383	381	1		332
						421	9								
04	15120 X	10009	-0-	-5111	-0-	627	1	8989	2	N	357	372	1		317
						393	9								
05	15624 X	10931	-0-	-4693	-0-	581	1	9958	2	N	356	370	1		303
						392	9								
06	DLQ G-10	9551	-0-	9551	9551	534	1	8702	2	N	286	359	1		230
						315	9								
07	DLQ G-10	9324	-0-	9324	18875	582	1	8448	2	N	267	183	1		314
						294	9								
08	DLQ G-10	7869	-0-	7869	26744	512	1	7103	2	N	231	366	1		179
						254	9								
09	DLQ G-10	13179	-0-	13179	39923	566	1	12283	2	N	300	179	1		300
						330	9								
10	DLQ G-10	13882	-0-	13882	53805	585	1	12983	2	N	285	370	1		215
						314	9								
11	DLQ G-10	13399	-0-	13399	67204	558	1	12549	2	N	265	187	1		293
						292	9								
12	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	57873					N	NO RPT				293
TOTAL GAS PROD:		119,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,485									

-----															
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843															
-----															
01	24955 X	18262	-0-	-6693	-0-	194	1	17672	2	N	360	563	1		160
						396	9								
02	23084 X	16456	-0-	-6628	-0-	184	1	15946	2	N	296	183	1		273
						326	9								
03	23653 X	17104	-0-	-6549	-0-	205	1	16579	2	N	291	371	1		193
						320	9								
04	22020 X	17486	-0-	-4534	-0-	228	1	16806	2	N	411	362	1		242
						452	9								
05	21173 X	18034	-0-	-3139	-0-	220	1	17396	2	N	380	181	1		441
						418	9								
06	DLQ G-10	18203	-0-	18203	18203	227	1	17637	2	N	308	539	1		210
						339	9								
07	DLQ G-10	16578	-0-	16578	34781	217	1	16035	2	N	296	366	1		140
						326	9								
08	DLQ G-10	16864	-0-	16864	51645	207	1	16338	2	N	290	185	1		245
						319	9								
09	DLQ G-10	18205	-0-	18205	69850	205	1	17664	2	N	305	183	1		367
						336	9								
10	DLQ G-10	18344	-0-	18344	88194	206	1	17806	2	N	302	365	1		304
						332	9								
11	DLQ G-10	17201	-0-	17201	105395	213	1	16694	2	N	267	373	1		198
						294	9								
12	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	88531					N	NO RPT				198
TOTAL GAS PROD:		192,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,506									

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
FILLINGIM 88			WELL #:		17H	RRCID ->	280886	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11817 -	15750		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*01		43918 X	43918	-0-	-0-	-0-	1336	1	42015	2	N	515	582	1	228
							567	9							
*02		34923 X	34923	-0-	-0-	-0-	1010	1	33407	2	N	460	389	1	299
							506	9							
*03		33961 X	33961	-0-	-0-	-0-	906	1	32462	2	N	539	621	1	217
							593	9							
*04		29811 X	29811	-0-	-0-	-0-	900	1	28453	2	N	416	366	1	267
							458	9							
*05		26480 X	26480	-0-	-0-	-0-	930	1	25091	2	N	417	373	1	311
							459	9							
*06		26369 X	26369	-0-	-0-	-0-	240	1	25835	2	N	267	373	1	205
							294	9							
*07		28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	27971	2	297	9	N	270	242	1	233
*08		24118 X	20736	-0-	-3382	-0-	20453	2	283	9	N	257	183	1	307
*09		23340 X	14661	-0-	-8679	-0-	422	1	14087	2	N	138	181	1	264
							152	9							
*10		24118 X	21695	-0-	-2423	-0-	911	1	20466	2	N	289	237	1	316
							318	9							
*11		19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	905	1	18466	2	N	216	371	1	161
							238	9							
12		24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:			300,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,784						

-----															
FILLINGIM 88			WELL #:		18H	RRCID ->	280997	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439 -	15615		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*01		42551 X	42551	-0-	-0-	-0-	1214	1	40869	2	N	425	393	1	362
							468	9							
*02		68114 X	68114	-0-	-0-	-0-	1098	1	66212	2	N	731	769	1	324
							804	9							
*03		62142 X	62142	-0-	-0-	-0-	905	1	60294	2	N	857	855	1	326
							943	9							
*04		55769 X	55769	-0-	-0-	-0-	900	1	54251	2	N	562	551	1	337
							618	9							
*05		56264 X	56264	-0-	-0-	-0-	930	1	54751	2	N	530	557	1	310
							583	9							
*06		48366 X	48366	-0-	-0-	-0-	780	1	47114	2	N	429	368	1	371
							472	9							
*07		48064 X	48064	-0-	-0-	-0-	905	1	46749	2	N	373	473	1	271
							410	9							
*08		51206 X	51206	-0-	-0-	-0-	930	1	49863	2	N	375	368	1	278
							413	9							
*09		49100 X	49100	-0-	-0-	-0-	900	1	47732	2	N	425	358	1	345
							468	9							
*10		47322 X	47322	-0-	-0-	-0-	880	1	45996	2	N	405	478	1	272
							446	9							
*11		43765 X	43765	-0-	-0-	-0-	900	1	42473	2	N	356	370	1	258
							392	9							
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			258
TOTAL GAS PROD:			572,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,468						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100											
HODGES 233		WELL #: 1		RRCID -> 194375		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #: 14H		RRCID -> 261115		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310				
LOLA 235														
01	3069 X	559	-0-	-2510	-0-	66	1	493	2	N	-0-		176	
02	1566 X	213	-0-	-1353	-0-	28	1	185	2	N	-0-		176	
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	243	1	2545	2	N	87		263	
						96	9							
04	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	537	1	5782	2	N	215	184	1	294
						237	9							
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	364	1	3908	2	N	363	181	1	476
						1	5	399	9					
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	240	1	2587	2	N	94	179	1	391
						103	9							
07	2883 X	911	-0-	-1972	-0-	77	1	834	2	N	-0-			391
08	6789 X	898	-0-	-5891	-0-	76	1	822	2	N	-0-			391
09	6570 X	4950	-0-	-1620	-0-	412	1	4374	2	N	89			480
						66	5	98	9					
10	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	505	1	5438	2	N	141	184	1	437
						155	9							
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			437
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			437

TOTAL GAS PROD: 30,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

ZYBACH 66		WELL #: 23H		RRCID -> 263981		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565						
01	1426 X	398	-0-	-1028	-0-	398	2			N	-0-	186	1	761
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1783	2	61	9	N	55			816
03	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	971	2	64	9	N	58			874
04	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			874
05	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	1606	2	623	9	N	566			1440
06	1920 X	650	-0-	-1270	-0-	622	2	28	9	N	25	177	1	1288
07	1984 X	73	-0-	-1911	-0-	73	2			N	-0-			1288
08	1023 X	122	-0-	-901	-0-	122	2			N	-0-			1288
09	2160 X	132	-0-	-2028	-0-	132	2			N	-0-			1288
10	2232 X	102	-0-	-2130	-0-	102	2			N	-0-			1288
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			1288
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1288

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
ZYBACH 66		WELL #:		21H	RRCID ->	265130	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11584	- 15468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	408			413
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			413
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			413
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				408				

SHELL FEE 13		WELL #:		8H	RRCID ->	268480	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.11758	- 15888		
01	14632 X	13654	-0-	-978	-0-	13430	2	224	9	N	204	188	1	638
02	13282 X	11950	-0-	-1332	-0-	11748	2	202	9	N	184	186	1	636
03	13764 X	12422	-0-	-1342	-0-	12213	2	209	9	N	190	190	1	636
04	13200 X	11782	-0-	-1418	-0-	11593	2	189	9	N	172	191	1	617
05	13640 X	9888	-0-	-3752	-0-	9717	2	171	9	N	155	188	1	584
06	12000 X	10179	-0-	-1821	-0-	9984	2	195	9	N	177	171	1	590
07	12400 X	10083	-0-	-2317	-0-	9907	2	176	9	N	160	188	1	562
08	12400 X	10930	-0-	-1470	-0-	10796	2	134	9	N	122			684
09	11790 X	11359	-0-	-431	-0-	11175	2	184	9	N	167			851
10	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11305	2	162	9	N	147	189	1	809
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT			809
12	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT			809
TOTAL GAS PROD:		113,714				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,678				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10470	- 10520
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	N	-0-			374
02	348 N	86	-0-	-262	-0-	29	1	57	2	N	-0-			374
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	31	1	11	2	N	-0-			374
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			374
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9	182	1	201
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-	164	1	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		518				TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

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

-----

THOMAS 47 WELL #: 1C RRCID -> 172402 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11010 - 11098

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			333												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11407	- 11669		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	3100 N	2298	-0-	-802	211	2231	2	67	9	Y	61	9 8	96	
02	2891 X	2680	-0-	-211	-0-	2599	2	81	9	Y	74	7 8	163	
03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2607	2	73	9	Y	66	131 1	91	
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2368	2	70	9	Y	64	7 8	148	
05	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2382	2	51	9	Y	46	117 1	70	
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2551	2	35	9	Y	32	7 8	95	
07	2542 X	2524	-0-	-18	-0-	2491	2	33	9	Y	30	6 8	119	
08	2542 X	2469	-0-	-73	-0-	2418	2	51	9	Y	46	105 1	55	
09	2460 N	2213	-0-	-247	-0-	2160	2	53	9	Y	48	4 8	99	
10	2511 N	2303	-0-	-208	-0-	2252	2	51	9	Y	46	93 1	47	
11	2400 N	1983	-0-	-417	-0-	1933	2	50	9	Y	45	4 8	88	
12	2263 N	2184	-0-	-79	-0-	2116	2	68	9	Y	62	98 1	2 8	50
TOTAL GAS PROD:		28,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		620								

WALSER 30		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	14480	PERF.11085	- 11154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-		-0-		
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-		-0-		
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-		-0-		
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-		-0-		
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-		-0-		
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2		Y	-0-		-0-		
07	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2		Y	-0-		-0-		
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-		-0-		
09	630 N	482	-0-	-148	-0-	482	2		Y	-0-		-0-		
10	682 N	237	-0-	-445	-0-	234	2	3	9	Y	3	3		
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2773	2	31	9	Y	28	31		
*12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3202	2	53	9	Y	48	38 1	27 8	14
TOTAL GAS PROD:		12,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182	- 11741
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186	-	12100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2914 N	2727	-0-	-187	-0-	2644	2	83	9	Y	75	8 8	150
02		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2717	2	81	9	Y	74	99 1	117
03		2945 N	2576	-0-	-369	-0-	2523	2	53	9	Y	48	98 1	59
04		2640 N	2186	-0-	-454	-0-	2129	2	57	9	Y	52	8 8	103
05		2976 N	2540	-0-	-436	-0-	2473	2	67	9	Y	61	96 1	61
06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2396	2	63	9	Y	57	7 8	111
07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2483	2	51	9	Y	46	96 1	54
08		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2350	2	59	9	Y	54	6 8	102
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2215	2	66	9	Y	60	93 1	63
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2261	2	61	9	Y	55	8 8	110
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2191	2	68	9	Y	62	95 1	72
*12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2375	2	55	9	Y	50	6 8	116
TOTAL GAS PROD:		29,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		694						

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274	-	12305	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	166	-0-	-237	-0-	165	2	1	9	Y	1	1 8	13
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	Y	4	4 8	13
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1035	2	12	9	Y	11	9 8	15
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	511	2	17	9	Y	15	4 8	26
05		403 N	63	-0-	-340	-0-	52	2	11	9	Y	10	2 8	34
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	8	7 8	35
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4	4 8	35
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	27 1	8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8	8
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	822	2	26	9	Y	24		32
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	496	2	45	9	Y	41	29 1	44
*12		715 X	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4		48
TOTAL GAS PROD:		4,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	-	12150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	216	2	29	9	Y	26	66 1	31
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	274	2	23	9	Y	21		52
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	194	2	30	9	Y	27		79
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	Y	5	59 1	24
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	450	2	29	9	Y	26	1 8	49
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	381	2	21	9	Y	19	1 8	67
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	543	2	19	9	Y	17	1 8	83
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	Y	18	58 1	42
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	507	2	26	9	Y	24	1 8	65
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	551	2	30	9	Y	27	1 8	91
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	516	2	15	9	Y	14	69 1	35
12		558 N	511	-0-	-47	-0-	490	2	21	9	Y	19	1 8	53
TOTAL GAS PROD:		5,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		243						

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
WISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2247	-0-	-357	-0-	2239	2	8 9	Y	7	5 8			59
02	2436 X	1852	-0-	-584	-0-	1828	2	24 9	Y	22	27 1	6 8		48
03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	2	9 9	Y	8	8 8			48
04	2160 X	1918	-0-	-242	-0-	1909	2	9 9	Y	8	5 8			51
05	2232 X	1242	-0-	-990	-0-	1214	2	28 9	Y	25	6 8			70
06	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	1931	2	30 9	Y	27	7 8			90
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2165	2	34 9	Y	31	72 1	7 8		42
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1379	2	26 9	Y	24	6 8			60
09	1950 N	1650	-0-	-300	-0-	1632	2	18 9	Y	16	5 8			71
10	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1901	2	35 9	Y	32	6 8			97
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1919	2	4 9	Y	4	81 1	4 8		16
12	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	1464	2	30 9	Y	27	5 8			38
TOTAL GAS PROD:		22,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		231								

-----

PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

-----

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2081	2	36 9	Y	33	6 8			105
02	1914 X	1649	-0-	-265	-0-	1616	2	33 9	Y	30	5 8			130
03	3193 X	1796	-0-	-1397	-0-	1764	2	32 9	Y	29	93 1	7 8		59
04	3090 X	1429	-0-	-1661	-0-	1395	2	34 9	Y	31	7 8			83
05	3193 X	1763	-0-	-1430	-0-	1722	2	41 9	Y	37	6 8			114
06	2040 X	1722	-0-	-318	-0-	1683	2	39 9	Y	35	96 1	6 8		47
07	1798 X	1750	-0-	-48	-0-	1705	2	45 9	Y	41	6 8			82
08	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	1679	2	36 9	Y	33	6 8			109
09	1710 X	1572	-0-	-138	-0-	1525	2	47 9	Y	43	101 1	5 8		46
10	1767 X	1635	-0-	-132	-0-	1614	2	21 9	Y	19	7 8			58
11	1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1693	2	7 9	Y	6	5 8			59
12	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1230	2	8 9	Y	7	5 8			61
TOTAL GAS PROD:		20,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		344								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187	- 11998	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			101
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2616	2	9 9	N	8			109
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			109
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			109
05	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			109
06	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			109
07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2211	2	4 9	N	4			113
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2229	2	20 9	N	18			131
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2122	2	14 9	N	13			144
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10 9	N	9			153
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1 9	N	1			154
*12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2002	2	2 9	N	2			156
TOTAL GAS PROD:		28,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230	- 12139	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1474	2	70 9	Y	64	128 1	15 8	78
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1470	2	61 9	Y	55	18 8		115
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1736	2	47 9	Y	43	110 1	19 8	29
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	2	12 9	Y	11	11 8		29
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1895	2	63 9	Y	57	14 8		72
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1589	2	37 9	Y	34	18 8		88
07	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1636	2	21 9	Y	19	19 8		88
08	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1541	2	40 9	Y	36	16 8		108
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29 9	Y	26	76 1	11 8	47
10	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1562	2	15 9	Y	14	14 8		47
11	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1465	2	64 9	Y	58	13 8		92
12	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1415	2	35 9	Y	32	13 8		111
TOTAL GAS PROD:		19,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		449							

BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.11050	- 12110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11 9	Y	10	118 1		28
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	234	2	18 9	Y	16			44
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	346	2	15 9	Y	14	1 8		57
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	294	2	8 9	Y	7	1 8		63
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	246	2	26 9	Y	24	1 8		86
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	300	2	29 9	Y	26	1 8		111
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	330	2	42 9	Y	38	95 1	1 8	53
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	337	2	18 9	Y	16	1 8		68
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	346	2	9 9	Y	8	1 8		75
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	350	2	21 9	Y	19	1 8		93
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	324	2	14 9	Y	13	1 8		105
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	280	2	10 9	Y	9	1 8		113
TOTAL GAS PROD:		3,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		200							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHNSON, L. A.		WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.	11514 - 15579
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	918 2	41 9	Y	37	19 8		73
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1068 2	42 9	Y	38	18 8		93
03		3100 N	3523	-0-	423	423	3490 2	33 9	Y	30	27 8		96
04		3000 N	11826	-0-	8826	9249	11594 2	232 9	Y	211	77 1	122 8	108
05		3100 N	15164	-0-	12064	21313	14902 2	262 9	Y	238	89 1	125 8	132
06		36111 X	14798	-0-	-21313	-0-	14487 2	311 9	Y	283	95 1	133 8	187
07		15641 X	15641	-0-	-0-	-0-	15331 2	310 9	Y	282	135 1	129 8	205
08		15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	15287 2	396 9	Y	360	308 1	103 8	154
09		15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	14738 2	388 9	Y	353	314 1	83 8	110
10		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	15327 2	404 9	Y	367	157 1	101 8	219
11		13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	13194 2	328 9	Y	298	312 1	67 8	138
12		13981 X	13620	-0-	-361	-0-	13237 2	383 9	Y	348	159 1	76 8	251
TOTAL GAS PROD:		136,703				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,845			

JOHNSON, L.A.		WELL #:		7059	RRCID ->	205009	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL	DEPTH	12165	PERF.	11108 - 12006
01		806 N	177	-0-	-629	-0-	124 2	53 9	Y	48	87 1	13 8	37
02		609 N	-0-	-0-	-609	-0-			Y	18	8 8		47
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	955 2	25 9	Y	23	14 8		56
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	619 2	25 9	Y	23	47 1	11 8	21
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	883 2	24 9	Y	22	11 8		32
06		960 N	867	-0-	-93	-0-	844 2	23 9	Y	21	11 8		42
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	791 2	22 9	Y	20	11 8		51
08		899 N	834	-0-	-65	-0-	802 2	32 9	Y	29	45 1	9 8	26
09		870 N	772	-0-	-98	-0-	742 2	30 9	Y	27	8 8		45
10		806 N	712	-0-	-94	-0-	677 2	35 9	Y	32	50 1	11 8	16
11		810 N	585	-0-	-225	-0-	571 2	14 9	Y	13	8 8		21
12		682 N	553	-0-	-129	-0-	536 2	17 9	Y	15	7 8		29
TOTAL GAS PROD:		7,844				TOTAL CONDENSATE PROD:				291			

WISE SWD		WELL #:		1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL	DEPTH	5365	PERF.	4638 - 5146
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11329 - 12181		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			58
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	-0-			58
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			58
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			58
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			58
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			58
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			58
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			58
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			58
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			58
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	6			64
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1061	2	58	9	53	20	8	97
TOTAL GAS PROD:		1,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1359	RRCID ->	208369	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.11349 - 12024		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11413 - 12105		
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-	3	1	1
02	290 X	157	-0-	-133	-0-	157	2		Y	-0-			1
03	310 X	175	-0-	-135	-0-	175	2		Y	-0-			1
04	510 X	204	-0-	-306	-0-	204	2		Y	-0-	1	1	-0-
05	527 X	219	-0-	-308	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11286	-	12110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		1643 X	1141	-0-	-502	-0-	1076 2	65 9	Y	59	5 8		186	
02		1334 X	1023	-0-	-311	-0-	983 2	40 9	Y	36	125 1	4 8	93	
03		1426 X	686	-0-	-740	-0-	646 2	40 9	Y	36	8 8		121	
04		1380 X	1320	-0-	-60	-0-	1284 2	36 9	Y	33	4 8		150	
05		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1681 2	28 9	Y	25	103 1	5 8	67	
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1416 2	29 9	Y	26	6 8		87	
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1348 2	24 9	Y	22	4 8		105	
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1308 2	17 9	Y	15	4 8		116	
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1231 2	17 9	Y	15	3 8		128	
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1262 2	20 9	Y	18	93 1	3 8	50	
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1113 2	37 9	Y	34	3 8		81	
*12		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1460 2	48 9	Y	44	6 8		119	
TOTAL GAS PROD:		15,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		363						

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11298	-	12117
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		3658 X	2455	-0-	-1203	-0-	2447 2	8 9	Y	7	2 8		43	
02		3422 X	2432	-0-	-990	-0-	2397 2	35 9	Y	32	2 8		73	
03		2604 X	2487	-0-	-117	-0-	2469 2	18 9	Y	16	3 8		86	
04		2520 X	2191	-0-	-329	-0-	2188 2	3 9	Y	3	3 8		86	
05		2604 X	2327	-0-	-277	-0-	2324 2	3 9	Y	3	3 8		86	
06		2400 N	2046	-0-	-354	-0-	2044 2	2 9	Y	2	2 8		86	
07		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2505 2	14 9	Y	13	6 8		93	
08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2434 2	25 9	Y	23	67 1	4 8	45	
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2318 2	8 9	Y	7	3 8		49	
10		2511 N	2429	-0-	-82	-0-	2414 2	15 9	Y	14	4 8		59	
11		2370 N	2049	-0-	-321	-0-	2038 2	11 9	Y	10	1 8		68	
12		2418 N	1858	-0-	-560	-0-	1847 2	11 9	Y	10	1 8		77	
TOTAL GAS PROD:		27,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	10991	-	12102
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579								
DIXON, IRENE -48-		WELL #:	3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.10948 - 12739	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIXON, IRENE -48-		WELL #:	4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10945 - 12747	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARKER		WELL #:	1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11199 - 12089		
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	645	2	10	9	Y	9	100
02	609 N	568	-0-	-41	-0-	547	2	21	9	Y	19	28
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	580	2	10	9	Y	9	36
04	630 N	577	-0-	-53	-0-	570	2	7	9	Y	6	41
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	586	2	4	9	Y	4	44
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	568	2	1	9	Y	1	44
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	584	2	23	9	Y	21	64
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	598	2	11	9	Y	10	73
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	Y	6	78
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	80
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2	81
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	83
TOTAL GAS PROD:			7,206	TOTAL CONDENSATE PROD:			94					



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11058	-	11865	
-----															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
-----															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, L.A.		WELL #:		8059	RRCID ->	209152	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	11127	-	11954	
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	896	2	77	9	N	70			258	
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1131	2	80	9	N	73	196	1	135	
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1218	2	57	9	N	52			187	
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1206	2	33	9	N	30			217	
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1178	2	65	9	N	59	193	1	83	
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1092	2	44	9	N	40			123	
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	15	9	N	14			137	
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	N	10			147	
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	N	15			162	
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	N	17			179	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4			183	
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			183	
-----															
TOTAL GAS PROD:		11,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		384							

WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	11483	-	13588	
01	1364 N	222	-0-	-1142	-0-	213	2	9	9	N	8	4	8	187	
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1346	2	28	9	N	25	5	8	207	
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1506	2	43	9	N	39	8	8	238	
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1338	2	37	9	N	34	193	1	73	
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1435	2	11	9	N	10	6	8	77	
06	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	1402	2	43	9	N	39	9	8	107	
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2068	2	35	9	N	32	9	8	130	
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1633	2	46	9	N	42	7	8	165	
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1582	2	35	9	N	32	5	8	192	
10	1798 N	1478	-0-	-320	-0-	1444	2	34	9	N	31	3	8	220	
11	1620 N	1278	-0-	-342	-0-	1241	2	37	9	N	34	2	8	252	
12	1674 N	1136	-0-	-538	-0-	1107	2	29	9	N	26	198	1	76	
-----															
TOTAL GAS PROD:		16,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		352							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
PEAK-WALSER				WELL #: 3029	RRCID -> 209156	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 12970	PERF.11049	- 12843							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	2765	-0-	2765	2765	2699	2	66	9	Y	60	58	8			3
07	14B2 EXT	351	-0-	351	3116	281	2	70	9	Y	64	2	1	44	8	21
08	4737 X	1621	-0-	-3116	-0-	1548	2	73	9	Y	66	49	8			38
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2821	2	67	9	Y	61	25	1	47	8	27
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3225	2	59	9	Y	54	29	1	18	8	34
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3344	2	102	9	Y	93	58	8			69
*12	3100 N	4270	-0-	1170	1170	4205	2	65	9	Y	59	36	8			92
TOTAL GAS PROD:		18,625				TOTAL CONDENSATE PROD:				457						

PEAK-BOURASSA				WELL #: 106	RRCID -> 209349	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11030	- 11879							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					8
02	145 N	63	-0-	-82	-0-	63	2			N	-0-					8
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					8
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					8
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	65	2	15	9	N	14					22
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	37	2	22	9	N	20					42
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	108					150
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	133	1			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		515				TOTAL CONDENSATE PROD:				153						

WISE, JOHN C				WELL #: 8052	RRCID -> 209944	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12300	- 13515							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3861	2	57	9	N	52	8	8			125
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2590	2	83	9	N	75	8	8			192
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2627	2	81	9	N	74	9	8			257
04	3630 X	2688	-0-	-942	-0-	2601	2	87	9	N	79	190	1	8	8	138
05	3751 X	3077	-0-	-674	-0-	2974	2	103	9	N	94	9	8			223
06	3420 X	2925	-0-	-495	-0-	2866	2	59	9	N	54	7	8			270
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3336	2	58	9	N	53	191	1	8	8	124
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3376	2	68	9	N	62	8	8			178
09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3323	2	65	9	N	59	6	8			231
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3463	2	85	9	N	77	193	1	6	8	109
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3754	2	88	9	N	80	5	8			184
12	3503 X	2669	-0-	-834	-0-	2608	2	61	9	N	55	5	8			234
TOTAL GAS PROD:		38,274				TOTAL CONDENSATE PROD:				814						

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10	2	8		72
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	2	7	9	Y	6	6	8		72
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	Y	16	14	8		74
04		1710 N	1275	-0-	-435	-0-	1234	2	41	9	Y	37	10	8		101
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1275	2	36	9	Y	33	8	8		126
06		T. A.	1191	-0-	1191	1191	1152	2	39	9	Y	35	8	8		153
07		T. A.	1476	-0-	1476	2667	1445	2	31	9	Y	28	9	8		172
08		4040 X	1373	-0-	-2667	-0-	1345	2	28	9	Y	25	123	1	8 8	66
09		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	7	8		72
10		1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1351	2	40	9	Y	36	9	8		99
11		1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1053	2	26	9	Y	24	4	8		119
12		1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1068	2	28	9	Y	25	3	8		141

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

-----

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	2	34	9	Y	31	9	8		124
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1950	2	64	9	Y	58	96	1	7 8	79
03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	2	39	9	Y	35	6	8		108
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1773	2	69	9	Y	63	97	1	6 8	68
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1681	2	51	9	Y	46	8	8		106
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1875	2	35	9	Y	32	12	8		126
07		1891 N	1240	-0-	-651	-0-	1225	2	15	9	Y	14	14	8		126
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2265	2	84	9	Y	76	95	1	9 8	98
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1960	2	29	9	Y	26	2	8		122
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2068	2	32	9	Y	29	3	8		148
11		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2673	2	21	9	Y	19	97	1	5 8	65
*12		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2487	2	14	9	Y	13	6	8		72

TOTAL GAS PROD: 24,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

-----

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-				126
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1069	2	10	9	Y	9	108	1		27
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7				34
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	Y	3				37
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	Y	4				41
06		960 N	790	-0-	-170	-0-	790	2			Y	-0-				41
07		992 N	783	-0-	-209	-0-	783	2			Y	-0-				41
08		992 N	602	-0-	-390	-0-	594	2	8	9	Y	7				48
09		780 N	662	-0-	-118	-0-	662	2			Y	-0-				48
10		775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-				48
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				48
*12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-				48

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579 PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508												
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	26
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4	30
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84	2	9	9	Y	8	15
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	8
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2	10
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	12
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	8
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	315	2	9	9	Y	8	7
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	10
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	Y	3	13
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	Y	4	8
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	9
TOTAL GAS PROD:		2,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
06	T. A.	166	-0-	-0-	-0-	166	136	2	30	9	Y	27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-
08	237 X	71	-0-	-0-	-166	-0-	57	2	14	9	Y	13
09	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	20	9	Y	18
10	186 X	94	-0-	-0-	-92	-0-	75	2	19	9	Y	17
11	180 X	-0-	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		411		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431 - 13340	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		Y	-0-	13	1	1
02	145 N	61	-0-	-84	-0-	61	2		Y	-0-			1
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			1
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			1
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			1
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6		7
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	78	2	12	9	Y	11		18
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			18
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			18
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	Y	6	4	8
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	75	2	13	9	Y	12		32
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	74	2	20	9	Y	18		50
TOTAL GAS PROD:		1,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091 - 12225	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413 - 13389		
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	779	2	44	9	Y	40	5	8	75
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	697	2	29	9	Y	26	7	8	94
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	746	2	28	9	Y	25	64	1	48
04	810 N	694	-0-	-116	-0-	675	2	19	9	Y	17	2	8	63
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	675	2	17	9	Y	15	50	1	27
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3	3	8	27
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	623	2	41	9	Y	37	2	8	62
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	756	2	18	9	Y	16	44	1	30
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	2	8	35
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	Y	13	30	1	15
11	480 N	239	-0-	-241	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	8	15
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	375	2	2	9	Y	2	10	1	6
TOTAL GAS PROD:		7,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		202								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301 - 12112				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-			12
02		1160 X	1013	-0-	-147	-0-	1012	2	1	9	Y	1	12	1	1
03		1240 X	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			Y	-0-			1
04		1290 X	1020	-0-	-270	-0-	1020	2			Y	-0-			1
05		1333 X	1078	-0-	-255	-0-	1078	2			Y	-0-			1
06		1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	2			Y	-0-			1
07		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			Y	-0-			1
08		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-			1
09		990 N	927	-0-	-63	-0-	927	2			Y	-0-			1
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			1
*11		960 N	954	-0-	-6	-0-	954	2			Y	-0-			1
*12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,471		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

THOMAS		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935 - 12601				
01		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2833	2	15	9	N	14	6	8	200
02		2639 X	2573	-0-	-66	-0-	2539	2	34	9	N	31	4	8	227
03		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3085	2	12	9	N	11	199	1	33
04		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20	5	8	48
05		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2870	2	14	9	N	13	6	8	55
06		2730 N	2044	-0-	-686	-0-	2044	2			N	-0-			55
07		2821 N	2321	-0-	-500	-0-	2310	2	11	9	N	10	10	8	55
08		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5	5	8	55
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2632	2	6	9	N	5	5	8	55
10		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	N	2	2	8	55
11		2730 N	2262	-0-	-468	-0-	2256	2	6	9	N	5	5	8	55
12		2728 N	2667	-0-	-61	-0-	2663	2	4	9	N	4	4	8	55
TOTAL GAS PROD:				31,867		TOTAL CONDENSATE PROD:						120			

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378 - 13514				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
WISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1540	2	73	9	Y	66	21	8			297
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1253	2	53	9	Y	48	194	1	26	8	125
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1525	2	23	9	Y	21	21	8			125
04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	8			125
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1295	2	21	9	Y	19	14	8			130
06		1230 N	985	-0-	-245	-0-	954	2	31	9	Y	28	11	8			147
07		1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1150	2	45	9	Y	41	16	8			172
08		1271 N	1125	-0-	-146	-0-	1046	2	79	9	Y	72	14	8			230
09		990 N	843	-0-	-147	-0-	790	2	53	9	Y	48	10	8			268
10		1209 N	933	-0-	-276	-0-	888	2	45	9	Y	41	194	1	15	8	100
11		1080 N	776	-0-	-304	-0-	719	2	57	9	Y	52	9	8			143
*12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	944	2	42	9	Y	38	9	8			172

TOTAL GAS PROD: 13,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

01		1023 N	953	-0-	-70	-0-	928	2	25	9	Y	23	3	8			116
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	2	22	9	Y	20	5	8			131
03		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1015	2	23	9	Y	21	7	8			145
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	978	2	21	9	Y	19	7	8			157
05		1116 N	889	-0-	-227	-0-	857	2	32	9	Y	29	5	8			181
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1211	2	39	9	Y	35	28	8			188
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1543	2	48	9	Y	44	19	8			213
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1484	2	47	9	Y	43	166	1	16	8	74
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1485	2	62	9	Y	56	13	8			117
10		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1426	2	84	9	Y	76	10	8			183
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	915	2	31	9	Y	28	165	1	3	8	43
12		1581 N	841	-0-	-740	-0-	822	2	19	9	Y	17	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 14,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

-----

PEAK-WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK-WALSER				WELL #: 3030	RRCID -> 211816	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 13005	PERF.11048	- 12796						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

PEAK-WALSER				WELL #: 4029	RRCID -> 211817	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 13056	PERF.11095	- 12868						
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2					Y	-0-			10
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2					Y	-0-			10
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2					Y	-0-			10
04	3000 N	3230	-0-	230	-0-	230 3153 2	77 9				Y	70			80
05	3100 N	6189	-0-	3089	-0-	3319 6078 2	111 9				Y	101	59 1		122
06	3000 N	6534	-0-	3534	-0-	6853 6442 2	92 9				Y	84	117 1		89
07	12772 X	5919	-0-	-6853	-0-	5794 2	125 9				Y	114	124 1	12 8	67
08	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5832 2	116 9				Y	105	62 1	9 8	101
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5468 2	175 9				Y	159	195 1	6 8	59
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6024 2	150 9				Y	136	140 1	2 8	53
11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4966 2	145 9				Y	132	71 1	8 8	106
*12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6131 2	55 9				Y	50	61 1	6 8	89

TOTAL GAS PROD: 51,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

PEAK-WALSER				WELL #: 4030	RRCID -> 211818	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10804	- 12663						
01	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1690 2	30 9				Y	27	4 8		75
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1725 2	47 9				Y	43	2 8		116
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2176 2	133 9				Y	121	90 1	2 8	145
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2168 2	39 9				Y	35	94 1	5 8	81
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1989 2	29 9				Y	26	4 8		103
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2091 2	26 9				Y	24	2 8		125
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2112 2	51 9				Y	46	91 1	1 8	79
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2256 2	98 9				Y	89	91 1	1 8	76
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2228 2	33 9				Y	30	4 8		102
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2273 2	31 9				Y	28	2 8		128
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1778 2	55 9				Y	50	88 1	7 8	83
12	2263 N	1701	-0-	-562	-0-	1684 2	17 9				Y	15	6 8		92

TOTAL GAS PROD: 24,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 534



OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		3100 N	2689	-0-	-411	4583	2564	2	125	9	Y	114	67	1	46	8	106			
02		8251 X	3668	-0-	-4583	-0-	3595	2	73	9	Y	66	100	1	28	8	44			
03		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8107	2	35	9	Y	32	29	8			47			
04		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7287	2	87	9	Y	79	55	8			71			
05		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7036	2	74	9	Y	67	57	8			81			
06		7890 X	6882	-0-	-1008	-0-	6813	2	69	9	Y	63	33	8			111			
07		8153 X	6874	-0-	-1279	-0-	6789	2	85	9	Y	77	83	1	33	8	72			
08		8153 X	7662	-0-	-491	-0-	7586	2	76	9	Y	69	31	8			110			
09		7380 X	6443	-0-	-937	-0-	6382	2	61	9	Y	55	73	1	29	8	63			
10		7099 X	5882	-0-	-1217	-0-	5829	2	53	9	Y	48	65	1	10	8	36			
11		7410 X	4767	-0-	-2643	-0-	4694	2	73	9	Y	66	38	8			64			
12		5611 X	4557	-0-	-1054	-0-	4506	2	51	9	Y	46	27	8			83			
TOTAL GAS PROD:			72,050														TOTAL CONDENSATE PROD:	782		

-----

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	67	1			42			
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	40	1			7			
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					7			
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3					10			
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					11			
06		3000 N	3300	-0-	300	300	3247	2	53	9	Y	48	39	8			20			
07		3100 N	4047	-0-	947	1247	3964	2	83	9	Y	75	15	1	35	8	45			
08		3100 N	4334	-0-	1234	2481	4278	2	56	9	Y	51	22	8			74			
09		6139 X	3658	-0-	-2481	-0-	3614	2	44	9	Y	40	48	1	17	8	49			
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3873	2	52	9	Y	47	51	1	6	8	39			
11		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2760	2	56	9	Y	51	20	8			70			
12		4340 X	3382	-0-	-958	-0-	3346	2	36	9	Y	33	13	8			90			
TOTAL GAS PROD:			26,328														TOTAL CONDENSATE PROD:	358		

-----

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

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

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	1190	-0-	-825	-0-	1145	2	45	9	Y	41	13	8			46
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	754	2	41	9	Y	37	6	8			77
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1012	2	53	9	Y	48	62	1	12	8	51
04		1140 N	868	-0-	-272	-0-	804	2	64	9	Y	58	10	8			99
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	Y	30	78	1	6	8	45
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1779	2	33	9	Y	30	3	8			72
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2141	2	42	9	Y	38	12	8			98
08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2185	2	62	9	Y	56	87	1	9	8	58
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2031	2	61	9	Y	55	8	8			105
10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2303	2	65	9	Y	59	99	1	16	8	49
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2043	2	55	9	Y	50	9	8			90
12		2170 N	1440	-0-	-730	-0-	1375	2	65	9	Y	59	98	1	9	8	42

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

-----

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

01		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2075	2	69	9	Y	63					145
02		2900 N	3130	-0-	230	230	3057	2	73	9	Y	66	95	1			116
03		3100 N	3260	-0-	160	390	3216	2	44	9	Y	40	97	1			59
04		2567 N	2177	-0-	-390	-0-	2126	2	51	9	Y	46					105
05		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2072	2	58	9	Y	53	97	1			61
06		2190 X	2076	-0-	-114	-0-	2021	2	55	9	Y	50					111
07		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2224	2	47	9	Y	43	96	1			58
08		2263 X	2240	-0-	-23	-0-	2182	2	58	9	Y	53					111
09		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2198	2	64	9	Y	58	101	1			68
10		2263 X	2224	-0-	-39	-0-	2158	2	66	9	Y	60	11	8			117
11		2190 X	2030	-0-	-160	-0-	1960	2	70	9	Y	64	101	1	8	8	72
12		2139 N	1979	-0-	-160	-0-	1920	2	59	9	Y	54	10	8			116

TOTAL GAS PROD: 27,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

-----

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

01		4371 X	3835	-0-	-536	-0-	3801	2	34	9	Y	31					174
02		4089 X	3766	-0-	-323	-0-	3730	2	36	9	Y	33					207
03		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4350	2	31	9	Y	28	187	1			48
04		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	2	15	9	Y	14					62
05		4278 X	4001	-0-	-277	-0-	3859	2	142	9	Y	129					191
06		4230 X	4065	-0-	-165	-0-	4030	2	35	9	Y	32					223
07		4495 X	4180	-0-	-315	-0-	4139	2	41	9	Y	37					260
08		4495 X	4219	-0-	-276	-0-	4219	2			Y	-0-					260
09		4350 X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			Y	-0-					260
10		4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3696	2	18	9	Y	16	186	1			90
11		4080 X	2971	-0-	-1109	-0-	2967	2	4	9	Y	4					94
*12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	2	1	9	Y	1					95

TOTAL GAS PROD: 46,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10893	-	12674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1338 2	18 9	N	16	2 8			57
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1668 2	163 9	N	148	2 8			203
03		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2534 2	20 9	N	18	1 8			220
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2274 2	20 9	N	18	190 1	3 8		45
05		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2288 2	147 9	N	134	4 8			175
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2534 2	28 9	N	25	3 8			197
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2656 2	31 9	N	28	3 8			222
08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2436 2	23 9	N	21	195 1	3 8		45
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2438 2	39 9	N	35	3 8			77
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357 2	35 9	N	32	1 8			108
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2268 2	48 9	N	44	7 8			145
*12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2179 2	57 9	N	52	5 8			192
TOTAL GAS PROD:		27,599				TOTAL CONDENSATE PROD:				571				

WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11081	-	13426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEAK-WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	11024	-	12746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-				-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-				-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-				-0-
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-				-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-				-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-				-0-
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-				-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-				-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-				-0-
10		3100 N	4895	-0-	1795	1795	4873 2	22 9	Y	20				20
11		3000 N	5327	-0-	2327	4122	5270 2	57 9	Y	52				72
*12		9415 X	5293	-0-	-4122	-0-	5268 2	25 9	Y	23	80 1			15
TOTAL GAS PROD:		21,763				TOTAL CONDENSATE PROD:				95				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018	- 13360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		664 N	664	-0-	-0-	641 2	23 9	Y		21	3 8		228
02		965 N	965	-0-	-0-	925 2	40 9	Y		36	9 8		255
03		806 N	758	-0-	-48	735 2	23 9	Y		21	192 1	6 8	78
04		878 N	878	-0-	-0-	870 2	8 9	Y		7	7 8		78
05		806 N	27	-0-	-779	27 2		Y		-0-			78
06		720 N	24	-0-	-696	12 2	12 9	Y		11	4 8		85
07		970 N	970	-0-	-0-	968 2	2 9	Y		2	2 8		85
08		469 N	469	-0-	-0-	445 2	24 9	Y		22	2 8		105
09		486 N	486	-0-	-0-	469 2	17 9	Y		15	2 8		118
10		961 N	559	-0-	-402	542 2	17 9	Y		15	3 8		130
11		472 N	472	-0-	-0-	452 2	20 9	Y		18	1 8		147
12		961 X	315	-0-	-646	294 2	21 9	Y		19	3 8		163
TOTAL GAS PROD:		6,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243	- 12617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	3264	-0-	-921	3223 2	41 9	Y		37	70 1	19 8	53
02		3915 X	3416	-0-	-499	3324 2	92 9	Y		84	67 1	19 8	51
03		4185 X	3517	-0-	-668	3469 2	48 9	Y		44	27 8		68
04		4050 X	3177	-0-	-873	3116 2	61 9	Y		55	64 1	18 8	41
05		4123 X	3236	-0-	-887	3177 2	59 9	Y		54	17 8		78
06		3450 X	3299	-0-	-151	3231 2	68 9	Y		62	19 8		121
07		3565 X	3264	-0-	-301	3184 2	80 9	Y		73	151 1	20 8	23
08		3503 X	3272	-0-	-231	3108 2	164 9	Y		149	86 1	19 8	67
09		3300 X	2919	-0-	-381	2868 2	51 9	Y		46	13 8		100
10		3410 X	2507	-0-	-903	2435 2	72 9	Y		65	88 1	18 8	59
11		3300 X	2755	-0-	-545	2709 2	46 9	Y		42	15 8		86
*12		3303 X	3303	-0-	-0-	3233 2	70 9	Y		64	82 1	13 8	55
TOTAL GAS PROD:		37,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		775							

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955	- 12583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005										TOTAL DEPTH 13440	PERF.11234	- 13309			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2326	2	21	9	Y	19			30
02		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2417	2	7	9	Y	6	2	8	34
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	2	3	9	Y	3	3	8	34
04		2220 N	1853	-0-	-367	-0-	1849	2	4	9	Y	4	4	8	34
05		2294 N	1861	-0-	-433	-0-	1824	2	37	9	Y	34	7	8	61
06		2100 N	1785	-0-	-315	-0-	1751	2	34	9	Y	31	3	8	89
07		1922 N	1804	-0-	-118	-0-	1795	2	9	9	Y	8	2	8	95
08		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1821	2	10	9	Y	9	67	1	33
09		1800 N	1786	-0-	-14	-0-	1775	2	11	9	Y	10	6	8	37
10		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1770	2	18	9	Y	16	9	8	44
11		1770 N	1760	-0-	-10	-0-	1753	2	7	9	Y	6	6	8	44
12		1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1609	2	8	9	Y	7	7	8	44
TOTAL GAS PROD:			23,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			153						

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 13126	PERF.11060	- 12789			
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5	18	1	14
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	242	2	4	9	Y	4	13	1	5
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1			6
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2			8
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	Y	1			9
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			9
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1	3
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005										TOTAL DEPTH 13470	PERF.11348	- 13343			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	11364	-	13335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	11310	-	13416			
01	5115	X	4472	-0-	-643	-0-	4381	2	91	9	Y	83	140	1	8	8	141
02	4785	X	3752	-0-	-1033	-0-	3677	2	75	9	Y	68	128	1	7	8	74
03	4929	X	4229	-0-	-700	-0-	4165	2	64	9	Y	58	9	8			123
04	4500	X	3369	-0-	-1131	-0-	3294	2	75	9	Y	68	92	1	5	8	94
05	4464	X	3280	-0-	-1184	-0-	3221	2	59	9	Y	54	96	1	5	8	47
06	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3101	2	48	9	Y	44	6	8			85
07	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3242	2	72	9	Y	65	7	8			143
08	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	3206	2	74	9	Y	67	97	1	7	8	106
09	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	3099	2	72	9	Y	65	8	8			163
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3338	2	50	9	Y	45	115	1	10	8	83
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3296	2	85	9	Y	77	10	8			150
*12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3435	2	80	9	Y	73	144	1	9	8	70
TOTAL GAS PROD:			42,300	TOTAL CONDENSATE PROD:			767										

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	10973	-	12664
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630										COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 13209			PERF.11030 - 12744		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13	8	1	18			
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	513	2	45	9	Y	41	17	1	42			
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	Y	7	4	8	45			
04		3000 N	5433	-0-	2433	2433	5334	2	99	9	Y	90	66	8	69			
05		3100 N	5863	-0-	2763	5196	5804	2	59	9	Y	54	45	8	78			
06		9270 X	4074	-0-	-5196	-0-	4020	2	54	9	Y	49	22	8	105			
07		5611 X	3219	-0-	-2392	-0-	3176	2	43	9	Y	39	78	1	46			
08		5859 X	3024	-0-	-2835	-0-	2981	2	43	9	Y	39	16	8	69			
09		5670 X	2671	-0-	-2999	-0-	2630	2	41	9	Y	37	46	1	45			
10		5859 X	2948	-0-	-2911	-0-	2903	2	45	9	Y	41	47	1	34			
11		4080 X	2686	-0-	-1394	-0-	2634	2	52	9	Y	47	17	8	64			
12		2852 X	2776	-0-	-76	-0-	2739	2	37	9	Y	34	11	8	87			
TOTAL GAS PROD:		35,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		491										

WISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800										COMPL. DATE 03/26/2013			TOTAL DEPTH 13566			PERF.11464 - 13394		
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1509	2	44	9	Y	40	5	8	76			
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	2	28	9	Y	25	6	8	95			
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1575	2	39	9	Y	35	65	1	52			
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1403	2	37	9	Y	34	10	8	76			
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1522	2	32	9	Y	29	60	1	35			
06		1560 N	1474	-0-	-86	-0-	1417	2	57	9	Y	52	12	8	75			
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1746	2	62	9	Y	56	12	8	119			
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1662	2	35	9	Y	32	85	1	57			
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1644	2	47	9	Y	43	10	8	90			
10		1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1666	2	80	9	Y	73	76	1	75			
11		1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1536	2	77	9	Y	70	8	8	137			
12		1736 N	885	-0-	-851	-0-	841	2	44	9	Y	40	90	1	80			
TOTAL GAS PROD:		18,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		529										

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017										COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 13433			PERF.11320 - 13329		
01		3100 N	2696	-0-	-404	-0-	7804	2	4	9	Y	4	4	8	5			
02		2900 N	2238	-0-	-662	-0-	7142	2	28	9	Y	25	5	8	25			
03		3100 N	2182	-0-	-918	-0-	6224	2	39	9	Y	35	39	1	15			
04		3000 N	1935	-0-	-1065	-0-	5159	2	9	9	Y	8	3	8	20			
05		3100 N	2004	-0-	-1096	-0-	4063	2	4	9	Y	4	4	8	20			
06		3000 N	1958	-0-	-1042	-0-	3021	2	4	9	Y	4	4	8	20			
07		3100 N	2026	-0-	-1074	-0-	1947	2	14	9	Y	13	4	8	29			
08		3100 N	2038	-0-	-1062	-0-	885	2	15	9	Y	14	4	8	39			
09		2734 N	1849	-0-	-885	-0-	1839	2	10	9	Y	9	3	8	45			
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1957	2	6	9	Y	5	4	8	46			
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	Y	4	4	8	46			
*12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1813	2	4	9	Y	4	4	8	46			
TOTAL GAS PROD:		24,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		129										

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

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

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

-----

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6 9	Y	5	26 1		19
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6 9	Y	5	18 1		6
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			6
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

-----

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	11359	-	13350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1072 N	1072	-0-	-0-	940 2	132 9	Y	120	130 1	2 8	144		
02		1021 N	1021	-0-	-0-	968 2	53 9	Y	48	157 1	2 8	33		
03		1182 N	1182	-0-	-0-	1138 2	44 9	Y	40	2 8		71		
04		1175 N	1175	-0-	-0-	1099 2	76 9	Y	69	77 1	2 8	61		
05		1205 N	1205	-0-	-0-	1155 2	50 9	Y	45	2 8		104		
06		1140 N	1119	-0-	-21	1075 2	44 9	Y	40	3 8		141		
07		1178 N	1003	-0-	-175	994 2	9 9	Y	8	104 1	3 8	42		
08		1178 N	1035	-0-	-143	982 2	53 9	Y	48	2 8		88		
09		1110 N	981	-0-	-129	975 2	6 9	Y	5	5 8		88		
10		1193 N	1193	-0-	-0-	1173 2	20 9	Y	18	6 8		100		
11		1192 N	1192	-0-	-0-	1171 2	21 9	Y	19	3 8		116		
*12		1130 N	1130	-0-	-0-	1084 2	46 9	Y	42	90 1	3 8	65		
TOTAL GAS PROD:			13,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			502					

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11011	-	12866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3100 N	3393	-0-	293	343	3383 2	10 9	Y	9	6 8	123		
02		2144 N	1801	-0-	-343	-0-	1773 2	28 9	Y	25	103 1	42	3 8	
03		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2307 2	24 9	Y	22	2 8	62		
04		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2046 2	28 9	Y	25	3 8	84		
05		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2536 2	12 9	Y	11	4 8	91		
06		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2985 2	4 9	Y	4	2 8	93		
07		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2618 2	2 9	Y	2	2 8	93		
08		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2646 2	1 9	Y	1	1 8	93		
09		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2608 2	3 9	Y	3	3 8	93		
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-		93		
11		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2750 2	6 9	Y	5	5 8	93		
*12		3100 N	3151	-0-	51	51	3147 2	4 9	Y	4	4 8	93		
TOTAL GAS PROD:			31,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			111					

PEAK-BOURASSA		WELL #:		307	RRCID ->	214763	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	11033	-	11864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		5		
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-		5		
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		5		
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		Y	-0-		5		
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		5		
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		5		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5		
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2016 - P/A 08/05/16														
TOTAL GAS PROD:			1,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
PEAK-WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	10995 - 12747		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11361 - 13688					
01	1519 N	831	-0-	-688	-0-	797	2	34	9	Y	31	23	1	3	8	16	
02	754 N	537	-0-	-217	-0-	534	2		3	9	Y	3		3	8	16	
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2		18	9	Y	16		4	8	28	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2		15	9	Y	14		4	8	38	
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1242	2		18	9	Y	16	32	1	3	8	19
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1161	2		33	9	Y	30		3	8	46	
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2		11	9	Y	10		3	8	53	
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2		3	9	Y	3		3	8	53	
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2		3	9	Y	3		3	8	53	
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	2		7	9	Y	6		4	8	55	
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2		12	9	Y	11		2	8	64	
12	1116 N	915	-0-	-201	-0-	894	2		21	9	Y	19		2	8	81	
TOTAL GAS PROD:		13,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		162									

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	11119 - 14215				
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					181
02	464 N	274	-0-	-190	-0-	259	2		15	9	N	14				195
03	744 N	379	-0-	-365	-0-	376	2		3	9	N	3				198
04	480 N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					198
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	363	2		13	9	N	12				210
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					210
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					210
08	372 N	262	-0-	-110	-0-	260	2		2	9	N	2				212
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	195	1			17
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	244	2		3	9	N	3				20
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					20
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		4,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
HELTON				WELL #: 1160	RRCID -> 215012	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11286	- 13277						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				25					

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 6051	RRCID -> 215065	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 13564	PERF.11432	- 12866						
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1210 2	55 9	Y	50	20 8					81
02	1160 N	736	-0-	-424	-0-	666 2	70 9	Y	64	16 8					129
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	358 2	102 9	Y	93	91 1	7 8				124
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	37	10 8					151
05	775 N	259	-0-	-516	-0-	246 2	13 9	Y	12						163
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	437 2	6 9	Y	5	5 8					163
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9	Y	2						165
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	384 2	11 9	Y	10	94 1	1 8				80
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	376 2	6 9	Y	5	4 8					81
10	465 N	274	-0-	-191	-0-	261 2	13 9	Y	12	9 8					84
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	24	7 8					101
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	29	6 8					124
TOTAL GAS PROD:		4,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		343							

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 3051	RRCID -> 215357	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 13570	PERF.11112	- 13149						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11341 - 13199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1422 2	86 9	Y			78	163 1		188
02	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1156 2	77 9	Y			70			258
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1182 2	106 9	Y			96	193 1		161
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1101 2	52 9	Y			47			208
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007 2	20 9	Y			18			226
06	1260 N	988	-0-	-272	-0-	952 2	36 9	Y			33			259
07	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1055 2	23 9	Y			21	192 1		88
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1043 2	37 9	Y			34			122
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	943 2	32 9	Y			29			151
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1064 2	32 9	Y			29			180
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1041 2	23 9	Y			21			201
*12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1324 2	55 9	Y			50			251
TOTAL GAS PROD:		13,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			526						

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281 - 11659		
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	989 2	3 9	N			3	3 8		132
02	1247 N	1186	-0-	-61	-0-	1182 2	4 9	N			4	4 8		132
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1170 2	4 9	N			4	4 8		132
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099 2	4 9	N			4	4 8		132
05	1271 N	487	-0-	-784	-0-	484 2	3 9	N			3	3 8		132
06	1140 N	987	-0-	-153	-0-	984 2	3 9	N			3	3 8		132
07	1147 N	972	-0-	-175	-0-	966 2	6 9	N			5	5 8		132
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	657 2	146 9	N			133	3 8		262
09	990 N	704	-0-	-286	-0-	695 2	9 9	N			8	192 1	5 8	73
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1391 2	7 9	N			6	6 8		73
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1411 2	3 9	N			3	3 8		73
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1700 2	3 9	N			3	3 8		73
TOTAL GAS PROD:		12,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			179						

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968 - 12640		
01	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	2280 2	22 9	Y			20	4 8		120
02	2204 N	2080	-0-	-124	-0-	2043 2	37 9	Y			34	101 1		49
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2729 2	112 9	Y			102	4 8	4 8	147
04	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2957 2	26 9	Y			24	105 1	7 8	59
05	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3005 2	36 9	Y			33	7 8		85
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3156 2	39 9	Y			35	5 8		115
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3469 2	30 9	Y			27	4 8		138
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4167 2	31 9	Y			28	5 8		161
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3923 2	26 9	Y			24	115 1	5 8	65
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4344 2	35 9	Y			32	3 8		94
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3932 2	32 9	Y			29	12 8		111
*12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4825 2	21 9	Y			19	6 8		124
TOTAL GAS PROD:		41,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			407						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013										TOTAL DEPTH 13450	PERF.11296	- 13285	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1080	2	1	9	Y	1	5
02		1102 N	802	-0-	-300	-0-	802	2			Y	-0-	5
03		930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-	1
04		1050 N	705	-0-	-345	-0-	704	2	1	9	Y	1	1
05		868 N	608	-0-	-260	-0-	608	2			Y	-0-	1
06		750 N	568	-0-	-182	-0-	568	2			Y	-0-	1
07		744 N	541	-0-	-203	-0-	540	2	1	9	Y	1	1
08		620 N	433	-0-	-187	-0-	432	2	1	9	Y	1	-0-
09		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2047	2	100	9	Y	91	59
10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2285	2	83	9	Y	75	114
11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2393	2	45	9	Y	41	52
*12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2340	2	45	9	Y	41	79
TOTAL GAS PROD:			14,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			252				

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006										TOTAL DEPTH 13805	PERF.11574	- 13624	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH 12900	PERF.10927	- 12645	
01		3224 X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2			Y	-0-	38
02		3016 X	2936	-0-	-80	-0-	2883	2	53	9	Y	48	86
03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3532	2	1	9	Y	1	87
04		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3099	2	13	9	Y	12	99
05		3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			Y	-0-	99
06		3390 X	3114	-0-	-276	-0-	3102	2	12	9	Y	11	110
07		3503 X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2			Y	-0-	110
08		3503 X	3025	-0-	-478	-0-	2969	2	56	9	Y	51	46
09		3120 X	3020	-0-	-100	-0-	2975	2	45	9	Y	41	87
10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3236	2	10	9	Y	9	96
11		3120 X	2693	-0-	-427	-0-	2684	2	9	9	Y	8	104
12		3193 X	3155	-0-	-38	-0-	3142	2	13	9	Y	12	116
TOTAL GAS PROD:			37,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			193				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974	-	12743	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330	-	13361	
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	Y	8	6	8	110	
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1223	2	31	9	Y	28	50	1	80	
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1491	2	15	9	Y	14	11	8	83	
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1182	2	13	9	Y	12	8	8	87	
05	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1245	2	44	9	Y	40	8	8	119	
06	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	1121	2	43	9	Y	39	9	8	149	
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1369	2	48	9	Y	44	119	1	64	
08	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1233	2	26	9	Y	24	8	8	80	
09	1170 N	996	-0-	-174	-0-	967	2	29	9	Y	26	6	8	100	
10	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	1012	2	54	9	Y	49	12	8	137	
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1072	2	96	9	Y	87	115	1	103	
12	1023 N	777	-0-	-246	-0-	726	2	51	9	Y	46	7	8	142	
TOTAL GAS PROD:		14,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		417							

BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808	-	11155	
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6017	2	97	9	N	88	193	1	85	
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3786	2	66	9	N	60			145	
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4010	2	70	9	N	64	1	8	208	
04	3900 X	3868	-0-	-32	-0-	3823	2	45	9	N	41	1	8	248	
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4000	2	75	9	N	68	192	1	123	
06	3660 X	3647	-0-	-13	-0-	3601	2	46	9	N	42			165	
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3910	2	46	9	N	42			207	
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3888	2	39	9	N	35	187	1	55	
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3692	2	47	9	N	43			98	
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3771	2	56	9	N	51	1	8	148	
11	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3537	2	50	9	N	45			193	
12	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3639	2	42	9	N	38	1	8	230	
TOTAL GAS PROD:		48,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		617							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
HELTON				WELL #: 9060	RRCID -> 216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308	- 13579					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALSER				WELL #: 2030	RRCID -> 217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021	- 12732					
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	Y	41	21	8			20
11	3000 N	4317	-0-	1317	1317	4207	2	110	9	Y	100	51	8			69
*12	3100 N	2828	-0-	-272	1045	2775	2	53	9	Y	48	77	1	25	8	15
TOTAL GAS PROD:		9,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		190								

BARKER				WELL #: 1453	RRCID -> 217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313	- 13253					
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1301	2	43	9	N	39	7	8			247
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1008	2	68	9	N	62	196	1	8	8	105
03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1400	2	81	9	N	74	9	8			170
04	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1986	2	76	9	N	69	9	8			230
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2027	2	59	9	N	54	188	1	9	8	87
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2124	2	76	9	N	69	8	8			148
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2167	2	89	9	N	81	6	8			223
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2067	2	62	9	N	56	193	1	5	8	81
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1848	2	64	9	N	58	4	8			135
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1887	2	76	9	N	69	4	8			200
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1665	2	62	9	N	56	5	8			251
*12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1703	2	96	9	N	87	197	1	6	8	135
TOTAL GAS PROD:		22,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		774								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238 - 13251	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922 - 12409	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322 - 13223	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2491	2	76 9	Y	69	94 1	24 8	57
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2485	2	52 9	Y	47	23 8		81
03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2484	2	58 9	Y	53	28 8		106
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2404	2	53 9	Y	48	98 1	22 8	34
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2331	2	95 9	Y	86	20 8		100
06	2460 N	2195	-0-	-265	-0-	2108	2	87 9	Y	79	100 1	17 8	62
07	2542 N	1920	-0-	-622	-0-	1818	2	102 9	Y	93	14 8		141
08	2418 N	2069	-0-	-349	-0-	1996	2	73 9	Y	66	115 1	16 8	76
09	2190 N	1931	-0-	-259	-0-	1836	2	95 9	Y	86	14 8		148
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1991	2	102 9	Y	93	106 1	24 8	111
11	2010 N	1843	-0-	-167	-0-	1776	2	67 9	Y	61	103 1	16 8	53
12	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1783	2	74 9	Y	67	16 8		104
TOTAL GAS PROD:		26,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		848					



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC HELTON		//CONT.// //CONT.//	13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 4060A		RRCID -> 218205	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 13650	PERF.11344	- 13461								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2038	-0-	-1155	-0-	1946	2	92	9	Y	84	202	1	18	8	30
02	2987 X	1813	-0-	-1174	-0-	1712	2	101	9	Y	92	64	1	16	8	42
03	3007 X	1783	-0-	-1224	-0-	1680	2	103	9	Y	94	64	1	19	8	53
04	1980 X	1540	-0-	-440	-0-	1488	2	52	9	Y	47	17	8			83
05	2046 X	1721	-0-	-325	-0-	1637	2	84	9	Y	76	65	1	19	8	75
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1768	2	41	9	Y	37	18	8			94
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2	25	9	Y	23	13	8			104
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1602	2	102	9	Y	93	128	1	14	8	55
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1367	2	81	9	Y	74	66	1	12	8	51
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1909	2	96	9	Y	87	64	1	18	8	56
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2008	2	127	9	Y	115	64	1	29	8	78
*12	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	2968	2	87	9	Y	79	63	1	34	8	60
TOTAL GAS PROD:		22,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		901										

PEAK-WALSER		WELL #: 1129		RRCID -> 218313	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11084	- 12603								
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					3
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	2			Y	-0-					3
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2387	2	55	9	Y	50					53
05	3100 N	6638	-0-	3538	3538	6460	2	178	9	Y	162	39	1	68	8	108
06	3000 N	7149	-0-	4149	7687	7033	2	116	9	Y	105	103	1	30	8	80
07	3100 N	6272	-0-	3172	10859	6133	2	139	9	Y	126	115	1	24	8	67
08	17755 X	6896	-0-	-10859	-0-	6774	2	122	9	Y	111	62	1	19	8	97
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5098	2	173	9	Y	157	185	1	14	8	55
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3804	2	103	9	Y	94	110	1	3	8	36
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2457	2	146	9	Y	133	54	1	8	8	107
12	3689 X	2328	-0-	-1361	-0-	2280	2	48	9	Y	44	62	1	4	8	85
TOTAL GAS PROD:		43,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		982										

HELTON		WELL #: 1060A		RRCID -> 218979	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 13780	PERF.11370	- 13618								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302	- 13233					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3187	-0-	-719	-0-	3147	2	40	9	Y	36	7	8			107	
02	3596 X	3088	-0-	-508	-0-	3049	2	39	9	Y	35	7	8			135	
03	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3299	2	13	9	Y	12	8	8			139	
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3311	2	113	9	Y	103	112	1	6	8	124	
05	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	3043	2	132	9	Y	120	102	1	6	8	136	
06	3210 X	2895	-0-	-315	-0-	2848	2	47	9	Y	43	97	1	6	8	76	
07	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2876	2	42	9	Y	38	55	1	7	8	52	
08	3503 X	2910	-0-	-593	-0-	2843	2	67	9	Y	61	74	1	6	8	33	
09	3390 X	2759	-0-	-631	-0-	2683	2	76	9	Y	69	71	1	5	8	26	
10	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2896	2	79	9	Y	72	38	1	7	8	53	
11	2910 X	2545	-0-	-365	-0-	2470	2	75	9	Y	68	75	1	14	8	32	
12	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	2782	2	89	9	Y	81	38	1	14	8	61	
TOTAL GAS PROD:		36,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		738									

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365	- 13375					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11185	- 12461					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579									
DIXON, IRENE -48-		WELL #:	1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	10968 - 12475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			122
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DIXON, IRENE -48-		WELL #:	2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	10980 - 12508	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WISE, JOHN C.		WELL #:	1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11388 - 13315	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			175
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	117	1	60
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579								
WISE, JOHN C.		WELL #:	8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374 - 13389	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOHNSON, L. A.		WELL #:	1659A	RRCID ->	219121	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11294 - 13503	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PEAK-BOURASSA		WELL #:	707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063 - 12675	
01		3813 X	3068	-0-	-745	-0-	3042 2	26 9	Y	24	61
02		3335 X	2448	-0-	-887	-0-	2428 2	20 9	Y	18	79
03		3565 X	1979	-0-	-1586	-0-	1954 2	25 9	Y	23	54
04		3150 X	1541	-0-	-1609	-0-	1518 2	23 9	Y	21	74
05		3069 X	1561	-0-	-1508	-0-	1549 2	12 9	Y	11	84
06		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1514 2	7 9	Y	6	88
07		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1591 2	1 9	Y	1	89
08		1364 N	966	-0-	-398	-0-	964 2	2 9	Y	2	89
09		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		Y	-0-	89
10		3100 N	3180	-0-	80	80	3174 2	6 9	Y	5	92
11		2202 N	2122	-0-	-80	-0-	2105 2	17 9	Y	15	18
12		2294 X	1840	-0-	-454	-0-	1831 2	9 9	Y	8	25
TOTAL GAS PROD:			24,044	TOTAL CONDENSATE PROD:				134			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310	- 13353				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3162 X	2749	-0-	-413	-0-	2686	2	63	9	Y	57				189
02		2958 X	2464	-0-	-494	-0-	2386	2	78	9	Y	71	179	1		81
03		3162 X	2629	-0-	-533	-0-	2588	2	41	9	Y	37				118
04		3060 X	2597	-0-	-463	-0-	2533	2	64	9	Y	58				176
05		3069 X	2605	-0-	-464	-0-	2564	2	41	9	Y	37				213
06		2670 X	2564	-0-	-106	-0-	2530	2	34	9	Y	31				244
07		2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2202	2	29	9	Y	26	191	1		79
08		2697 X	2194	-0-	-503	-0-	2165	2	29	9	Y	26				105
09		2610 X	1978	-0-	-632	-0-	1974	2	4	9	Y	4				109
10		2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2162	2	2	9	Y	2				111
11		2550 X	2005	-0-	-545	-0-	2005	2			Y	-0-				111
*12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2141	2	29	9	Y	26				137
TOTAL GAS PROD:		28,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		375								

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	- 12765
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	-0-	35	2			Y	-0-
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	31	2	4	9	Y	4
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	-0-	22	2			Y	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			Y	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	3
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
PEAK BOURASSA 6		WELL #:		1606	RRCID ->	220026	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10998	-	12767
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3612	2	51	9	N	46	1	8	150
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3316	2	68	9	N	62			212
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3357	2	81	9	N	74	192	1	92
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3253	2	32	9	N	29	1	8	120
05	3348 X	3305	-0-	-43	-0-	3279	2	26	9	N	24	1	8	143
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3236	2	18	9	N	16	2	8	157
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3521	2	77	9	N	70			227
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3395	2	25	9	N	23	190	1	58
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3300	2	43	9	N	39			97
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3375	2	32	9	N	29	3	8	123
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3125	2	37	9	N	34	2	8	155
12	3596 X	2800	-0-	-796	-0-	2678	2	122	9	N	111	191	1	73
TOTAL GAS PROD:		40,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		557						

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881	-	12315
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240	-	13587
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-

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

-----

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

01	3100 N	2311	-0-	-789	7901	2254	2	57	9	Y	52	9	8		108
02	2900 N	2294	-0-	-606	7295	2273	2	21	9	Y	19	9	8		118
03	3100 N	2497	-0-	-603	6692	2475	2	22	9	Y	20	10	8		128
04	3000 N	2310	-0-	-690	6002	2293	2	17	9	Y	15	7	8		136
05	3100 N	2131	-0-	-969	5033	2118	2	13	9	Y	12	7	8		141
06	3000 N	2142	-0-	-858	4175	2125	2	17	9	Y	15	6	8		150
07	3100 N	2395	-0-	-705	3470	2362	2	33	9	Y	30	6	8		174
08	3100 N	2316	-0-	-784	2686	2295	2	21	9	Y	19	124	1	5 8	64
09	3000 N	2198	-0-	-802	1884	2188	2	10	9	Y	9	3	8		70
10	3100 N	2011	-0-	-1089	795	2002	2	9	9	Y	8	5	8		73
11	2789 N	1994	-0-	-795	-0-	1992	2	2	9	Y	2	2	8		73
*12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	Y	2	2	8		73

TOTAL GAS PROD: 26,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

-----

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

01	3100 N	1906	-0-	-1194	884	1856	2	50	9	Y	45	15	8		112
02	2426 N	1542	-0-	-884	-0-	1497	2	45	9	Y	41	16	8		137
03	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	1427	2	39	9	Y	35	98	1	15 8	59
04	1560 N	1392	-0-	-168	-0-	1348	2	44	9	Y	40	9	8		90
05	1612 N	1331	-0-	-281	-0-	1294	2	37	9	Y	34	11	8		113
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1259	2	36	9	Y	33	95	1	11 8	40
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1284	2	48	9	Y	44	11	8		73
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1353	2	37	9	Y	34	9	8		98
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1584	2	48	9	Y	44	91	1	10 8	41
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1670	2	28	9	Y	25	14	8		52
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1720	2	14	9	Y	13	12	8		53
12	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1417	2	13	9	Y	12	10	8		55

TOTAL GAS PROD: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	17	-0-	17	28	17	2			Y	-0-					4
02		T. A.	18	-0-	18	46	17	2	1	9	Y	1					5
03		T. A.	13	-0-	13	59	13	2			Y	-0-	4	1			1
04		73 X	14	-0-	-59	-0-	14	2			Y	-0-					1
05		13 X	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4					5
06		13 N	11	-0-	-2	-0-	9	2	2	9	Y	2					7
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					8
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					8
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					9
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	7	1			4
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	Y	1					5
12		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			319			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

-----

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

01	3100 N	1534	-0-	-1566	3756	1479	2	55	9	Y	50	7	8				92
02	2900 N	1653	-0-	-1247	2509	1598	2	55	9	Y	50	9	8				133
03	3100 N	1653	-0-	-1447	1062	1596	2	57	9	Y	52	154	1	9	8		22
04	2470 N	1408	-0-	-1062	-0-	1398	2	10	9	Y	9	6	8				25
05	1767 N	1339	-0-	-428	-0-	1285	2	54	9	Y	49	6	8				68
06	1590 N	1240	-0-	-350	-0-	1194	2	46	9	Y	42	7	8				103
07	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1366	2	34	9	Y	31	8	8				126
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1438	2	28	9	Y	25	7	8				144
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	4	8				153
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	7	8				154
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	Y	5	5	8				154
*12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2225	2	7	9	Y	6	6	8				154
TOTAL GAS PROD:			18,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			340								

-----

PEAK-WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	10976	-	12811			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3503 X	3214	-0-	-289	-0-	3194	2	20	9	Y	18	3	8		110	
02		3277 X	2795	-0-	-482	-0-	2766	2	29	9	Y	26	92	1	1	8	43
03		3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3145	2	95	9	Y	86	1	8		128	
04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3703	2	20	9	Y	18	92	1	3	8	51
05		3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3040	2	15	9	Y	14	3	8		62	
06		3150 X	2541	-0-	-609	-0-	2530	2	11	9	Y	10	2	8		70	
07		3844 X	2869	-0-	-975	-0-	2850	2	19	9	Y	17	2	8		85	
08		3844 X	3048	-0-	-796	-0-	3020	2	28	9	Y	25	4	8		106	
09		3720 X	2764	-0-	-956	-0-	2742	2	22	9	Y	20	76	1	4	8	46
10		3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2742	2	28	9	Y	25	1	8		70	
11		2940 X	2276	-0-	-664	-0-	2251	2	25	9	Y	23	6	8		87	
12		3038 X	1796	-0-	-1242	-0-	1777	2	19	9	Y	17	5	8		99	
TOTAL GAS PROD:		34,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		299									

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410	-	13477
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111	-	12795
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337	- 13323					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	738	-0-	-1494	-0-	703	2	35	9	Y	32	6	8			102
02		1566 N	783	-0-	-783	-0-	738	2	45	9	Y	41	69	1	5	8	69
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1920	2	46	9	Y	42	10	8			101
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2039	2	26	9	Y	24	3	8			122
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1962	2	34	9	Y	31	84	1	1	8	68
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2101	2	34	9	Y	31	4	8			95
07		2139 N	2105	-0-	-34	-0-	2083	2	22	9	Y	20	1	8			114
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2074	2	13	9	Y	12	1	8			125
09		2130 N	2001	-0-	-129	-0-	1987	2	14	9	Y	13	2	8			136
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22	99	1	7	8	52
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2044	2	29	9	Y	26	2	8			76
12		2015 N	2009	-0-	-6	-0-	1972	2	37	9	Y	34	5	8			105
TOTAL GAS PROD:		22,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		328									

PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935	- 12680					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					88
02		2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-					88
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	17	80	1			25
04		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					25
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330	- 13330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1829	-0-	-1271	6286	1773	2	56	9	Y	51	60	1	7	8	71
02		2900 N	1769	-0-	-1131	5155	1695	2	74	9	Y	67	64	1	8	8	66
03		3100 N	1952	-0-	-1148	4007	1871	2	81	9	Y	74	9	8			131
04		3000 N	1836	-0-	-1164	2843	1763	2	73	9	Y	66	98	1	6	8	93
05		3100 N	1788	-0-	-1312	1531	1708	2	80	9	Y	73	95	1	6	8	65
06		3000 N	1709	-0-	-1291	240	1656	2	53	9	Y	48	6	8			107
07		2050 N	1810	-0-	-240	-0-	1762	2	48	9	Y	44	6	8			145
08		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1733	2	42	9	Y	38	99	1	4	8	80
09		1710 N	1625	-0-	-85	-0-	1589	2	36	9	Y	33	4	8			109
10		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1736	2	33	9	Y	30	77	1	7	8	55
11		1710 N	1708	-0-	-2	-0-	1701	2	7	9	Y	6	6	8			55
12		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1596	2	35	9	Y	32	53	1	6	8	28
TOTAL GAS PROD:		21,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		562									

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1905	2	42	9	Y	38	65	1			53
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2068	2	37	9	Y	34					87
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2071	2	69	9	Y	63	83	1			67
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2096	2	37	9	Y	34					101
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1982	2	35	9	Y	32					133
06	2070 N	1603	-0-	-467	-0-	1591	2	12	9	Y	11					144
07	2201 N	1643	-0-	-558	-0-	1635	2	8	9	Y	7					151
08	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1588	2	15	9	Y	14					165
09	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1552	2	11	9	Y	10	117	1			58
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					58
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					58
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	2	7	9	Y	6					64

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

-----

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

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

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

-----

DIXON, IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2009	2	58	9	Y	53	6	8			195
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1701	2	74	9	Y	67	4	8			258
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2077	2	35	9	Y	32	194	1	3	8	93
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2149	2	50	9	Y	45	6	8			132
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2181	2	44	9	Y	40	7	8			165
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2223	2	37	9	Y	34	4	8			195
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2239	2	36	9	Y	33	5	8			223
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2334	2	46	9	Y	42	5	8			260
09	2250 N	2141	-0-	-109	-0-	2123	2	18	9	Y	16	187	1	4	8	85
10	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2150	2	30	9	Y	27	2	8			110
11	2310 N	2095	-0-	-215	-0-	2039	2	56	9	Y	51	11	8			150
12	2015 N	297	-0-	-1718	-0-	188	2	109	9	Y	99	180	1	2	8	67

TOTAL GAS PROD: 24,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607				
01	4309 X	3016	-0-	-1293	-0-	2936	2	80	9	Y	73	173	1	14	8	27
02	4031 X	3321	-0-	-710	-0-	3232	2	89	9	Y	81	58	1	12	8	38
03	4309 X	3275	-0-	-1034	-0-	3178	2	97	9	Y	88	57	1	23	8	46
04	3960 X	2943	-0-	-1017	-0-	2891	2	52	9	Y	47	20	8			73
05	3565 X	3290	-0-	-275	-0-	3212	2	78	9	Y	71	57	1	22	8	65
06	3390 X	3179	-0-	-211	-0-	3133	2	46	9	Y	42	24	8			83
07	3503 X	2629	-0-	-874	-0-	2590	2	39	9	Y	35	26	8			92
08	3286 X	2954	-0-	-332	-0-	2855	2	99	9	Y	90	113	1	21	8	48
09	3180 X	2864	-0-	-316	-0-	2781	2	83	9	Y	75	58	1	19	8	46
10	3286 X	2624	-0-	-662	-0-	2527	2	97	9	Y	88	58	1	25	8	51
11	3180 X	2436	-0-	-744	-0-	2327	2	109	9	Y	99	58	1	18	8	74
12	2573 X	1479	-0-	-1094	-0-	1427	2	52	9	Y	47	60	1	15	8	46
TOTAL GAS PROD:			34,010			TOTAL CONDENSATE PROD:					836					

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL	DEPTH	13590	PERF.	11345 - 13351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	2099	-0-	-133	-0-	1949 2	150 9	Y	136	157 1	7 8	73
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1664 2	7 9	Y	6	6 8		73
03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1903 2	69 9	Y	63	10 8		126
04		2040 N	1805	-0-	-235	-0-	1729 2	76 9	Y	69	8 8		187
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1848 2	50 9	Y	45	156 1	7 8	69
06		1920 N	1522	-0-	-398	-0-	1486 2	36 9	Y	33	10 8		92
07		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1958 2	26 9	Y	24	9 8		107
08		1891 N	1788	-0-	-103	-0-	1771 2	17 9	Y	15	8 8		114
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1635 2	18 9	Y	16	6 8		124
10		1984 N	1592	-0-	-392	-0-	1583 2	9 9	Y	8	4 8		128
11		1740 N	481	-0-	-1259	-0-	470 2	11 9	Y	10	2 8		136
12		1705 N	17	-0-	-1688	-0-	13 2	4 9	Y	4			140
TOTAL GAS PROD:				18,482		TOTAL CONDENSATE PROD:				429			

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.	10996 - 12657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	3178	-0-	-108	-0-	3170 2	8 9	Y	7	5 8		69
02		3074 X	2298	-0-	-776	-0-	2294 2	4 9	Y	4	2 8		71
03		3286 X	2740	-0-	-546	-0-	2723 2	17 9	Y	15	2 8		84
04		3090 X	2490	-0-	-600	-0-	2461 2	29 9	Y	26	5 8		105
05		3193 X	2461	-0-	-732	-0-	2440 2	21 9	Y	19	84 1	4 8	36
06		2520 X	2354	-0-	-166	-0-	2336 2	18 9	Y	16	3 8		49
07		2604 X	2412	-0-	-192	-0-	2307 2	105 9	Y	95	98 1	3 8	43
08		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2708 2	45 9	Y	41	5 8		79
09		2490 X	2475	-0-	-15	-0-	2443 2	32 9	Y	29	3 8		105
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2451 2	29 9	Y	26	1 8		130
11		2520 N	2058	-0-	-462	-0-	2024 2	34 9	Y	31	106 1	5 8	50
12		2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2284 2	29 9	Y	26	3 8		73
TOTAL GAS PROD:				30,012		TOTAL CONDENSATE PROD:				335			

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.	11254 - 13305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	195	-0-	-53	-0-	182 2	13 9	Y	12	81 1		25
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	177 2	18 9	Y	16			41
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	156 2	10 9	Y	9			50
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	184 2	10 9	Y	9			59
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	250 2	33 9	Y	30			89
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	175 2	28 9	Y	25			114
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	190 2	42 9	Y	38	96 1	1 8	55
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	158 2	14 9	Y	13	1 8		67
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	197 2	6 9	Y	5			72
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	290 2	15 9	Y	14	1 8		85
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	203 2	13 9	Y	12			97
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	211 2	9 9	Y	8			105
TOTAL GAS PROD:				2,584		TOTAL CONDENSATE PROD:				191			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278 - 13273		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	2923	-0-	-673	-0-	2857 2	66 9	Y	60	129 1			71
02		3364 X	2695	-0-	-669	-0-	2638 2	57 9	Y	52				123
03		3596 X	2814	-0-	-782	-0-	2753 2	61 9	Y	55				178
04		3480 X	2704	-0-	-776	-0-	2649 2	55 9	Y	50	134 1			94
05		3255 X	2703	-0-	-552	-0-	2657 2	46 9	Y	42				136
06		2820 X	2509	-0-	-311	-0-	2476 2	33 9	Y	30				166
07		2883 X	2573	-0-	-310	-0-	2547 2	26 9	Y	24				190
08		2821 X	2728	-0-	-93	-0-	2699 2	29 9	Y	26	133 1			83
09		2700 X	2660	-0-	-40	-0-	2621 2	39 9	Y	35				118
10		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2791 2	52 9	Y	47				165
11		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2738 2	40 9	Y	36	126 1			75
12		2697 N	2641	-0-	-56	-0-	2588 2	53 9	Y	48				123
TOTAL GAS PROD:		32,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		505								

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330 - 13397		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	868	-0-	-341	-0-	861 2	7 9	Y	6	70 1	3 8		17
02		986 N	875	-0-	-111	-0-	796 2	79 9	Y	72	37 1	2 8		50
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	968 2	65 9	Y	59	3 8			106
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	971 2	74 9	Y	67	112 1	2 8		59
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	991 2	33 9	Y	30	1 8			88
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	985 2	34 9	Y	31	1 8			118
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1049 2	70 9	Y	64	87 1	2 8		93
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	998 2	1 9	Y	1	1 8			93
09		930 N	559	-0-	-371	-0-	558 2	1 9	Y	1	1 8			93
10		961 N	953	-0-	-8	-0-	925 2	28 9	Y	25	3 8			115
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	908 2	31 9	Y	28	4 8			139
*12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	878 2	69 9	Y	63	107 1	5 8		90
TOTAL GAS PROD:		11,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		447								

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986 - 12669		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985 - 13486
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524 - 13533
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-		26
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-	20 1	6
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-		6
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		6
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-		6
06	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	2		Y	-0-		6
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-		6
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-		6
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2		Y	-0-		6
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2		Y	-0-		6
*11	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2		Y	-0-		6
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292 - 13311
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3785	2	72 9	Y	65	190 1	103
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4219	2	110 9	Y	100		203
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4482	2	34 9	Y	31		234
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4440	2	46 9	Y	42	191 1	85
05	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4143	2	30 9	Y	27		112
06	4470 X	3053	-0-	-1417	-0-	3011	2	42 9	Y	38		150
07	4650 X	2944	-0-	-1706	-0-	2911	2	33 9	Y	30		180
08	4650 X	2899	-0-	-1751	-0-	2877	2	22 9	Y	20		200
09	4500 X	2864	-0-	-1636	-0-	2822	2	42 9	Y	38		238
10	4185 X	2894	-0-	-1291	-0-	2868	2	26 9	Y	24		262
11	3060 X	2798	-0-	-262	-0-	2797	2	1 9	Y	1		263
12	2821 X	2610	-0-	-211	-0-	2540	2	70 9	Y	64	189 1	138

TOTAL GAS PROD: 41,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

-----

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2108	2	44	9	Y	40	4	8			95
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1870	2	33	9	Y	30	4	8			121
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1776	2	32	9	Y	29	72	1	7	8	71
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2062	2	31	9	Y	28	6	8			93
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1628	2	21	9	Y	19	4	8			108
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1703	2	11	9	Y	10	3	8			115
07	2170	N	1342	-0-	-828	-0-	1341	2	1	9	Y	1					116
08	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1375	2	4	9	Y	4	4	8			116
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					116
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	Y	5	3	8			118
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	2	15	9	Y	14	114	1	3	8	15
12	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1068	2	15	9	Y	14	3	8			26

TOTAL GAS PROD: 19,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

-----

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	Y	9	1	8			117
02		667 N	620	-0-	-47	-0-	598	2	22	9	Y	20	107	1	1	8	29
03		713 N	528	-0-	-185	-0-	517	2	11	9	Y	10	1	8			38
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13	9	Y	12	1	8			49
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5	1	8			53
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	Y	1	1	8			53
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	Y	20	2	8			71
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	934	2	17	9	Y	15	2	8			84
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	Y	11	4	8			91
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7	4	8			94
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3	9	Y	3	2	8			95
*12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	Y	4	2	8			97

TOTAL GAS PROD: 12,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

-----

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

01		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2613	2	29	9	Y	26	21	8			110
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5492	2	52	9	Y	47	92	1	18	8	47
03		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7143	2	47	9	Y	43	13	8			77
04		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7049	2	57	9	Y	52	29	8			100
05		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6782	2	41	9	Y	37	25	8			112
06		6960 X	702	-0-	-6258	-0-	693	2	9	9	Y	8	7	8			113
07		7347 X	118	-0-	-7229	-0-	101	2	17	9	Y	15	15	8			113
08		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	14	14	8			113
09		7110 X	268	-0-	-6842	-0-	247	2	21	9	Y	19	19	8			113
10		6820 X	101	-0-	-6719	-0-	91	2	10	9	Y	9	9	8			113
11		690 X	204	-0-	-486	-0-	158	2	46	9	Y	42	42	8			113
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	29	29	8			113

TOTAL GAS PROD: 30,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

-----

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

01		1023 N	893	-0-	-130	-0-	842	2	51	9	Y	46	11	8			221
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1076	2	37	9	Y	34	173	1	13	8	69
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1205	2	94	9	Y	85	16	8			138
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1012	2	130	9	Y	118	13	8			243
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1093	2	162	9	Y	147	192	1	12	8	186
06		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	994	2	28	9	Y	25	12	8			199
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	Y	34	9	8			224
08		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1135	2	13	9	Y	12	5	8			231
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1269	2	84	9	Y	76	191	1	5	8	111
10		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1077	2	83	9	Y	75	7	8			179
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	2	24	9	Y	22	5	8			196
12		1395 N	834	-0-	-561	-0-	791	2	43	9	Y	39	6	8			229

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 713



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		7051A	RRCID ->	228755	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13646	PERF.11276 -	13527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1751 2	6 9	Y	5	5 8		86
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1735 2	44 9	Y	40	6 8		120
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1708 2	17 9	Y	15	9 8		126
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1635 2	9 9	Y	8	8 8		126
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1736 2	9 9	Y	8	8 8		126
06		1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1572 2	7 9	Y	6	6 8		126
07		1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1539 2	17 9	Y	15	5 8		136
08		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1444 2	8 9	Y	7	93 1	7 8	43
09		1590 N	1366	-0-	-224	-0-	1351 2	15 9	Y	14	9 8		48
10		1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1341 2	70 9	Y	64	13 8		99
11		1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1345 2	51 9	Y	46	8 8		137
12		1426 N	1121	-0-	-305	-0-	1097 2	24 9	Y	22	97 1	5 8	57
TOTAL GAS PROD:		18,531				TOTAL CONDENSATE PROD:				250			

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274 -	13281	
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-		116	
02		522 N	375	-0-	-147	-0-	375 2		Y	-0-		116	
03		558 N	414	-0-	-144	-0-	396 2	18 9	Y	16	91 1	41	
04		540 N	374	-0-	-166	-0-	373 2	1 9	Y	1		42	
05		403 N	331	-0-	-72	-0-	331 2		Y	-0-		42	
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	306 2	7 9	Y	6		48	
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	256 2	2 9	Y	2		50	
08		310 N	202	-0-	-108	-0-	201 2	1 9	Y	1		51	
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	225 2	2 9	Y	2		53	
10		248 N	162	-0-	-86	-0-	159 2	3 9	Y	3		56	
11		210 N	138	-0-	-72	-0-	135 2	3 9	Y	3		59	
12		248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		Y	-0-		59	
TOTAL GAS PROD:		3,584				TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 -	13471	
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1528 2	11 9	Y	10	10 8		92
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1733 2	51 9	Y	46	12 8		126
03		1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1493 2	23 9	Y	21	15 8		132
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1519 2	12 9	Y	11	11 8		132
05		1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1567 2	12 9	Y	11	11 8		132
06		1470 N	1267	-0-	-203	-0-	1259 2	8 9	Y	7	7 8		132
07		1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1325 2	20 9	Y	18	8 8		142
08		1581 N	1356	-0-	-225	-0-	1345 2	11 9	Y	10	97 1	10 8	45
09		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1221 2	13 9	Y	12	7 8		50
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1269 2	66 9	Y	60	9 8		101
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1483 2	52 9	Y	47	9 8		139
12		1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1082 2	29 9	Y	26	99 1	7 8	59
TOTAL GAS PROD:		17,132				TOTAL CONDENSATE PROD:				279			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10954 - 12811			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		2108 N	1346	-0-	-762	-0-	1345	2	1 9	Y	1	1 8	27		
02		1769 N	1580	-0-	-189	-0-	1548	2	32 9	Y	29	1 8	55		
03		2108 X	335	-0-	-1773	-0-	333	2	2 9	Y	2	1 8	56		
04		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2077	2	11 9	Y	10	3 8	63		
05		2108 X	1099	-0-	-1009	-0-	1096	2	3 9	Y	3	3 8	63		
06		1620 X	984	-0-	-636	-0-	970	2	14 9	Y	13	2 8	74		
07		2170 X	1091	-0-	-1079	-0-	1090	2	1 9	Y	1	1 8	74		
08		2170 X	1206	-0-	-964	-0-	1145	2	61 9	Y	55	79 1	3 8	47	
09		990 N	952	-0-	-38	-0-	909	2	43 9	Y	39	3 8	83		
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1190	2	9 9	Y	8	1 8	90		
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14 9	Y	13	8 8	95		
*12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1583	2	20 9	Y	18	6 8	107		
TOTAL GAS PROD:		14,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

L.A. JOHNSON		WELL #:		9059A	RRCID ->	229560	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	13664	PERF.	11266 - 13487			
01		6045 X	5128	-0-	-917	-0-	124	1	4976	2	Y	25	198 1	4 8	135
02		5655 X	3859	-0-	-1796	-0-	116	1	3740	2	Y	3	3 8	135	
03		5828 X	3247	-0-	-2581	-0-	124	1	3111	2	Y	11	6 8	140	
04		4950 X	1085	-0-	-3865	-0-	120	1	928	2	Y	34	4 8	170	
05		5115 X	1869	-0-	-3246	-0-	124	1	1715	2	Y	27	4 8	193	
06		2610 X	1946	-0-	-664	-0-	120	1	1815	2	Y	10	10 8	193	
07		2697 X	2443	-0-	-254	-0-	124	1	2310	2	Y	8	8 8	193	
08		2697 X	2374	-0-	-323	-0-	124	1	2185	2	Y	59	190 1	9 8	53
09		1950 X	878	-0-	-1072	-0-	869	2	9 9	Y	8	8 8	53		
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	53		
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	53		
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	53		
TOTAL GAS PROD:		22,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		185							

PEAK WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	11068 - 12382			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	3		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	3		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	3		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	3		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	1		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2 1	1 1	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11010	-	12764
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1891 X	387	-0-	-1504	-0-	364 2	23 9	Y	21		197 1	3 8		53
02	1827 X	1253	-0-	-574	-0-	1135 2	118 9	Y	107		2 8			158
03	1953 X	1268	-0-	-685	-0-	1239 2	29 9	Y	26		1 8			183
04	1890 X	1535	-0-	-355	-0-	1503 2	32 9	Y	29		4 8			208
05	1550 X	1357	-0-	-193	-0-	1332 2	25 9	Y	23		3 8			228
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1687 2	30 9	Y	27		2 8			253
07	1581 X	1492	-0-	-89	-0-	1473 2	19 9	Y	17		191 1	2 8		77
08	1581 X	304	-0-	-1277	-0-	304 2		Y	-0-					77
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-					77
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-					77
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-					77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		9,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	11246	-	13466
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5022 X	4161	-0-	-861	-0-	4132 2	29 9	Y	26		69 1	9 8		52
02	4698 X	4447	-0-	-251	-0-	4362 2	85 9	Y	77		66 1	12 8		51
03	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	4650 2	33 9	Y	30		13 8			68
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4676 2	55 9	Y	50		64 1	12 8		42
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4887 2	53 9	Y	48		11 8			79
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5015 2	62 9	Y	56		13 8			122
07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4962 2	68 9	Y	62		152 1	9 8		23
08	4929 X	4736	-0-	-193	-0-	4585 2	151 9	Y	137		85 1	8 8		67
09	4830 X	4492	-0-	-338	-0-	4445 2	47 9	Y	43		11 8			99
10	4991 X	4680	-0-	-311	-0-	4603 2	77 9	Y	70		87 1	23 8		59
11	4830 X	4453	-0-	-377	-0-	4408 2	45 9	Y	41		14 8			86
12	4371 X	3732	-0-	-639	-0-	3657 2	75 9	Y	68		82 1	16 8		56
TOTAL GAS PROD:		55,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		708								

MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	11351	-	13238
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2134 N	1318	-0-	-816	-0-	1318 2		N	-0-					42
02	1160 N	949	-0-	-211	-0-	949 2		N	-0-					42
03	1147 N	670	-0-	-477	-0-	670 2		N	-0-					42
04	1290 N	413	-0-	-877	-0-	413 2		N	-0-					42
05	1023 N	329	-0-	-694	-0-	329 2		N	-0-					42
06	660 N	357	-0-	-303	-0-	357 2		N	-0-					42
07	434 N	323	-0-	-111	-0-	313 2	10 9	N	9		1 8			50
08	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2		N	-0-					50
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179 2		N	-0-					50
10	310 N	168	-0-	-142	-0-	168 2		N	-0-					50
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-					50
12	186 N	50	-0-	-136	-0-	50 2		N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:		5,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	10974 - 12667	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.	11236 - 12812
01	1932 N	1297	-0-	-635	-0-	1296	2	1 9	Y	1	1 8	74
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1223	2	20 9	Y	18		92
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	2	7 9	Y	6	1 8	97
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1 9	Y	1	1 8	97
05	1209 N	60	-0-	-1149	-0-	60	2		Y	-0-		97
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-		97
07	1302 N	4	-0-	-1298	-0-	4	2		Y	-0-		97
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-		97
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		97
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		97
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		97
12	T. A.	83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-		97
TOTAL GAS PROD:		5,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	11474 - 12334
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-		110
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2191	2	19 9	N	17		127
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2848	2	17 9	N	15		142
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2445	2	45 9	N	41		183
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2394	2	41 9	N	37		220
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2250	2	26 9	N	24	187 1	57
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	2	14 9	N	13		70
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2217	2	12 9	N	11		81
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		81
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2122	2	29 9	N	26		107
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14 9	N	13		120
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		27,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		197				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP		//CONT.// //CONT.//		13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 - 12357				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			188
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-		271	2	142	9	N	129			317
03	279 N	242	-0-	-37	-0-		242	2			N	-0-			317
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-			317
05	434 N	311	-0-	-123	-0-		311	2			N	-0-	196	1	121
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	186	195	1	112
07	372 N	323	-0-	-49	-0-		323	2			N	-0-			112
08	310 N	126	-0-	-184	-0-		126	2			N	-0-			112
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-			112
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2			N	-0-			112
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-			112
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		2,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		315							

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 - 12377				
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-			67
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		2300	2	10	9	N	9	9	8	67
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		2863	2	35	9	N	32	9	8	90
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1807	2	3	9	N	3	3	8	90
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	15	2	8	103
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1938	2	28	9	N	25	3	8	125
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		1985	2	61	9	N	55	2	8	178
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2145	2	46	9	N	42	3	8	217
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1952	2	1	9	N	1	1	8	217
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2141	2	1	9	N	1	1	8	217
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1920	2	43	9	N	39			256
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1601	2	14	9	N	13	1	8	268
TOTAL GAS PROD:		21,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		235							

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287 - 12474				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
HELTON				WELL #: 5060A	RRCID -> 230967	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 13512	PERF.11321	- 13352						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	77	1		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

DIXON, IRENE				WELL #: 1648	RRCID -> 231010	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11124	- 12990						
01	3410 X	2852	-0-	-558	-0-	2821 2	31 9	Y	28	6 8					98
02	3190 X	2302	-0-	-888	-0-	2295 2	7 9	Y	6	3 8					101
03	3410 X	2935	-0-	-475	-0-	2918 2	17 9	Y	15	2 8					114
04	3120 X	2514	-0-	-606	-0-	2488 2	26 9	Y	24	5 8					133
05	3224 X	2553	-0-	-671	-0-	2530 2	23 9	Y	21	107 1	6 8				41
06	2850 X	2566	-0-	-284	-0-	2548 2	18 9	Y	16	2 8					55
07	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	2599 2	81 9	Y	74	93 1	2 8				34
08	2945 X	2342	-0-	-603	-0-	2308 2	34 9	Y	31	2 8					63
09	2580 X	2127	-0-	-453	-0-	2101 2	26 9	Y	24	2 8					85
10	2666 X	2290	-0-	-376	-0-	2261 2	29 9	Y	26	1 8					110
11	2580 X	1976	-0-	-604	-0-	1944 2	32 9	Y	29	90 1	4 8				45
*12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2197 2	41 9	Y	37	3 8					79
TOTAL GAS PROD:		29,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		331							

HELTON				WELL #: 1360A	RRCID -> 231056	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11228	- 13098						
01	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	2386 2	95 9	Y	86	203 1	19 8				30
02	2697 X	2415	-0-	-282	-0-	2312 2	103 9	Y	94	64 1	18 8				42
03	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	2414 2	105 9	Y	95	64 1	21 8				52
04	2790 X	2387	-0-	-403	-0-	2337 2	50 9	Y	45	14 8					83
05	2790 X	2396	-0-	-394	-0-	2326 2	70 9	Y	64	65 1	9 8				73
06	2490 X	2311	-0-	-179	-0-	2278 2	33 9	Y	30	10 8					93
07	2480 N	2345	-0-	-135	-0-	2327 2	18 9	Y	16	7 8					102
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2685 2	98 9	Y	89	126 1	12 8				53
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2373 2	81 9	Y	74	64 1	12 8				51
10	3100 N	3188	-0-	88	88	3097 2	91 9	Y	83	65 1	10 8				59
11	3000 N	3142	-0-	142	230	3036 2	106 9	Y	96	67 1	3 8				85
*12	3112 X	2882	-0-	-230	-0-	2825 2	57 9	Y	52	69 1	8 8				60
TOTAL GAS PROD:		31,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		824							



OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1475	-0-	-416	-0-	-0-	1438	2	37	9	Y	34	12	8			124
02		1653 N	1096	-0-	-557	-0-	-0-	1032	2	64	9	Y	58	95	1	7	8	80
03		2356 N	1468	-0-	-888	-0-	-0-	1434	2	34	9	Y	31	5	8			106
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	68	9	Y	62	96	1	4	8	68
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2	52	9	Y	47	9	8			106
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	40	9	Y	36	16	8			126
07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	21	9	Y	19	19	8			126
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2	97	9	Y	88	96	1	19	8	99
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2	40	9	Y	36	12	8			123
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2	52	9	Y	47	21	8			149
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	2	28	9	Y	25	97	1	12	8	65
*12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2	20	9	Y	18	11	8			72

TOTAL GAS PROD: 22,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

-----

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

01		589 N	493	-0-	-96	-0-	-0-	493	2			N	-0-					54
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					54
03		589 N	388	-0-	-201	-0-	-0-	388	2			N	-0-					54
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	-0-	464	2			N	-0-					54
05		589 N	405	-0-	-184	-0-	-0-	390	2	15	9	N	14					68
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	17					85
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					90
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7					97
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	N	3					100
10		558 N	503	-0-	-55	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					102
11		600 N	327	-0-	-273	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					103
12		558 N	484	-0-	-74	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4					107

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

-----

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

01		1364 N	731	-0-	-633	-0-	-0-	727	2	4	9	Y	4	16	1			2
02		957 N	818	-0-	-139	-0-	-0-	811	2	7	9	Y	6	5	1			3
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	6	5	1			4
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	Y	3	1	8			6
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4	5	1			5
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	Y	2					7
07		1209 N	846	-0-	-363	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					7
08		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	-0-	1017	2	7	9	Y	6	9	1			4
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	4
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	8	9	Y	7	5	1	1	8	5
11		990 N	673	-0-	-317	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7	6	1			6
12		1457 N	1024	-0-	-433	-0-	-0-	1020	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WALSER				WELL #: 1729	RRCID -> 232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 12992	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	1 9	N	1	1 8		147
02	928 N	883	-0-	-45	-0-	883 2		N	-0-			147
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			147
04	1050 N	942	-0-	-108	-0-	924 2	18 9	N	16	1 8		162
05	930 N	911	-0-	-19	-0-	901 2	10 9	N	9	1 8		170
06	1020 N	871	-0-	-149	-0-	857 2	14 9	N	13	1 8		182
07	961 N	894	-0-	-67	-0-	881 2	13 9	N	12	1 8		193
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	880 2	20 9	N	18	1 8		210
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	869 2	8 9	N	7			217
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	971 2	11 9	N	10	2 8		225
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	976 2	12 9	N	11	1 8		235
*12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1188 2	9 9	N	8	1 8		242
TOTAL GAS PROD:		11,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

WALSER				WELL #: 730	RRCID -> 233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829	- 12837	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 N	673	-0-	-2427	2681	661 2	12 9	Y	11	4 8		78
02	2900 N	365	-0-	-2535	146	325 2	40 9	Y	36	2 8		112
03	1806 N	1660	-0-	-146	-0-	1535 2	125 9	Y	114	87 1	2 8	137
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1312 2	39 9	Y	35	89 1	5 8	78
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1560 2	33 9	Y	30	7 8		101
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1779 2	31 9	Y	28	5 8		124
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1802 2	57 9	Y	52	91 1	6 8	79
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1822 2	108 9	Y	98	92 1	5 8	80
09	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	1584 2	39 9	Y	35	5 8		110
10	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1718 2	37 9	Y	34	2 8		142
11	1860 N	1343	-0-	-517	-0-	1292 2	51 9	Y	46	98 1	7 8	83
12	1674 N	732	-0-	-942	-0-	722 2	10 9	Y	9	4 8		88
TOTAL GAS PROD:		16,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		528						

MEEK				WELL #: 1045A	RRCID -> 233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 N	1876	-0-	-1224	6092	1865 2	11 9	N	10	8 8		150
02	2900 N	1603	-0-	-1297	4795	1593 2	10 9	N	9	7 8		152
03	3100 N	1771	-0-	-1329	3466	1764 2	7 9	N	6	6 8		152
04	3000 N	1910	-0-	-1090	2376	1901 2	9 9	N	8	8 8		152
05	3100 N	1957	-0-	-1143	1233	1946 2	11 9	N	10	10 8		152
06	3000 N	1995	-0-	-1005	228	1985 2	10 9	N	9	9 8		152
07	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	1710 2	11 9	N	10	10 8		152
08	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1871 2	23 9	N	21	11 8		162
09	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1719 2	32 9	N	29	9 8		182
10	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1681 2	36 9	N	33	12 8		203
11	1830 N	1505	-0-	-325	-0-	1471 2	34 9	N	31	9 8		225
12	1798 N	1393	-0-	-405	-0-	1351 2	42 9	N	38	8 8		255
TOTAL GAS PROD:		21,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		214						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11200	-	12681
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11492	-	13513
01	T. A.	1744	-0-	1744	3492	1721	2	23	9	Y	21	13	8	130
02	T. A.	1568	-0-	1568	5060	1559	2	9	9	Y	8	8	8	130
03	T. A.	1652	-0-	1652	6712	1640	2	12	9	Y	11	11	8	130
04	8319 X	1607	-0-	-6712	-0-	1596	2	11	9	Y	10	10	8	130
05	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1584	2	12	9	Y	11	11	8	130
06	1590 N	1448	-0-	-142	-0-	1437	2	11	9	Y	10	10	8	130
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1528	2	168	9	Y	153	191	1	87
08	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1461	2	62	9	Y	56	11	8	132
09	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1331	2	6	9	Y	5	5	8	132
10	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	1386	2	13	9	Y	12	9	8	135
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1637	2	12	9	Y	11	9	8	137
*12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1482	2	10	9	Y	9	9	8	137
TOTAL GAS PROD:			18,711			TOTAL CONDENSATE PROD:					317			

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446	-	13538
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	2	7	9	Y	6	6	8	100
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2290	2	19	9	Y	17	86	1	23
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	Y	18	11	8	30
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1890	2	14	9	Y	13	10	8	33
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1891	2	15	9	Y	14	10	8	37
06	1860 N	1230	-0-	-630	-0-	1223	2	7	9	Y	6	6	8	37
07	1953 N	1080	-0-	-873	-0-	1072	2	8	9	Y	7	7	8	37
08	1891 N	1351	-0-	-540	-0-	1329	2	22	9	Y	20	13	8	44
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	Y	9	9	8	44
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1264	2	14	9	Y	13	13	8	44
11	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1258	2	10	9	Y	9	9	8	44
12	1240 N	198	-0-	-1042	-0-	190	2	8	9	Y	7	7	8	44
TOTAL GAS PROD:			17,675			TOTAL CONDENSATE PROD:					139			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007										TOTAL DEPTH 12500	PERF.11512	- 12363				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3027	2	51	9	N	46				208
02		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2891	2	249	9	N	226	201	1		233
03		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3013	2	72	9	N	65				298
04		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2794	2	146	9	N	133	184	1		247
05		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2528	2	46	9	N	42	197	1		92
06		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2871	2	96	9	N	87	42	1		137
07		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2584	2	50	9	N	45				182
08		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2921	2	108	9	N	98				280
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2679	2	63	9	N	57	196	1		141
10		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2848	2	107	9	N	97				238
11		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2579	2	67	9	N	61	197	1		102
*12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1942	2	26	9	N	24				126
TOTAL GAS PROD:		33,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		981										

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012										TOTAL DEPTH 13466	PERF.12078	- 13276					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1465	2	29	9	Y	26	54	1	8	8	45
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1253	2	75	9	Y	68	58	1	5	8	50
03		1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1128	2	26	9	Y	24	7	8			67
04		1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1226	2	51	9	Y	46	63	1	8	8	42
05		1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1205	2	31	9	Y	28	6	8			64
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1161	2	17	9	Y	15	7	8			72
07		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1148	2	17	9	Y	15	78	1	5	8	4
08		1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1033	2	34	9	Y	31	17	1	5	8	13
09		1170 N	863	-0-	-307	-0-	850	2	13	9	Y	12	5	8			20
10		1178 N	954	-0-	-224	-0-	928	2	26	9	Y	24	17	1	16	8	11
11		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	980	2	21	9	Y	19	14	8			16
*12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	947	2	23	9	Y	21	15	1	11	8	11
TOTAL GAS PROD:		13,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		329											

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008										TOTAL DEPTH 13720	PERF.11037	- 13498					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1959	2	97	9	N	88	11	8			195
02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1882	2	151	9	N	137	196	1	11	8	125
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2099	2	135	9	N	123	13	8			235
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1932	2	100	9	N	91	199	1	9	8	118
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1997	2	108	9	N	98	9	8			207
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1933	2	112	9	N	102	192	1	9	8	108
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1931	2	120	9	N	109	10	8			207
08		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2132	2	99	9	N	90	194	1	13	8	90
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2188	2	110	9	N	100	12	8			178
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2239	2	111	9	N	101	195	1	14	8	70
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2090	2	111	9	N	101	9	8			162
*12		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2248	2	111	9	N	101	10	8			253
TOTAL GAS PROD:		25,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,241											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004 -	12691	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		Y	-0-		182
02	29 N	26	-0-	-3	-0-		26	2		Y	-0-	151 1	31
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		Y	-0-		31
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	2		Y	-0-		31
05	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		Y	-0-		31
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2		Y	-0-		31
07	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2		Y	-0-		31
08	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2		Y	-0-		31
09	30 N	7	-0-	-23	-0-		7	2		Y	-0-		31
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		31
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-		31
12	T. A.	6	-0-	6	6		6	2		Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:				161	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342 -	13346		
01	1240 N	687	-0-	-553	-0-		625	2	62	9	Y	56	4 8	163
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1386	2	85	9	Y	77	9 8	231
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1584	2	59	9	Y	54	189 1	86
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1595	2	8	9	Y	7	7 8	86
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1340	2	99	9	Y	90	7 8	169
06	1410 N	1375	-0-	-35	-0-		1317	2	58	9	Y	53	8 8	214
07	1457 N	1435	-0-	-22	-0-		1387	2	48	9	Y	44	10 8	248
08	1426 N	1232	-0-	-194	-0-		1189	2	43	9	Y	39	190 1	90
09	1380 N	946	-0-	-434	-0-		907	2	39	9	Y	35	6 8	119
10	1426 N	1351	-0-	-75	-0-		1316	2	35	9	Y	32	8 8	143
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1395	2	20	9	Y	18	109 1	45
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1279	2	19	9	Y	17	6 8	56
TOTAL GAS PROD:				15,895	TOTAL CONDENSATE PROD:						522			

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 -	13569		
01	T. A.	1822	-0-	1822	4126		1722	2	100	9	Y	91	194 1	54
02	T. A.	1713	-0-	1713	5839		1652	2	61	9	Y	55	4 8	105
03	T. A.	1744	-0-	1744	7583		1639	2	105	9	Y	95	94 1	102
04	9558 X	1975	-0-	-7583	-0-		1933	2	42	9	Y	38	3 8	137
05	1829 N	1735	-0-	-94	-0-		1689	2	46	9	Y	42	95 1	82
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1670	2	55	9	Y	50	2 8	130
07	2046 N	1711	-0-	-335	-0-		1641	2	70	9	Y	64	95 1	95
08	1736 N	1732	-0-	-4	-0-		1673	2	59	9	Y	54	4 8	145
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1712	2	53	9	Y	48	3 8	190
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1826	2	70	9	Y	64	193 1	55
11	1680 N	1430	-0-	-250	-0-		1385	2	45	9	Y	41	9 8	87
12	1829 N	623	-0-	-1206	-0-		570	2	53	9	Y	48	8 8	127
TOTAL GAS PROD:				19,871	TOTAL CONDENSATE PROD:						690			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL	DEPTH	13765	PERF.	11463 - 13587
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2459	2	106	9	Y	96	195	1 7 8 55
02	2378 X	2107	-0-	-271	-0-	2037	2	70	9	Y	64	7	8 112
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2307	2	110	9	Y	100	100	1 8 8 104
04	2490 N	2337	-0-	-153	-0-	2293	2	44	9	Y	40	5	8 139
05	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2147	2	52	9	Y	47	97	1 6 8 83
06	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	2086	2	62	9	Y	56	8	8 131
07	2418 N	2087	-0-	-331	-0-	2011	2	76	9	Y	69	95	1 10 8 95
08	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	2015	2	62	9	Y	56	6	8 145
09	2160 N	1943	-0-	-217	-0-	1890	2	53	9	Y	48	3	8 190
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2042	2	70	9	Y	64	193	1 6 8 55
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2065	2	44	9	Y	40	4	8 91
12	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	1843	2	61	9	Y	55	5	8 141
TOTAL GAS PROD:		26,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		735							

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.	11262 - 13272
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	2488	-0-	-612	-0-	6587	2	47	9	N	43	8	8 237
02	2900 N	1982	-0-	-918	-0-	5669	2	133	9	N	121	8	8 350
03	3100 N	2144	-0-	-956	-0-	4713	2	2078	2	N	60	196	1 11 8 203
04	3000 N	2254	-0-	-746	-0-	3967	2	2195	2	N	54	9	8 248
05	3100 N	2184	-0-	-916	-0-	3051	2	2075	2	N	99	191	1 8 8 148
06	3000 N	1195	-0-	-1805	-0-	1246	2	1150	2	N	41	6	8 183
07	2910 N	1664	-0-	-1246	-0-	1617	2	47	9	N	43	8	8 218
08	2046 N	1658	-0-	-388	-0-	1618	2	40	9	N	36	9	8 245
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1485	2	56	9	N	51	190	1 9 8 97
10	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	1439	2	51	9	N	46	10	8 133
11	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1356	2	47	9	N	43	8	8 168
12	1581 N	1359	-0-	-222	-0-	1295	2	64	9	N	58	9	8 217
TOTAL GAS PROD:		21,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		695							

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL	DEPTH	13644	PERF.	11280 - 13509
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1567	2	41	9	Y	37	8	8 94
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1243	2	63	9	Y	57	10	8 141
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1333	2	112	9	Y	102	100	1 15 8 128
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1178	2	40	9	Y	36	10	8 154
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1246	2	26	9	Y	24	11	8 167
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	2	11	9	Y	10	10	8 167
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	Y	11	10	8 168
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1235	2	22	9	Y	20	96	1 9 8 83
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1172	2	8	9	Y	7	6	8 84
10	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1156	2	11	9	Y	10	8	8 86
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1148	2	24	9	Y	22	5	8 103
12	992 N	645	-0-	-347	-0-	613	2	32	9	Y	29	3	8 129
TOTAL GAS PROD:		14,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		365							

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1059A	RRCID ->	235544	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	11206 - 13247
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437	- 12504		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	644	-0-	-7	-0-		644 2		N	-0-			-0-
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 2		N	-0-			-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 2		N	-0-			-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-		629 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	34	34 8		-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		1009 2		N	-0-			-0-
07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1481 2		N	-0-			-0-
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1683 2		N	-0-			-0-
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232 2		N	-0-			-0-
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380 2		N	-0-			-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151 2		N	-0-			-0-
*12		888 N	888	-0-	-0-	-0-		888 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075	- 13184		
01		3937 X	3636	-0-	-301	-0-		3560 2	76 9	Y	69	83 1	18 8	53
02		3683 X	3486	-0-	-197	-0-		3434 2	52 9	Y	47	10 8		90
03		3937 X	3249	-0-	-688	-0-		3206 2	43 9	Y	39	18 8		111
04		3810 X	3180	-0-	-630	-0-		3143 2	37 9	Y	34	92 1	9 8	44
05		3937 X	3133	-0-	-804	-0-		3114 2	19 9	Y	17	7 8		54
06		3600 X	2832	-0-	-768	-0-		2814 2	18 9	Y	16	4 8		66
07		3720 X	2930	-0-	-790	-0-		2897 2	33 9	Y	30	20 8		76
08		3286 X	2902	-0-	-384	-0-		2856 2	46 9	Y	42	67 1	18 8	33
09		3180 X	2662	-0-	-518	-0-		2626 2	36 9	Y	33	15 8		51
10		3131 X	2837	-0-	-294	-0-		2787 2	50 9	Y	45	57 1	21 8	18
11		2850 X	2441	-0-	-409	-0-		2416 2	25 9	Y	23	14 8		27
12		2759 X	2458	-0-	-301	-0-		2433 2	25 9	Y	23	10 8		40
TOTAL GAS PROD:		35,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		418						

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985	- 12762		
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			220
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	19	196 1		43
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377	- 12727	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-		333
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-		333
03	1147 N	440	-0-	-707	-0-	440	2			N	-0-		333
04	990 N	125	-0-	-865	-0-	125	2			N	-0-		333
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	N	4	188 1	149
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-		149
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-		149
08	1519 N	1124	-0-	-395	-0-	1078	2	46	9	N	42		191
09	1020 N	729	-0-	-291	-0-	671	2	58	9	N	53		244
10	1426 N	920	-0-	-506	-0-	891	2	29	9	N	26	191 1	79
11	1080 N	857	-0-	-223	-0-	843	2	14	9	N	13		92
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	774	2	12	9	N	11		103
TOTAL GAS PROD:		10,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960	
01	6324 X	4190	-0-	-2134	-0-	4189	2	1	9	N	1	1 8	202
02	5916 X	3298	-0-	-2618	-0-	3298	2			N	-0-		202
03	4836 X	3594	-0-	-1242	-0-	3417	2	177	9	N	161	189 1	173
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4059	2	24	9	N	22		195
05	4185 X	3872	-0-	-313	-0-	3872	2			N	-0-		195
06	4050 X	3684	-0-	-366	-0-	3684	2			N	-0-		195
07	4216 X	3747	-0-	-469	-0-	3747	2			N	-0-		195
08	4216 X	3771	-0-	-445	-0-	3771	2			N	-0-		195
09	4080 X	3557	-0-	-523	-0-	3478	2	79	9	N	72		267
10	3875 X	3387	-0-	-488	-0-	3383	2	4	9	N	4	196 1	75
11	3690 X	3534	-0-	-156	-0-	3521	2	13	9	N	12		87
*12	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3500	2	14	9	N	13		100
TOTAL GAS PROD:		44,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		285							

PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790	
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	N	2	2 8	40
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	2 8	40
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	N	4	4 8	40
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5	3 8	42
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	N	8	2 8	48
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1	1 8	48
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-		48
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	N	2	2 8	48
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-		48
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	N	3	1 8	50
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1	9	N	1	1 8	50
*12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3	1 8	52
TOTAL GAS PROD:		22,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							



OIL AND GAS DIVISION

-----																			
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																			
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	Y	21	29	1	3	8	18	
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	36	9	Y	33	18	8			31	
03		3100 N	3458	-0-	358	-0-	358	3314	2	144	9	Y	131	99	8			65	
04		3000 N	5297	-0-	2297	-0-	2655	5202	2	95	9	Y	86	54	1	66	8	31	
05		3100 N	5134	-0-	2034	-0-	4689	5048	2	86	9	Y	78	45	8			64	
06		9039 X	4350	-0-	-4689	-0-	-4689	4293	2	57	9	Y	52	37	8			79	
07		4929 X	4515	-0-	-414	-0-	-414	4465	2	50	9	Y	45	35	8			89	
08		4929 X	4470	-0-	-459	-0-	-459	4412	2	58	9	Y	53	78	1	25	8	39	
09		4770 X	4252	-0-	-518	-0-	-518	4191	2	61	9	Y	55	21	8			73	
10		4929 X	4543	-0-	-386	-0-	-386	4464	2	79	9	Y	72	84	1	28	8	33	
11		4380 X	4209	-0-	-171	-0-	-171	4168	2	41	9	Y	37	21	8			49	
12		4433 X	3986	-0-	-447	-0-	-447	3939	2	47	9	Y	43	19	8			73	
TOTAL GAS PROD:		45,776						TOTAL CONDENSATE PROD:		706									

-----																			
DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787																			
-----																			
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	3462	2	84	9	N	76	14	8			205	
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	2	97	9	N	88	16	8			277	
03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	2	75	9	N	68	196	1	19	8	130	
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	2	53	9	N	48	13	8			165	
05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	3634	2	72	9	N	65	13	8			217	
06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	2	41	9	N	37	12	8			242	
07		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	2	58	9	N	53	196	1	11	8	88	
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	3571	2	73	9	N	66	12	8			142	
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	2	61	9	N	55	9	8			188	
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	3287	2	68	9	N	62	8	8			242	
11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	3003	2	54	9	N	49	197	1	11	8	83	
*12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2	68	9	N	62	20	8			125	
TOTAL GAS PROD:		40,508						TOTAL CONDENSATE PROD:		729									

-----																			
MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435																			
-----																			
01		3100 N	1509	-0-	-1591	-0-	3998	1464	2	45	9	Y	41	6	8			210	
02		2900 N	1210	-0-	-1690	-0-	2308	1142	2	68	9	Y	62	10	8			262	
03		3100 N	1822	-0-	-1278	-0-	1030	1764	2	58	9	Y	53	174	1	14	8	127	
04		3000 N	2049	-0-	-951	-0-	79	2015	2	34	9	Y	31	11	8			147	
05		2197 N	2118	-0-	-79	-0-	-79	2064	2	54	9	Y	49	9	8			187	
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2	40	9	Y	36	10	8			213	
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2	53	9	Y	48	179	1	9	8	73	
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2	36	9	Y	33	8	8			98	
09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2	32	9	Y	29	7	8			120	
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	41	9	Y	37	9	8			148	
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2	37	9	Y	34	5	8			177	
12		1922 N	1335	-0-	-587	-0-	-587	1305	2	30	9	Y	27	5	8			199	
TOTAL GAS PROD:		22,055						TOTAL CONDENSATE PROD:		480									

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3317 X	1141	-0-	-2176	-0-	1028	2	113	9	Y	103	98	1	58
02		3016 X	2146	-0-	-870	-0-	2021	2	125	9	Y	114	73	8	99
03		2697 X	1354	-0-	-1343	-0-	1236	2	118	9	Y	107	83	8	123
04		1800 X	1002	-0-	-798	-0-	889	2	113	9	Y	103	101	1	83
05		2294 X	1487	-0-	-807	-0-	1376	2	111	9	Y	101	63	8	121
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1720	2	103	9	Y	94	97	1	56
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2025	2	125	9	Y	114	79	8	91
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1378	2	121	9	Y	110	66	8	135
09		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1266	2	105	9	Y	95	97	1	81
10		1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1167	2	125	9	Y	114	95	1	28
11		1440 N	717	-0-	-723	-0-	637	2	80	9	Y	73	48	8	53
12		1426 N	1005	-0-	-421	-0-	889	2	116	9	Y	105	60	8	98
TOTAL GAS PROD:		16,987				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,233			

-----															
RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820															
01		2604 N	2481	-0-	-123	-0-	2481	2			N	-0-			124
02		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	2	3	9	N	3	2	8	125
03		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			125
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2581	2	6	9	N	5			130
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2629	2	4	9	N	4			134
06		2490 N	2481	-0-	-9	-0-	2481	2			N	-0-			134
07		2604 N	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			N	-0-			134
08		2604 N	2487	-0-	-117	-0-	2487	2			N	-0-			134
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			134
10		2542 N	1771	-0-	-771	-0-	1759	2	12	9	N	11			145
11		2400 N	2320	-0-	-80	-0-	2305	2	15	9	N	14			159
*12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2705	2	10	9	N	9			168
TOTAL GAS PROD:		29,406				TOTAL CONDENSATE PROD:						46			

-----															
DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852															
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15			195
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12			207
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	653	2	20	9	N	18			225
04		690 N	668	-0-	-22	-0-	653	2	15	9	N	14	194	1	45
05		713 N	652	-0-	-61	-0-	644	2	8	9	N	7			52
06		660 N	638	-0-	-22	-0-	629	2	9	9	N	8			60
07		682 N	648	-0-	-34	-0-	635	2	13	9	N	12			72
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	723	2	12	9	N	11			83
09		630 N	617	-0-	-13	-0-	607	2	10	9	N	9			92
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	615	2	12	9	N	11			103
11		720 N	602	-0-	-118	-0-	592	2	10	9	N	9			112
12		651 N	586	-0-	-65	-0-	569	2	17	9	N	15			127
TOTAL GAS PROD:		7,831				TOTAL CONDENSATE PROD:						141			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11460	-	13373
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	145 2	8 9	Y	7				24
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	74 2	2 9	Y	2				26
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	105 2	3 9	Y	3	18	1		11
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	112 2	2 9	Y	2				13
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	118 2	3 9	Y	3				16
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	111 2	4 9	Y	4		2	8	18
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	262 2	8 9	Y	7	15	1	3 8	7
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1				8
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 2	2 9	Y	2				10
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 2	2 9	Y	2				12
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	181 2	3 9	Y	3				15
12		217 N	117	-0-	-100	-0-	115 2	2 9	Y	2				17
TOTAL GAS PROD:		1,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11109	-	13086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 2		N	-0-				88
02		1044 N	1019	-0-	-25	-0-	1019 2		N	-0-				88
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-				88
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-				88
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-				88
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1632 2	20 9	N	18				106
07		1271 N	916	-0-	-355	-0-	916 2		N	-0-				106
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-				106
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-				106
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-				106
11		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197 2		N	-0-				106
*12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1342 2	1 9	N	1	1	8		106
TOTAL GAS PROD:		14,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10854	-	12589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	15	-0-	-202	-0-	15 2		N	-0-				164
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-				164
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				164
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				164
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				164
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				164
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-				164
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-				164
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1922 2	76 9	N	69	202	1		31
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1481 2	2 9	N	2				33
11		2070 N	632	-0-	-1438	-0-	629 2	3 9	N	3				36
12		2077 N	1085	-0-	-992	-0-	1085 2		N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:		9,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

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

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

-----

PEAK WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
616 N	498 N	451 N	1384 N	3100 N	3000 N	3100 N	18917 X	6617 X	6697 X	5543 X	6138 X
616	498	451	1384	6098	7435	7449	7135	6617	6697	5543	4836
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-11782	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	2998	4435	4349	-0-	-0-	-0-	-0-	-1302
-0-	-0-	-0-	-0-	2998	7433	11782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
614	498	451	1289	5885	7290	7300	7000	6440	6554	5346	4781
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
9			95	213	145	149	135	177	143	197	55
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
2	-0-	-0-	86	194	132	135	123	161	130	179	50
			21	92	158	143	65	198	131	72	78
8			8	1	1	1	1	1	1	1	1
				61	33	27	19	17	6	22	13
				8	8	8	8	8	8	8	8
124	165	106	71	110	56	49	134	93			

TOTAL GAS PROD: 54,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

-----

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
3348 X	3132 X	3131 X	2460 X	2325 X	2250 X	2278 N	2242 N	2243 N	2280 N	2160 N	2263 N
2163	2180	1998	2122	2074	1963	2278	2242	2243	2280	2037	1642
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-1185	-952	-1133	-338	-251	-287	-0-	-0-	-0-	-0-	-123	-621
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2104	2128	1974	2082	2055	1953	2263	2212	2208	2265	2015	1613
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
59	52	24	40	19	10	15	30	35	15	22	29
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
54	47	22	36	17	9	14	27	32	14	20	26
	65	64	5	6	6	63	6	5	10	6	62
8	1	1	8	8	8	1	8	8	8	8	1
		4						9			6
		8						8			8
105	85	39	70	81	84	26	47	74	78	92	50

TOTAL GAS PROD: 25,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2398	-0-	-702	6437	2398	2					Y	-0-					133
02	2900 N	1914	-0-	-986	5451	1913	2		1	9		Y	1		1	8		133
03	3100 N	2241	-0-	-859	4592	2229	2		12	9		Y	11		104	1	3	37
04	3000 N	2471	-0-	-529	4063	2467	2		4	9		Y	4		3	8		38
05	3100 N	2534	-0-	-566	3497	2531	2		3	9		Y	3		3	8		38
06	3000 N	2573	-0-	-427	3070	2562	2		11	9		Y	10		4	8		44
07	3100 N	2170	-0-	-930	2140	2168	2		2	9		Y	2		1	8		45
08	3100 N	1926	-0-	-1174	966	1924	2		2	9		Y	2					47
09	2744 N	1778	-0-	-966	-0-	1776	2		2	9		Y	2					49
10	2170 N	1745	-0-	-425	-0-	1743	2		2	9		Y	2					51
11	1860 N	1542	-0-	-318	-0-	1538	2		4	9		Y	4					55
12	1767 N	1393	-0-	-374	-0-	1393	2					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

-----

CROWNROVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3068	2		29	9		Y	26		5	8		118
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2703	2		32	9		Y	29		3	8		144
03	3100 N	3306	-0-	206	206	3266	2		40	9		Y	36		103	1	8	69
04	3000 N	3685	-0-	685	891	3654	2		31	9		Y	28		3	8		94
05	3100 N	3308	-0-	208	1099	3256	2		52	9		Y	47		2	8		139
06	4139 X	3040	-0-	-1099	-0-	3012	2		28	9		Y	25		99	1	2	63
07	3131 X	3085	-0-	-46	-0-	3077	2		8	9		Y	7					70
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3329	2		47	9		Y	43		2	8		111
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3021	2		34	9		Y	31					142
10	3131 X	3079	-0-	-52	-0-	3071	2		8	9		Y	7		98	1	2	49
11	3030 X	3013	-0-	-17	-0-	3000	2		13	9		Y	12		2	8		59
*12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3093	2		23	9		Y	21		2	8		78

TOTAL GAS PROD: 37,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

-----

PEAK BOURASSA WELL #: 1607 RRCID -> 241399 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11257 - 12950

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

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

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2943	2	74	9	N	67	7 8	157
02		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2537	2	117	9	N	106	8 8	255
03		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2645	2	100	9	N	91	199 1	138
04		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2591	2	78	9	N	71	7 8	202
05		2666 N	2419	-0-	-247	-0-	2399	2	20	9	N	18	7 8	213
06		2580 N	2189	-0-	-391	-0-	2134	2	55	9	N	50	9 8	254
07		2666 N	2473	-0-	-193	-0-	2451	2	22	9	N	20	191 1	73
08		2418 N	2073	-0-	-345	-0-	2011	2	62	9	N	56	6 8	123
09		2190 N	1839	-0-	-351	-0-	1796	2	43	9	N	39	4 8	158
10		2480 N	2159	-0-	-321	-0-	2100	2	59	9	N	54	5 8	207
11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2375	2	48	9	N	44	7 8	244
*12		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2953	2	17	9	N	15	14 8	245
TOTAL GAS PROD:			29,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			631					

-----														
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		57
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1		58
03		899 N	889	-0-	-10	-0-	886	2	3	9	N	3	1 8	60
04		840 N	831	-0-	-9	-0-	830	2	1	9	N	1	1 8	60
05		899 N	788	-0-	-111	-0-	786	2	2	9	N	2		62
06		870 N	794	-0-	-76	-0-	793	2	1	9	N	1		63
07		868 N	842	-0-	-26	-0-	840	2	2	9	N	2		65
08		775 N	659	-0-	-116	-0-	657	2	2	9	N	2		67
09		780 N	458	-0-	-322	-0-	458	2			N	-0-		67
10		837 N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-		67
11		630 N	5	-0-	-625	-0-	5	2			N	-0-		67
12		465 N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			7,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

-----														
HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	N	37		270
02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1805	2	68	9	N	62	179 1	153
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-		153
04		1770 N	1541	-0-	-229	-0-	1493	2	48	9	N	44		197
05		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2212	2	85	9	N	77		274
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2078	2	98	9	N	89	192 1	171
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2115	2	56	9	N	51		222
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2102	2	37	9	N	34		256
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2075	2	20	9	N	18	192 1	82
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2140	2	44	9	N	40		122
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1924	2	15	9	N	14		136
*12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2007	2	17	9	N	15	1 8	150
TOTAL GAS PROD:			24,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			481					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 12914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			123
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339 2	6 9	N	5	3 8		125
03		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088 2		N	-0-			125
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1171 2	14 9	N	13			138
05		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1138 2	11 9	N	10			148
06		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1028 2	3 9	N	3	3 8		148
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			148
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387 2	1 9	N	1	1 8		148
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1717 2	87 9	N	79	1 8		226
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2070 2	197 9	N	179	377 1	1 8	27
11		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1994 2	1 9	N	1			28
*12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1910 2	28 9	N	25	1 8		52
TOTAL GAS PROD:				17,733	TOTAL CONDENSATE PROD:				316				

BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10694 - 12772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7527 2	63 9	N	57	123 1	1 8	105
02		5104 X	5036	-0-	-68	-0-	4993 2	43 9	N	39	1 8		143
03		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5456 2	55 9	N	50	1 8		192
04		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5257 2	55 9	N	50	195 1	2 8	45
05		5456 X	5077	-0-	-379	-0-	5040 2	37 9	N	34	1 8		78
06		5640 X	5263	-0-	-377	-0-	5212 2	51 9	N	46	1 8		123
07		5518 X	5294	-0-	-224	-0-	5283 2	11 9	N	10			133
08		5518 X	5053	-0-	-465	-0-	5034 2	19 9	N	17			150
09		5310 X	4710	-0-	-600	-0-	4663 2	47 9	N	43			193
10		5425 X	5175	-0-	-250	-0-	5135 2	40 9	N	36	1 8		228
11		5250 X	4245	-0-	-1005	-0-	4236 2	9 9	N	8	200 1	1 8	35
12		5301 X	4580	-0-	-721	-0-	4562 2	18 9	N	16	1 8		50
TOTAL GAS PROD:				62,846	TOTAL CONDENSATE PROD:				406				

SHELL FEE 57		WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	11490 - 12889	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-			83
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	535 2	69 9	N	63			146
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	353 2	6 9	N	5			151
04		420 N	398	-0-	-22	-0-	397 2	1 9	N	1			152
05		434 N	338	-0-	-96	-0-	337 2	1 9	N	1			153
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	725 2	53 9	N	48	154 1		47
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	610 2	10 9	N	9			56
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	678 2	19 9	N	17			73
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 2	1 9	N	1			74
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	655 2	123 9	N	112			186
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	920 2	10 9	N	9			195
*12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	893 2	1 9	N	1	1 8		195
TOTAL GAS PROD:				7,398	TOTAL CONDENSATE PROD:				267				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					101
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					101
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	830	2	129	9	N	117					218
04	990 N	795	-0-	-195	-0-	795	2			N	-0-					218
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					218
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					218
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					218
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					220
09	870 N	736	-0-	-134	-0-	685	2	51	9	N	46					266
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1065	2	51	9	N	46	189	1	1	8	122
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1941	2	40	9	N	36	1	8			157
*12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2199	2	3	9	N	3	3	8			157
TOTAL GAS PROD:		14,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		250										

WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026								
01	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					217
02	1914 N	1633	-0-	-281	-0-	1633	2			N	-0-					217
03	2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1794	2			N	-0-					217
04	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1620	2	9	9	N	8					225
05	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1673	2	6	9	N	5					230
06	1740 N	1515	-0-	-225	-0-	1515	2			N	-0-					230
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					230
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2	1	8			231
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2244	2	119	9	N	108	195	1	1	8	143
10	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2856	2	94	9	N	85	195	1			33
11	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	N	2					35
*12	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2903	2	26	9	N	24					59
TOTAL GAS PROD:		25,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		234										

WALKER		WELL #: 8011		RRCID -> 242775		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924								
01	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					122
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	N	15					137
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2793	2	6	9	N	5					142
04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2870	2	67	9	N	61					203
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2754	2	26	9	N	24					227
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2533	2	47	9	N	43					270
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2813	2	75	9	N	68	193	1			145
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2520	2	80	9	N	73					218
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2602	2	46	9	N	42					260
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2865	2	23	9	N	21	189	1			92
11	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2	4	9	N	4					96
*12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2214	2	10	9	N	9					105
TOTAL GAS PROD:		30,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		365										



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11276	- 13242			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2984	2	46	9	N	42	5	8	247
02		2784 X	2197	-0-	-587	-0-	2163	2	34	9	N	31	194	1	78
03		2976 X	2441	-0-	-535	-0-	2411	2	30	9	N	27	8	8	97
04		2880 X	2792	-0-	-88	-0-	2781	2	11	9	N	10	6	8	101
05		2976 X	2784	-0-	-192	-0-	2758	2	26	9	N	24	5	8	120
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2947	2	25	9	N	23	6	8	137
07		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2931	2	35	9	N	32	6	8	163
08		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2770	2	169	9	N	154	196	1	117
09		2880 N	2687	-0-	-193	-0-	2675	2	12	9	N	11	5	8	123
10		2976 N	2666	-0-	-310	-0-	2632	2	34	9	N	31	7	8	147
11		2850 N	2307	-0-	-543	-0-	2284	2	23	9	N	21	5	8	163
12		2790 N	2166	-0-	-624	-0-	2135	2	31	9	N	28	4	8	187

TOTAL GAS PROD: 31,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10830	- 12582			
01		682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-			213
02		580 N	498	-0-	-82	-0-	496	2	2	9	Y	2			215
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	587	2	19	9	Y	17	194	1	35
04		510 N	484	-0-	-26	-0-	477	2	7	9	Y	6		3	41
05		527 N	523	-0-	-4	-0-	512	2	11	9	Y	10			51
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	462	2	8	9	Y	7			58
07		496 N	491	-0-	-5	-0-	481	2	10	9	Y	9			67
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			67
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	Y	6			73
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	Y	18			91
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	479	2	14	9	Y	13			104
*12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5			109

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492	- 12948			
01		1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-			126
02		1653 N	1517	-0-	-136	-0-	1507	2	10	9	N	9			135
03		1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1760	2	2	9	N	2	2	8	135
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			135
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	N	13			148
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1729	2	29	9	N	26			174
07		1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1726	2	7	9	N	6			180
08		1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1656	2	4	9	N	4			184
09		1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1616	2	18	9	N	16			200
10		1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1665	2	42	9	N	38			238
11		1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1552	2	12	9	N	11			249
12		1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-			249

TOTAL GAS PROD: 20,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID -> 243185	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10967	- 13143			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1045 N	1045	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			2
02		957 N	721	-0-	-236	715 2	6 9	N	5	2 8		5
03		1054 N	596	-0-	-458	584 2	12 9	N	11	6 8		10
04		1020 N	344	-0-	-676	342 2	2 9	N	2	2 8		10
05		775 N	621	-0-	-154	577 2	44 9	N	40	1 8		49
06		649 N	649	-0-	-0-	647 2	2 9	N	2	2 8		49
07		976 N	976	-0-	-0-	975 2	1 9	N	1	1 8		49
08		943 N	943	-0-	-0-	941 2	2 9	N	2	2 8		49
09		750 N	750	-0-	-0-	749 2	1 9	N	1	1 8		49
10		961 N	-0-	-0-	-961			N	9	1 8		57
11		900 N	645	-0-	-255	644 2	1 9	N	1			58
*12		856 N	856	-0-	-0-	856 2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			8,146		TOTAL CONDENSATE PROD:			74				

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID -> 243625	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 12983	PERF.11020	- 12759			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID -> 244603	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 13065	PERF.11052	- 12865			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	2106	-0-	-591	2106 2		N	-0-			280
02		2523 X	1801	-0-	-722	1801 2		N	-0-			280
03		2635 X	1992	-0-	-643	1989 2	3 9	N	3			283
04		2250 X	1821	-0-	-429	1821 2		N	-0-			283
05		1922 N	1859	-0-	-63	1859 2		N	-0-			283
06		1920 N	1598	-0-	-322	1598 2		N	-0-			283
07		1922 N	1922	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			283
08		1860 N	1491	-0-	-369	1491 2		N	-0-			283
09		1717 N	1717	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			283
10		3100 N	3203	-0-	103	3203 2		N	-0-	197 1		86
*11		2837 N	2734	-0-	-103	2734 2		N	-0-			86
*12		2876 N	2876	-0-	-0-	2833 2	43 9	N	39	1 8		112
TOTAL GAS PROD:			25,120		TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104 -	12922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016 -	12880	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		126	
02	116 N	64	-0-	-52	-0-	64	2		N	-0-		126	
03	248 N	91	-0-	-157	-0-	89	2	2	9	N	2	128	
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-		128	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2	130	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		130	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		130	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		130	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	185	2	39	9	N	35	165	
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	N	15	180	
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	2	4	9	N	4	184	
*12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	N	1	184	
TOTAL GAS PROD:		5,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968 -	12294	
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-		176	
02	1247 N	1180	-0-	-67	-0-	1166	2	14	9	N	13	188	
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1351	2	62	9	N	56	50	
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1264	2	174	9	N	158	207	
05	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	N	1	207	
06	1380 N	1168	-0-	-212	-0-	1167	2	1	9	N	1	207	
07	1488 N	1008	-0-	-480	-0-	1007	2	1	9	N	1	207	
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1160	2	1	9	N	1	207	
09	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2		N	-0-		207	
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1168	2	31	9	N	28	40	
11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1095	2	12	9	N	11	51	
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	52	
TOTAL GAS PROD:		14,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		271					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2					93
02	2146 N	1340	-0-	-806	-0-	1340	2					93
03	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	1249	2	26	9			117
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9			132
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2					132
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2					132
07	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2					132
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2					132
09	3000 N	4613	-0-	1613	1613	4380	2	233	9			150
10	3100 N	4797	-0-	1697	3310	4765	2	32	9	194	1	179
11	3000 N	4140	-0-	1140	4450	4136	2	4	9			183
*12	8288 X	3838	-0-	-4450	-0-	3836	2	2	9			185
TOTAL GAS PROD:				28,374	TOTAL CONDENSATE PROD:						286	

WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	4848	-0-	1748	1748	4848	2					48
02	2900 N	2706	-0-	-194	1554	2706	2					48
03	3100 N	2014	-0-	-1086	468	2014	2					48
04	1572 X	1104	-0-	-468	-0-	1104	2					48
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-							62
06	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5023	2	55	9			112
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5433	2	72	9			177
08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5318	2	28	9			202
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4674	2	28	9			227
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2					227
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4432	2	43	9			74
*12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			192	1	74
TOTAL GAS PROD:				44,873	TOTAL CONDENSATE PROD:						218	

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2827	2	47	9			148
02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2601	2	66	9			205
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1823	2	55	9			253
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	32	9			272
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1639	2	62	9			122
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1483	2	50	9			154
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1351	2	50	9			188
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1531	2	46	9			219
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1583	2	50	9			251
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1626	2	50	9			85
11	1320 N	150	-0-	-1170	-0-	94	2	56	9	196	1	118
*12	T. A.	271	-0-	271	271	271	2			18	8	118
TOTAL GAS PROD:				18,948	TOTAL CONDENSATE PROD:						511	

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					70
02		1392 N	1251	-0-	-141	-0-	1251	2			N	-0-					70
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					70
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					70
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					70
06		1440 N	1309	-0-	-131	-0-	1309	2			N	-0-					70
07		1581 N	1092	-0-	-489	-0-	1092	2			N	-0-					70
08		1519 N	1182	-0-	-337	-0-	1182	2			N	-0-					70
09		1320 N	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			N	-0-					70
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					70
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					70
12		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	N	3	1	8			110
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1982	2	86	9	N	78					188
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2088	2	64	9	N	58	1	8			245
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2021	2	118	9	N	107	191	1	1	8	160
05		2201 N	2134	-0-	-67	-0-	2057	2	77	9	N	70					230
06		2070 N	2029	-0-	-41	-0-	1974	2	55	9	N	50					280
07		2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2111	2	50	9	N	45					325
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2099	2	183	9	N	166	194	1			297
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2043	2	52	9	N	47					344
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2195	2	29	9	N	26	194	1	1	8	175
11		2220 N	2145	-0-	-75	-0-	2117	2	28	9	N	25					200
12		2170 N	915	-0-	-1255	-0-	914	2	1	9	N	1					201

TOTAL GAS PROD: 24,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

-----

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					118
02		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	2	2	8			118
03		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					118
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					118
05		3100 N	3157	-0-	57	-0-	2944	2	213	9	N	194	197	1			115
06		2607 N	2550	-0-	-57	-0-	2539	2	11	9	N	10					125
07		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					125
08		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2547	2	2	9	N	2					127
09		2460 X	2021	-0-	-439	-0-	2021	2			N	-0-					127
10		2542 X	1920	-0-	-622	-0-	1917	2	3	9	N	3					130
11		2460 X	1758	-0-	-702	-0-	1739	2	19	9	N	17					147
12		2542 X	1529	-0-	-1013	-0-	1505	2	24	9	N	22	1	8			168

TOTAL GAS PROD: 25,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2		N	-0-			85
02		1450 N	1093	-0-	-357	-0-	1093	2		N	-0-			85
03		1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2		N	-0-			85
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			85
05		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2309	2	232	9	N	211	194 1	102
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			102
07		3100 N	3235	-0-	135	135	3224	2	11	9	N	10		112
08		3100 N	3201	-0-	101	236	3139	2	62	9	N	56		168
09		1928 N	1692	-0-	-236	-0-	1556	2	136	9	N	124		292
10		1550 X	1363	-0-	-187	-0-	1333	2	30	9	N	27	194 1	125
11		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1519	2	46	9	N	42		167
*12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2910	2	37	9	N	34		201
TOTAL GAS PROD:			24,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			504					

-----														
DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249														
-----														
01		1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1219	2	1	9	N	1	1 8	36
02		1305 N	1245	-0-	-60	-0-	1245	2		N	-0-			36
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			36
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			36
05		1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2		N	-0-			36
06		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2		N	-0-			36
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			36
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			36
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			36
10		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2		N	-0-			36
11		1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1473	2		N	-0-			36
12		1736 N	1335	-0-	-401	-0-	1335	2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			17,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

-----														
WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755														
-----														
01		2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1990	2	1	9	N	1	1 8	80
02		1856 N	1668	-0-	-188	-0-	1664	2	4	9	N	4	2 8	82
03		1953 N	1579	-0-	-374	-0-	1572	2	7	9	N	6	2 8	86
04		1920 N	1577	-0-	-343	-0-	1577	2		N	-0-			86
05		1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2		N	-0-			86
06		1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2		N	-0-			86
07		1643 N	1186	-0-	-457	-0-	1186	2		N	-0-			86
08		1674 N	1286	-0-	-388	-0-	1286	2		N	-0-			86
09		1530 N	1093	-0-	-437	-0-	1093	2		N	-0-			86
10		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1036	2	2	9	N	2		88
11		1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1173	2	2	9	N	2		90
*12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	N	1	1 8	90
TOTAL GAS PROD:			17,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	10998	-	12724
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1838	2	70	9	N	64		220
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1882	2	29	9	N	26	189 1	56
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1952	2	39	9	N	35	1 8	90
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21	9	N	19	1 8	108
05		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1731	2	21	9	N	19	1 8	126
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1310	2	21	9	N	19		145
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1704	2	18	9	N	16	1 8	160
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1628	2	33	9	N	30		190
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	2	21	9	N	19		209
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1599	2	3	9	N	3	1 8	211
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11	1 8	221
*12		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1524	2	42	9	N	38	189 1 1 8	69
TOTAL GAS PROD:		20,281				TOTAL CONDENSATE PROD:				299				

PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	11266	-	13012
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2542 N	1812	-0-	-730	-0-	1811	2	1	9	N	1	1 8	25
02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1909	2	24	9	N	22		47
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2014	2	21	9	N	19	1 8	65
04		1740 N	1589	-0-	-151	-0-	1566	2	23	9	N	21	1 8	85
05		2077 N	1849	-0-	-228	-0-	1824	2	25	9	N	23	1 8	107
06		1980 N	1742	-0-	-238	-0-	1730	2	12	9	N	11	1 8	117
07		1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1350	2	1	9	N	1		118
08		1860 N	1757	-0-	-103	-0-	1756	2	1	9	N	1	1 8	118
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-		118
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1878	2	22	9	N	20	1 8	137
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1803	2	35	9	N	32	1 8	168
*12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	2	54	9	N	49		217
TOTAL GAS PROD:		21,799				TOTAL CONDENSATE PROD:				200				

DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.	11127	-	13097
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012										TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1023 N	859	-0-	-164	-0-	845	2	14	9	N	13	1	8			162	
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	880	2	34	9	N	31	1	8			192	
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	N	13	2	8			203	
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11	1	8			213	
05		992 N	915	-0-	-77	-0-	893	2	22	9	N	20	197	1	1	8	35	
06		930 N	890	-0-	-40	-0-	884	2	6	9	N	5					40	
07		992 N	928	-0-	-64	-0-	926	2	2	9	N	2					42	
08		930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					42	
09		900 N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					42	
10		930 N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					42	
11		750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2			N	-0-					42	
12		744 N	391	-0-	-353	-0-	390	2	1	9	N	1					43	
TOTAL GAS PROD:			9,665												TOTAL CONDENSATE PROD:		96	

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627								
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3248	2	47	9	N	43	7	8			248	
02		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2991	2	64	9	N	58	197	1	9	8	100	
03		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3299	2	70	9	N	64	11	8			153	
04		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2997	2	61	9	N	55	6	8			202	
05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3140	2	62	9	N	56	6	8			252	
06		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3013	2	51	9	N	46	194	1	9	8	95	
07		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3068	2	70	9	N	64	12	8			147	
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3222	2	65	9	N	59	9	8			197	
09		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2936	2	62	9	N	56	8	8			245	
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3058	2	72	9	N	65	197	1	15	8	98	
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2886	2	80	9	N	73	11	8			160	
*12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3115	2	65	9	N	59	12	8			207	
TOTAL GAS PROD:			37,742												TOTAL CONDENSATE PROD:		698	

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457								
01		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2355	2	88	9	N	80	195	1	15	8	132	
02		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2087	2	92	9	N	84	13	8			203	
03		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2667	2	87	9	N	79	19	8			263	
04		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2440	2	45	9	N	41	197	1	14	8	93	
05		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2384	2	32	9	N	29	12	8			110	
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2376	2	58	9	N	53	13	8			150	
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2572	2	18	9	N	16	14	8			152	
08		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	2991	2	52	9	N	47	14	8			185	
09		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2693	2	50	9	N	45	10	8			220	
10		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2409	2	47	9	N	43	13	8			250	
11		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2832	2	56	9	N	51	199	1	12	8	90	
*12		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2932	2	28	9	N	25	12	8			103	
TOTAL GAS PROD:			31,391												TOTAL CONDENSATE PROD:		593	



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC CHUMBLEY		//CONT.// //CONT.//	13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	1256	RRCID ->	247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10888 - 12574		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1449	-0-	-1651	2165	1449	2					187
02		2900 N	1890	-0-	-1010	1155	1890	2					187
03		2791 N	1636	-0-	-1155	-0-	1625	2	11	9			197
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2					197
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1812	2	44	9			40
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1586	2	15	9	196	1	51
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9		1	65
08		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1515	2	15	9		2	77
09		1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1548	2	28	9			102
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1603	2	10	9	1	8	110
11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9			125
12		1643 N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2					125
TOTAL GAS PROD:			19,291				TOTAL CONDENSATE PROD:						142

RAMP RANCH		WELL #:	1825	RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11064 - 12789		
01		2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2					233
02		2001 N	1732	-0-	-269	-0-	1732	2					233
03		2139 N	905	-0-	-1234	-0-	905	2					233
04		1950 N	1360	-0-	-590	-0-	1360	2					233
05		1860 N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2					233
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2					233
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2					233
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9			245
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2					245
10		2139 N	1851	-0-	-288	-0-	1760	2	91	9	190	1	138
11		1950 N	1733	-0-	-217	-0-	1713	2	20	9			156
12		2139 N	1935	-0-	-204	-0-	1934	2	1	9			157
TOTAL GAS PROD:			21,168				TOTAL CONDENSATE PROD:						114

RAMP RANCH		WELL #:	1425	RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.	11016 - 12775		
01		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2					278
02		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2					278
03		11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11801	2	13	9			290
04		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1772	2	87	9	191	1	178
05		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2981	2	17	9			193
06		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9			213
07		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1930	2	25	9			236
08		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1777	2	32	9			265
09		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9			268
10		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1625	2	46	9	190	1	120
11		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1503	2	12	9			131
*12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2					131
TOTAL GAS PROD:			49,692				TOTAL CONDENSATE PROD:						234

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DODD		WELL #:		1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361	- 13521
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						177
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						177
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				193	1	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					44

SMITH		WELL #:		3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304	- 13604
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	3249	-0-	149	6853	3191	2	58	9	Y	58
02		2900 N	2667	-0-	-233	6620	2612	2	55	9	Y	99
03		3100 N	2462	-0-	-638	5982	2428	2	34	9	Y	123
04		8198 X	2216	-0-	-5982	-0-	2147	2	69	9	Y	83
05		2170 X	1341	-0-	-829	-0-	1296	2	45	9	Y	121
06		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1520	2	40	9	Y	56
07		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1624	2	43	9	Y	91
08		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1650	2	50	9	Y	135
09		1350 X	1288	-0-	-62	-0-	1237	2	51	9	Y	81
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1507	2	54	9	Y	28
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1400	2	40	9	Y	53
12		1333 N	965	-0-	-368	-0-	903	2	62	9	Y	98
TOTAL GAS PROD:			22,116				TOTAL CONDENSATE PROD:					545

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013	- 12982
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			N	67
02		754 N	654	-0-	-100	-0-	654	2			N	67
03		806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	67
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	711	2	154	9	N	207
05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	912	2	107	9	N	115
06		720 N	565	-0-	-155	-0-	540	2	25	9	N	138
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	138
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	138
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	138
10		1116 N	821	-0-	-295	-0-	821	2			N	138
11		1140 N	617	-0-	-523	-0-	615	2	2	9	N	139
12		806 N	732	-0-	-74	-0-	647	2	85	9	N	215
TOTAL GAS PROD:			9,857				TOTAL CONDENSATE PROD:					339

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009										TOTAL DEPTH 13150	PERF.11008	- 13002
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		868 N	648	-0-	-220	-0-	648 2		N	-0-		93
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		93
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		93
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		93
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		93
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2547 2	19 9	N	17		110
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2108 2	3 9	N	3		113
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1546 2	6 9	N	5		118
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-		118
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1552 2	4 9	N	4		122
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1673 2	12 9	N	11		133
*12		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1985 2	90 9	N	82	186 1	29
TOTAL GAS PROD:			17,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			122			

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009										TOTAL DEPTH 13170	PERF.11108	- 12921
01		2821 X	2122	-0-	-699	-0-	2121 2	1 9	N	1	1 8	252
02		2639 X	2113	-0-	-526	-0-	2051 2	62 9	N	56	201 1	107
03		2821 X	2151	-0-	-670	-0-	2132 2	19 9	N	17	1 8	123
04		2070 X	2007	-0-	-63	-0-	2007 2		N	-0-		123
05		2263 X	2052	-0-	-211	-0-	2026 2	26 9	N	24		147
06		2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1946 2	4 9	N	4	1 8	150
07		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990 2		N	-0-		150
08		2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008 2		N	-0-		150
09		1950 N	1617	-0-	-333	-0-	1614 2	3 9	N	3		153
10		1984 N	1732	-0-	-252	-0-	1645 2	87 9	N	79	197 1	35
11		1950 N	1623	-0-	-327	-0-	1610 2	13 9	N	12		47
*12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1681 2	6 9	N	5	1 8	51
TOTAL GAS PROD:			23,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			201			

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH 12421	PERF.11758	- 12315
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408		N	-0-		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
CROWNOVER				WELL #: 3018	RRCID -> 252023	COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 13030	PERF.11009 - 12833			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3131	2	30	9	Y	27	7 8	102
02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3085	2	33	9	Y	30	4 8	128
03		3100 N	3155	-0-	55	55	3119	2	36	9	Y	33	91 1	62
04		3628 X	3573	-0-	-55	-0-	3545	2	28	9	Y	25	3 8	84
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3669	2	46	9	Y	42	2 8	124
06		3090 X	3011	-0-	-79	-0-	2985	2	26	9	Y	24	89 1	58
07		3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3173	2	8	9	Y	7		65
08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3649	2	39	9	Y	35	1 8	99
09		3090 X	2940	-0-	-150	-0-	2909	2	31	9	Y	28		127
10		3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2906	2	7	9	Y	6	88 1	44
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	2	13	9	Y	12	1 8	55
*12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3438	2	23	9	Y	21	2 8	74
TOTAL GAS PROD:		39,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		290						

RW EAST				WELL #: 8009	RRCID -> 252710	COMPL. DATE 11/09/2008				TOTAL DEPTH 13187	PERF.11197 - 13015			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			82
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			82
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			82
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			82
05		1333 N	792	-0-	-541	-0-	792	2		N	-0-			82
06		810 N	612	-0-	-198	-0-	612	2		N	-0-			82
07		837 N	611	-0-	-226	-0-	611	2		N	-0-			82
08		806 N	635	-0-	-171	-0-	635	2		N	-0-			82
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	644	2	20	9	N	18		100
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			100
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	738	2	22	9	N	20		120
12		682 N	580	-0-	-102	-0-	561	2	19	9	N	17	75 1	62
TOTAL GAS PROD:		8,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

RAMP				WELL #: 8025	RRCID -> 252857	COMPL. DATE 11/27/2008				TOTAL DEPTH 12900	PERF.11168 - 12540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 N	2145	-0-	-242	-0-	2144	2	1	9	N	1	1 8	115
02		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2599	2	9	9	N	8	1 8	122
03		906	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1		123
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		5,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2851	2	77	9	N	70	95	1	58
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2781	2	53	9	N	48	24	8	82
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2640	2	50	9	N	45	24	8	103
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2352	2	53	9	N	48	96	1	37
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2226	2	79	9	N	72	15	8	94
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2045	2	67	9	N	61	94	1	45
07	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2061	2	72	9	N	65	16	8	94
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2068	2	59	9	N	54	77	1	54
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2085	2	90	9	N	82	16	8	120
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2099	2	90	9	N	82	86	1	98
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1714	2	63	9	N	57	91	1	52
*12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1841	2	66	9	N	60	11	8	101
TOTAL GAS PROD:		27,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		744								

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	13514	2	261	9	N	237	192	1	218
02	12789 X	12743	-0-	-46	-0-	12547	2	196	9	N	178	200	1	192
03	13671 X	13494	-0-	-177	-0-	13254	2	240	9	N	218	197	1	203
04	13230 X	12972	-0-	-258	-0-	12793	2	179	9	N	163	198	1	162
05	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14358	2	175	9	N	159	4	8	317
06	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13661	2	154	9	N	140	194	1	260
07	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	14144	2	101	9	N	92	195	1	157
08	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13703	2	53	9	N	48	5	8	200
09	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13183	2	63	9	N	57			257
10	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13168	2	98	9	N	89	196	1	147
11	12750 X	12471	-0-	-279	-0-	12336	2	135	9	N	123	5	8	265
12	14043 X	12714	-0-	-1329	-0-	12521	2	193	9	N	175	198	1	238
TOTAL GAS PROD:		161,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,679								

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	9920 X	8768	-0-	-1152	-0-	8472	2	296	9	N	269	195	1	405
02	9280 X	8626	-0-	-654	-0-	8491	2	135	9	N	123	36	8	492
03	9920 X	9403	-0-	-517	-0-	9250	2	153	9	N	139	195	1	415
04	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	18049	2	206	9	N	187	196	1	400
05	9672 X	9433	-0-	-239	-0-	9268	2	165	9	N	150	195	1	345
06	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9178	2	180	9	N	164	12	8	497
07	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9258	2	152	9	N	138	192	1	438
08	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9149	2	223	9	N	203	8	8	633
09	8790 X	8112	-0-	-678	-0-	7927	2	185	9	N	168	356	1	442
10	9083 X	8341	-0-	-742	-0-	8177	2	164	9	N	149	388	1	198
11	8790 X	7490	-0-	-1300	-0-	7348	2	142	9	N	129			327
12	9021 X	8608	-0-	-413	-0-	8419	2	189	9	N	172	198	1	297
TOTAL GAS PROD:		115,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,991								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RW		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 0902H		RRCID -> 261022		COMPL. DATE 09/16/2010				TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11470 X	10471	-0-	-999	-0-	10380	2	91	9	N	83	1	8			433
02	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11131	2	298	9	N	271	340	1	1	8	363
03	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12402	2	169	9	N	154	181	1			336
04	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	11139	2	97	9	N	88	1	8			423
05	12214 X	9758	-0-	-2456	-0-	9543	2	215	9	N	195	388	1	4	8	226
06	11280 X	9114	-0-	-2166	-0-	9013	2	101	9	N	92	4	8			314
07	11656 X	9550	-0-	-2106	-0-	9445	2	105	9	N	95	194	1	1	8	214
08	11656 X	9039	-0-	-2617	-0-	8971	2	68	9	N	62	2	8			274
09	11250 X	8286	-0-	-2964	-0-	8271	2	15	9	N	14					288
10	9765 X	8206	-0-	-1559	-0-	8185	2	21	9	N	19	2	8			305
11	9240 X	7897	-0-	-1343	-0-	7808	2	89	9	N	81	197	1	1	8	188
*12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8669	2	265	9	N	241	198	1	3	8	228
TOTAL GAS PROD:		116,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,395										

DEREK		WELL #: 1012H		RRCID -> 261771		COMPL. DATE 12/07/2010				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471						
01	15159 X	14184	-0-	-975	-0-	13927	2	257	9	N	234	198	1	2	8	182
02	14181 X	13354	-0-	-827	-0-	13111	2	243	9	N	221	201	1	29	8	173
03	14632 X	14005	-0-	-627	-0-	13757	2	248	9	N	225	198	1	18	8	182
04	14040 X	13316	-0-	-724	-0-	13103	2	213	9	N	194	190	1	6	8	180
05	14260 X	10870	-0-	-3390	-0-	10665	2	205	9	N	186	197	1	7	8	162
06	13200 X	9216	-0-	-3984	-0-	9044	2	172	9	N	156	194	1	4	8	120
07	13640 X	5491	-0-	-8149	-0-	5458	2	33	9	N	30	2	8			148
08	13640 X	11788	-0-	-1852	-0-	11598	2	190	9	N	173	6	8			315
09	13200 X	9210	-0-	-3990	-0-	9054	2	156	9	N	142	196	1	1	8	260
10	10881 X	8995	-0-	-1886	-0-	8801	2	194	9	N	176	196	1	2	8	238
11	11400 X	8587	-0-	-2813	-0-	8420	2	167	9	N	152	195	1			195
12	11687 X	8558	-0-	-3129	-0-	8394	2	164	9	N	149	200	1	2	8	142
TOTAL GAS PROD:		127,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,038										

RAMP		WELL #: 3008H		RRCID -> 262192		COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533						
01	11129 X	9429	-0-	-1700	-0-	9274	2	155	9	N	141	203	1	2	8	413
02	10411 X	9886	-0-	-525	-0-	9707	2	179	9	N	163	19	8			557
03	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10475	2	428	9	N	389	566	1	12	8	368
04	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	9860	2	173	9	N	157	3	8			522
05	10571 X	10519	-0-	-52	-0-	10297	2	222	9	N	202	388	1	3	8	333
06	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10362	2	162	9	N	147	197	1	5	8	278
07	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10716	2	130	9	N	118	4	8			392
08	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10754	2	171	9	N	155	194	1	5	8	348
09	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10265	2	145	9	N	132	2	8			478
10	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	10534	2	201	9	N	183	393	1	3	8	265
11	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10435	2	146	9	N	133	1	8			397
*12	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10262	2	111	9	N	101	194	1	4	8	300
TOTAL GAS PROD:		125,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,021										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PYEATT				WELL #:	251H	RRCID ->	262492	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11207	PERF.11490	- 15081
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12648 X	12493	-0-	-155	-0-	12430 2	63 9	N	57	8 8		247
02		11832 X	10807	-0-	-1025	-0-	10682 2	125 9	N	114	24 8		337
03		12369 X	11744	-0-	-625	-0-	11545 2	199 9	N	181	200 1	15 8	303
04		12090 X	11176	-0-	-914	-0-	11000 2	176 9	N	160	198 1	5 8	260
05		12493 X	11989	-0-	-504	-0-	11734 2	255 9	N	232	200 1	9 8	283
06		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	10971 2	127 9	N	115	189 1	11 8	198
07		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11580 2	197 9	N	179	195 1	5 8	177
08		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11175 2	120 9	N	109	8 8		278
09		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10704 2	90 9	N	82	2 8		358
10		11067 X	10645	-0-	-422	-0-	10636 2	9 9	N	8	190 1	5 8	171
11		10710 X	10133	-0-	-577	-0-	10133 2		N	-0-			171
*12		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9946 2	7 9	N	6	4 8		173
TOTAL GAS PROD:		133,904				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,243			

COURTNEY				WELL #:	131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11370	- 15578
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12803 X	8339	-0-	-4464	-0-	8160 2	179 9	N	163	200 1	6 8	375
02		11977 X	7928	-0-	-4049	-0-	7768 2	160 9	N	145	17 8		503
03		10447 X	8870	-0-	-1577	-0-	8701 2	169 9	N	154	198 1	12 8	447
04		9390 X	8290	-0-	-1100	-0-	8158 2	132 9	N	120	185 1	4 8	378
05		8711 X	8649	-0-	-62	-0-	8514 2	135 9	N	123	6 8		495
06		8580 X	7989	-0-	-591	-0-	7850 2	139 9	N	126	198 1	8 8	415
07		8866 X	7620	-0-	-1246	-0-	7449 2	171 9	N	155	194 1	3 8	373
08		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	8948 2	144 9	N	131	6 8		498
09		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	8963 2	208 9	N	189	193 1	2 8	492
10		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9152 2	102 9	N	93	197 1	4 8	384
11		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9277 2	94 9	N	85	198 1		271
*12		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9441 2	147 9	N	134	196 1	5 8	204
TOTAL GAS PROD:		104,161				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,618			

GEORGE				WELL #:	508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560	- 14505
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	6996 2	160 9	N	145	190 1	2 8	168
02		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6026 2	209 9	N	190	198 1	2 8	158
03		6572 X	6289	-0-	-283	-0-	6179 2	110 9	N	100	5 8		253
04		6360 X	5992	-0-	-368	-0-	5902 2	90 9	N	82	195 1	4 8	136
05		6572 X	6262	-0-	-310	-0-	6139 2	123 9	N	112	2 8		246
06		5970 X	5805	-0-	-165	-0-	5687 2	118 9	N	107	195 1	2 8	156
07		6169 X	5811	-0-	-358	-0-	5684 2	127 9	N	115			271
08		6169 X	5550	-0-	-619	-0-	5484 2	66 9	N	60	194 1	2 8	135
09		5970 X	5523	-0-	-447	-0-	5438 2	85 9	N	77			212
10		6169 X	4411	-0-	-1758	-0-	4333 2	78 9	N	71	194 1	2 8	87
11		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6118 2	103 9	N	94	3 8		178
*12		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5811 2	154 9	N	140	3 8		315
TOTAL GAS PROD:		71,220				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,293			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
SHELL FEE 57		WELL #:		1H	RRCID -> 262686	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11185	- 13585							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3051 N	3040	-0-	-11	-0-	2995	2	45	9	N	41	180	1		149
02		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2467	2	140	9	N	127	191	1		85
03		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2793	2	33	9	N	30				115
04		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2724	2	43	9	N	39				154
05		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2662	2	37	9	N	34				188
06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2733	2	85	9	N	77	192	1		73
07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2843	2	46	9	N	42				115
08		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2789	2	28	9	N	25				140
09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2478	2	66	9	N	60				200
10		2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2350	2	36	9	N	33				233
11		2400 N	2327	-0-	-73	-0-	2276	2	51	9	N	46				279
12		2480 N	2144	-0-	-336	-0-	2102	2	42	9	N	38	197	1		120
TOTAL GAS PROD:		31,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		592								

RW		WELL #:		309H	RRCID -> 262717	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11400	- 15347								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		6665 X	4396	-0-	-2269	-0-	4340	2	56	9	N	51	203	1	3	8	141
02		6235 X	3024	-0-	-3211	-0-	2877	2	147	9	N	134	7	8			268
03		2418 X	608	-0-	-1810	-0-	469	2	139	9	N	126	191	1	5	8	198
04		4260 X	972	-0-	-3288	-0-	939	2	33	9	N	30	2	8			226
05		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6176	2	109	9	N	99	2	8			323
06		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5872	2	116	9	N	105	201	1	2	8	225
07		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5612	2	133	9	N	121	194	1	1	8	151
08		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5892	2	130	9	N	118	3	8			266
09		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5804	2	96	9	N	87	194	1	1	8	158
10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6205	2	142	9	N	129	1	8			286
11		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5681	2	204	9	N	185	196	1			275
*12		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4873	2	130	9	N	118	197	1	1	8	195
TOTAL GAS PROD:		56,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,303									

SHELL FEE 57		WELL #:		2H	RRCID -> 262889	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 11531	PERF.12060	- 14893								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		9579 X	9526	-0-	-53	-0-	9425	2	101	9	N	92	192	1	4	8	297
02		8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8727	2	237	9	N	215	370	1	10	8	132
03		9579 X	9172	-0-	-407	-0-	9052	2	120	9	N	109	6	8			235
04		9270 X	8841	-0-	-429	-0-	8712	2	129	9	N	117	2	8			350
05		9579 X	8952	-0-	-627	-0-	8823	2	129	9	N	117	198	1	3	8	266
06		8640 X	8492	-0-	-148	-0-	8383	2	109	9	N	99	194	1	4	8	167
07		8928 X	8473	-0-	-455	-0-	8387	2	86	9	N	78	1	8			244
08		8928 X	8430	-0-	-498	-0-	8333	2	97	9	N	88	196	1	3	8	133
09		8640 X	8233	-0-	-407	-0-	8109	2	124	9	N	113	1	8			245
10		8928 X	8190	-0-	-738	-0-	8069	2	121	9	N	110	195	1	1	8	159
11		8490 X	7606	-0-	-884	-0-	7507	2	99	9	N	90	196	1			53
12		8153 X	7541	-0-	-612	-0-	7472	2	69	9	N	63	1	8			115
TOTAL GAS PROD:		102,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,291									



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14911 X	10726	-0-	-4185	-0-	10636	2	90	9	N	82	13	8	447
02		13949 X	12536	-0-	-1413	-0-	12429	2	107	9	N	97	47	8	497
03		13609 X	13182	-0-	-427	-0-	13126	2	56	9	N	51	196	1	325
04		13140 X	12985	-0-	-155	-0-	12945	2	40	9	N	36	8	8	353
05		13485 X	12576	-0-	-909	-0-	12466	2	110	9	N	100	10	8	443
06		12960 X	12761	-0-	-199	-0-	12692	2	69	9	N	63	11	8	495
07		13423 X	13017	-0-	-406	-0-	12934	2	83	9	N	75	5	8	565
08		13423 X	13195	-0-	-228	-0-	13099	2	96	9	N	87	12	8	640
09		12990 X	12569	-0-	-421	-0-	12521	2	48	9	N	44	4	8	680
10		13175 X	11092	-0-	-2083	-0-	11077	2	15	9	N	14	563	1	123
11		12780 X	11501	-0-	-1279	-0-	11383	2	118	9	N	107			230
12		13020 X	12329	-0-	-691	-0-	12020	2	309	9	N	281	199	1	305
TOTAL GAS PROD:			148,469				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,037					

FILLINGM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11668 PERF.14065 - 15972															
01		9889 X	8317	-0-	-1572	-0-	8095	2	222	9	N	202	193	1	319
02		9251 X	6776	-0-	-2475	-0-	6476	2	300	9	N	273	377	1	210
03		9703 X	9133	-0-	-570	-0-	8823	2	310	9	N	282	188	1	297
04		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	8926	2	309	9	N	281	380	1	189
05		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9418	2	268	9	N	244	194	1	232
06		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	8988	2	294	9	N	267	192	1	302
07		9548 X	9132	-0-	-416	-0-	8862	2	270	9	N	245	388	1	155
08		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9325	2	300	9	N	273	196	1	227
09		9240 X	9175	-0-	-65	-0-	8898	2	277	9	N	252	191	1	285
10		9548 X	9484	-0-	-64	-0-	9203	2	281	9	N	255	389	1	147
11		9240 X	9198	-0-	-42	-0-	8943	2	255	9	N	232	194	1	179
12		8990 X	6522	-0-	-2468	-0-	6381	2	141	9	N	128	193	1	110
TOTAL GAS PROD:			105,565				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,934					

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222															
01		34100 X	30878	-0-	-3222	-0-	30391	2	487	9	N	443	386	1	351
02		31900 X	23208	-0-	-8692	-0-	22908	2	300	9	N	273	380	1	243
03		34100 X	27695	-0-	-6405	-0-	27335	2	360	9	N	327	373	1	197
04		29951 X	29951	-0-	-0-	-0-	29435	2	516	9	N	469	384	1	281
05		30876 X	29913	-0-	-963	-0-	29394	2	519	9	N	472	379	1	374
06		29880 X	27648	-0-	-2232	-0-	27210	2	438	9	N	398	390	1	382
07		30938 X	29766	-0-	-1172	-0-	29322	2	444	9	N	404	384	1	401
08		30938 X	28830	-0-	-2108	-0-	28381	2	449	9	N	408	385	1	424
09		31068 X	31068	-0-	-0-	-0-	30585	2	483	9	N	439	561	1	301
10		31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	30812	2	505	9	N	459	388	1	371
11		29907 X	29907	-0-	-0-	-0-	29434	2	473	9	N	430	577	1	223
12		30814 X	30292	-0-	-522	-0-	29796	2	496	9	N	451	388	1	286
TOTAL GAS PROD:			350,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,973					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
PEAK BOURASSA				WELL #: 1707H	RRCID -> 266074	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 11488	PERF.11400	- 16132					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8	62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8	62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8	62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1960	2	40	9	N	36	36	8	62
09	3000 N	3864	-0-	864	864	3855	2	9	9	N	8			70
10	3073 N	2209	-0-	-864	-0-	2041	2	168	9	N	153	45	8	178
11	3000 N	3943	-0-	943	943	3824	2	119	9	N	108	36	8	250
*12	4959 X	4016	-0-	-943	-0-	3845	2	171	9	N	155	202	1	45 8 158
TOTAL GAS PROD:				16,032		TOTAL CONDENSATE PROD:				530				

PEAK BOURASSA				WELL #: 186H	RRCID -> 267875	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11400	- 15749					
01	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	18940	2	248	9	N	225	169	1	16 8 143
02	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	17413	2	223	9	N	203	52	1	16 8 278
03	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18190	2	208	9	N	189	198	1	36 8 233
04	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	17442	2	220	9	N	200	194	1	21 8 218
05	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	17600	2	228	9	N	207	197	1	16 8 212
06	17730 X	17536	-0-	-194	-0-	17328	2	208	9	N	189	199	1	10 8 192
07	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	18420	2	191	9	N	174	198	1	168
08	18321 X	18226	-0-	-95	-0-	18005	2	221	9	N	201	195	1	16 8 158
09	17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	17813	2	183	9	N	166	192	1	132
10	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	18338	2	239	9	N	217	196	1	15 8 138
11	18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	17961	2	231	9	N	210	65	1	11 8 272
*12	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	18262	2	134	9	N	122	199	1	15 8 180
TOTAL GAS PROD:				218,246		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,303				

WALKER 29				WELL #: 3H	RRCID -> 276555	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11619	- 16222					
01	11656 X	9819	-0-	-1837	-0-	9587	2	232	9	N	211	179	1	251
02	10904 X	8686	-0-	-2218	-0-	8479	2	207	9	N	188	342	1	97
03	11346 X	8913	-0-	-2433	-0-	8751	2	162	9	N	147			244
04	10380 X	8419	-0-	-1961	-0-	8215	2	204	9	N	185	180	1	249
05	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9896	2	196	9	N	178	181	1	246
06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9387	2	208	9	N	189	352	1	83
07	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9668	2	131	9	N	119			202
08	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	8969	2	233	9	N	212	182	1	232
09	8400 X	8084	-0-	-316	-0-	7917	2	167	9	N	152	182	1	202
10	7502 X	5536	-0-	-1966	-0-	5343	2	193	9	N	175	182	1	195
11	7320 X	4863	-0-	-2457	-0-	4749	2	114	9	N	104			299
12	7564 X	4782	-0-	-2782	-0-	4638	2	144	9	N	131	180	1	250
TOTAL GAS PROD:				97,790		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,991				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID -> 277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.12213	- 16835				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		22227 X	16472	-0-	-5755	-0-	16307	2	165	9	N	150	159	1		93
02		19546 X	14257	-0-	-5289	-0-	14117	2	140	9	N	127				220
03		19313 X	15150	-0-	-4163	-0-	15018	2	132	9	N	120	182	1		158
04		17580 X	14864	-0-	-2716	-0-	14736	2	128	9	N	116	181	1		93
05		17112 X	11561	-0-	-5551	-0-	11425	2	136	9	N	124				217
06		15000 X	12614	-0-	-2386	-0-	12483	2	131	9	N	119	219	1		117
07		13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	13760	2	134	9	N	122				239
08		15345 X	13526	-0-	-1819	-0-	13405	2	121	9	N	110	176	1		173
09		14850 X	12726	-0-	-2124	-0-	12587	2	139	9	N	126	179	1		120
10		13888 X	12739	-0-	-1149	-0-	12614	2	125	9	N	114				234
11		13440 X	12037	-0-	-1403	-0-	11930	2	107	9	N	97	239	1		92
*12		11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	11655	2	144	9	N	131				223
TOTAL GAS PROD:		161,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,456								

FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID -> 277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11336	- 15903				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		49073 X	34162	-0-	-14911	-0-	33485	2	677	9	N	615	724	1		381
02		43384 X	30153	-0-	-13231	-0-	29551	2	602	9	N	547	552	1		376
03		42811 X	30768	-0-	-12043	-0-	30178	2	590	9	N	536	541	1		371
04		38250 X	28665	-0-	-9585	-0-	28162	2	503	9	N	457	565	1		263
05		35061 X	28108	-0-	-6953	-0-	27604	2	504	9	N	458	562	1		159
06		29250 X	25740	-0-	-3510	-0-	25280	2	460	9	N	418	375	1		202
07		30225 X	25552	-0-	-4673	-0-	25128	2	424	9	N	385	387	1		200
08		30225 X	24831	-0-	-5394	-0-	24420	2	411	9	N	374	380	1		194
09		28680 X	22881	-0-	-5799	-0-	22552	2	329	9	N	299	186	1		307
10		28117 X	23147	-0-	-4970	-0-	22684	2	463	9	N	421	468	1		260
11		25740 X	21442	-0-	-4298	-0-	21073	2	369	9	N	335	362	1		233
12		23343 X	21440	-0-	-1903	-0-	21052	2	388	9	N	353	188	1		398
TOTAL GAS PROD:		316,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,198								

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID -> 277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		36859 X	26698	-0-	-10161	-0-	26618	2	80	9	N	73	181	1		122
02		31929 X	21810	-0-	-10119	-0-	21691	2	119	9	N	108	125	1		105
03		31589 X	20636	-0-	-10953	-0-	20537	2	99	9	N	90				195
04		28980 X	18296	-0-	-10684	-0-	18183	2	113	9	N	103	171	1		127
05		26784 X	18860	-0-	-7924	-0-	18772	2	88	9	N	80				207
06		18270 X	17590	-0-	-680	-0-	17506	2	84	9	N	76	170	1		113
07		18879 X	17411	-0-	-1468	-0-	17322	2	89	9	N	81				194
08		18879 X	16689	-0-	-2190	-0-	16649	2	40	9	N	36	108	1		122
09		18270 X	14194	-0-	-4076	-0-	14104	2	90	9	N	82				204
10		18848 X	14948	-0-	-3900	-0-	14860	2	88	9	N	80	157	1		127
11		17580 X	14449	-0-	-3131	-0-	14365	2	84	9	N	76	101	1		102
12		15314 X	14365	-0-	-949	-0-	14277	2	88	9	N	80				182
TOTAL GAS PROD:		215,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		965								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
BUCKTHAL				WELL #: 1601H	RRCID -> 277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.	12027 - 16596				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		40889 X	28333	-0-	-12556	-0-	27759	2	574	9	N	522	584	1		328
02		35148 X	26789	-0-	-8359	-0-	26220	2	569	9	N	517	587	1		258
03		34410 X	27016	-0-	-7394	-0-	26463	2	553	9	N	503	578	1		183
04		30690 X	25006	-0-	-5684	-0-	24514	2	492	9	N	447	380	1		250
05		28892 X	24751	-0-	-4141	-0-	24270	2	481	9	N	437	374	1		313
06		25530 X	22865	-0-	-2665	-0-	22454	2	411	9	N	374	557	1		130
07		26381 X	22519	-0-	-3862	-0-	22126	2	393	9	N	357	185	1		302
08		26381 X	21577	-0-	-4804	-0-	21205	2	372	9	N	338	365	1		275
09		25020 X	21358	-0-	-3662	-0-	20983	2	375	9	N	341	375	1		241
10		24738 X	20883	-0-	-3855	-0-	20520	2	363	9	N	330	386	1		185
11		22860 X	19457	-0-	-3403	-0-	19118	2	339	9	N	308	193	1		300
12		21111 X	18702	-0-	-2409	-0-	18354	2	348	9	N	316	387	1		229
TOTAL GAS PROD:		279,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,790								

FLOWERS READ 53				WELL #: 2H	RRCID -> 278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.	11502 - 16093				
01		52979 X	35992	-0-	-16987	-0-	35710	2	282	9	N	256	546	1		235
02		46632 X	31963	-0-	-14669	-0-	31545	2	418	9	N	380	470	1		145
03		45818 X	32880	-0-	-12938	-0-	32469	2	411	9	N	374	321	1		198
04		40680 X	32443	-0-	-8237	-0-	31975	2	468	9	N	425	356	1		267
05		38657 X	32671	-0-	-5986	-0-	32188	2	483	9	N	439	363	1		343
06		32070 X	30765	-0-	-1305	-0-	30352	2	413	9	N	375	528	1		190
07		33139 X	31033	-0-	-2106	-0-	30622	2	411	9	N	374	361	1		203
08		32891 X	30847	-0-	-2044	-0-	30454	2	393	9	N	357	358	1		202
09		32070 X	29497	-0-	-2573	-0-	29099	2	398	9	N	362	291	1		273
10		32674 X	28771	-0-	-3903	-0-	28364	2	407	9	N	370	446	1		197
11		30780 X	26262	-0-	-4518	-0-	25869	2	393	9	N	357	442	1		112
12		27466 X	26722	-0-	-744	-0-	26313	2	409	9	N	372	281	1		203
TOTAL GAS PROD:		369,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,441								

BUCKTHAL				WELL #: 1603H	RRCID -> 278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.	11742 - 16124				
01		43710 X	33474	-0-	-10236	-0-	32896	2	578	9	N	525	774	1		307
02		35467 X	32474	-0-	-2993	-0-	31957	2	517	9	N	470	389	1		388
03		37913 X	30638	-0-	-7275	-0-	30076	2	562	9	N	511	567	1		332
04		35790 X	24571	-0-	-11219	-0-	24025	2	546	9	N	496	570	1		258
05		34720 X	24171	-0-	-10549	-0-	23653	2	518	9	N	471	381	1		348
06		25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	25124	2	488	9	N	444	571	1		221
07		25974 X	25974	-0-	-0-	-0-	25488	2	486	9	N	442	382	1		281
08		25214 X	25214	-0-	-0-	-0-	24774	2	440	9	N	400	380	1		301
09		23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	23302	2	395	9	N	359	384	1		276
10		23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	23083	2	450	9	N	409	383	1		302
11		21979 X	21979	-0-	-0-	-0-	21561	2	418	9	N	380	381	1		301
12		22909 X	21378	-0-	-1531	-0-	20937	2	441	9	N	401	395	1		307
TOTAL GAS PROD:		312,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,308								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 45		WELL #:		3H	RRCID -> 278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		23715 X	13931	-0-	-9784	-0-	13736 2	195 9	N	177	180 1		555
02		20010 X	12044	-0-	-7966	-0-	11876 2	168 9	N	153	358 1		350
03		21390 X	11240	-0-	-10150	-0-	11061 2	179 9	N	163	173 1		340
04		19200 X	11045	-0-	-8155	-0-	10915 2	130 9	N	118			458
05		19003 X	9832	-0-	-9171	-0-	9799 2	33 9	N	30			488
06		11400 X	9019	-0-	-2381	-0-	8958 2	61 9	N	55			543
07		11780 X	9351	-0-	-2429	-0-	9179 2	172 9	N	156	179 1		520
08		11408 X	9673	-0-	-1735	-0-	9493 2	180 9	N	164	179 1		505
09		11040 X	9213	-0-	-1827	-0-	9057 2	156 9	N	142			647
10		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	9937 2	167 9	N	152	536 1		263
11		9360 X	8848	-0-	-512	-0-	8697 2	151 9	N	137	180 1		220
12		9672 X	8288	-0-	-1384	-0-	8187 2	101 9	N	92			312
TOTAL GAS PROD:		122,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,539			

FLOWERS READ 28		WELL #:		2H	RRCID -> 278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10509 X	8048	-0-	-2461	-0-	7996 2	52 9	N	47	174 1		138
02		9831 X	6999	-0-	-2832	-0-	6954 2	45 9	N	41			179
03		9734 X	7271	-0-	-2463	-0-	7195 2	76 9	N	69	122 1		126
04		8520 X	6942	-0-	-1578	-0-	6879 2	63 9	N	57	88 1		95
05		8122 X	6867	-0-	-1255	-0-	6810 2	57 9	N	52			147
06		6930 X	6436	-0-	-494	-0-	6389 2	47 9	N	43			190
07		7161 X	5784	-0-	-1377	-0-	5743 2	41 9	N	37			227
08		7161 X	6259	-0-	-902	-0-	6227 2	32 9	N	29	139 1		117
09		6930 X	6093	-0-	-837	-0-	6021 2	72 9	N	65			182
10		6882 X	5907	-0-	-975	-0-	5875 2	32 9	N	29	117 1		94
11		6450 X	5660	-0-	-790	-0-	5607 2	53 9	N	48	54 1		88
12		6014 X	5588	-0-	-426	-0-	5502 2	86 9	N	78			166
TOTAL GAS PROD:		77,854				TOTAL CONDENSATE PROD:				595			

SHELL FEE 45		WELL #:		2H	RRCID -> 278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62310 X	61968	-0-	-342	-0-	60776 2	1192 9	N	1084	1256 1		363
02		58290 X	52286	-0-	-6004	-0-	51309 2	977 9	N	888	721 1		530
03		62310 X	50381	-0-	-11929	-0-	49504 2	877 9	N	797	914 1		413
04		60300 X	52096	-0-	-8204	-0-	51108 2	988 9	N	898	1203 1		108
05		61969 X	50018	-0-	-11951	-0-	49249 2	769 9	N	699	529 1		278
06		53040 X	45506	-0-	-7534	-0-	44804 2	702 9	N	638	541 1		375
07		54808 X	45106	-0-	-9702	-0-	44508 2	598 9	N	544	531 1		388
08		53847 X	43746	-0-	-10101	-0-	43160 2	586 9	N	533	528 1		393
09		52110 X	40039	-0-	-12071	-0-	39545 2	494 9	N	449	352 1		490
10		50003 X	39640	-0-	-10363	-0-	38955 2	685 9	N	623	720 1		393
11		45510 X	36235	-0-	-9275	-0-	35706 2	529 9	N	481	532 1		342
12		39246 X	33976	-0-	-5270	-0-	33547 2	429 9	N	390	375 1		357
TOTAL GAS PROD:		550,997				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,024			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
RAMP 30				WELL #: 0330H	RRCID -> 278491	COMPL. DATE 10/06/2016	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11385	- 13922						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	72069 X	72069	-0-	-0-	-0-	70211	2	1858	9	N	1689	1517	1		172
11	60541 X	60541	-0-	-0-	-0-	58921	2	1620	9	N	1473	1350	1		295
*12	50396 X	50396	-0-	-0-	-0-	49121	2	1275	9	N	1159	1197	1		257
TOTAL GAS PROD:		183,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,321							

AMBER 24				WELL #:	1H	RRCID -> 281244	COMPL. DATE 11/15/2015	TOTAL DEPTH 11124	PERF.11750	- 13179					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	6482	-0-	6482	13226	5924	2	558	9	N	507	60	1		544
02	0	6234	-0-	6234	19460	5937	2	297	9	N	270	651	1		163
03	25904 X	6444	-0-	-19460	-0-	6172	2	272	9	N	247	99	1		311
04	6090 X	2242	-0-	-3848	-0-	2071	2	171	9	N	155	219	1		247
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-	189	1		58
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-				58
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-				58
08	6293 X	23	-0-	-6270	-0-	23	2			N	-0-				58
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-				58
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-				58
11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-				58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:		21,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,179							

RAMP 30				WELL #:	5H	RRCID -> 281446	COMPL. DATE 08/24/2016	TOTAL DEPTH 8753	PERF.11614	- 15900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	18448	-0-	18448	18448	17674	2	774	9	N	704	386	1		318
09	0	92053	-0-	92053	110501	88234	2	3819	9	N	3472	3672	1		118
10	0	60875	-0-	60875	171376	58601	2	2274	9	N	2067	1947	1		238
*11	225509 X	54133	-0-	-171376	-0-	52307	2	1826	9	N	1660	1553	1		345
12	53320 X	47224	-0-	-6096	-0-	45710	2	1514	9	N	1376	1380	1	18 8	323
TOTAL GAS PROD:		272,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,279							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 3		RRCID -> 220359		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	26	1	1626	2	N	-0-		233
02	1624 N	1465	-0-	-159	-0-	29	1	1436	2	N	-0-		233
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	-0-		233
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	30	1	1627	2	N	-0-		233
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	31	1	1590	2	N	-0-		233
06	1560 N	1512	-0-	-48	-0-	30	1	1482	2	N	-0-		233
07	1705 N	1429	-0-	-276	-0-	31	1	1398	2	N	-0-		233
08	1612 N	1414	-0-	-198	-0-	31	1	1382	2	N	1	91 1	143
						1	9						
09	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	30	1	1373	2	N	-0-		143
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-		143
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	2	N	-0-		143
12	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	27	1	1416	2	N	-0-		143
TOTAL GAS PROD:		18,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

PRATER		WELL #: 4H		RRCID -> 254494		COMPL. DATE 11/06/2009				TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	28	1	473	2	N	9		167
						10	9						
02	522 N	451	-0-	-71	-0-	29	1	411	2	N	10		177
						11	9						
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	6		183
						7	9						
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	5		188
						6	9						
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	12		200
						13	9						
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	5		205
						6	9						
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	31	1	483	2	N	3		208
						3	9						
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	31	1	474	2	N	11	99 1	120
						12	9						
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	30	1	465	2	N	5		125
						6	9						
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-		125
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-		125
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	7		132
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		6,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	65		305
						72	9						
02	1305 N	1288	-0-	-17	-0-	29	1	1198	2	N	55		360
						61	9						
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	N	61	193 1	228
						67	9						
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	30	1	1294	2	N	-0-		228
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1352	2	N	25		253
						28	9						
06	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	30	1	1325	2	N	22		275
						24	9						
07	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	28	1	1224	2	N	55		330
						61	9						
08	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	31	1	1354	2	N	28	188 1	170
						31	9						
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	30	1	1302	2	N	32		202
						35	9						
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	31		233
						34	9						
11	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	29	1	1249	2	N	87		320
						96	9						
12	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	29	1	1300	2	N	26		346
						29	9						

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

-----

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	7200	-0-	-3805	-0-	31	1	6970	2	N	181	188 1	332
						199	9						
02	8700 X	6298	-0-	-2402	-0-	29	1	6171	2	N	89	186 1	235
						98	9						
03	8866 X	6313	-0-	-2553	-0-	31	1	6203	2	N	72		307
						79	9						
04	7800 X	6028	-0-	-1772	-0-	30	1	5877	2	N	110	192 1	225
						121	9						
05	7347 X	5851	-0-	-1496	-0-	30	1	5704	2	N	106	188 1	143
						117	9						
06	6120 X	5302	-0-	-818	-0-	30	1	5164	2	N	98		241
						108	9						
07	6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	31	1	5163	2	N	86	188 1	139
						95	9						
08	6324 X	5136	-0-	-1188	-0-	31	1	5008	2	N	88		227
						97	9						
09	6030 X	4916	-0-	-1114	-0-	30	1	4803	2	N	75		302
						83	9						
10	5859 X	4798	-0-	-1061	-0-	27	1	4694	2	N	70	193 1	179
						77	9						
11	5310 X	4691	-0-	-619	-0-	30	1	4583	2	N	71		250
						78	9						
12	5301 X	4658	-0-	-643	-0-	31	1	4542	2	N	77	183 1	144
						85	9						

TOTAL GAS PROD: 66,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560								
PARNELL 7				WELL #:	2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257 -	15355
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	1085 1	4538 2	N	156	364 1	292		
						172 9							
02	6525 X	5496	-0-	-1029	-0-	1015 1	4342 2	N	126	181 1	237		
						139 9							
03	6975 X	4626	-0-	-2349	-0-	1043 1	3488 2	N	86		323		
						95 9							
04	6750 X	4346	-0-	-2404	-0-	29 1	4203 2	N	104	180 1	247		
						114 9							
05	6541 X	3765	-0-	-2776	-0-	30 1	3638 2	N	88		335		
						97 9							
06	5520 X	3355	-0-	-2165	-0-	30 1	3256 2	N	63	178 1	220		
						69 9							
07	5704 X	3075	-0-	-2629	-0-	30 1	2940 2	N	95		315		
						105 9							
08	4619 X	3908	-0-	-711	-0-	30 1	3804 2	N	67	187 1	195		
						74 9							
09	4350 X	3702	-0-	-648	-0-	30 1	3598 2	N	67		262		
						74 9							
10	3751 X	3564	-0-	-187	-0-	31 1	3450 2	N	75		337		
						83 9							
11	3780 X	3395	-0-	-385	-0-	30 1	3289 2	N	69	184 1	222		
						76 9							
*12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	31 1	4468 2	N	73		295		
						80 9							
TOTAL GAS PROD:		49,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,069			

YARNOLD 42				WELL #:	1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559 -	15655
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	34007 X	17126	-0-	-16881	-0-	31 1	16524 2	N	519	588 1	313		
						571 9							
02	30827 X	15543	-0-	-15284	-0-	29 1	15044 2	N	427	390 1	350		
						470 9							
03	26970 X	15442	-0-	-11528	-0-	31 1	14945 2	N	424	587 1	187		
						466 9							
04	22140 X	14059	-0-	-8081	-0-	30 1	13619 2	N	373	195 1	365		
						410 9							
05	19158 X	13633	-0-	-5525	-0-	31 1	13211 2	N	355	575 1	145		
						391 9							
06	14910 X	12697	-0-	-2213	-0-	30 1	12335 2	N	302	187 1	260		
						332 9							
07	15407 X	12467	-0-	-2940	-0-	31 1	12106 2	N	300	383 1	177		
						330 9							
08	15407 X	11936	-0-	-3471	-0-	31 1	11596 2	N	281	194 1	264		
						309 9							
09	14070 X	11014	-0-	-3056	-0-	30 1	10680 2	N	276	383 1	157		
						304 9							
10	13640 X	10858	-0-	-2782	-0-	31 1	10521 2	N	278	193 1	242		
						306 9							
11	12690 X	10017	-0-	-2673	-0-	30 1	9711 2	N	251	386 1	107		
						276 9							
12	11563 X	9903	-0-	-1660	-0-	31 1	9595 2	N	252	197 1	162		
						277 9							
TOTAL GAS PROD:		154,695				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,038			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) OVERFLOW ENERGY, LLC BRISCOE SWD		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
			628574							
		WELL #:	1	RRCID -> 265932	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4400	- 5960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

SUNDOWN ENERGY LP B & W MEADOWS 4			829482	ASSOCIATED	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10949	- 11510						
		WELL #:	1	RRCID -> 200944										
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1530	2	191	9	N	174	184	1	190
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1795	2	43	9	N	39	181	1	48
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1910	2	24	9	N	22			70
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1764	2	55	9	N	50			120
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2015	2	173	9	N	157	185	1	92
06	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-			92
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1883	2	195	9	N	177	179	1	90
08	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	1734	2			N	-0-			90
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1556	2	66	9	N	60			150
10	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1441	2	128	9	N	116	189	1	77
11	1680 N	1436	-0-	-244	-0-	1436	2			N	-0-			77
*12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1538	2	184	9	N	167	194	1	50

TOTAL GAS PROD: 21,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

HEFLEY 4				2	RRCID -> 203125	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11000	- 11235					
		WELL #:												
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			114
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			114
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			114
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			114
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			114
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			114
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			114
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-			114
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			114
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-			114
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-			114
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

-----

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

01	2046	N	1471	-0-	-575	-0-	1471	2		N	-0-			145
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			145
03	1674	N	1017	-0-	-657	-0-	1017	2		N	-0-			145
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2		N	-0-			145
05	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2		N	-0-			145
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			145
07	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2		N	-0-			145
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			145
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			145
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			145
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			145
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 16,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

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

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			129	
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			129	
03		372 N	107	-0-	-265	-0-	107	2		N	-0-			129	
04		780 N	408	-0-	-372	-0-	408	2		N	-0-			129	
05		341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-			129	
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			129	
07		434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2		N	-0-			129	
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			129	
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			129	
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			129	
11		240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-			129	
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			129	
TOTAL GAS PROD:			3,761											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

01	806 N	798	-0-	-8	-0-	-0-	798	2		N	-0-			109	
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			109	
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	-0-	827	2		N	-0-			109	
04	780 N	655	-0-	-125	-0-	-0-	655	2		N	-0-			109	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			109	
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	-0-	794	2		N	-0-			109	
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			109	
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	-0-	773	2		N	-0-			109	
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			109	
10	806 N	582	-0-	-224	-0-	-0-	582	2		N	-0-			109	
*11	750 N	584	-0-	-166	-0-	-0-	584	2		N	-0-			109	
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	-0-	646	2		N	-0-			110	
TOTAL GAS PROD:			8,786											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482											
HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518											
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1403 2	43 9	N	39		109
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		109
03	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1576 2		N	-0-		109
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		109
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		109
06	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1409 2		N	-0-		109
07	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2		N	-0-		109
08	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353 2		N	-0-		109
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1170 2	25 9	N	23		132
10	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199 2		N	-0-		132
11	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	1092 2		N	-0-		132
12	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122 2		N	-0-		132
-----											
TOTAL GAS PROD:		16,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		62			

-----											
MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528											
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		78
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		78
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		78
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		78
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		78
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		78
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		78
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		78
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		78
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		78
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		78
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		78
-----											
TOTAL GAS PROD:		10,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----											
MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482							
GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111 - 11583
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	68 2					35
02		180 N	180	-0-	-0-	180 2					35
03		93 N	71	-0-	-22	68 2		3 9			38
04		130 N	130	-0-	-0-	130 2					38
05		186 N	147	-0-	-39	147 2					38
06		133 N	133	-0-	-0-	133 2					38
07		124 N	112	-0-	-12	112 2					38
08		171 N	171	-0-	-0-	171 2					38
09		114 N	114	-0-	-0-	114 2					38
10		124 N	114	-0-	-10	114 2					38
11		180 N	103	-0-	-77	103 2					38
12		124 N	83	-0-	-41	83 2					38
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

MEADOWS 4		WELL #:		5	RRCID ->	215061	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10880 - 11336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEFLEY 4		WELL #:		6	RRCID ->	215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11075 - 11502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	599	-0-	-269	599 2					40
02		615 N	615	-0-	-0-	615 2					40
03		620 N	492	-0-	-128	492 2					40
04		605 N	605	-0-	-0-	605 2					40
05		668 N	668	-0-	-0-	657 2		11 9			50
06		543 N	543	-0-	-0-	543 2					50
07		620 N	580	-0-	-40	580 2					50
08		682 N	483	-0-	-199	483 2					50
09		508 N	508	-0-	-0-	508 2					50
10		589 N	495	-0-	-94	495 2					50
*11		491 N	491	-0-	-0-	491 2					50
12		527 N	397	-0-	-130	397 2					50
TOTAL GAS PROD:		6,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1138	2	79	9	N	72		124
02		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-		124
03		1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-		124
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-		124
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-		124
06		1470 N	1310	-0-	-160	-0-	1310	2			N	-0-		124
07		1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	2			N	-0-		124
08		1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1450	2			N	-0-		124
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1346	2	23	9	N	21		145
10		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-		145
11		1410 N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-		145
12		1426 N	1305	-0-	-121	-0-	1305	2			N	-0-		145

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

-----

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	343	2	72	9	N	65	188 1	67
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		67
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	395	2	25	9	N	23		90
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		90
05		403 N	352	-0-	-51	-0-	330	2	22	9	N	20		110
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-		110
07		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-		110
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		110
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		110
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-		110
11		480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-		110
12		310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-		110

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

-----

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

01		2511 N	2263	-0-	-248	-0-	2231	2	32	9	N	29	182 1	17
02		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2235	2	29	9	N	26		43
03		2511 N	2299	-0-	-212	-0-	2299	2			N	-0-		43
04		2190 N	2027	-0-	-163	-0-	2027	2			N	-0-		43
05		2418 N	2102	-0-	-316	-0-	2067	2	35	9	N	32		75
06		2220 N	1929	-0-	-291	-0-	1929	2			N	-0-		75
07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-		75
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2035	2	136	9	N	124	182 1	17
09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-		17
10		2263 N	1696	-0-	-567	-0-	1696	2			N	-0-		17
11		2100 N	1750	-0-	-350	-0-	1750	2			N	-0-		17
*12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1890	2	33	9	N	30		47

TOTAL GAS PROD: 24,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482												
HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518												
-----												
01	1364 N	877	-0-	-487	-0-	877	2		N	-0-	38	
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-	38	
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1397	2	24 9	N	22	60	
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	60	
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-	60	
06	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2		N	-0-	60	
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2		N	-0-	60	
08	1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1165	2		N	-0-	60	
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	60	
10	1333 N	822	-0-	-511	-0-	822	2		N	-0-	60	
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	978	2		N	-0-	60	
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	60	
-----												
TOTAL GAS PROD:		14,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

-----											
HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499											
-----											
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-	159
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	159
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-	159
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	159
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-	159
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-	159
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-	159
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-	159
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	159
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	159
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-	159
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-	159
-----											
TOTAL GAS PROD:		1,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----											
MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368											
-----											
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	94
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	94
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	94
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	94
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	94
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	94
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	94
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	94
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	94
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	94
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	94
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	94
-----											
TOTAL GAS PROD:		2,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
MEEK, G.		WELL #: 1054		RRCID -> 065664		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 S	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			17
02	29 S	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			17
03	31 S	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YEAGER		WELL #: 109		RRCID -> 068622		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483					
01	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2		N	-0-			25
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			25
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			25
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			25
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	2		N	-0-			25
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			25
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			25
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			25
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			25
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			25
11	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2		N	-0-			25
12	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	1031	2	2 9	N	2			27
TOTAL GAS PROD:		12,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MEEK, J. P.		WELL #: 1069		RRCID -> 136083		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 11706 PERF. 4810 - 4850					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419													
FRANCIS		WELL #:		3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11267	-	11478			
-----																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
-----																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
FRANCIS		WELL #:		4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11301	-	11514			
-----																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
-----																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
FRANCIS		WELL #:		5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11265	-	11480			
-----																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
FRANCIS		WELL #: 6058		RRCID -> 185986	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11996	PERF.11198	- 11488				
01	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2	N	-0-		-0-	
02	1247 N	1097	-0-	-150	-0-	1097	2	N	-0-		-0-	
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-	
04	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2	N	-0-		-0-	
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-	
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	2	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2	N	-0-		-0-	
09	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	1056	2	N	-0-		-0-	
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEK, G.		WELL #: 2054		RRCID -> 185988	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11282	- 11728			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK, G.		WELL #: 3054		RRCID -> 187190	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11256	- 11580			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
YEAGER WELL #: 209 RRCID -> 187755 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 11472																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1077 RRCID -> 188426 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11240 - 11270																	
-----																	
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

-----																	
FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548																	
-----																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571																	
-----																	
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12	9	N	11	11	8			3
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1281	2	24	9	N	22	22	8			3
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	N	15	15	8			3
04	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1194	2	10	9	N	9	9	8			3
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1271	2	3	9	N	3	3	8			3
06	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1208	2	6	9	N	5	5	8			3
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1183	2	11	9	N	10	10	8			3
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1249	2	6	9	N	5	5	8			3
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	8			3
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	N	5	5	8			3
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	N	5	5	8			3
12	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1149	2	6	9	N	5	5	8			3
TOTAL GAS PROD:			15,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			97								

-----																	
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680																	
-----																	
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	N	-0-					15
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					17
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	781	2	25	9	N	23					40
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					40
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					47
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					47
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					47
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					47
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					50
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					50
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					50
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:			8,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			35								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
MEEK, G. WELL #: 5054		RRCID -> 192368				COMPL. DATE 11/23/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANCIS		WELL #: 9058				RRCID -> 193150			COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591					
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	N	13	13	8			32
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	2	13	9	N	12	12	8			32
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1711	2	8	9	N	7	7	8			32
04	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	1514	2	6	9	N	5	5	8			32
05	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1618	2	2	9	N	2	2	8			32
06	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1540	2	6	9	N	5	5	8			32
07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1566	2	7	9	N	6	6	8			32
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1448	2	3	9	N	3	3	8			32
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	2			N	-0-					32
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	N	11	11	8			32
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3	9	N	3	3	8			32
12	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1471	2	6	9	N	5	5	8			32
TOTAL GAS PROD:		19,070						TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

FRANCIS		WELL #: 10				RRCID -> 193215			COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510					
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	3	8			-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																					
MEEK, J. P.		WELL #: 2069				RRCID -> 193771				COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 11940				PERF.11074 - 11620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE							
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	10	6	1			4					
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	9				6	7	1			3					
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	Y	11	12	1			2					
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	7	6	1			3					
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	9				-0-	3	1			-0-					
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-					
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-					
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-					
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2			Y	-0-					-0-					
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-					
11	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			Y	-0-					-0-					
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-					

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MEEK, J. P.		WELL #: 3069				RRCID -> 194630				COMPL. DATE 04/16/2003				TOTAL DEPTH 11895				PERF.10994 - 11552			
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1121	3	Y	-0-					-0-					
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	Y	-0-					-0-					
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					-0-					
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-					
05	961 N	764	-0-	-197	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-					
06	1110 N	676	-0-	-434	-0-	4	1	672	3	Y	-0-					-0-					
07	992 N	685	-0-	-307	-0-	4	1	681	3	Y	-0-					-0-					
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-					
09	690 N	420	-0-	-270	-0-	420	2			Y	-0-					-0-					
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-					
11	690 N	81	-0-	-609	-0-	81	2			Y	-0-					-0-					
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-					

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G.		WELL #: 7054				RRCID -> 194805				COMPL. DATE 03/29/2003				TOTAL DEPTH 12000				PERF.11270 - 11570			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
MEEK, G. WELL #: 6054		RRCID -> 195594		COMPL. DATE 03/27/2003												
		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11194 - 11598												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEK, J. P.		WELL #: 4069		RRCID -> 196198		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10972 - 11524						
01	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	5	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02	1247 N	1046	-0-	-201	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	5	1	1014	3	Y	75	41	1			34
						83	9									
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	5	1	1045	3	Y	149	65	1			118
						164	9									
06	1080 N	934	-0-	-146	-0-	4	1	844	3	Y	78	39	1			157
						86	9									
*07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	5	1	922	3	Y	78	182	1			53
						86	9									
*08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	6	1	1054	3	Y	59	65	1			47
						65	9									
*09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	911	2	65	9	Y	59					106
10	1023 N	248	-0-	-775	-0-	191	2	57	9	Y	52	109	1			49
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	35	1			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
TOTAL GAS PROD:		10,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		550								

MEEK, J. P.		WELL #: 6069		RRCID -> 196817		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11032 - 11701						
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					-0-
02	696 N	601	-0-	-95	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	775 N	636	-0-	-139	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	538	-0-	-113	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	77	-0-	-523	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

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

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

-----

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM
1962 N	1661 N	2077 N	1890 N	1767 N	1590 N	1612 N	1612 N	1626 N	1650 N	1606 N	1674 N	1910	11635	11096	148
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			180
-440	-328	-157	-23	-46	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-179	37	2	8	180
1637	1562	1610	1567	1566	1582	1626	1650	1606	1495	1910	1495	52	9		181
1559	1604	1547	1564	1563	1615	1643	1606	1495		2	2	6	9	8	181
3	6	20	2	19	11	7				3	2	3	9	8	181
9	9	9	9	9	9	9				2	2	2	9	8	181
N	N	N	N	N	N	N				17	17	10	8	8	181
N	N	N	N	N	N	N				10	10	6	8	8	181
N	N	N	N	N	N	N				6	6	0-			181
N	N	N	N	N	N	N				0-	0-	0-			181
N	N	N	N	N	N	N				0-	0-	0-			181

TOTAL GAS PROD: 19,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

-----

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM
0 N	0 N	279 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	24	13275	11664	20
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31			20
-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	8	20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	8	20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	8	20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	8	20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	8	20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0-	0-		20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	8	20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0-	0-		20
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0-	0-		20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MEEK, J. P.		WELL #: 10		RRCID -> 201108		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11844		PERF.11492 - 11728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	384	-0-	-81	-0-	2 1	382 3	Y	-0-		-0-
02		493 N	307	-0-	-186	-0-	1 1	306 3	Y	-0-		-0-
03		496 N	317	-0-	-179	-0-	2 1	315 3	Y	-0-		-0-
04		360 N	278	-0-	-82	-0-	1 1	277 3	Y	-0-		-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	2 1	378 3	Y	-0-		-0-
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	4 1	821 3	Y	-0-		-0-
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	5 1	950 3	Y	-0-		-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	6 1	1087 3	Y	-0-		-0-
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-		-0-
10		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
11		450 N	105	-0-	-345	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
*12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FILLINGIM 44		WELL #: 2		RRCID -> 202531		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11220 - 12630		
01		1054 N	175	-0-	-879	-0-	167 2	8 9	N	7	7 8	35
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-		35
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		35
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		923		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 4		RRCID -> 202553		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11186 - 11626		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		14B2 EXT	331	-0-	331	331	331 1		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	206	-0-	-104	-0-	1	1	205	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	1	1	191	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	1	1	148	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	1	1	171	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	3	Y	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-		-0-
11	300 N	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK, J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1392	-0-	1392	2708	6	1	1281	3	Y	95	58 1	42
02	14B2 EXT	1190	-0-	1190	3898	105	9	1072	3	Y	103	93 1	52
03	5201 X	1303	-0-	-3898	-0-	113	9	1102	3	Y	178	198 1	32
04	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	5	1	1017	3	Y	177	128 1	81
05	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	196	9	1043	3	Y	74	96 1	59
06	1260 N	748	-0-	-512	-0-	6	1	701	3	Y	39	20 1	78
*07	1271 N	559	-0-	-712	-0-	81	9	513	3	Y	39	91 1	26
*08	1116 N	549	-0-	-567	-0-	4	1	513	3	Y	30	32 1	24
*09	750 N	518	-0-	-232	-0-	43	9	32	9	Y	29		53
10	558 N	466	-0-	-92	-0-	3	1	54	9	Y	49	58 1	44
11	540 N	148	-0-	-392	-0-	33	9	117	9	Y	106	57 1	93
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	108	9	Y	98	54 1	137
TOTAL GAS PROD:		9,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,017							

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MEEK, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	7	1	1719	3	Y	52	32	1	23
						57	9							
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1692	3	Y	38	42	1	19
						42	9							
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	8	1	1722	3	Y	60	68	1	11
						66	9							
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	1646	3	Y	44	35	1	20
						48	9							
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	13	23	1	10
						14	9							
06	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	9	1	1595	3	Y	6	3	1	13
						7	9							
07	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	9	1	1711	3	Y	6	15	1	4
						7	9							
08	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	6	1	1267	3	Y	5	5	1	4
						6	9							
09	1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1397	2	4	9	Y	4			9
10	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1711	2	9	9	Y	8	10	1	7
11	1230 N	188	-0-	-1042	-0-	169	2	19	9	Y	17	9	1	15
*12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	2	18	9	Y	16	9	1	22

TOTAL GAS PROD: 17,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

-----

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

-----

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
12	14B2 EXT	331	-0-	331	331	331	1		N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

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

-----

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	N	34	34	8		17
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2586	2	40	9	N	36	36	8		17
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2701	2	44	9	N	40	40	8		17
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2593	2	28	9	N	25	25	8		17
05	2821	N	2642	-0-	-179	-0-	2629	2	13	9	N	12	12	8		17
06	2670	N	1634	-0-	-1036	-0-	1621	2	13	9	N	12	12	8		17
07	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2599	2	34	9	N	31	31	8		17
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2654	2	15	9	N	14	14	8		17
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2566	2	8	9	N	7	7	8		17
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2625	2	15	9	N	14	14	8		17
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2575	2	10	9	N	9	9	8		17
12	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2536	2	17	9	N	15	15	8		17

TOTAL GAS PROD: 30,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

-----

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-				57
02	2204	N	1616	-0-	-588	-0-	1594	2	22	9	N	20	20	8		57
03	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1543	2	25	9	N	23	23	8		57
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	2	6	9	N	5	5	8		57
05	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1570	2	4	9	N	4	4	8		57
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	1380	2	20	9	N	18	18	8		57
07	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1429	2			N	-0-				57
08	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1415	2	8	9	N	7	7	8		57
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	2	13	9	N	12	12	8		57
10	1426	N	829	-0-	-597	-0-	822	2	7	9	N	6	6	8		57
11	1380	N	971	-0-	-409	-0-	971	2			N	-0-				57
12	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	1015	2			N	-0-				57

TOTAL GAS PROD: 16,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11088 - 11601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		14B2 EXT	331	-0-	331		331 1	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			331	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11644	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
12	14B2 EXT		221	-0-	221		221 1	N	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			221	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11133 - 11613	
01	1922	N	1763	-0-	-159			N	-0-		23	
02	1769	N	1658	-0-	-111			N	-0-		23	
03	1953	N	1761	-0-	-192			N	-0-		23	
04	1710	N	1692	-0-	-18			N	-0-		23	
05	1767	N	1712	-0-	-55			N	-0-		23	
06	1710	N	1663	-0-	-47			N	5	2 8	23	
07	1736	N	1695	-0-	-41			N	-0-		23	
08	1705	N	1704	-0-	-1			N	6	6 8	23	
09	1786	N	1786	-0-	-0-			N	16	16 8	23	
10	1811	N	1811	-0-	-0-			N	9	9 8	23	
11	1742	N	1742	-0-	-0-			N	-0-		23	
12	1860	N	1556	-0-	-304			N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			20,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	5220	-0-	2120	12128	5220 2		N	-0-			60
02	18373 X	6245	-0-	-12128		6129 2	116 9	N	105	105 8		60
03	4768 X	4768	-0-	-0-		4768 2		N	-0-			60
04	3892 X	3892	-0-	-0-		3875 2	17 9	N	15	15 8		60
05	3446 X	3446	-0-	-0-		3429 2	17 9	N	15	15 8		60
06	2979 X	2979	-0-	-0-		2915 2	64 9	N	58	58 8		60
07	2622 X	2622	-0-	-0-		2615 2	7 9	N	6	6 8		60
08	2539 X	2539	-0-	-0-		2500 2	39 9	N	35	35 8		60
09	2751 X	2751	-0-	-0-		2714 2	37 9	N	34	34 8		60
10	2268 X	2268	-0-	-0-		2257 2	11 9	N	10	10 8		60
11	2076 X	2076	-0-	-0-		2018 2	58 9	N	53			113
12	1922 X	1821	-0-	-101		1821 2		N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		40,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		331				

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	0 N	10	205483	11/09/2004	11800	11109 - 11538
02	0 N					
03	0 N					
04	0 N					
05	0 N					
06	0 N					
07	14B2 EXT					
08	14B2 EXT					
09	14B2 EXT					
10	14B2 EXT					
11	14B2 EXT					
12	14B2 EXT					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MEEK, KAREN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	14B2 EXT	2	205491	09/22/2004	12650	10926 - 12445
02	14B2 EXT					
03	14B2 EXT					
04	14B2 EXT					
05	14B2 EXT					
06	14B2 EXT					
07	14B2 EXT					
08	14B2 EXT					
09	14B2 EXT					
10	14B DENY					
11	14B DENY					
12	14B DENY					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12 14B2 EXT		221	-0-	221	221			221	1	N	-0-					7
-----																
TOTAL GAS PROD:			221													
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12 14B2 EXT		221	-0-	221	221			221	1	N	-0-					35
-----																
TOTAL GAS PROD:			221													
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																					
PURYEAR		WELL #: 524				RRCID -> 208660				COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 13498				PERF.11380 - 13317			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2897	2	28	9	N	25					197				
02		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2644	2	4	9	N	4	185	1			16				
03		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					16				
04		2820 N	2472	-0-	-348	-0-	2472	2			N	-0-					16				
05		2821 N	2468	-0-	-353	-0-	2468	2			N	-0-					16				
06		2760 N	2448	-0-	-312	-0-	2448	2			N	-0-					16				
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					16				
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2628	2	64	9	N	58					74				
09		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	N	4					78				
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2633	2	74	9	N	67					145				
11		2610 N	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-					145				
12		2635 N	2481	-0-	-154	-0-	2481	2			N	-0-					145				
TOTAL GAS PROD:		31,341				TOTAL CONDENSATE PROD:				158											

SOPHIA		WELL #: 2050				RRCID -> 208661				COMPL. DATE 09/18/2004				TOTAL DEPTH 13800				PERF.11014 - 12176			
01		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2459	2	20	9	N	18	18	8			243				
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2197	2	80	9	N	73	190	1	73	8	53				
03		2914 N	2521	-0-	-393	-0-	2468	2	53	9	N	48	48	8			53				
04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2395	2	156	9	N	142	55	8			140				
05		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2570	2	178	9	N	162	65	8			237				
06		2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2302	2	34	9	N	31	31	8			237				
07		2542 N	2477	-0-	-65	-0-	2449	2	28	9	N	25	25	8			237				
08		2635 N	2539	-0-	-96	-0-	2427	2	112	9	N	102	182	1	25	8	132				
09		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2350	2	54	9	N	49	41	8			140				
10		2480 N	2461	-0-	-19	-0-	2344	2	117	9	N	106	31	8			215				
11		2460 N	1583	-0-	-877	-0-	1539	2	44	9	N	40	182	1	23	8	50				
12		2480 N	1020	-0-	-1460	-0-	994	2	26	9	N	24	24	8			50				
TOTAL GAS PROD:		27,396				TOTAL CONDENSATE PROD:				820											

MEADOWS 5		WELL #: 5				RRCID -> 208662				COMPL. DATE 03/22/2007				TOTAL DEPTH 12512				PERF.10958 - 12019			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
FRANCIS		WELL #: 1558				RRCID -> 208695			COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 12781			PERF.11185 - 12606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2120 2	42 9	N	38	38 8			13			
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2101 2	34 9	N	31	31 8			13			
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2175 2	40 9	N	36	36 8			13			
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2194 2	12 9	N	11	11 8			13			
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2509 2	11 9	N	10	10 8			13			
06		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2420 2	17 9	N	15	15 8			13			
07		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2374 2	36 9	N	33	33 8			13			
08		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2392 2	279 9	N	254	185 1	12 8		70			
09		2430 N	2311	-0-	-119	-0-	2303 2	8 9	N	7	7 8			70			
10		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2449 2	135 9	N	123	161 1	15 8		17			
11		2580 N	2188	-0-	-392	-0-	2181 2	7 9	N	6	6 8			17			
12		2387 N	2363	-0-	-24	-0-	2348 2	15 9	N	14	14 8			17			
TOTAL GAS PROD:		28,202				TOTAL CONDENSATE PROD:				578							

FILLINGIM 44		WELL #: 5				RRCID -> 208699			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 12802			PERF.11290 - 12616		
01		1302 N	198	-0-	-1104	-0-	195 2	3 9	N	3	140 1			-0-			
02		1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-			N	-0-				-0-			
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-				-0-			
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		198				TOTAL CONDENSATE PROD:				3							

FRANCIS		WELL #: 1358				RRCID -> 208700			COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 12811			PERF.11228 - 12530		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 1258		RRCID -> 208702	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11248 - 12524
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2074 N	2074	-0-	-0-	2019 2	55 9 N	-0-
02	1740 N	1605	-0-	-135	1565 2	40 9 N	-0-
03	1736 N	1697	-0-	-39	1661 2	36 9 N	-0-
04	2010 N	1732	-0-	-278	1701 2	31 9 N	-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	1660 2	124 9 N	100
06	1661 N	1661	-0-	-0-	1639 2	22 9 N	100
07	1798 N	1776	-0-	-22	1681 2	95 9 N	147
08	1798 N	1749	-0-	-49	1735 2	14 9 N	147
09	1658 N	1658	-0-	-0-	1649 2	9 9 N	147
10	1881 N	1881	-0-	-0-	1775 2	106 9 N	30
11	1769 N	1769	-0-	-0-	1758 2	11 9 N	30
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	1870 2	40 9 N	50
TOTAL GAS PROD:		21,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		529	

FRANCIS		WELL #: 1458		RRCID -> 208703	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 12830	PERF.12258 - 12062
01	2272 N	2272	-0-	-0-	2229 2	43 9 N	130
02	2088 N	2001	-0-	-87	1968 2	33 9 N	130
03	2170 N	2139	-0-	-31	2102 2	37 9 N	130
04	2190 N	2067	-0-	-123	2042 2	25 9 N	130
05	2139 N	2090	-0-	-49	2078 2	12 9 N	130
06	2070 N	2009	-0-	-61	1988 2	21 9 N	130
07	2139 N	2125	-0-	-14	2086 2	39 9 N	130
08	2127 N	2127	-0-	-0-	2094 2	33 9 N	148
09	2030 N	2030	-0-	-0-	2021 2	9 9 N	148
10	2139 N	2126	-0-	-13	2109 2	17 9 N	148
11	2070 N	2068	-0-	-2	2057 2	11 9 N	148
12	2108 N	1988	-0-	-120	1970 2	18 9 N	148
TOTAL GAS PROD:		25,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		270	

FILLINGIM 44		WELL #: 4		RRCID -> 208707	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 12826	PERF.11234 - 12622
01	2392 N	2392	-0-	-0-	2372 2	20 9 N	50
02	1868 N	1868	-0-	-0-	1854 2	14 9 N	50
03	2015 N	1915	-0-	-100	1900 2	15 9 N	50
04	1950 N	1793	-0-	-157	1782 2	11 9 N	50
05	1984 N	1867	-0-	-117	1859 2	8 9 N	50
06	1860 N	1668	-0-	-192	1665 2	3 9 N	50
07	1860 N	1715	-0-	-145	1703 2	12 9 N	50
08	1860 N	1817	-0-	-43	1807 2	10 9 N	50
09	1728 N	1728	-0-	-0-	1724 2	4 9 N	50
10	1885 N	1885	-0-	-0-	1881 2	4 9 N	50
11	1924 N	1924	-0-	-0-	1918 2	6 9 N	50
*12	1974 N	1974	-0-	-0-	1965 2	9 9 N	50
TOTAL GAS PROD:		22,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		106	

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2	EXT	331	-0-	331	331		331	1	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			331			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

-----

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2	EXT	58	-0-	58	58		58	1	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			58			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

-----

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

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

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27	27 8
02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2280	2	34	9	N	31	31 8
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2453	2	36	9	N	33	33 8
04		2340 N	1642	-0-	-698	-0-	1636	2	6	9	N	5	5 8
05		2480 N	2138	-0-	-342	-0-	2126	2	12	9	N	11	11 8
06		2400 N	2071	-0-	-329	-0-	1939	2	132	9	N	120	20 8
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1938	2	39	9	N	35	35 8
08		2139 N	1995	-0-	-144	-0-	1982	2	13	9	N	12	12 8
09		2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1995	2	3	9	N	3	3 8
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2099	2	118	9	N	107	181 1
11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	N	6	6 8
12		2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1879	2	11	9	N	10	10 8

TOTAL GAS PROD: 25,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

-----

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

01		3100 N	3167	-0-	67	67	3128	2	39	9	N	35	35 8
02		3209 X	3142	-0-	-67	-0-	3068	2	74	9	N	67	67 8
03		3069 X	2975	-0-	-94	-0-	2928	2	47	9	N	43	43 8
04		2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2706	2	61	9	N	55	55 8
05		3069 X	2820	-0-	-249	-0-	2756	2	64	9	N	58	58 8
06		2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2700	2	30	9	N	27	27 8
07		3069 X	2714	-0-	-355	-0-	2688	2	26	9	N	24	24 8
08		2976 X	2589	-0-	-387	-0-	2564	2	25	9	N	23	23 8
09		2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2570	2	64	9	N	58	58 8
10		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2778	2	117	9	N	106	42 8
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2734	2	39	9	N	35	25 8
*12		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2901	2	25	9	N	23	23 8

TOTAL GAS PROD: 34,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

-----

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11056 - 11625		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS 5SE		WELL #:	3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	N/A	
01	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914	2		N	-0-		17
02	1276 N	1044	-0-	-232	-0-	1044	2		N	-0-		17
03	1240 N	772	-0-	-468	-0-	772	2		N	-0-		17
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	796	2	110	9	N	100	117
05	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	2		N	-0-		117
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2		N	-0-		117
07	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2		N	-0-		117
08	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2		N	-0-		117
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-		117
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		117
11	840 N	624	-0-	-216	-0-	624	2		N	-0-		117
12	806 N	601	-0-	-205	-0-	601	2		N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		9,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		100				

HONATH, D. H. 75		WELL #:	1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.	11280 - 13525	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26		26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	63 1	19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	47 1	25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		135				

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419										
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
-----										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLIFFORD 30		WELL #: 2		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
-----										
CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540										
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	117
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N	-0-	117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
-----										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLIFFORD 30		WELL #: 3		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
-----										
CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

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

FRANCIS		WELL #: 2558		RRCID ->	210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11220 - 12528					
01	1674 N	431	-0-	-1243	-0-	423	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FRANCIS		WELL #: 2958		RRCID ->	211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12520 - 11232					
01	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2136	2	43	9	N	39	39	8			58
02	2175 N	2092	-0-	-83	-0-	2058	2	34	9	N	31	31	8			58
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2207	2	40	9	N	36	36	8			58
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2149	2	25	9	N	23	23	8			58
05	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	2069	2	12	9	N	11	11	8			58
06	2160 N	1907	-0-	-253	-0-	1893	2	14	9	N	13	13	8			58
07	2232 N	1894	-0-	-338	-0-	1852	2	42	9	N	38	38	8			58
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2044	2	184	9	N	167	177	1	13	8	35
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7	7	8			35
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2032	2	18	9	N	16	16	8			35
11	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2008	2	12	9	N	11	11	8			35
12	1984 N	1854	-0-	-130	-0-	1832	2	22	9	N	20	20	8			35

TOTAL GAS PROD: 24,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 412



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	577 1	3079 3	Y	77	71 1		18
							85 9						
02		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	543 1	2219 3	Y	69	41 1		46
							76 9						
03		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	502 1	1725 3	Y	67	58 1	1 8	54
							74 9						
04		3630 X	2172	-0-	-1458	-0-	494 1	1611 3	Y	61	75 1		40
							67 9						
05		3751 X	2289	-0-	-1462	-0-	551 1	1661 3	Y	70	5 1		105
							77 9						
06		3630 X	1927	-0-	-1703	-0-	495 1	1390 3	Y	38	104 1		39
							42 9						
07		3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	545 1	1327 3	Y	70	87 1		22
							77 9						
08		2294 X	1435	-0-	-859	-0-	415 1	947 3	Y	66	41 1		47
							73 9						
09		2220 X	1814	-0-	-406	-0-	1788 2	26 9	Y	24			26
10		2294 X	1256	-0-	-1038	-0-	31 1	1163 2	Y	56	63 1		19
							62 9						
11		1920 X	1251	-0-	-669	-0-	30 1	1163 2	Y	53	47 1		25
							58 9						
12		1953 X	638	-0-	-1315	-0-	31 1	453 2	Y	140	98 1		67
							154 9						

TOTAL GAS PROD: 23,611

TOTAL CONDENSATE PROD: 791

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238													
01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1688 3	18 9	N	16			18
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1581 3	62 9	N	56			74
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1672 3	14 9	N	13			87
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	1607 3	30 9	N	27			114
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1635 3	14 9	N	13			127
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1580 3	25 9	N	23			150
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1643 3	13 9	N	12			162
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1659 3	22 9	N	20			182
09	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1523 3	14 9	N	13			195
10	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1497 3	14 9	N	13	173 1		35
11	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1441 3	10 9	N	9			44
12	1581	N	1106	-0-	-475	-0-	1088 3	18 9	N	16			60

TOTAL GAS PROD: 18,868

TOTAL CONDENSATE PROD: 231

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
POWLEDGE		WELL #: 2		RRCID -> 211397		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11256 - 12026				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			10
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			10
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			10
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-			10
05	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-			10
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			10
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			10
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			10
09	1020 N	787	-0-	-233	-0-	787	2			N	-0-			10
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-			10
11	870 N	687	-0-	-183	-0-	687	2			N	-0-			10
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		8,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FILLINGIM 40		WELL #: 13		RRCID -> 211406		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12628				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	331	-0-	331	331	331	1			N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PURYEAR		WELL #: 2224		RRCID -> 211463		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 13698		PERF.11426 - 13028				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626																	
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2160	2	272	9	N	247	197	1	37	8	43
02	2175	N	2104	-0-	-71	-0-	2071	2	33	9	N	30	30	8			43
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2236	2	37	9	N	34	34	8			43
04	2340	N	2181	-0-	-159	-0-	2157	2	24	9	N	22	22	8			43
05	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2207	2	13	9	N	12	12	8			43
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	N	18	18	8			43
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2130	2	41	9	N	37	37	8			43
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2203	2	128	9	N	116	11	8			148
09	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2078	2	8	9	N	7	7	8			148
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2170	2	130	9	N	118	184	1	15	8	67
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2105	2	11	9	N	10	10	8			67
12	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	1891	2	17	9	N	15	15	8			67
TOTAL GAS PROD:			26,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			666								

-----																	
MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	288	-0-	288	288	288	1			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	170
02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	170
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	170
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	170
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	170
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	170
07		2325 N	2312	-0-	-13	-0-	2303	2	9	9	N	-0-
08		2325 N	2316	-0-	-9	-0-	2316	2			N	-0-
09		2250 N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			N	-0-
10		2325 N	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			N	-0-
11		2250 N	2148	-0-	-102	-0-	2148	2			N	-0-
12		2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

-----												
MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756												
-----												
01		2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2459	2	35	9	N	37
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2450	2	31	9	N	37
03		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2608	2	42	9	N	37
04		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2551	2	19	9	N	37
05		2666 N	2552	-0-	-114	-0-	2538	2	14	9	N	37
06		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2493	2	63	9	N	77
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2631	2	43	9	N	77
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2516	2	46	9	N	107
09		2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2467	2	7	9	N	107
10		2666 N	2449	-0-	-217	-0-	2432	2	17	9	N	107
11		2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2398	2	11	9	N	107
12		2542 N	2219	-0-	-323	-0-	2201	2	18	9	N	107
TOTAL GAS PROD:			30,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			313			

-----												
HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392												
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 521		RRCID -> 213361	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11291 - 12581					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SOPHIA		WELL #: 1850		RRCID -> 213509	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11013 - 12782								
01	1271	N	846	-0-	-425	-0-	816	2	30	9	N	27	7	8	73
02	1015	N	742	-0-	-273	-0-	720	2	22	9	N	20	18	8	75
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8	8	8	75
04	810	N	505	-0-	-305	-0-	490	2	15	9	N	14	12	8	77
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	654	2	6	9	N	5	5	8	77
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	N	24	13	8	88
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	530	2	15	9	N	14	6	8	96
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	N	6	6	8	96
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	671	2	19	9	N	17	17	8	96
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	N	12	12	8	96
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	540	2	20	9	N	18	18	8	96
12	713	N	307	-0-	-406	-0-	283	2	24	9	N	22	22	8	96
TOTAL GAS PROD:			7,817									TOTAL CONDENSATE PROD:			187

MEADOWS 5SE		WELL #: 4		RRCID -> 213947	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10962 - 11546								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						110
12	14B2	EXT	288	-0-	288	-0-	288	1			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:			288									TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005										TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718							
01	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2423	2	64	9	N	58	58	8			27
02	2436	N	2279	-0-	-157	-0-	2235	2	44	9	N	40	40	8			27
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2401	2	47	9	N	43	43	8			27
04	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	2352	2	33	9	N	30	30	8			27
05	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2299	2	18	9	N	16	16	8			27
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2344	2	28	9	N	25	25	8			27
07	2480	N	2301	-0-	-179	-0-	2247	2	54	9	N	49	49	8			27
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2386	2	246	9	N	224	196	1	17	8	38
09	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2257	2	10	9	N	9	9	8			38
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2441	2	22	9	N	20	20	8			38
11	2550	N	2367	-0-	-183	-0-	2352	2	15	9	N	14	14	8			38
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2196	2	178	9	N	162	22	8			178
TOTAL GAS PROD:			28,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			690								

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005										TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128							
01	6138	X	6106	-0-	-32	-0-	6059	2	47	9	N	43	31	8			206
02	5800	X	5690	-0-	-110	-0-	5579	2	111	9	N	101	172	1	100	8	35
03	6200	X	5872	-0-	-328	-0-	5817	2	55	9	N	50	50	8			35
04	6000	X	5449	-0-	-551	-0-	5409	2	40	9	N	36	36	8			35
05	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	5396	2	41	9	N	37	37	8			35
06	5820	X	5459	-0-	-361	-0-	5323	2	136	9	N	124	17	8			142
07	6014	X	5585	-0-	-429	-0-	5487	2	98	9	N	89	13	8			218
08	5859	X	5670	-0-	-189	-0-	5647	2	23	9	N	21	192	1	12	8	35
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5489	2	106	9	N	96	28	8			103
10	5642	X	4492	-0-	-1150	-0-	4359	2	133	9	N	121	163	1	26	8	35
11	5490	X	4879	-0-	-611	-0-	4851	2	28	9	N	25	25	8			35
*12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5703	2	172	9	N	156	37	8			154
TOTAL GAS PROD:			66,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			899								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL											
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
FILLINGIM 44		WELL #: 14				RRCID -> 214536			COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 12780			PERF.11183 - 12634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2821 2	34 9	N	31	57 1	31 8		78			
02		2668 N	2620	-0-	-48	-0-	2599 2	21 9	N	19	19 8			78			
03		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2787 2	22 9	N	20	20 8			78			
04		2760 N	2734	-0-	-26	-0-	2717 2	17 9	N	15	15 8			78			
05		2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2713 2	7 9	N	6	6 8			78			
06		2730 N	2680	-0-	-50	-0-	2668 2	12 9	N	11	11 8			78			
07		2821 N	2699	-0-	-122	-0-	2675 2	24 9	N	22	22 8			78			
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2721 2	8 9	N	7	7 8			78			
09		2670 N	2596	-0-	-74	-0-	2593 2	3 9	N	3	3 8			78			
10		2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2626 2	9 9	N	8	8 8			78			
11		2640 N	2557	-0-	-83	-0-	2550 2	7 9	N	6	6 8			78			
12		2697 N	2350	-0-	-347	-0-	2340 2	10 9	N	9	9 8			78			
TOTAL GAS PROD:		31,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		157											

PURYEAR		WELL #: 1824				RRCID -> 214553			COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 13200			PERF.11424 - 13012		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	58 1		N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		58		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MEADOWS 5		WELL #: 16				RRCID -> 214989			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 12560			PERF.10874 - 12310		
01	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1435 2			N	-0-				108			
02	1363 N	521	-0-	-842	-0-	518 2	3 9		N	3	91 1			20			
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-				20			
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-				20			
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				20			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20			
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1			N	-0-				20			
TOTAL GAS PROD:		2,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
HEFLEY		WELL #: 1248		RRCID -> 215736												
		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11372 - 13080												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEFLEY 47		WELL #: 16		RRCID -> 215883		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11603 - 12775							
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3241	2	113	9	N	103	15	8		263	
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-				263	
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3717	2	31	9	N	28	21	8		270	
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3112	2	56	9	N	51	197	1	21	8	103
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3605	2	56	9	N	51	32	8		122	
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3502	2	77	9	N	70	15	8		177	
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3641	2	25	9	N	23	12	8		188	
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3538	2	85	9	N	77	180	1	13	8	72
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3419	2	58	9	N	53	32	8		93	
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3469	2	25	9	N	23	23	8		93	
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3324	2	131	9	N	119	180	1	17	8	15
12	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	2746	2	14	9	N	13	13	8		15	
TOTAL GAS PROD:		41,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		611									

MEADOWS 5		WELL #: 23		RRCID -> 215888		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10971 - 12384						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 10		RRCID -> 216773	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 12590	PERF.10895 - 12310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

FILLINGIM 40		WELL #: 14		RRCID -> 217251	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 12808	PERF.11242 - 12660		
01	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469 2	N	-0-	45
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-	45
03	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1487 2	N	-0-	45
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-	45
05	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390 2	N	-0-	45
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-	45
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-	45
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-	45
09	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1347 2	N	-0-	45
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-	45
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-	45
*12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-	45

TOTAL GAS PROD: 17,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 44		WELL #: 10		RRCID -> 217252	COMPL. DATE 05/13/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11187 - 12624			
01	1860 N	1315	-0-	-545	-0-	1298 2	17 9 N	15	15 8	75
02	1682 N	1464	-0-	-218	-0-	1443 2	21 9 N	19	19 8	75
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1498 2	28 9 N	25	25 8	75
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1675 2	84 9 N	76	16 8	135
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1832 2	7 9 N	6	6 8	135
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1900 2	35 9 N	32	12 8	155
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1912 2	26 9 N	24	24 8	155
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1928 2	10 9 N	9	9 8	155
09	1920 N	1812	-0-	-108	-0-	1808 2	4 9 N	4	4 8	155
10	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1783 2	12 9 N	11	11 8	155
11	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1825 2	8 9 N	7	7 8	155
12	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1738 2	9 9 N	8	8 8	155

TOTAL GAS PROD: 20,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 16 H RRCID -> 217288		COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 11408	PERF.11620	- 14152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		256 N	256	-0-	-0-	1 1	255 3	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			3
11		3000 N	4139	-0-	1139	4132 2	7 9	3 1
12		T. A.	-0-	-0-	1139			3 1
TOTAL GAS PROD:			4,395					10
						TOTAL CONDENSATE PROD:		10

HEFLEY 41		WELL #: 21		RRCID -> 217690	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11084	- 12610				
01		2542 N	2369	-0-	-173	-0-	2363 2	6 9	N	5		180
02		2291 N	2212	-0-	-79	-0-	2212 2		N	-0-		180
03		2356 N	2335	-0-	-21	-0-	2335 2		N	-0-		180
04		2280 N	2267	-0-	-13	-0-	2267 2		N	-0-		180
05		2356 N	2278	-0-	-78	-0-	2263 2	15 9	N	14	164 1	30
06		2250 N	2177	-0-	-73	-0-	2177 2		N	-0-		30
07		2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2216 2		N	-0-		30
08		2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2238 2		N	-0-		30
09		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2184 2	110 9	N	100		130
10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-		130
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		130
12		2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2274 2		N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:			27,226									119
												TOTAL CONDENSATE PROD:

PURYEAR		WELL #: 2124		RRCID -> 217700	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 13306	PERF.11471	- 13090				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	58 1		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			58									-0-
												TOTAL CONDENSATE PROD:

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
ZYBACH 26		WELL #:		4026	RRCID ->	218129	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11658	- 13484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534 3	3 9	Y	3	5 1		-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507 3	4 9	Y	4	3 1		1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
04	3000 N	3582	-0-	582	582	3578 3	4 9	Y	4			4
05	582 N	-0-	-0-	-582	-0-			Y	26	10 1		20
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	693 1	589 3	Y	20	1 1		39
						22 9						
07	3689 X	1885	-0-	-1804	-0-	542 1	1321 3	Y	20	55 1		4
						22 9						
08	3689 X	1700	-0-	-1989	-0-	444 1	1237 3	Y	17	1 1	1 8	19
						19 9						
09	3570 X	1824	-0-	-1746	-0-	1805 2	19 9	Y	17			36
10	1891 X	1532	-0-	-359	-0-	1495 2	37 9	Y	34	47 1		23
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	54			77
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	23	87 1		13

TOTAL GAS PROD: 13,405

TOTAL CONDENSATE PROD:

224

ZYBACH 26		WELL #:		6026	RRCID ->	218166	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	13795	PERF.11496	- 13382
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497 3	3 9	Y	3	4 1		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472 3	4 9	Y	4	3 1		1
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1086 3	4 9	Y	4			4
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	781 3	29 9	Y	26	10 1		20
06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	844 1	62 3	Y	20	1 1		39
						22 9						
07	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	604 1	608 3	Y	20	55 1		4
						22 9						
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	527 1	824 3	Y	17	1 1	1 8	19
						19 9						
09	1080 X	683	-0-	-397	-0-	664 2	19 9	Y	17			36
10	1240 X	1219	-0-	-21	-0-	1201 2	18 9	Y	16	44 1		8
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	17			25
12	1364 X	79	-0-	-1285	-0-	48 2	31 9	Y	28	32 1		21

TOTAL GAS PROD: 8,882

TOTAL CONDENSATE PROD:

174

FILLINGIM		WELL #:		2089	RRCID ->	218453	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11133	- 12486
01	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570 2		N	-0-			57
02	1508 N	1412	-0-	-96	-0-	1412 2		N	-0-			57
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			57
04	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1344 2		N	-0-			57
05	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1349 2	64 9	N	58			115
06	1470 N	1257	-0-	-213	-0-	1257 2		N	-0-			115
07	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1284 2		N	-0-			115
08	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1237 2		N	-0-			115
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			115
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1329 2	22 9	N	20			135
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323 2	3 9	N	3			138
12	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	62 1	1183 2	N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 16,220

TOTAL CONDENSATE PROD:

81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 2023		RRCID -> 218469		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11663 - 13608						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		961 N	840	-0-	-121	-0-	834 2	6	9	N	5					193
02		841 N	814	-0-	-27	-0-	800 2	14	9	N	13	175	1			31
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	842 2	7	9	N	6					37
04		810 N	724	-0-	-86	-0-	721 2	3	9	N	3					40
05		868 N	796	-0-	-72	-0-	790 2	6	9	N	5					45
06		810 N	746	-0-	-64	-0-	729 2	17	9	N	15					60
07		744 N	600	-0-	-144	-0-	594 2	6	9	N	5					65
08		806 N	666	-0-	-140	-0-	656 2	10	9	N	9					74
09		750 N	702	-0-	-48	-0-	702 2			N	-0-					74
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-					74
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-					74
12		713 N	610	-0-	-103	-0-	610 2			N	-0-					74
TOTAL GAS PROD:		8,628				TOTAL CONDENSATE PROD:				61						

FILLINGIM 44 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 218617		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5402 - 6192	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HELTON		WELL #: 321		RRCID -> 219011		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11384 - 12673	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	1	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		58				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
MEEK, G. WELL #: 9054		RRCID -> 219101		COMPL. DATE 08/03/2006												
		TOTAL DEPTH 12893		PERF.12266 - 12682												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOWS 31		WELL #: 1		RRCID -> 219436		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11199 - 12304						
01	2480 N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			N	-0-					73
02	2291 N	1563	-0-	-728	-0-	1563	2			N	-0-					73
03	2325 N	1731	-0-	-594	-0-	1731	2			N	-0-					73
04	2250 N	1574	-0-	-676	-0-	1574	2			N	-0-					73
05	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					73
06	1680 N	1461	-0-	-219	-0-	1461	2			N	-0-					73
07	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2			N	-0-					73
08	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	1389	2			N	-0-					73
09	1470 N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			N	-0-					73
10	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			N	-0-					73
11	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	1194	2			N	-0-					73
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1314	2	52	9	N	47					120
TOTAL GAS PROD:		18,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

HELTON		WELL #: 3021		RRCID -> 219451		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11150 - 12670						
01	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	1113	3	24	9	N	22					109
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1299	3	11	9	N	10					119
03	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1195	3	11	9	N	10					129
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	18	9	N	16					145
05	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1231	3	15	9	N	14					159
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1196	3	11	9	N	10					169
07	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1282	3	9	9	N	8					177
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	3	28	9	N	25					202
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	N	12					214
10	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1241	3	9	9	N	8					222
11	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1181	3	12	9	N	11	169	1			64
12	1271 N	793	-0-	-478	-0-	793	3			N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		14,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		146								

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1620	2	31	9	N	28	28	8	50
02		1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1581	2	25	9	N	23	23	8	50
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	N	17	17	8	50
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1632	2	17	9	N	15	15	8	50
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1705	2	10	9	N	9	9	8	50
06		1710 N	1564	-0-	-146	-0-	1551	2	13	9	N	12	12	8	50
07		1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1491	2	22	9	N	20	20	8	50
08		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1552	2	54	9	N	49	7	8	92
09		1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	8	92
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1444	2	117	9	N	106	8	8	190
11		1560 N	1453	-0-	-107	-0-	1434	2	19	9	N	17	179	1	23
12		1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1155	2	6	9	N	5	5	8	23
TOTAL GAS PROD:			18,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			304						

-----															
SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726															
-----															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636															
-----															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

-----

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

-----

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

01		3565 X	3347	-0-	-218	-0-	3274	3	73	9	Y	66	118	1			33
02		3277 X	3147	-0-	-130	-0-	3018	3	129	9	Y	117	85	1			65
03		3472 X	3290	-0-	-182	-0-	3207	3	83	9	Y	75	130	1		1 8	9
04		3240 X	3130	-0-	-110	-0-	3079	3	51	9	Y	46	4	1		1 8	50
05		3379 X	3139	-0-	-240	-0-	3080	3	59	9	Y	54	62	1		1 8	41
06		3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3072	3	8	9	Y	7	46	1			2
*07		3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3138	3	52	9	Y	47	43	1		1 8	5
*08		3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3126	3	34	9	Y	31	31	1		1 8	4
*09		3120 X	3102	-0-	-18	-0-	3081	2	21	9	Y	19					23
10		3193 X	3187	-0-	-6	-0-	3169	2	18	9	Y	16					39
11		3090 X	3030	-0-	-60	-0-	2999	2	31	9	Y	28	42	1			25
12		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	2977	2	29	9	Y	26	36	1			15

TOTAL GAS PROD: 37,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2821 X	2284	-0-	-537	-0-	2190	2	94	9	N	85	10	8	181
02		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2846	2	55	9	N	50	165	1	18
03		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3189	2	32	9	N	29	29	8	18
04		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3077	2	34	9	N	31	31	8	18
05		2821 X	2817	-0-	-4	-0-	2682	2	135	9	N	123	26	8	115
06		2730 X	2472	-0-	-258	-0-	2392	2	80	9	N	73	15	8	173
07		2821 X	2141	-0-	-680	-0-	2131	2	10	9	N	9	9	8	173
08		2821 X	2608	-0-	-213	-0-	2528	2	80	9	N	73	14	8	232
09		2730 X	2674	-0-	-56	-0-	2594	2	80	9	N	73	190	1	78
10		2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2576	2	66	9	N	60	23	8	115
11		2520 X	2422	-0-	-98	-0-	2359	2	63	9	N	57	19	8	153
12		2759 X	2743	-0-	-16	-0-	2728	2	15	9	N	14	14	8	153
TOTAL GAS PROD:			32,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			677						

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		868 N	793	-0-	-75	-0-	1	1	774	3	Y	16	23	1	6
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	18	9	745	3	Y	15	1	1	20
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	17	9	903	3	Y	31	47	1	4
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	14	1	1	16
05		806 N	726	-0-	-80	-0-	34	9	15	9	Y	15	1	1	9
06		900 N	457	-0-	-443	-0-	709	3	17	9	Y	9	21	1	1
*07		899 N	328	-0-	-571	-0-	447	3	10	9	Y	13	17	1	14
*08		713 N	278	-0-	-435	-0-	314	3	14	9	Y	6	17	1	3
*09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	12	3	7	12
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	609	2	13	9	Y	26			38
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	828	2	29	9	Y	-0-			38
*12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	1241	2	15	9	Y	14	50	1	14
TOTAL GAS PROD:			8,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			171						

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2633	2	179	9	N	163	176	1	-0-
02		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2415	2	131	9	N	119	52	8	67
03		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2663	2	63	9	N	57	57	8	67
04		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2717	2	95	9	N	86	48	8	105
05		2418 N	2263	-0-	-155	-0-	2245	2	18	9	N	16	13	8	108
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2335	2	26	9	N	24	24	8	108
07		2418 N	2250	-0-	-168	-0-	2165	2	85	9	N	77	45	8	140
08		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2227	2	14	9	N	13	13	8	140
09		2340 N	2261	-0-	-79	-0-	2249	2	12	9	N	11	11	8	140
10		2263 N	2238	-0-	-25	-0-	2126	2	112	9	N	102	22	8	220
11		2160 N	2000	-0-	-160	-0-	1977	2	23	9	N	21	182	1	47
12		2325 N	2282	-0-	-43	-0-	2257	2	25	9	N	23	23	8	47
TOTAL GAS PROD:			28,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			712						



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
HEFLEY, 36 WELL #: 2036										RRCID -> 225160		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 13827		PERF.11438 - 13655		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5735 X	680	-0-	-5055	-0-		577	3	103	9	Y	94	134	1			35
02		5365 X	4698	-0-	-667	-0-		4565	3	133	9	Y	121	87	1		1 8	68
03		5735 X	4917	-0-	-818	-0-		4880	3	37	9	Y	34	98	1		2 8	2
04		5280 X	4609	-0-	-671	-0-		4592	3	17	9	Y	15	3	1		1 8	13
05		5022 X	4675	-0-	-347	-0-		4633	3	42	9	Y	38	19	1		1 8	31
06		4860 X	4694	-0-	-166	-0-		4652	3	42	9	Y	38	1	1			68
*07		5022 X	4935	-0-	-87	-0-		4890	3	45	9	Y	41	103	1		1 8	5
*08		4929 X	4399	-0-	-530	-0-		4367	3	32	9	Y	29	11	1		1 8	22
*09		4680 X	4210	-0-	-470	-0-		4152	2	58	9	Y	53					75
10		4929 X	4587	-0-	-342	-0-		4584	2	3	9	Y	3	72	1			6
11		4770 X	1266	-0-	-3504	-0-		1242	2	24	9	Y	22					28
*12		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-		4372	2	24	9	Y	22	44	1			6
TOTAL GAS PROD:			48,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			510									

SOPHIA										WELL #: 1450		RRCID -> 225165		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10869 - 12751	
01		1953 N	1666	-0-	-287	-0-		1644	2	22	9	N	20	20	8			118	
02		1740 N	1643	-0-	-97	-0-		1573	2	70	9	N	64	64	8			118	
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		1719	2	133	9	N	121	31	8			208	
04		1620 N	1475	-0-	-145	-0-		1392	2	83	9	N	75	184	1		41 8	58	
05		1767 N	1402	-0-	-365	-0-		1345	2	57	9	N	52	45	8			65	
06		1800 N	1573	-0-	-227	-0-		1538	2	35	9	N	32	14	8			83	
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1627	2	43	9	N	39	14	8			108	
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1713	2	36	9	N	33	12	8			129	
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1539	2	45	9	N	41	33	8			137	
10		1674 N	1533	-0-	-141	-0-		1444	2	89	9	N	81	23	8			195	
11		1680 N	1571	-0-	-109	-0-		1537	2	34	9	N	31	14	8			212	
12		1643 N	1611	-0-	-32	-0-		1550	2	61	9	N	55	12	8			255	
TOTAL GAS PROD:			19,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			644										

PURYEAR										WELL #: 1324		RRCID -> 225375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11450 - 13089	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	58	-0-	58	-0-		58	1			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			58			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	515 3	8 9	Y	7	9 1	1
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 3	8 9	Y	7	6 1	1
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	510 3	6 9	Y	5	6 1	-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	6		6
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	549 1	446 3	Y	26	12 1	20
							29 9					
06		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	604 1	1807 3	Y	20	1 1	39
							22 9					
07		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	714 1	6734 3	Y	20	55 1	4
							22 9					
08		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	563 1	520 3	Y	18	1 1	20
							20 9				1 8	
09		2430 X	880	-0-	-1550	-0-	861 2	19 9	Y	17		36
10		7471 X	1856	-0-	-5615	-0-	1834 2	22 9	Y	20	48 1	8
11		7230 X	1114	-0-	-6116	-0-	1083 2	31 9	Y	28		36
12		7471 X	865	-0-	-6606	-0-	812 2	53 9	Y	48	56 1	28
TOTAL GAS PROD:			18,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			222			

-----												
HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890												
01		2821 N	2448	-0-	-373	-0-	2433 2	15 9	N	14	6 8	81
02		2726 N	2553	-0-	-173	-0-	2545 2	8 9	N	7	7 8	81
03		2883 N	2681	-0-	-202	-0-	2673 2	8 9	N	7	2 8	86
04		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2530 2	17 9	N	15	3 8	98
05		2728 N	2475	-0-	-253	-0-	2466 2	9 9	N	8	6 8	100
06		2580 N	2484	-0-	-96	-0-	2460 2	24 9	N	22		122
07		2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2484 2	2 9	N	2	2 8	122
08		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2569 2	3 9	N	3	1 8	124
09		2460 N	2448	-0-	-12	-0-	2445 2	3 9	N	3	3 8	124
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2819 2	2 9	N	2	1 8	125
11		2490 N	2387	-0-	-103	-0-	2324 2	63 9	N	57	2 8	180
12		2542 N	2266	-0-	-276	-0-	2262 2	4 9	N	4	3 8	181
TOTAL GAS PROD:			30,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			144			

-----												
HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
01		1798 N	1506	-0-	-292	-0-	-0-	1485	2	21	9	N	19	4	8	156	
02		1682 N	1365	-0-	-317	-0-	-0-	1355	2	10	9	N	9	9	8	156	
03		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	-0-	1377	2	4	9	N	4	4	8	156	
04		1470 N	1310	-0-	-160	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5	5	8	156	
05		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3	3	8	156	
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			156	
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8	156	
08		1519 N	1366	-0-	-153	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8	156	
09		1470 N	1285	-0-	-185	-0-	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8	156	
10		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	-0-	1323	2	45	9	N	41	177	1	20	
11		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	-0-	1292	2	1	9	N	1	1	8	20	
12		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	-0-	1313	2	6	9	N	5	5	8	20	
TOTAL GAS PROD:			16,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			91			-----					

-----																
MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772																
-----																
01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	-0-	3952	2	73	9	N	66	66	8	29
02		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	3593	2	55	9	N	50	50	8	29
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	3958	2	53	9	N	48	48	8	29
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	3786	2	37	9	N	34	34	8	29
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	3765	2	19	9	N	17	17	8	29
06		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	3689	2	116	9	N	105	25	8	109
07		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	3906	2	62	9	N	56	56	8	109
08		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	N	26	18	8	117
09		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-	3630	2	10	9	N	9	9	8	117
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	3617	2	150	9	N	136	20	8	233
11		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	2	18	9	N	16	183	1	52
*12		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	3426	2	26	9	N	24	24	8	52
TOTAL GAS PROD:			45,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			587			-----				

-----																
HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232																
-----																
01		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	2	74	9	N	67	20	8	247
02		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	4022	2	54	9	N	49	49	8	247
03		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	2	39	9	N	35	194	1	60
04		4380 X	4032	-0-	-348	-0-	-0-	3997	2	35	9	N	32	31	8	61
05		4526 X	4044	-0-	-482	-0-	-0-	3970	2	74	9	N	67	34	8	94
06		4080 X	2682	-0-	-1398	-0-	-0-	2618	2	64	9	N	58	7	8	145
07		4216 X	2274	-0-	-1942	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			145
08		4216 X	4122	-0-	-94	-0-	-0-	4079	2	43	9	N	39	11	8	173
09		4020 X	3569	-0-	-451	-0-	-0-	3530	2	39	9	N	35	26	8	182
10		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	-0-	4654	2	114	9	N	104	178	1	74
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	-0-	4037	2	33	9	N	30	21	8	83
12		4123 X	3628	-0-	-495	-0-	-0-	3555	2	73	9	N	66	22	8	127
TOTAL GAS PROD:			46,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			582			-----				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
SOPHIA WELL #: 2950		RRCID -> 229481		COMPL. DATE 07/21/2007												
		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10976 - 12750												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

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

ZYBACH 26		WELL #: 1026		RRCID -> 229483		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 20600		PERF.11524 - 13348							
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	515	3	12	9	Y	11	11	1	1	8	3
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	Y	10	8	1	2	8	3
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	510	3	10	9	Y	9	8	1	2	8	2
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1931	3	10	9	Y	9	1	8			10
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1501	3	41	9	Y	37	15	1	7	8	25
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	859	1	2142	3	Y	27	1	1			51
							30	9									
07	2015	X	1023	-0-	-992	-0-	596	1	403	3	Y	22	55	1	10	8	8
							24	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	618	1	1677	3	Y	18	1	1	5	8	20
							20	9									
09	3030	X	1733	-0-	-1297	-0-	1714	2	19	9	Y	17					36
10	3131	X	1490	-0-	-1641	-0-	1476	2	14	9	Y	13	44	1			5
11	3030	X	830	-0-	-2200	-0-	795	2	35	9	Y	32					37
*12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3393	2	37	9	Y	34	52	1			19

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SOPHIA		WELL #: 1250		RRCID -> 229485		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10844 - 12700							
01	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					117
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	357	2	8	9	N	7	7	8			117
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					117
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					117
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					117
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-					117
07	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					117
08	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					117
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					117
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					117
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					117
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	2	325	9	N	295	184	1			228

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
YEAGER		WELL #: 4		RRCID -> 229602		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11500 - 13334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6045 X	5997	-0-	-48	-0-	5951 2	46 9	N	42	40 8	65
02		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6036 2	28 9	N	25	25 8	65
03		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6395 2	32 9	N	29	29 8	65
04		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6154 2	6 9	N	5	5 8	65
05		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6341 2	28 9	N	25	25 8	65
06		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6081 2	43 9	N	39	39 8	65
07		6231 X	6200	-0-	-31	-0-	6178 2	22 9	N	20	20 8	65
08		6231 X	5924	-0-	-307	-0-	5885 2	39 9	N	35	35 8	65
09		6030 X	5751	-0-	-279	-0-	5731 2	20 9	N	18	18 8	65
10		6231 X	6057	-0-	-174	-0-	5996 2	61 9	N	55	55 8	65
11		6030 X	5488	-0-	-542	-0-	5467 2	21 9	N	19	19 8	65
12		5766 X	5277	-0-	-489	-0-	5257 2	20 9	N	18	18 8	65
TOTAL GAS PROD:		71,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		330						

HEFLEY 36		WELL #: 4036		RRCID -> 229821		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11408 - 13722		
01		1767 X	247	-0-	-1520	-0-	201 3	46 9	Y	42	59 1	35
02		1624 X	1554	-0-	-70	-0-	1507 3	47 9	Y	43	66 1	12
03		1736 X	1282	-0-	-454	-0-	1232 3	50 9	Y	45	1 1	56
04		1530 X	1137	-0-	-393	-0-	1116 3	21 9	Y	19		75
05		1674 X	1239	-0-	-435	-0-	1134 3	105 9	Y	95	125 1	45
06		1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1087 3	18 9	Y	16	31 1	30
07		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1052 3	67 9	Y	61	88 1	3
08		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1168 3	28 9	Y	25	9 1	19
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1119 2	28 9	Y	25		50
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1103 2	50 9	Y	45	62 1	33
11		1170 N	411	-0-	-759	-0-	361 2	50 9	Y	45	65 1	13
*12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1039 2	87 9	Y	79	20 1	72
TOTAL GAS PROD:		12,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		540						

HEFLEY		WELL #: 4037		RRCID -> 229822		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11436 - 13542		
01		6417 X	5053	-0-	-1364	-0-	5033 3	20 9	Y	18	24 1	12
02		6003 X	4619	-0-	-1384	-0-	4591 3	28 9	Y	25	23 1	14
03		6417 X	4560	-0-	-1857	-0-	4546 3	14 9	Y	13		27
04		5520 X	4393	-0-	-1127	-0-	4381 3	12 9	Y	11		38
05		5053 X	4120	-0-	-933	-0-	4106 3	14 9	Y	13	22 1	29
06		4890 X	4224	-0-	-666	-0-	4202 3	22 9	Y	20	44 1	5
07		4929 X	4669	-0-	-260	-0-	4645 3	24 9	Y	22	1 1	26
08		4557 X	4142	-0-	-415	-0-	4122 3	20 9	Y	18	23 1	21
09		4380 X	3648	-0-	-732	-0-	3640 2	8 9	Y	7	22 1	1
10		4681 X	3675	-0-	-1006	-0-	3662 2	13 9	Y	12		13
11		4530 X	3959	-0-	-571	-0-	3942 2	17 9	Y	15	21 1	7
12		4681 X	3772	-0-	-909	-0-	3733 2	39 9	Y	35	11 1	31
TOTAL GAS PROD:		50,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		209						

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3827	2	53	9	N	48	20 8	55
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3550	2	34	9	N	31	31 8	55
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3612	2	18	9	N	16	16 8	55
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3339	2	20	9	N	18	18 8	55
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3424	2	22	9	N	20	20 8	55
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3410	2	9	9	N	8	8 8	55
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	N	4	4 8	55
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3462	2	9	9	N	8	8 8	55
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3299	2	54	9	N	49	12 8	92
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3539	2	12	9	N	11	11 8	92
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3346	2	12	9	N	11	11 8	92
*12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3145	2	22	9	N	20	20 8	92

TOTAL GAS PROD: 41,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

-----

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

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

-----

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

01	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1789	2	33	9	N	30	30 8	285
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1626	2	83	9	N	75	190 1	115
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	1573	2	125	9	N	114	36 8	193
04	1770 N	1150	-0-	-620	-0-	1106	2	44	9	N	40	40 8	193
05	1798 N	1321	-0-	-477	-0-	1257	2	64	9	N	58	51 8	200
06	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	1467	2	39	9	N	35	28 8	207
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1552	2	91	9	N	83	20 8	270
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1541	2	84	9	N	76	178 1	149
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1486	2	138	9	N	125	48 8	226
10	1643 N	1347	-0-	-296	-0-	1268	2	79	9	N	72	162 1	100
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1575	2	84	9	N	76	32 8	144
12	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1484	2	35	9	N	32	29 8	147

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	254	-0-	-1389	-0-	230 3	24 9	Y	22	30 1		18
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1843 3	24 9	Y	22	34 1		6
03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1963 3	24 9	Y	22			28
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1763 3	11 9	Y	10			38
05		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1930 3	52 9	Y	47	63 1		22
06		1920 N	1867	-0-	-53	-0-	1857 3	10 9	Y	9	16 1		15
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1892 3	33 9	Y	30	44 1		1
08		1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1907 3	15 9	Y	14	5 1		10
09		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1782 2	14 9	Y	13			25
10		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1875 2	25 9	Y	23	31 1		17
11		1860 N	54	-0-	-1806	-0-	29 2	25 9	Y	23	33 1		7
*12		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1986 2	46 9	Y	42	12 1		37
TOTAL GAS PROD:			19,360			TOTAL CONDENSATE PROD:			277				

-----													
JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422													
01		465 N	411	-0-	-54	-0-	1 1	396 3	Y	13	23 1		6
							14 9						
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	1 1	441 3	Y	12	1 1		17
							13 9						
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	1 1	658 3	Y	14	1 8		30
							15 9						
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	3 1	1351 3	Y	14	2 8		42
							15 9						
05		465 N	387	-0-	-78	-0-	292 1	65 3	Y	27	47 1	4 8	18
							30 9						
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	15	24 1		9
*07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	71	66 1	4 8	10
*08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	52	7 1	5 8	50
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	48 7		24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	54 1		28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	36 1		29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	47 1		9
TOTAL GAS PROD:			3,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			362				

-----													
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870												
-----												
01	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2		N	-0-		15
02	1653 N	1457	-0-	-196	-0-	1457	2		N	-0-		15
03	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2		N	-0-		15
04	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2		N	-0-		15
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-		15
06	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1475	2		N	-0-		15
07	1612 N	1382	-0-	-230	-0-	1382	2		N	-0-		15
08	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2		N	-0-		15
09	1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378	2		N	-0-		15
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-		15
11	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2		N	-0-		15
12	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2		N	-0-		15
-----												
TOTAL GAS PROD:		18,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310												
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----													
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764													
-----													
01	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	1712	2	48	9	N	44	22 8	75
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1664	2	50	9	N	45	45 8	75
03	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1625	2	20	9	N	18	18 8	75
04	1710 N	1425	-0-	-285	-0-	1401	2	24	9	N	22	22 8	75
05	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	1464	2	34	9	N	31	31 8	75
06	1590 N	1327	-0-	-263	-0-	1312	2	15	9	N	14	14 8	75
07	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1361	2	13	9	N	12	12 8	75
08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1342	2	15	9	N	14	12 8	77
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1271	2	34	9	N	31	31 8	77
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	2	26	9	N	24	24 8	77
11	1320 N	1107	-0-	-213	-0-	1089	2	18	9	N	16	16 8	77
12	1364 N	634	-0-	-730	-0-	615	2	19	9	N	17	17 8	77
-----													
TOTAL GAS PROD:		16,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		288							



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 9		RRCID -> 233494	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 13576	PERF.11406 - 13356					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2675 2	68 9	N	62	26 8		118
02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2497 2	128 9	N	116	72 8		162
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2166 2	35 9	N	32	32 8		162
04	2640 N	2136	-0-	-504	-0-	2091 2	45 9	N	41	41 8		162
05	2821 N	1939	-0-	-882	-0-	1828 2	111 9	N	101	184 1	32 8	47
06	2130 N	1966	-0-	-164	-0-	1942 2	24 9	N	22	21 8		48
07	2201 N	1937	-0-	-264	-0-	1922 2	15 9	N	14	14 8		48
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2126 2	36 9	N	33	13 8		68
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1960 2	124 9	N	113	41 8		140
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1999 2	47 9	N	43	30 8		153
11	2100 N	1916	-0-	-184	-0-	1848 2	68 9	N	62	23 8		192
12	2139 N	2001	-0-	-138	-0-	1943 2	58 9	N	53	23 8		222
TOTAL GAS PROD:		25,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		692						

HEFLEY		WELL #: 2148		RRCID -> 233598	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11400 - 13601	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PURYEAR		WELL #: 2824		RRCID -> 234034	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11440 - 13570		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	
12	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58 1	N	-0-	72
TOTAL GAS PROD:		58		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

-----

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

01	2821 X	2470	-0-	-351	-0-	2446	3	24	9	Y	22	31	1				15
02	2639 X	2326	-0-	-313	-0-	2290	3	36	9	Y	33	30	1				18
03	2821 X	2298	-0-	-523	-0-	2278	3	20	9	Y	18						36
04	2550 X	2279	-0-	-271	-0-	2265	3	14	9	Y	13						49
05	2480 X	2215	-0-	-265	-0-	2195	3	20	9	Y	18	29	1				38
06	2400 X	2191	-0-	-209	-0-	2163	3	28	9	Y	25	57	1				6
07	2480 X	2401	-0-	-79	-0-	2370	3	31	9	Y	28	1	1				33
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	3	13	9	Y	12	30	1				15
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3239	2	10	9	Y	9	28	1				2
10	2387 X	2281	-0-	-106	-0-	2266	2	15	9	Y	14						16
11	3030 X	2140	-0-	-890	-0-	2117	2	23	9	Y	21	27	1				10
12	3131 X	2245	-0-	-886	-0-	2190	2	55	9	Y	50	19	1				41

TOTAL GAS PROD: 29,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

-----

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

01	1953 X	213	-0-	-1740	-0-	213	3			Y	-0-						-0-
02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-						-0-
03	1922 X	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			Y	-0-						-0-
04	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			Y	-0-						-0-
05	1922 X	1738	-0-	-184	-0-	1738	3			Y	-0-						-0-
06	1650 N	1311	-0-	-339	-0-	1311	3			Y	-0-						-0-
07	1705 N	1358	-0-	-347	-0-	1358	3			Y	-0-						-0-
08	1705 N	1256	-0-	-449	-0-	1247	3	9	9	Y	8	2	1				6
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	2			Y	-0-						-0-
10	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1104	2			Y	-0-						-0-
11	1230 N	179	-0-	-1051	-0-	179	2			Y	-0-						-0-
*12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	Y	4	3	1				1

TOTAL GAS PROD: 14,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2278 N	1601	-0-	-677	-0-	1583	3	18	9	Y	16	23	1		11
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1366	3	29	9	Y	26	23	1		14
03		2325 X	1389	-0-	-936	-0-	1375	3	14	9	Y	13				27
04		2250 X	1361	-0-	-889	-0-	1349	3	12	9	Y	11				38
05		2325 X	1080	-0-	-1245	-0-	1066	3	14	9	Y	13				29
06		1560 X	1183	-0-	-377	-0-	1161	3	22	9	Y	20	44	1		5
07		1488 X	1133	-0-	-355	-0-	1109	3	24	9	Y	22	1	1		26
08		1395 X	910	-0-	-485	-0-	903	3	7	9	Y	6	23	1		9
09		1170 N	909	-0-	-261	-0-	901	2	8	9	Y	7	22	1		1
10		1147 N	935	-0-	-212	-0-	922	2	13	9	Y	12				13
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	Y	15	21	1		7
*12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1080	2	33	9	Y	30	8	1		29

TOTAL GAS PROD: 14,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

-----

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

01		3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3385	2	34	9	N	31	31	8		110
02		3277 X	2869	-0-	-408	-0-	2812	2	57	9	N	52	52	8		110
03		3379 X	2999	-0-	-380	-0-	2965	2	34	9	N	31	31	8		110
04		3300 X	2852	-0-	-448	-0-	2810	2	42	9	N	38	38	8		110
05		3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2803	2	53	9	N	48	48	8		110
06		2880 X	2787	-0-	-93	-0-	2763	2	24	9	N	22	22	8		110
07		2976 X	2841	-0-	-135	-0-	2764	2	77	9	N	70	18	8		162
08		2976 X	2877	-0-	-99	-0-	2857	2	20	9	N	18	18	8		162
09		2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2743	2	43	9	N	39	39	8		162
10		3100 N	3175	-0-	75	75	3145	2	30	9	N	27	27	8		162
11		2790 N	2701	-0-	-89	-0-	2672	2	29	9	N	26	26	8		162
12		2883 N	2850	-0-	-33	-0-	2820	2	30	9	N	27	27	8		162

TOTAL GAS PROD: 35,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

-----

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

01		3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3889	2	62	9	N	56	8	8		183	
02		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3552	2	239	9	N	217	182	1	41	8	177
03		3937 X	3668	-0-	-269	-0-	3647	2	21	9	N	19	19	8		177	
04		3810 X	2233	-0-	-1577	-0-	2159	2	74	9	N	67	7	8		237	
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	2	178	1	2	8	59
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					59
07		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					59
08		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					59
09		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					59
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02		1160 X	705	-0-	-455	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03		1240 X	541	-0-	-699	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04		1200 X	517	-0-	-683	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05		1240 X	516	-0-	-724	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06		1200 X	477	-0-	-723	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*07		744 X	490	-0-	-254	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*08		527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*09		480 N	475	-0-	-5	-0-	453	2	22	9	Y	20					20
10		496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					20
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					20
*12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

-----

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

-----

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

01	3813	X	2728	-0-	-1085	-0-	2689	3	39	9	Y	35	46	1	1	8	23
02	3190	X	2392	-0-	-798	-0-	2336	3	56	9	Y	51	46	1			28
03	3410	X	2789	-0-	-621	-0-	2759	3	30	9	Y	27					55
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3000	3	22	9	Y	20					75
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2859	3	33	9	Y	30	45	1			60
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3106	3	43	9	Y	39	89	1			10
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3160	3	47	9	Y	43	1	1			52
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3025	3	22	9	Y	20	46	1			26
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2913	2	15	9	Y	14	43	1			3
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3066	2	24	9	Y	22					25
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2988	2	33	9	Y	30	41	1			14
12	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	2850	2	80	9	Y	73	25	1			62

TOTAL GAS PROD: 35,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2170 N	1805	-0-	-365	-0-	1786 2	19 9	N	17	17 8		82
02		1914 N	1223	-0-	-691	-0-	1155 2	68 9	N	62	48 8		96
03		2356 N	1329	-0-	-1027	-0-	1284 2	45 9	N	41	28 8		109
04		1740 N	1251	-0-	-489	-0-	1199 2	52 9	N	47	33 8		123
05		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1179 2	59 9	N	54	35 8		142
06		1290 N	1165	-0-	-125	-0-	1137 2	28 9	N	25	16 8		151
07		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1221 2	19 9	N	17	14 8		154
08		1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1154 2	51 9	N	46	12 8		188
09		1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1126 2	39 9	N	35	31 8		192
10		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1098 2	54 9	N	49	23 8		218
11		1170 N	1029	-0-	-141	-0-	1012 2	17 9	N	15	171 1	10 8	52
12		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1159 2	20 9	N	18	15 8		55

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

-----

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1538 3	22 9	N	20			105
02		1392 N	1177	-0-	-215	-0-	1169 3	8 9	N	7			112
03		1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268 3		N	-0-			112
04		1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351 3		N	-0-			112
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			112
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-	85 1		27
07		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272 3		N	-0-			27
08		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267 3		N	-0-			27
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	1159 3		N	-0-			27
10		1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007 3		N	-0-			27
11		1230 N	953	-0-	-277	-0-	953 3		N	-0-			27
12		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1047 3		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

-----

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2685 3	39 9	Y	35	48 1		23
02		2755 X	2484	-0-	-271	-0-	2428 3	56 9	Y	51	46 1		28
03		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2991 3	30 9	Y	27			55
04		2850 X	2711	-0-	-139	-0-	2689 3	22 9	Y	20			75
05		2728 X	2601	-0-	-127	-0-	2568 3	33 9	Y	30	45 1		60
06		2910 X	2435	-0-	-475	-0-	2392 3	43 9	Y	39	89 1		10
07		3007 X	2504	-0-	-503	-0-	2457 3	47 9	Y	43	1 1		52
08		3007 X	2061	-0-	-946	-0-	2047 3	14 9	Y	13	46 1		19
09		2700 X	2181	-0-	-519	-0-	2166 2	15 9	Y	14	43 1		3
10		2604 X	2342	-0-	-262	-0-	2318 2	24 9	Y	22			25
11		2430 X	2232	-0-	-198	-0-	2197 2	35 9	Y	32	42 1		15
*12		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2552 2	70 9	Y	64	19 1		60

TOTAL GAS PROD: 29,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	2720	3	20	9	Y	18	24	1			12
02		3770 X	2433	-0-	-1337	-0-	2405	3	28	9	Y	25	23	1			14
03		4030 X	2542	-0-	-1488	-0-	2528	3	14	9	Y	13					27
04		3360 X	2649	-0-	-711	-0-	2637	3	12	9	Y	11					38
05		2728 X	2526	-0-	-202	-0-	2512	3	14	9	Y	13					29
06		2640 X	2204	-0-	-436	-0-	2182	3	22	9	Y	20	22	1			5
07		2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2312	3	24	9	Y	22	1	1			26
08		2728 X	2259	-0-	-469	-0-	2248	3	11	9	Y	10	23	1			13
09		2640 X	1894	-0-	-746	-0-	1886	2	8	9	Y	7	22	1			1
10		2511 X	1975	-0-	-536	-0-	1962	2	13	9	Y	12					13
11		2250 X	1919	-0-	-331	-0-	1902	2	17	9	Y	15	21	1			7
*12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1674	2	33	9	Y	30	9	1			28

TOTAL GAS PROD: 27,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

-----

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

01		2573 X	425	-0-	-2148	-0-	379	3	46	9	Y	42	59	1			35
02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2909	3	50	9	Y	45	67	1			13
03		3255 X	3228	-0-	-27	-0-	3180	3	48	9	Y	44	1	1			56
04		3150 X	2923	-0-	-227	-0-	2901	3	22	9	Y	20					76
05		3255 X	3188	-0-	-67	-0-	3083	3	105	9	Y	95	126	1			45
06		3120 X	3019	-0-	-101	-0-	3001	3	18	9	Y	16	31	1			30
07		3224 X	3042	-0-	-182	-0-	2975	3	67	9	Y	61	88	1			3
08		3224 X	3058	-0-	-166	-0-	3030	3	28	9	Y	25	9	1			19
09		3090 X	2903	-0-	-187	-0-	2875	2	28	9	Y	25					50
10		3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3061	2	50	9	Y	45	62	1			33
11		3030 X	861	-0-	-2169	-0-	811	2	50	9	Y	45	65	1			13
12		3069 X	2584	-0-	-485	-0-	2484	2	100	9	Y	91	33	1			71

TOTAL GAS PROD: 31,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

-----

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	870	2	77	9	N	70	10	8			235
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1127	2	42	9	N	38	197	1			47
03		1147 N	787	-0-	-360	-0-	756	2	31	9	N	28	10	8	29	8	65
04		930 N	720	-0-	-210	-0-	703	2	17	9	N	15	15	8			65
05		1240 N	777	-0-	-463	-0-	756	2	21	9	N	19	19	8			65
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	822	2	58	9	N	53	6	8			112
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5	5	8			112
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	743	2	32	9	N	29	5	8			136
09		870 N	745	-0-	-125	-0-	662	2	83	9	N	75	12	8			199
10		775 N	686	-0-	-89	-0-	641	2	45	9	N	41	9	8			231
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14	163	1	14	8	68
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	769	2	15	9	N	14	14	8			68

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682										COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13681		PERF.11520 - 13542	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1240 N	210	-0-	-1030	-0-		179	3	31	9	Y	28	38 1	
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1422	3	33	9	Y	30	44 1	
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1604	3	32	9	Y	29		
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1455	3	10	9	Y	9		
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1465	3	34	9	Y	31	63 1	
06		1590 N	1370	-0-	-220	-0-		1364	3	6	9	Y	5	10 1	
07		1519 N	1304	-0-	-215	-0-		1282	3	22	9	Y	20	29 1	
08		1488 N	1387	-0-	-101	-0-		1365	3	22	9	Y	20	6 1	
09		1380 N	1346	-0-	-34	-0-		1336	2	10	9	Y	9		
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1523	2	17	9	Y	15	21 1	
11		1350 N	241	-0-	-1109	-0-		224	2	17	9	Y	15	22 1	
*12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1463	2	50	9	Y	45	22 1	
TOTAL GAS PROD:		14,966				TOTAL CONDENSATE PROD:				256					

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897										COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13305		PERF.11226 - 13080	
01		3038 X	2691	-0-	-347	-0-		2660	2	31	9	N	28	28 8	
02		2784 X	2419	-0-	-365	-0-		2390	2	29	9	N	26	26 8	
03		3255 X	2572	-0-	-683	-0-		2546	2	26	9	N	24	24 8	
04		3150 X	2477	-0-	-673	-0-		2455	2	22	9	N	20	20 8	
05		3255 X	2581	-0-	-674	-0-		2571	2	10	9	N	9	9 8	
06		2610 X	2572	-0-	-38	-0-		2559	2	13	9	N	12	12 8	
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-		2572	2	28	9	N	25	25 8	
08		2573 X	2514	-0-	-59	-0-		2503	2	11	9	N	10	10 8	
09		2580 X	2435	-0-	-145	-0-		2428	2	7	9	N	6	6 8	
10		2666 X	2524	-0-	-142	-0-		2513	2	11	9	N	10	10 8	
11		2580 X	2536	-0-	-44	-0-		2528	2	8	9	N	7	7 8	
12		2449 N	2174	-0-	-275	-0-		2167	2	7	9	N	6	6 8	
TOTAL GAS PROD:		30,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				183					

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603										COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11248		PERF.11504 - 13894	
01		10943 X	10342	-0-	-601	-0-		10191	2	151	9	N	137	111 8	
02		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-		9754	2	89	9	N	81	172 1	
03		11470 X	10166	-0-	-1304	-0-		10080	2	86	9	N	78	78 8	
04		11100 X	9689	-0-	-1411	-0-		9670	2	19	9	N	17	14 8	
05		11470 X	9917	-0-	-1553	-0-		9796	2	121	9	N	110	61 8	
06		9720 X	9614	-0-	-106	-0-		9478	2	136	9	N	124	92 8	
07		10044 X	9611	-0-	-433	-0-		9535	2	76	9	N	69	54 8	
08		10044 X	9376	-0-	-668	-0-		9235	2	141	9	N	128	92 8	
09		9690 X	8727	-0-	-963	-0-		8686	2	41	9	N	37	35 8	
10		9920 X	9437	-0-	-483	-0-		9313	2	124	9	N	113	111 8	
11		9600 X	9161	-0-	-439	-0-		9061	2	100	9	N	91	177 1	
*12		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-		9528	2	119	9	N	108	66 8	
TOTAL GAS PROD:		115,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,093					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419									
BROWN 61		WELL #: 4			RRCID -> 244415				
		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	166 2	39 9 N	35	175
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	177 2	30 9 N	27	202
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192 2	4 9 N	4	206
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	177 2	11 9 N	10	35
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	178 2	21 9 N	19	54
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175 2	6 9 N	5	59
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	178 2	25 9 N	23	82
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	181 2	9 9 N	8	90
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	165 2	15 9 N	14	104
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	159 2	6 9 N	5	109
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	155 2	22 9 N	20	129
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		-0-	129
TOTAL GAS PROD:		2,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		170			

MEEK, G.		WELL #: 1354			RRCID -> 244416		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11234 - 12683	
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3442 2	29 9 N	26	26	8	109	
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3289 2	40 9 N	36	36	8	109	
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3553 2	32 9 N	29	29	8	109	
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3393 2	24 9 N	22	22	8	109	
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3508 2	9 9 N	8	8	8	109	
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3482 2	23 9 N	21	21	8	109	
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3572 2	41 9 N	37	37	8	109	
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3493 2	65 9 N	59	11	8	157	
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3380 2	9 9 N	8	8	8	157	
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3392 2	22 9 N	20	13	8	164	
11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3216 2	10 9 N	9	9	8	164	
*12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3069 2	18 9 N	16	16	8	164	
TOTAL GAS PROD:		41,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		291						

WISE		WELL #: 6			RRCID -> 245610		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11046 - 12829	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 1948		RRCID -> 245611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13545		PERF.11402 - 13362						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2914	2	29	9	N	26	26	8			30
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2472	2	52	9	N	47	47	8			30
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2522	2	23	9	N	21	21	8			30
04	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	2369	2	39	9	N	35	35	8			30
05	2511 N	2505	-0-	-6	-0-	2421	2	84	9	N	76	38	8			68
06	2430 N	2337	-0-	-93	-0-	2317	2	20	9	N	18	18	8			68
07	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	2366	2	17	9	N	15	15	8			68
08	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2406	2	15	9	N	14	14	8			68
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2331	2	39	9	N	35	35	8			68
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2709	2	31	9	N	28	28	8			68
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2352	2	25	9	N	23	23	8			68
*12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2454	2	33	9	N	30	30	8			68
TOTAL GAS PROD:		30,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		368										

HEFLEY		WELL #: 1448		RRCID -> 246087		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11395 - 13318						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SOPHIA		WELL #: 1550		RRCID -> 246242		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 12972		PERF.10893 - 12841						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1974	2	17	9	N	15	15 8	54
02	1914 N	1854	-0-	-60	-0-	1840	2	14	9	N	13	13 8	54
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1954	2	15	9	N	14	14 8	54
04	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1873	2	15	9	N	14	14 8	54
05	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	1865	2	8	9	N	7	7 8	54
06	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	1834	2	6	9	N	5	5 8	54
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1939	2	17	9	N	15	15 8	54
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	N	8	8 8	54
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	N	6	6 8	54
10	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1936	2	7	9	N	6	6 8	54
11	1920 N	1771	-0-	-149	-0-	1768	2	3	9	N	3	3 8	54
12	1953 N	1653	-0-	-300	-0-	1649	2	4	9	N	4	4 8	54

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

-----

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

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

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

-----

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
PURYEAR		WELL #:		624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570 - 13038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	58	-0-	58		58	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEFLEY 13		WELL #:		3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071 - 11664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2883 N	2309	-0-	-574		2309	2	N	-0-		34
02		2523 N	2233	-0-	-290		2233	2	N	-0-		34
03		2976 N	2181	-0-	-795		2181	2	N	-0-		34
04		3000 N	3055	-0-	55	55	2953	2	N	93		127
05		2519 N	2464	-0-	-55		2464	2	N	-0-		127
06		2116 N	2116	-0-	-0-		2116	2	N	-0-		127
07		3069 X	2398	-0-	-671		2398	2	N	-0-		127
08		3069 X	1666	-0-	-1403		1666	2	N	-0-		127
09		2970 X	2175	-0-	-795		2169	2	N	5		132
10		2911 X	2911	-0-	-0-		2800	2	N	101	175 1	58
11		2696 X	2696	-0-	-0-		2696	2	N	-0-		58
*12		2647 X	2647	-0-	-0-		130	1	N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:			28,851	TOTAL CONDENSATE PROD:			199					

FILLINGIM 44		WELL #:		15	RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122 - 12588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2573 N	2299	-0-	-274		2299	2	N	-0-		167
02		2291 N	2142	-0-	-149		2142	2	N	-0-		167
03		2242 N	2242	-0-	-0-		2242	2	N	-0-		167
04		2220 N	2065	-0-	-155		2065	2	N	-0-		167
05		2294 N	2061	-0-	-233		2017	2	N	40	197 1	10
06		2160 N	1836	-0-	-324		1836	2	N	-0-		10
07		2139 N	1826	-0-	-313		1826	2	N	-0-		10
08		2046 N	1799	-0-	-247		1799	2	N	-0-		10
09		1830 N	1748	-0-	-82		1748	2	N	-0-		10
10		1829 N	1721	-0-	-108		1721	2	N	-0-		10
11		1740 N	1609	-0-	-131		1609	2	N	-0-		10
12		1798 N	1643	-0-	-155		1643	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			22,991	TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
HUDSON		WELL #:		103	RRCID ->	250125	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	15175	PERF.11432	- 12594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	99 1	5451 2	Y	66	58 1					10
02	5104 X	4642	-0-	-462	-0-	73 9	4444 2	Y	60	58 1					12
03	5549 X	4622	-0-	-927	-0-	66 9	4491 2	Y	89	78 1	1 8				22
04	5430 X	4428	-0-	-1002	-0-	33 1	4255 2	Y	67	2 1	2 8				85
05	5611 X	4378	-0-	-1233	-0-	98 9	4272 2	Y	66	91 1	1 8				59
06	5100 X	3706	-0-	-1394	-0-	74 9	47 9	Y	43	97 1					5
07	4960 X	3769	-0-	-1191	-0-	33 1	73 9	Y	66	36 1					35
08	4619 X	3757	-0-	-862	-0-	66 9	61 9	Y	55	88 1	1 8				1
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	99 1	4448 2	Y	62						63
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	74 9	4662 2	Y	89	118 1					34
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	98 9	69 9	Y	63	31 1					66
*12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	4698 2	5011 2	Y	61	89 1					38

TOTAL GAS PROD: 54,046

TOTAL CONDENSATE PROD: 787

BROWN, ET AL		WELL #:		106	RRCID ->	254566	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.11636	- 14960			
01	7874 X	2054	-0-	-5820	-0-	2051 2	3 9	Y	3	1 1	3 8				-0-
02	7366 X	-0-	-0-	-7366	-0-			Y	-0-						-0-
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			Y	-0-						-0-
04	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-			Y	-0-						-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVANS		WELL #:		107	RRCID ->	254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.11700	- 12292			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8339 X	7972	-0-	-367	-0-			15	1	N	118	191	1	132
									130	9					
02		7598 X	5880	-0-	-1718	-0-			14	1	N	42			174
									46	9					
03		8680 X	8475	-0-	-205	-0-			15	1	N	112	194	1	92
									123	9					
04		8400 X	7292	-0-	-1108	-0-			2	1	N	98			190
									108	9					
05		8680 X	6819	-0-	-1861	-0-			6731	3	N	80			270
06		6180 X	4454	-0-	-1726	-0-			4412	3	N	38	186	1	122
07		6386 X	5543	-0-	-843	-0-			5482	3	N	55			177
08		6386 X	6148	-0-	-238	-0-			6085	3	N	57			234
09		6180 X	5861	-0-	-319	-0-			5799	3	N	56	186	1	104
10		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-			6547	3	N	76			180
11		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-			10	1	N	78	141	1	117
									86	9					
12		6138 X	3952	-0-	-2186	-0-			8	1	N	12			129
									13	9					
TOTAL GAS PROD:			75,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			822						

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304															
01		6448 X	2298	-0-	-4150	-0-			1217	1	Y	22	26	1	10
									24	9					
02		5481 X	2617	-0-	-2864	-0-			1160	1	Y	56	1	1	61
									62	9					
03		4247 X	3765	-0-	-482	-0-			1230	1	Y	89	84	1	62
									98	9					
04		4110 X	2427	-0-	-1683	-0-			1200	1	Y	48	3	1	102
									53	9					
05		2790 X	1927	-0-	-863	-0-			1240	1	Y	13	4	8	111
									14	9					
06		3450 X	2182	-0-	-1268	-0-			1200	1	Y	24			135
									26	9					
07		3565 X	2457	-0-	-1108	-0-			1240	1	Y	41	2	8	174
									45	9					
08		3565 X	2425	-0-	-1140	-0-			1240	1	Y	53	177	1	48
									58	9					
09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	14			62
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	33			95
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	34			129
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	1	1	166
TOTAL GAS PROD:			20,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			465						

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813															
01		7254 X	6005	-0-	-1249	-0-			5948	3	Y	52	1	8	92
02		6351 X	6095	-0-	-256	-0-			6029	3	Y	60			152
03		6665 X	6397	-0-	-268	-0-			6340	3	Y	52	140	1	64
04		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-			6102	3	Y	80	4	1	139
05		6510 X	6057	-0-	-453	-0-			5977	3	Y	73	176	1	35
06		6300 X	6178	-0-	-122	-0-			6101	3	Y	70			105
*07		6510 X	5956	-0-	-554	-0-			5890	3	Y	60			165
*08		6386 X	5707	-0-	-679	-0-			5661	3	Y	42			207
*09		6180 X	6055	-0-	-125	-0-			5957	2	Y	89	179	1	117
10		6386 X	5831	-0-	-555	-0-			5755	2	Y	69			186
11		6180 X	5235	-0-	-945	-0-			5170	2	Y	59	197	1	48
12		5952 X	4491	-0-	-1461	-0-			4440	2	Y	46	4	1	90
TOTAL GAS PROD:			70,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			752						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447										COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3813 X	3652	-0-	-161	-0-	682	1	2735	3	Y	214	177	1	3 8	260
							235	9								
02		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	638	1	2408	3	Y	214	192	1		282
							235	9								
03		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	682	1	4106	3	Y	366	368	1	1 8	279
							403	9								
04		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	660	1	5140	3	Y	403	371	1	2 8	309
							443	9								
05		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	682	1	6336	3	Y	469	558	1	1 8	219
							516	9								
06		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	660	1	6505	3	Y	438	553	1		104
							482	9								
*07		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	682	1	6561	3	Y	404	184	1	2 8	322
							444	9								
*08		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	682	1	6488	3	Y	390	552	1	6 8	154
							429	9								
*09		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	6528	2	534	9	Y	485	370	1		269
10		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	5712	2	495	9	Y	450	557	1		162
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2695	2	43	9	Y	39				201
12		7688 X	6688	-0-	-1000	-0-	6343	2	345	9	Y	314	368	1		147
TOTAL GAS PROD:			71,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,186							

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766										COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010			
01		19096 X	18819	-0-	-277	-0-	16	1	18471	3	N	302	198	1		222
							332	9								
02		17864 X	16829	-0-	-1035	-0-	15	1	16597	3	N	197	187	1		232
							217	9								
03		19096 X	17885	-0-	-1211	-0-	15	1	17607	3	N	239	391	1		80
							263	9								
04		18210 X	17046	-0-	-1164	-0-	2	1	16826	3	N	198	194	1		84
							218	9								
05		18817 X	17039	-0-	-1778	-0-	16796	3	243	9	N	221	188	1		117
06		17070 X	16190	-0-	-880	-0-	15988	3	202	9	N	184	189	1		112
07		17639 X	16459	-0-	-1180	-0-	16231	3	228	9	N	207	189	1		130
08		17639 X	15997	-0-	-1642	-0-	15818	3	179	9	N	163	185	1		108
09		17040 X	15907	-0-	-1133	-0-	15707	3	200	9	N	182	183	1		107
10		17050 X	15844	-0-	-1206	-0-	15618	3	226	9	N	205	185	1		127
11		16200 X	14729	-0-	-1471	-0-	10	1	14517	3	N	184	189	1		122
							202	9								
12		16306 X	12753	-0-	-3553	-0-	10	1	12587	3	N	142	196	1		68
							156	9								
TOTAL GAS PROD:			195,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,424							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179										COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168 X	4012	-0-	-6156	-0-	90	1	3922	2	N	-0-		72
02	9048 X	6305	-0-	-2743	-0-	90	1	6196	2	N	17		89
						19	9						
03	9486 X	7495	-0-	-1991	-0-	7495	2			N	-0-		89
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7899	2	135	9	N	123	185 1	27
05	8277 X	7890	-0-	-387	-0-	7833	2	57	9	N	52		79
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7407	2	154	9	N	140	179 1	40
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7397	2	57	9	N	52		92
08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7218	2	119	9	N	108	173 1	27
09	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6803	2	52	9	N	47		74
10	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6895	2	62	9	N	56		130
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6481	2	122	9	N	111	194 1	47
*12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	173	1	2705	2	N	23		70
						25	9						

TOTAL GAS PROD: 79,406

TOTAL CONDENSATE PROD: 729

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239										COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832	
01	24552 X	20314	-0-	-4238	-0-	20227	2	87	9	N	79	198 1	191
02	25643 X	25643	-0-	-0-	-0-	25643	2			N	-0-		191
03	26011 X	26011	-0-	-0-	-0-	26011	2			N	-0-		191
04	24506 X	24506	-0-	-0-	-0-	24506	2			N	-0-		191
05	24552 X	23476	-0-	-1076	-0-	23238	2	238	9	N	216	191 1	216
06	26520 X	21258	-0-	-5262	-0-	21147	2	111	9	N	101	178 1	139
07	27404 X	22893	-0-	-4511	-0-	22750	2	143	9	N	130	193 1	76
08	26009 X	20300	-0-	-5709	-0-	20300	2			N	-0-		76
09	24510 X	19180	-0-	-5330	-0-	19060	2	120	9	N	109	173 1	12
10	23467 X	19387	-0-	-4080	-0-	19121	2	266	9	N	242	192 1	62
11	22140 X	18129	-0-	-4011	-0-	18129	2			N	-0-		62
*12	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	173	1	18778	2	N	186		248
						205	9						

TOTAL GAS PROD: 260,253

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383										COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553	
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	117	1	4013	3	N	116	6 8	241
						128	9						
02	3915 X	3685	-0-	-230	-0-	144	1	3369	3	N	156	190 1	204
						172	9					3 8	
03	3968 X	3830	-0-	-138	-0-	155	1	3502	3	N	157	173 1	186
						173	9					2 8	
04	4050 X	3627	-0-	-423	-0-	150	1	3258	3	N	199	172 1	209
						219	9					4 8	
05	4185 X	3677	-0-	-508	-0-	155	1	3372	3	N	136	175 1	168
						150	9					2 8	
06	3750 X	3651	-0-	-99	-0-	150	1	3349	3	N	138	181 1	125
						152	9						
*07	3875 X	3849	-0-	-26	-0-	155	1	3556	3	N	125	1 8	249
						138	9						
*08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	155	1	3531	3	N	167	170 1	243
						184	9					3 8	
*09	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	3226	2	114	9	N	104	182 1	165
10	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	10510	2	118	9	N	107	178 1	94
11	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	10005	2	149	9	N	135		229
12	3875 X	1575	-0-	-2300	-0-	1450	2	125	9	N	114	183 1	160

TOTAL GAS PROD: 56,144

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
WELL #:		8H		RRCID ->	262481	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11304	- 14270			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11439 X	11149	-0-	-290	-0-	16 1	10667 3	N		85	184 1		74
							372 4	94 9						
02		10701 X	10287	-0-	-414	-0-	15 1	9844 3	N		73			147
							348 4	80 9						
03		11439 X	10780	-0-	-659	-0-	15 1	10305 3	N		80			227
							372 4	88 9						
04		10800 X	10278	-0-	-522	-0-	6 1	9825 3	N		79	192 1		114
							360 4	87 9						
05		11160 X	10235	-0-	-925	-0-	9765 3	372 4	N		89			203
							98 9							
06		10320 X	10211	-0-	-109	-0-	9772 3	360 4	N		72	188 1		87
							79 9							
07		10664 X	10402	-0-	-262	-0-	9950 3	372 4	N		73			160
							80 9							
08		10664 X	10437	-0-	-227	-0-	9990 3	372 4	N		68			228
							75 9							
09		10290 X	9920	-0-	-370	-0-	9499 3	360 4	N		55	185 1		98
							61 9							
10		10540 X	10101	-0-	-439	-0-	9699 3	324 4	N		71			169
							78 9							
11		10200 X	9701	-0-	-499	-0-	10 1	9325 3	N		49	49 1		169
							312 4	54 9						
12		10075 X	9451	-0-	-624	-0-	8 1	9219 3	N		40			209
							180 4	44 9						
TOTAL GAS PROD:			122,952				TOTAL CONDENSATE PROD:				834			

LOTT 1				WELL #:	3SL	RRCID ->	262647	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	13914	PERF.14050	- 18073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9238 X	1589	-0-	-7649	-0-	1014 3	575 9	Y		523	738 1	1 8	272
							145 1	2285 3	Y		452	191 1	3 8	530
							497 9							
03		7688 X	4526	-0-	-3162	-0-	155 1	3803 3	Y		516	876 1	1 8	169
							568 9							
04		4170 X	3185	-0-	-985	-0-	2715 3	470 9	Y		427	260 1	2 8	334
05		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	100 1	15416 3	Y		269	364 1	6 8	233
							296 9							
06		14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	116 1	14615 3	Y		130	148 1		215
							143 9							
*07		12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	155 1	11654 3	Y		297	358 1	24 8	130
							327 9							
*08		12834 X	3233	-0-	-9601	-0-	155 1	2836 3	Y		220	220 1	89 8	41
							242 9							
*09		14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			Y		208	181 1		68
10		14601 X	2846	-0-	-11755	-0-	2528 2	318 9	Y		289	287 1		70
11		14130 X	2251	-0-	-11879	-0-	1841 2	410 9	Y		373	186 1		257
*12		19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19352 2	307 9	Y		279	318 1		218
TOTAL GAS PROD:			83,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,983			



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746										COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	11734	PERF.12040 - 15951
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12617 X	11126	-0-	-1491	-0-	50 1	11051 2	N	23				160	
02	11803 X	11142	-0-	-661	-0-	25 9	11053 2	N	40				200	
03	12617 X	10633	-0-	-1984	-0-	44 9	10618 2	N	14	184 1			30	
04	12030 X	10002	-0-	-2028	-0-	9980 2	9980 2	N	20				50	
05	11904 X	9405	-0-	-2499	-0-	9395 2	10 9	N	9				59	
06	11040 X	7685	-0-	-3355	-0-	7665 2	20 9	N	18				77	
07	11408 X	8415	-0-	-2993	-0-	8397 2	18 9	N	16				93	
08	10633 X	7967	-0-	-2666	-0-	7935 2	32 9	N	29				122	
09	9990 X	7995	-0-	-1995	-0-	7868 2	127 9	N	115	177 1			60	
10	9393 X	7827	-0-	-1566	-0-	7827 2		N	-0-				60	
11	8130 X	6657	-0-	-1473	-0-	6591 2	66 9	N	60				120	
12	8401 X	6529	-0-	-1872	-0-	122 1	6396 2	N	10				130	
						11 9								

TOTAL GAS PROD: 105,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769										COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	11549	PERF.11630 - 15852
01	15469 X	14248	-0-	-1221	-0-	14083 2	165 9	N	150	193 1			135	
02	14471 X	13763	-0-	-708	-0-	13675 2	88 9	N	80				215	
03	15097 X	13255	-0-	-1842	-0-	13060 2	195 9	N	177	189 1			203	
04	14610 X	13303	-0-	-1307	-0-	13215 2	88 9	N	80	180 1			103	
05	15097 X	12527	-0-	-2570	-0-	12442 2	85 9	N	77				180	
06	14250 X	12865	-0-	-1385	-0-	12729 2	136 9	N	124	176 1			128	
07	14725 X	13145	-0-	-1580	-0-	13077 2	68 9	N	62				190	
08	13733 X	13322	-0-	-411	-0-	13255 2	67 9	N	61	176 1			75	
09	13290 X	12197	-0-	-1093	-0-	12121 2	76 9	N	69				144	
10	13299 X	12678	-0-	-621	-0-	12581 2	97 9	N	88				232	
11	12900 X	11475	-0-	-1425	-0-	5 1	11405 2	N	59	178 1			113	
						65 9								
12	12090 X	11372	-0-	-718	-0-	149 1	11133 2	N	82				195	
						90 9								

TOTAL GAS PROD: 154,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853										COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11253 - 14078
01	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	14299 2	99 9	N	90	180 1			127	
02	13717 X	13163	-0-	-554	-0-	13086 2	77 9	N	70	90 1			107	
03	14632 X	13912	-0-	-720	-0-	13711 2	201 9	N	183				290	
04	14160 X	12917	-0-	-1243	-0-	12838 2	79 9	N	72	180 1			182	
05	14477 X	12684	-0-	-1793	-0-	12542 2	142 9	N	129	181 1			130	
06	13230 X	12214	-0-	-1016	-0-	12085 2	129 9	N	117				247	
07	13671 X	12932	-0-	-739	-0-	12891 2	41 9	N	37	179 1			105	
08	13671 X	12777	-0-	-894	-0-	12747 2	30 9	N	27				132	
09	12930 X	12797	-0-	-133	-0-	12413 2	384 9	N	349	179 1			302	
10	12927 X	12691	-0-	-236	-0-	12690 2	1 9	N	1	181 1			122	
11	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12446 2	118 9	N	107	192 1			37	
*12	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12755 2	111 9	N	101				138	

TOTAL GAS PROD: 155,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1										RRCID -> 263322			COMPL. DATE 02/14/2012			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

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

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514										COMPL. DATE 04/29/2011			TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938				
01	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	1240	1	27117	3	Y	466	595	1	6	8	244
							513	9									
02	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	1160	1	25481	3	Y	419	192	1	9	8	462
							461	9									
03	28550	X	28550	-0-	-0-	-0-	1240	1	26740	3	Y	518	612	1	10	8	358
							570	9									
04	30177	X	30177	-0-	-0-	-0-	1200	1	28429	3	Y	498	541	1	22	8	293
							548	9									
05	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	715	1	25455	3	Y	462	360	1	11	8	384
							508	9									
06	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	23829	3	400	9	Y	364	408	1			340
*07	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	23539	3	426	9	Y	387	183	1	7	8	537
*08	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	22693	3	439	9	Y	399	570	1	8	8	358
*09	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	21619	2	567	9	Y	515	360	1	246	7	267
10	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	26682	2	481	9	Y	437	430	1			274
11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	25353	2	385	9	Y	350	370	1			254
*12	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	18658	2	421	9	Y	383	470	1			167

TOTAL GAS PROD: 306,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,198

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081										COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953				
01	2356	X	845	-0-	-1511	-0-	817	3	28	9	Y	25	8	1			30
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3271	3	268	9	Y	244	173	1	1	8	100
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4419	3	275	9	Y	250	209	1	3	8	138
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4130	3	226	9	Y	205	185	1	2	8	156
05	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3050	3	155	9	Y	141	184	1	2	8	111
06	4530	X	1009	-0-	-3521	-0-	998	3	11	9	Y	10					121
*07	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	4377	3	294	9	Y	267	181	1	1	8	206
*08	4681	X	2180	-0-	-2501	-0-	2128	3	52	9	Y	47	251	1	1	8	1
*09	4350	X	1158	-0-	-3192	-0-	1139	2	19	9	Y	17	1	7			17
10	4681	X	1233	-0-	-3448	-0-	1170	2	63	9	Y	57					74
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4812	2	227	9	Y	206	180	1			100
*12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3159	2	237	9	Y	215	186	1			129

TOTAL GAS PROD: 35,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
WELL #: 9H		RRCID -> 264478		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	23622 X	22330	-0-	-1292	-0-	22078 3	252 9 N	229	374 1	89	
02	21692 X	20984	-0-	-708	-0-	20799 3	185 9 N	168	194 1	63	
03	22537 X	22062	-0-	-475	-0-	21864 3	198 9 N	180	186 1	57	
04	21810 X	20841	-0-	-969	-0-	20667 3	174 9 N	158		215	
05	22537 X	21155	-0-	-1382	-0-	20962 3	193 9 N	175	185 1	205	
06	21720 X	19887	-0-	-1833	-0-	19749 3	138 9 N	125	290 1	40	
07	22444 X	18278	-0-	-4166	-0-	18140 3	138 9 N	125		165	
08	22072 X	17308	-0-	-4764	-0-	17172 3	136 9 N	124	194 1	95	
09	20850 X	16550	-0-	-4300	-0-	16443 3	107 9 N	97		192	
10	21142 X	16954	-0-	-4188	-0-	16842 3	112 9 N	102	181 1	113	
11	19890 X	16174	-0-	-3716	-0-	16051 3	123 9 N	112		225	
12	17298 X	16395	-0-	-903	-0-	16290 3	105 9 N	95	185 1	135	
TOTAL GAS PROD:		228,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,690					

GLISAN STEEN		WELL #: 3013H		RRCID -> 264653		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3970 2	79 9 N	72	181 1	33	
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3447 2	26 9 N	24		57	
03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3721 2	50 9 N	45		102	
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3212 2	28 9 N	25		127	
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2987 2	31 9 N	28		155	
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3419 2	30 9 N	27		182	
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		-0-		182	
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3420 2	57 9 N	52	181 1	53	
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3270 2	13 9 N	12		65	
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3381 2	24 9 N	22		87	
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3159 2	31 9 N	28		115	
*12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3061 2	76 9 N	69		184	
TOTAL GAS PROD:		40,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		404					

BROWN 6		WELL #: 3H		RRCID -> 265220		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	23653 X	22637	-0-	-1016	-0-	21892 3	745 9 Y	677	612 1	2 8	190
02	22127 X	18805	-0-	-3322	-0-	18367 3	438 9 Y	398	381 1	3 8	204
03	23653 X	19848	-0-	-3805	-0-	19269 3	579 9 Y	526	595 1	1 8	134
04	22470 X	19074	-0-	-3396	-0-	18493 3	581 9 Y	528	556 1	2 8	104
05	23219 X	19202	-0-	-4017	-0-	18567 3	635 9 Y	577	549 1	1 8	131
06	21900 X	21217	-0-	-683	-0-	20573 3	644 9 Y	585	558 1		158
*07	20088 X	18680	-0-	-1408	-0-	18120 3	560 9 Y	509	556 1	1 8	110
*08	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	19778 3	602 9 Y	547	551 1	2 8	104
*09	21210 X	20122	-0-	-1088	-0-	19470 2	652 9 Y	593	547 1		150
10	23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	22988 2	602 9 Y	547	553 1		144
11	26475 X	26475	-0-	-0-	-0-	26049 2	426 9 Y	387	364 1		167
12	20367 X	15527	-0-	-4840	-0-	15133 2	394 9 Y	358	376 1		149
TOTAL GAS PROD:		245,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,232					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		HEFLEY 13		WELL #:	8H	RRCID ->	265716	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11081	PERF.11168	- 15398	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-		2452	2			N	-0-			90
02		1508 X	3	-0-	-1505	-0-		3	2			N	-0-			90
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-						N	-0-			90
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-						N	-0-			90
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-		538	1	2980	2	N	-0-			90
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		325	1	3384	2	N	22			112
								24	9							
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		295	1	1733	2	N	-0-			112
08		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-		612	1	4470	2	N	133	180	1	65
								146	9							
09		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-		575	1	4500	2	N	-0-			65
10		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		625	1	5107	2	N	-0-			65
11		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-		595	1	4830	2	N	87			152
								96	9							
*12		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-		700	1	4147	2	N	56			208
								62	9							
TOTAL GAS PROD:		38,199						TOTAL CONDENSATE PROD:				298				

ZYBACH 26		WELL #:		8H	RRCID ->	265879	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.11772	- 16553				
01	02	03	04	05	06	*07	*08	*09	10	11	12					
01	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20281	3	284	9	Y	258	399	1	4	8	117
02	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	19280	3	254	9	Y	231	186	1	2	8	160
03	20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	20060	3	267	9	Y	243	186	1	3	8	214
04	16950 X	10659	-0-	-6291	-0-	10428	3	231	9	Y	210	364	1	2	8	58
05	17515 X	14609	-0-	-2906	-0-	14344	3	265	9	Y	241	183	1	3	8	113
06	15150 X	13921	-0-	-1229	-0-	13686	3	235	9	Y	214	173	1			154
*07	15655 X	13901	-0-	-1754	-0-	13667	3	234	9	Y	213	181	1	4	8	182
*08	15655 X	13764	-0-	-1891	-0-	13504	3	260	9	Y	236	202	1	4	8	212
*09	14130 X	12530	-0-	-1600	-0-	12126	2	404	9	Y	367	359	1	162	7	58
10	14601 X	12128	-0-	-2473	-0-	11810	2	318	9	Y	289	184	1			163
11	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	13743	2	251	9	Y	228	188	1			203
12	13888 X	9792	-0-	-4096	-0-	9537	2	255	9	Y	232	214	1			221
TOTAL GAS PROD:		175,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,962								

YOUNG 34		WELL #:		2H	RRCID ->	265964	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10617	- 14931				
01	02	03	04	05	06	*07	*08	*09	10	11	12					
01	38285 X	35202	-0-	-3083	-0-	155	1	34934	2	Y	103	35	8			249
						113	9									
02	35815 X	35322	-0-	-493	-0-	145	1	34942	2	Y	214	166	1	112	8	185
						235	9									
03	39635 X	39635	-0-	-0-	-0-	155	1	39087	2	Y	357	10	1	211	8	321
						393	9									
04	38387 X	38387	-0-	-0-	-0-	150	1	38035	2	Y	184	184	1	134	8	187
						202	9									
05	38947 X	38947	-0-	-0-	-0-	155	1	38650	2	Y	129	55	8			261
						142	9									
06	37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	150	1	37385	2	Y	116	176	1	53	8	148
						128	9									
*07	39186 X	39186	-0-	-0-	-0-	155	1	38876	2	Y	141	54	8			235
						155	9									
*08	39170 X	39170	-0-	-0-	-0-	155	1	38876	2	Y	126	184	1	49	8	128
						139	9									
*09	38518 X	38518	-0-	-0-	-0-	300	1	38089	2	Y	117					245
						129	9									
10	39768 X	39768	-0-	-0-	-0-	310	1	39348	2	Y	100	178	1			167
						110	9									
11	38530 X	38530	-0-	-0-	-0-	300	1	38085	2	Y	132	187	1			112
						145	9									
12	39184 X	38014	-0-	-1170	-0-	310	1	37495	2	Y	190	109	1			193
						209	9									
TOTAL GAS PROD:		458,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,909								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 4H RRCID -> 266498		COMPL. DATE 08/02/2011		CAPACITY		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11646 - 16423		CNTY: HEMPHILL	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	135 1	8377 3	Y	869	752 1	15 8	318			
02	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	956 9	145 1	7891 3	Y	595	552 1	7 8	354		
03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	655 9	155 1	7261 3	Y	617	836 1	3 8	132		
04	9150 X	6797	-0-	-2353	-0-	679 9	150 1	6128 3	Y	472	370 1	10 8	224		
05	9455 X	6494	-0-	-2961	-0-	519 9	155 1	5840 3	Y	454	370 1	2 8	306		
06	8610 X	6720	-0-	-1890	-0-	499 9	150 1	6095 3	Y	432	546 1		192		
*07	8897 X	6366	-0-	-2531	-0-	475 9	135 1	5812 3	Y	381	365 1	2 8	206		
*08	8091 X	6614	-0-	-1477	-0-	419 9	155 1	5967 3	Y	447	556 1	5 8	92		
*09	6810 X	6477	-0-	-333	-0-	492 9	150 1	5840 2	Y	443	368 1		167		
10	6944 X	5459	-0-	-1485	-0-	487 9	155 1	4789 2	Y	468	538 1		97		
11	6720 X	1762	-0-	-4958	-0-	515 9	150 1	1566 2	Y	42			139		
12	6603 X	5560	-0-	-1043	-0-	46 9	155 1	5113 2	Y	265	220 1		184		
						292 9									
TOTAL GAS PROD:		78,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,485									

BROWN 8		WELL #: 4H RRCID -> 266819		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 11589		PERF.11755 - 15823							
01	10819 X	6556	-0-	-4263	-0-	6390 3	166 9	Y	151	179 1	12 8	91			
02	9860 X	8238	-0-	-1622	-0-	8088 3	150 9	Y	136	18 1	17 8	192			
03	9951 X	9542	-0-	-409	-0-	9360 3	182 9	Y	165	184 1		173			
04	9060 X	8958	-0-	-102	-0-	8786 3	172 9	Y	156	184 1		145			
05	9052 X	8863	-0-	-189	-0-	8690 3	173 9	Y	157	189 1		113			
06	9240 X	8608	-0-	-632	-0-	8444 3	164 9	Y	149	187 1		75			
*07	9548 X	8341	-0-	-1207	-0-	8189 3	152 9	Y	138			213			
*08	9548 X	8534	-0-	-1014	-0-	8374 3	160 9	Y	145	197 1		161			
*09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			Y	138	180 1		119			
10	8897 X	8228	-0-	-669	-0-	8063 2	165 9	Y	150	182 1		87			
11	8610 X	7457	-0-	-1153	-0-	7313 2	144 9	Y	131	173 1		45			
12	8525 X	7562	-0-	-963	-0-	7404 2	158 9	Y	144			189			
TOTAL GAS PROD:		90,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,760									

BACH 12		WELL #: 3H RRCID -> 267170		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 11702		PERF.11790 - 15603							
01	18228 X	16542	-0-	-1686	-0-	16376 3	166 9	Y	151	183 1	4 8	90			
02	16646 X	14805	-0-	-1841	-0-	14638 3	167 9	Y	152	196 1	1 8	45			
03	17546 X	15794	-0-	-1752	-0-	15562 3	232 9	Y	211	186 1	1 8	69			
04	16290 X	15369	-0-	-921	-0-	15117 3	252 9	Y	229	188 1	1 8	109			
05	16554 X	15710	-0-	-844	-0-	15493 3	217 9	Y	197	193 1		113			
06	16020 X	14940	-0-	-1080	-0-	14728 3	212 9	Y	193	188 1		118			
*07	15872 X	15015	-0-	-857	-0-	14822 3	193 9	Y	175	183 1		110			
*08	15872 X	14781	-0-	-1091	-0-	14593 3	188 9	Y	171	180 1	1 8	100			
*09	15360 X	13964	-0-	-1396	-0-	13751 2	213 9	Y	194	182 1		112			
10	15717 X	14136	-0-	-1581	-0-	13925 2	211 9	Y	192	187 1		117			
11	14940 X	13519	-0-	-1421	-0-	13346 2	173 9	Y	157	199 1		75			
12	14725 X	13318	-0-	-1407	-0-	13132 2	186 9	Y	169	190 1		54			
TOTAL GAS PROD:		177,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,191									

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		18941 X	10489	-0-	-8452	-0-	1748	1	8500	3	Y	219	193 1	97
							241	9						
02		17719 X	7844	-0-	-9875	-0-	1631	1	6083	3	Y	118	1 8	214
							130	9						
03		18383 X	7486	-0-	-10897	-0-	1788	1	5604	3	Y	85	183 1 2 8	114
							94	9						
04		17580 X	7088	-0-	-10492	-0-	1756	1	5233	3	Y	90		204
							99	9						
05		15469 X	6632	-0-	-8837	-0-	1751	1	4808	3	Y	66	175 1	95
							73	9						
06		10140 X	6322	-0-	-3818	-0-	1748	1	4512	3	Y	56		151
							62	9						
*07		8370 X	5683	-0-	-2687	-0-	1731	1	3866	3	Y	78		229
							86	9						
*08		7471 X	5965	-0-	-1506	-0-	1904	1	3998	3	Y	57	198 1	88
							63	9						
*09		24038 X	24038	-0-	-0-	-0-	150	1	23838	2	Y	45	1 7	132
							50	9						
10		35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	155	1	35407	2	Y	207	184 1	155
							228	9						
11		36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	150	1	35870	2	Y	199	187 1	167
							219	9						
*12		15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	155	1	15540	2	Y	218		385
							240	9						
TOTAL GAS PROD:			169,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,438							

-----														
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		12462 X	11307	-0-	-1155	-0-	772	1	10300	3	Y	214	376 1	107
							235	9						
02		11513 X	10673	-0-	-840	-0-	725	1	9740	3	Y	189	190 1 2 8	104
							208	9						
03		12276 X	11017	-0-	-1259	-0-	773	1	10017	3	Y	206	167 1 8 8	135
							227	9						
04		11190 X	9865	-0-	-1325	-0-	734	1	8936	3	Y	177	185 1 3 8	124
							195	9						
05		11408 X	9703	-0-	-1705	-0-	714	1	8771	3	Y	198	185 1 1 8	136
							218	9						
06		11040 X	9384	-0-	-1656	-0-	616	1	8599	3	Y	154	184 1	106
							169	9						
*07		11408 X	9822	-0-	-1586	-0-	744	1	8894	3	Y	167	186 1	87
							184	9						
*08		11005 X	9892	-0-	-1113	-0-	759	1	8928	3	Y	186	183 1	90
							205	9						
*09		9870 X	8534	-0-	-1336	-0-	8344	2	190	9	Y	173	178 1 26 7	59
10		25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	25562	2	211	9	Y	192	187 1	64
11		25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	24947	2	194	9	Y	176	181 1	59
12		9889 X	6880	-0-	-3009	-0-	6701	2	179	9	Y	163		222
TOTAL GAS PROD:			147,991	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,195							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		37324 X	34359	-0-	-2965	-0-	72	1	33810	3	Y	434	380	1	262
							477	9							
02		34220 X	32007	-0-	-2213	-0-	456	1	31176	3	Y	341	375	1	226
							375	9					2	8	
03		35588 X	34197	-0-	-1391	-0-	744	1	33054	3	Y	363	372	1	212
							399	9					5	8	
04		33571 X	33571	-0-	-0-	-0-	720	1	32476	3	Y	341	367	1	186
							375	9							
05		34362 X	34362	-0-	-0-	-0-	744	1	33229	3	Y	354	376	1	164
							389	9							
06		33240 X	33031	-0-	-209	-0-	720	1	31960	3	Y	319	360	1	123
							351	9							
*07		34689 X	33576	-0-	-1113	-0-	720	1	32479	3	Y	343	365	1	101
							377	9							
*08		34689 X	32524	-0-	-2165	-0-	32159	3	365	9	Y	332	199	1	234
*09		33570 X	31390	-0-	-2180	-0-	30647	2	743	9	Y	675	555	1	167
10		34348 X	31513	-0-	-2835	-0-	31140	2	373	9	Y	339	369	1	137
11		33030 X	30024	-0-	-3006	-0-	29670	2	354	9	Y	322	372	1	87
12		33573 X	30460	-0-	-3113	-0-	30067	2	393	9	Y	357	223	1	221
TOTAL GAS PROD:			391,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,520						

-----															
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220															
01		21421 X	19582	-0-	-1839	-0-	155	1	19182	3	Y	223	190	1	244
							245	9							
02		19749 X	18050	-0-	-1699	-0-	145	1	17690	3	Y	195	188	1	251
							215	9							
03		20522 X	18875	-0-	-1647	-0-	155	1	18475	3	Y	223	379	1	94
							245	9					1	8	
04		19350 X	17918	-0-	-1432	-0-	145	1	17540	3	Y	212	182	1	124
							233	9							
05		19592 X	18209	-0-	-1383	-0-	155	1	17801	3	Y	230	186	1	167
							253	9					1	8	
06		18600 X	17315	-0-	-1285	-0-	150	1	16952	3	Y	194	185	1	176
							213	9							
*07		19220 X	17434	-0-	-1786	-0-	155	1	17063	3	Y	196	179	1	193
							216	9							
*08		18879 X	17022	-0-	-1857	-0-	155	1	16656	3	Y	192	178	1	206
							211	9					1	8	
*09		17910 X	16173	-0-	-1737	-0-	150	1	15845	2	Y	162	156	7	212
							178	9							
10		18197 X	16574	-0-	-1623	-0-	155	1	16199	2	Y	200	186	1	226
							220	9							
11		17310 X	15776	-0-	-1534	-0-	150	1	15428	2	Y	180	179	1	227
							198	9							
12		16895 X	16186	-0-	-709	-0-	155	1	15809	2	Y	202	232	1	197
							222	9							
TOTAL GAS PROD:			209,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,409						

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	1505	1	17135	3	N	618	747 1	4 8 112
							680	9						
02		17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	1445	1	15913	3	N	558	553 1	8 8 109
							614	9						
03		18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	1531	1	16029	3	N	579	585 1	9 8 94
							637	9						
04		18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	1467	1	15952	3	N	540	379 1	6 8 249
							594	9						
05		18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	1496	1	16131	3	N	546	558 1	6 8 231
							601	9						
06		17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	1459	1	15458	3	N	485	557 1	159
							534	9						
*07		17825 X	17644	-0-	-181	-0-	1536	1	15569	3	N	490	557 1	8 8 84
							539	9						
*08		17825 X	16993	-0-	-832	-0-	1545	1	14922	3	N	478	372 1	8 8 182
							526	9						
*09		17250 X	15407	-0-	-1843	-0-	300	1	14613	2	N	449	364 1	267
							494	9						
10		33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	310	1	32149	2	N	523	570 1	220
							575	9						
11		31580 X	31580	-0-	-0-	-0-	300	1	30752	2	N	480	556 1	144
							528	9						
12		17639 X	13989	-0-	-3650	-0-	310	1	13118	2	N	510	412 1	242
							561	9						
TOTAL GAS PROD:			237,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,256					

-----														
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073														
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	56544 X	45915	-0-	-10629	-0-	1015	1	43907	3	Y	903	735	1	23 8 219
						993	9							
02	52896 X	49937	-0-	-2959	-0-	856	1	48016	3	Y	968	933	1	57 8 197
						1065	9							
03	51491 X	17614	-0-	-33877	-0-	1542	1	15107	3	Y	877	751	1	96 8 227
						965	9							
04	44160 X	39722	-0-	-4438	-0-	2111	1	37021	3	Y	536	544	1	63 8 156
						590	9							
05	52762 X	39528	-0-	-13234	-0-	1629	1	37215	3	Y	622	365	1	79 8 334
						684	9							
06	51060 X	29052	-0-	-22008	-0-	1555	1	27003	3	Y	449	567	1	216
						494	9							
*07	132482 X	132482	-0-	-0-	-0-	131897	3	585	9	Y	532	368	1	78 8 302
*08	123876 X	47425	-0-	-76451	-0-	1763	1	45227	3	Y	395	536	1	73 8 88
						435	9							
*09	39720 X	20760	-0-	-18960	-0-	20416	2	344	9	Y	313	351	1	50
10	123876 X	36218	-0-	-87658	-0-	35779	2	439	9	Y	399	367	1	82
11	119880 X	30703	-0-	-89177	-0-	30378	2	325	9	Y	295	181	1	196
12	132494 X	25128	-0-	-107366	-0-	24751	2	377	9	Y	343	257	1	282
TOTAL GAS PROD:		514,484			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,632							

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844														
01	2697 N	2030	-0-	-667	-0-	2012	3	18	9	N	16	74	1	2 8 3
02	2001 N	1917	-0-	-84	-0-	1854	3	63	9	N	57	57	1	3
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	3	18	9	N	16	3	1	16
04	1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1718	3	13	9	N	12			28
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2435	3	24	9	N	22	33	1	17
06	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	1574	3	2	9	N	2	2	1	17
*07	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1717	3	15	9	N	14			31
*08	2449 N	1749	-0-	-700	-0-	1735	3	14	9	N	13	26	1	18
*09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1864	2	31	9	N	28	10	7	36
10	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2869	2	20	9	N	18			54
11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2769	2	14	9	N	13	55	1	12
*12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2741	2	18	9	N	16	22	1	6
TOTAL GAS PROD:		25,323			TOTAL CONDENSATE PROD:		227							

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383														
01	13671 X	12486	-0-	-1185	-0-	11925	3	561	9	N	510	535	1	1 8 86
02	12238 X	10145	-0-	-2093	-0-	9719	3	426	9	N	387	368	1	105
03	12524 X	10058	-0-	-2466	-0-	9595	3	463	9	N	421	367	1	1 8 158
04	12090 X	10575	-0-	-1515	-0-	10101	3	474	9	N	431	365	1	1 8 223
05	12493 X	10449	-0-	-2044	-0-	9972	3	477	9	N	434	372	1	1 8 284
06	12090 X	9976	-0-	-2114	-0-	9547	3	429	9	N	390	546	1	128
*07	10943 X	10047	-0-	-896	-0-	9618	3	429	9	N	390	360	1	158
*08	10943 X	9339	-0-	-1604	-0-	8965	3	374	9	N	340	349	1	149
*09	10590 X	9215	-0-	-1375	-0-	8859	2	356	9	N	324	363	1	110
10	10447 X	9911	-0-	-536	-0-	9481	2	430	9	N	391	372	1	129
11	9990 X	8758	-0-	-1232	-0-	8395	2	363	9	N	330	362	1	97
12	10044 X	8860	-0-	-1184	-0-	8490	2	370	9	N	336	213	1	220
TOTAL GAS PROD:		119,819			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,684							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419													
BROWN 6		WELL #:		6H	RRCID ->	270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL	DEPTH	11801	PERF.11860	-	16423			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		17639 X	16031	-0-	-1608	-0-	1240	1	14372	3	N	381	434	1	3	8	77
							419	9									
02		15602 X	14808	-0-	-794	-0-	1155	1	13299	3	N	322	213	1	7	8	179
							354	9									
03		16585 X	15162	-0-	-1423	-0-	1240	1	13546	3	N	342	429	1	10	8	82
							376	9									
04		16050 X	14622	-0-	-1428	-0-	1200	1	13083	3	N	308	189	1	5	8	196
							339	9									
05		16027 X	13546	-0-	-2481	-0-	1207	1	11998	3	N	310	189	1	5	8	312
							341	9									
06		15510 X	13699	-0-	-1811	-0-	1200	1	12250	3	N	226	372	1			166
							249	9									
*07		15841 X	14037	-0-	-1804	-0-	1240	1	12496	3	N	274	185	1	8	8	247
							301	9									
*08		15159 X	13794	-0-	-1365	-0-	1240	1	12255	3	N	272	264	1	8	8	247
							299	9									
*09		14640 X	12112	-0-	-2528	-0-	11839	2	273	9	N	248	356	1			139
10		14167 X	9514	-0-	-4653	-0-	9194	2	320	9	N	291	377	1			53
11		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	269	211	1			111
12		14043 X	11219	-0-	-2824	-0-	10912	2	307	9	N	279	236	1			154
TOTAL GAS PROD:			148,544				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,522					

ZYBACH 26		WELL #:		7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.11920	-	16570			
01		7285 X	4674	-0-	-2611	-0-	4510	3	164	9	Y	149	189	1	5	8	70
02		5858 X	4424	-0-	-1434	-0-	4277	3	147	9	Y	134	2	8			202
03		5394 X	4545	-0-	-849	-0-	4390	3	155	9	Y	141	180	1	2	8	161
04		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5220	3	136	9	Y	124	188	1	1	8	96
05		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6221	3	146	9	Y	133	2	8			227
06		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6283	3	128	9	Y	116	174	1			169
*07		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6249	3	133	9	Y	121	177	1	2	8	111
*08		6355 X	5990	-0-	-365	-0-	101	1	5755	3	Y	122	2	8			231
							134	9									
*09		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	6930	2	283	9	Y	257	179	1	172	7	137
10		6634 X	6335	-0-	-299	-0-	6193	2	142	9	Y	129	181	1			85
11		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7268	2	138	9	Y	125					210
*12		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7442	2	149	9	Y	135	247	1			98
TOTAL GAS PROD:			72,694				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,686					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		WELL #: 4H		RRCID -> 271484		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 11824		PERF.12302 - 17173		CNTY: HEMPHILL	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1240	1	8973	3	N	268	211	1	3 8	194
						295	9								
02	8961 X	7265	-0-	-1696	-0-	1130	1	5875	3	N	236	182	1	6 8	242
						260	9								
03	10044 X	7940	-0-	-2104	-0-	1240	1	6480	3	N	200	181	1	7 8	254
						220	9								
04	10170 X	5603	-0-	-4567	-0-	1200	1	4197	3	N	187	187	1	10 8	244
						206	9								
05	10509 X	5373	-0-	-5136	-0-	1240	1	3955	3	N	162	182	1	7 8	217
						178	9								
06	9540 X	7423	-0-	-2117	-0-	1200	1	5961	3	N	238	362	1		93
						262	9								
*07	7936 X	7531	-0-	-405	-0-	1240	1	6031	3	N	236	187	1	5 8	137
						260	9								
*08	7936 X	7482	-0-	-454	-0-	1240	1	6013	3	N	208	189	1	5 8	151
						229	9								
*09	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	216	177	1		190
10	7657 X	6070	-0-	-1587	-0-	5832	2	238	9	N	216	187	1		219
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	151	180	1		190
*12	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9239	2	217	9	N	197	191	1		196
TOTAL GAS PROD:		74,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,515									

HEFLEY 47 SL		WELL #: 36H		RRCID -> 271516		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11872 - 17024	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		HEFLEY WELL #: 1037		ASSOCIATED	RRCID -> 271576	COMPL. DATE 05/04/2012	CAPACITY	TOTAL DEPTH 14850	PERF.11404 - 13542	CNTY: HEMPHILL				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3140	-0-	-487	-0-	66 1	3053 2	N		19	64 1				18
							21 9									
02		3277 X	3086	-0-	-191	-0-	132 1	2904 2	N		45	59 1				4
							50 9									
03		3410 X	3167	-0-	-243	-0-	66 1	3081 2	N		18	3 1	1 8			18
							20 9									
04		3240 X	3017	-0-	-223	-0-	99 1	2905 2	N		12	1 8				29
							13 9									
05		3348 X	2959	-0-	-389	-0-	33 1	2896 2	N		27	34 1	1 8			21
							30 9									
06		3180 X	2867	-0-	-313	-0-	2832 2	35 9	N		32	2 1				51
*07		3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2749 2	52 9	N		47	88 1	1 8			9
*08		3162 X	2782	-0-	-380	-0-	2749 2	33 9	N		30	36 1	1 8			2
*09		3030 X	2345	-0-	-685	-0-	2322 2	23 9	N		21					23
10		2976 X	2301	-0-	-675	-0-	2286 2	15 9	N		14					37
11		2880 X	2051	-0-	-829	-0-	2030 2	21 9	N		19	40 1				16
12		2790 X	2067	-0-	-723	-0-	2036 2	31 9	N		28	32 1				12
TOTAL GAS PROD:			32,583													
TOTAL CONDENSATE PROD:											312					

ZYBACH 26 (SL)		WELL #: 10H		RRCID -> 272712	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 11683	PERF.11854 - 16271
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				
TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ZYBACH 26 (SL)		WELL #: 9H		RRCID -> 272713	COMPL. DATE 02/04/2013	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12160 - 16523
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-				
TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15841 X	13438	-0-	-2403	-0-	1389	1	11187	3	N	784	760	1	5 8	239
						862	9								
02	14268 X	10774	-0-	-3494	-0-	1243	1	8867	3	N	604	591	1	17 8	235
						664	9								
03	14756 X	11436	-0-	-3320	-0-	1369	1	9286	3	N	710	572	1	43 8	330
						781	9								
04	13860 X	9696	-0-	-4164	-0-	1088	1	7934	3	N	613	741	1	28 8	174
						674	9								
05	14229 X	9735	-0-	-4494	-0-	1231	1	7767	3	N	670	550	1	25 8	269
						737	9								
06	12600 X	9695	-0-	-2905	-0-	1239	1	7832	3	N	567	561	1		275
						624	9								
*07	11532 X	10105	-0-	-1427	-0-	1373	1	8085	3	N	588	557	1	18 8	288
						647	9								
*08	11439 X	10130	-0-	-1309	-0-	1384	1	8090	3	N	596	732	1	9 8	143
						656	9								
*09	9750 X	756	-0-	-8994	-0-	150	1	606	9	N	551	547	1		147
10	10106 X	8085	-0-	-2021	-0-	155	1	7273	2	N	597	545	1		199
						657	9								
11	9810 X	8632	-0-	-1178	-0-	150	1	7864	2	N	562	566	1		195
						618	9								
12	9455 X	9296	-0-	-159	-0-	155	1	8472	2	N	608	593	1		210
						669	9								

TOTAL GAS PROD: 111,778

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,450

-----															
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551															
01	15965 X	11049	-0-	-4916	-0-	20	1	10813	3	N	196	21	1	7 8	280
						216	9								
02	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	26	1	14714	3	N	310	384	1	4 8	202
						341	9								
03	14973 X	12950	-0-	-2023	-0-	28	1	12647	3	N	250	374	1	9 8	69
						275	9								
04	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	23	1	12431	3	N	254	185	1	22 8	116
						279	9								
05	16120 X	13698	-0-	-2422	-0-	1196	1	12212	3	N	264	211	1	9 8	160
						290	9								
06	15600 X	12961	-0-	-2639	-0-	469	1	12248	3	N	222	186	1		196
						244	9								
*07	16120 X	11308	-0-	-4812	-0-	1243	1	9808	3	N	234	184	1	8 8	238
						257	9								
*08	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	1516	1	13851	3	N	218	373	1	5 8	78
						240	9								
*09	13260 X	12739	-0-	-521	-0-	12570	2	169	9	N	154	179	1	26 7	27
10	13702 X	11313	-0-	-2389	-0-	11042	2	271	9	N	246	188	1		85
11	15090 X	11523	-0-	-3567	-0-	11522	2	271	9	N	246	181	1		150
12	15593 X	10425	-0-	-5168	-0-	10113	2	312	9	N	284	391	1		43

TOTAL GAS PROD: 151,387

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,878

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419										
MEADOWS 31		WELL #:		5SL RRCID -> 276113		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	68696 X	61554	-0-	-7142	-0-	59691 2	1863 9	N	1694	1982 1		428
02	63945 X	55433	-0-	-8512	-0-	54054 2	1379 9	N	1254	1245 1		437
03	65224 X	57956	-0-	-7268	-0-	56482 2	1474 9	N	1340	1257 1		520
04	61860 X	54182	-0-	-7678	-0-	52951 2	1231 9	N	1119	1082 1		557
05	62310 X	49741	-0-	-12569	-0-	48417 2	1324 9	N	1204	1064 1		697
06	43662 X	43662	-0-	-0-	-0-	784 1	41825 2	N	957	881 1		773
						1053 9						
07	53150 X	53150	-0-	-0-	-0-	868 1	51004 2	N	1162	1422 1		513
						1278 9						
08	48606 X	48606	-0-	-0-	-0-	866 1	46625 2	N	1014	1064 1		463
						1115 9						
09	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	839 1	43891 2	N	1003	1071 1		395
						1103 9						
10	46481 X	46481	-0-	-0-	-0-	861 1	44531 2	N	990	912 1		473
						1089 9						
11	44275 X	44275	-0-	-0-	-0-	835 1	42311 2	N	1026	1084 1		415
						1129 9						
*12	45119 X	45119	-0-	-0-	-0-	613 1	43194 2	N	1193	727 1		881
						1312 9						
TOTAL GAS PROD:		605,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,956						

MEADOWS 31 SL		WELL #:		6H RRCID -> 276150		COMPL. DATE 11/06/2014		TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
JOHNSON 27		WELL #: 7SL RRCID -> 276270		COMPL. DATE 02/19/2014								
		TOTAL DEPTH 11635		PERF.12137 - 16143								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	33259 X	33259	-0-	-0-	-0-	1230 1	31209 3	N	745	751 1	15 8	405
						820 9						
02	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	996 1	27925 3	N	716	779 1	9 8	333
						788 9						
03	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	1233 1	29508 3	N	753	744 1	8 8	334
						828 9						
04	29580 X	26558	-0-	-3022	-0-	1694 1	24148 3	N	651	551 1	6 8	428
						716 9						
05	33996 X	33996	-0-	-0-	-0-	747 1	32356 3	N	812	926 1	15 8	299
						893 9						
06	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	1031 1	29832 3	N	724	737 1		286
						796 9						
*07	29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	777 1	28141 3	N	693	704 1		275
						762 9						
*08	29779 X	29779	-0-	-0-	-0-	881 1	28107 3	N	719	761 1	8 8	225
						791 9						
*09	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	25222 2	349 9	N	317	189 1	131 7	222
10	55961 X	55961	-0-	-0-	-0-	54411 2	1550 9	N	1409	1294 1		337
11	51381 X	51381	-0-	-0-	-0-	50225 2	1156 9	N	1051	1120 1		268
*12	53824 X	53824	-0-	-0-	-0-	52181 2	1643 9	N	1494	1184 1		710
TOTAL GAS PROD:		432,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,084						

JOHNSON 27 SL		WELL #: 8H RRCID -> 276273		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 11505		PERF.11646 - 16353			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	5549 X	4448	-0-	-1101	-0-	332	1	3926	2	Y	173	284	1	70
						190	9							
02	5191 X	5013	-0-	-178	-0-	262	1	4591	2	Y	145	98	1	117
						160	9							
03	5549 X	5143	-0-	-406	-0-	331	1	4480	2	Y	302	297	1	122
						332	9							
04	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	322	1	3915	2	Y	152	209	1	65
						167	9							
05	5084 X	3666	-0-	-1418	-0-	304	1	3188	2	Y	158	126	1	97
						174	9							
06	4620 X	3789	-0-	-831	-0-	297	1	3346	2	Y	133	121	1	109
						146	9							
07	4774 X	4431	-0-	-343	-0-	320	1	4003	2	Y	98	168	1	39
						108	9							
08	4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3716	2	33	9	Y	30	54	1	15
09	4080 X	3130	-0-	-950	-0-	323	1	2757	2	Y	45	36	1	24
						50	9							
10	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	318	1	3486	2	Y	197	62	1	159
						217	9							
11	4290 X	3272	-0-	-1018	-0-	298	1	2806	2	Y	153	225	1	87
						168	9							
*12	3968 X	2747	-0-	-1221	-0-	271	1	2278	2	Y	180	136	1	71 7 60
						198	9							

TOTAL GAS PROD: 47,813

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

-----														
HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	17906 X	17906	-0-	-0-	-0-	1218	1	16259	2	Y	390	462	1	158
						429	9							
02	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	1188	1	17080	2	Y	540	262	1	436
						594	9							
03	22922 X	22922	-0-	-0-	-0-	1219	1	21080	2	Y	566	774	1	228
						623	9							
04	20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	1178	1	18631	2	Y	481	504	1	205
						529	9							
05	22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	1246	1	20913	2	Y	535	411	1	329
						589	9							
06	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	1203	1	19838	2	Y	457	412	1	374
						503	9							
07	23106 X	23106	-0-	-0-	-0-	1230	1	21247	2	Y	572	720	1	226
						629	9							
08	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	20449	2	564	9	Y	513	486	1	253
09	22102 X	22102	-0-	-0-	-0-	1177	1	20303	2	Y	565	514	1	304
						622	9							
10	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1180	1	20125	2	Y	413	665	1	52
						454	9							
11	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	1171	1	19248	2	Y	341	328	1	65
						375	9							
*12	19631 X	19631	-0-	-0-	-0-	1131	1	17661	2	Y	763	596	1	232
						839	9							

TOTAL GAS PROD: 252,725

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,136



OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

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

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

-----

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788

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

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

-----

HOLLAND -C- WELL #: 5712 RRCID -> 101639 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11172 - 11182

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - PLUGGED 08/19/16

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

-----

DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 68		WELL #:		6810	RRCID ->	135072	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11394 - 11550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					06/13/2016	-	PLUGGED	06/13/16							

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

VANDIVER		WELL #:		5405	RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11252 - 11594
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

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

HOLLAND -C-		WELL #:		5714	RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11175 - 11510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

HOLLAND -C-		WELL #:		5708	RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11244 - 11560
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VANDIVER		WELL #:		5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11122 - 11431		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228 - 11428	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11216 - 11453	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 14		WELL #: 1410		RRCID -> 182593	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10954	- 11553				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	131	1	27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

VANDIVER		WELL #: 5407		RRCID -> 183925	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11789	PERF.11240	- 11572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEADOWS		WELL #: 4314		RRCID -> 183929	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11220	- 11433				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1431	-0-	-677	-0-	21 1	1380 2	N	27	127
02	1856 N	1752	-0-	-104	-0-	30 9	1711 2	N	13	140
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	14 9	1801 2	N	15	155
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	31 1	1660 2	N	5	160
05	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	17 9	1736 2	N	31	158 1 33
06	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	28 1	1689 2	N	12	45
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	6 9	1624 2	N	12	57
08	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	33 1	1723 2	N	16	73
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	34 9	1711 2	N	19	92
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	27 1	1708 2	N	10	102
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	13 9	1618 2	N	18	120
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	25 1		N	NO RPT	120
						20 9				
TOTAL GAS PROD:		18,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		178				

CARR 12		WELL #: 1203		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 67		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 6701		RRCID -> 184143	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11160 - 11867						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	13 1	847 2	N	10	171 1			37
02	957 N	799	-0-	-158	-0-	11 9	786 2	N	1				38
03	961 N	839	-0-	-122	-0-	12 1	812 2	N	12				50
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	1 9	779 2	N	5				55
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	14 1	803 2	N	8				63
06	810 N	797	-0-	-13	-0-	13 9	767 2	N	14				77
07	837 N	742	-0-	-95	-0-	13 1	713 2	N	13				90
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	6 9	764 2	N	22				112
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	15 1	748 2	N	16				128
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	14 9	762 2	N	-0-				128
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	12 1	741 2	N	10				138
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	11 1		N	NO RPT				138
TOTAL GAS PROD:		8,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

MEEK 70		WELL #: 7001		RRCID -> 184287	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11048 - 11569						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	914	-0-	-78	-0-	13 1	877 2	N	22				82
02	870 N	837	-0-	-33	-0-	24 9	821 2	N	3				85
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	13 1	882 2	N	8				93
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	3 9	841 2	N	14				107
05	899 N	794	-0-	-105	-0-	15 1	760 2	N	18				125
06	870 N	621	-0-	-249	-0-	9 9	603 2	N	5				130
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	14 1	874 2	N	18				148
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	15 9	814 2	N	5				153
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	14 1	766 2	N	7				160
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	20 9	943 2	N	-0-				160
11	810 N	340	-0-	-470	-0-	12 1	322 2	N	12				172
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	6 9		N	NO RPT				172
TOTAL GAS PROD:		8,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6808	RRCID ->	185935	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11102 - 11768		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166 - 11507	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANDIVER		WELL #:		5404	RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11223 - 11625	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143 - 11558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	874	2	N	-0-	75
02	870 N	710	-0-	-160	-0-	11	1	699	2	N	-0-	75
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	16	1	923	2	N	-0-	75
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	13	1	767	2	N	-0-	75
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	12	1	630	2	N	-0-	75
06	900 N	368	-0-	-532	-0-	7	1	361	2	N	-0-	75
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	854	2	N	8	83
						9	9					
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	794	2	N	5	88
						6	9					
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	14	1	898	2	N	4	92
						4	9					
10	868 N	653	-0-	-215	-0-	10	1	643	2	N	-0-	92
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	12	1	768	2	N	6	98
						7	9					
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	98
TOTAL GAS PROD:		8,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206 - 11478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103 1	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

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

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

-----

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

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

-----

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204 - 11493				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81				153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990 - 11559				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11152 - 11531				
01	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	17	1	1086	2	N	17				100
02	1073 N	998	-0-	-75	-0-	19	9								102
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	981	2	N	2				107
04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	2	9								107
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	19	1	1090	2	N	5				107
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	6	9								107
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	17	1	1041	2	N	-0-				107
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	20	1	1067	2	N	5				112
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	6	9								120
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	20	1	1009	2	N	8				120
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	9	9								127
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	23	1	1078	2	N	7				127
						8	9								133
						17	1	1088	2	N	6				133
						7	9								142
						16	1	1037	2	N	9				142
						10	9								145
						17	1	1082	2	N	3				145
						3	9								150
						16	1	1032	2	N	5				150
						6	9								150
TOTAL GAS PROD:		11,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
GRAHAM P WELL #: 4616 RRCID -> 194467 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094

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

-----

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

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

-----

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CARR 13		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	N	1	93
02	928 N	900	-0-	-28	-0-	14	1	882	2	N	4	97
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	16	1	932	2	N	-0-	97
04	960 N	872	-0-	-88	-0-	14	1	858	2	N	-0-	97
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	16	1	827	2	N	-0-	97
06	930 N	799	-0-	-131	-0-	15	1	784	2	N	-0-	97
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	15	1	715	2	N	-0-	97
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	13	1	813	2	N	-0-	97
09	810 N	510	-0-	-300	-0-	8	1	502	2	N	-0-	97
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	N	10	107
11	810 N	713	-0-	-97	-0-	11	1	702	2	N	-0-	107
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	107
TOTAL GAS PROD:		8,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	36	1	2325	2	N	-0-	73
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	32	1	2041	2	N	-0-	25
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	44	1	2504	2	N	-0-	25
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	57	1	3407	2	N	-0-	25
05	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	2	N	-0-	25
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	37	1	1845	2	N	-0-	25
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	76	1	3539	2	N	-0-	25
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	62	1	3857	2	N	-0-	25
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	53	1	3290	2	N	-0-	25
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	59	1	3635	2	N	-0-	25
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	50	1	3205	2	N	-0-	25
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	25
TOTAL GAS PROD:		31,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11735		PERF.11238 - 11573		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	31	1	2044	2	N	2	155
						2	9					
02	2030 N	1895	-0-	-135	-0-	29	1	1847	2	N	17	172
						19	9					
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	34	1	1958	2	N	3	175
						3	9					
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	34	1	2046	2	N	-0-	175
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	39	1	2027	2	N	-0-	175
06	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	36	1	1819	2	N	-0-	175
07	2139 N	1966	-0-	-173	-0-	40	1	1882	2	N	40	215
						44	9					
08	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	30	1	1912	2	N	-0-	17
09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	28	1	1765	2	N	-0-	17
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	32	1	1966	2	N	-0-	17
11	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	28	1	1814	2	N	-0-	17
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		21,509		TOTAL CONDENSATE PROD:				62				

CARR 13		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11362 - 11705		
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	30	1	1968	2	N	11	143
						12	9					
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1817	2	N	22	165
						24	9					
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	34	1	1935	2	N	3	168
						3	9					
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	N	5	173
						6	9					
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	36	1	1866	2	N	15	188
						17	9					
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	36	1	1787	2	N	10	198
						11	9					
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	38	1	1782	2	N	15	213
						17	9					
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	26	1	1637	2	N	4	26
						4	9				191 1	
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	28	1	1794	2	N	14	40
						15	9					
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	29	1	1826	2	N	3	43
						3	9					
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	N	9	52
						10	9					
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:		20,426		TOTAL CONDENSATE PROD:				111				

NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11274 - 11498		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11368	- 11501								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11284	- 11684								
01	2232 X	2187	-0-	-45	-0-	32 1	2124 2	N	28							85
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	31 9	1960 2	N	22							107
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	30 1	2166 2	N	21							128
04	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	24 9	2010 2	N	15							143
05	2139 N	2138	-0-	-1	-0-	38 1	2090 2	N	7							150
06	2160 N	1970	-0-	-190	-0-	23 9	1926 2	N	5							155
07	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	34 1	1974 2	N	2							157
08	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	17 9	1920 2	N	3							160
09	1980 N	1858	-0-	-122	-0-	40 1	1804 2	N	23							183
10	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	8 9	1826 2	N	29							212
11	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	38 1	1776 2	N	33		192 1					53
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	2 9		N	NO RPT							53
TOTAL GAS PROD:		22,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

CARR 14		WELL #: 1402P		RRCID -> 197562	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11262	- 11346								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	855	-0-	-168	-0-	13	1	842	2	N	-0-	90
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	20	1	1261	2	N	32	30
						35	9				92 1	
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1122	2	N	-0-	30
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	16	1	964	2	N	2	32
						2	9					
05	1395 N	1038	-0-	-357	-0-	19	1	1019	2	N	-0-	32
06	1110 N	711	-0-	-399	-0-	14	1	696	2	N	1	33
						1	9					
07	1023 N	828	-0-	-195	-0-	17	1	811	2	N	-0-	33
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	14	1	927	2	N	-0-	33
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-	33
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	12	1	754	2	N	-0-	33
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1036	2	N	10	43
						11	9					
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		10,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

HOLLAND C		WELL #: 5709P		RRCID -> 197565		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS		WELL #: 4405P		RRCID -> 197567		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HEFLEY WELL #: 4106P RRCID -> 197569 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490

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

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

-----

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				77
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-				77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				77

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

-----

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58

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



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11234 - 11591
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11307 - 11636
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11661 - 11763
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	30	1	1989	2	N	5	123
						6	9					
02	1711 N	1663	-0-	-48	-0-	25	1	1628	2	N	9	132
						10	9					
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	30	1	1731	2	N	-0-	132
04	1950 N	1656	-0-	-294	-0-	27	1	1629	2	N	-0-	132
05	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	32	1	1643	2	N	-0-	132
06	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	33	1	1649	2	N	-0-	132
07	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	36	1	1660	2	N	-0-	132
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	27	1	1691	2	N	-0-	132
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	26	1	1627	2	N	-0-	132
10	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	26	1	1654	2	N	-0-	132
11	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	25	1	1605	2	N	5	137
						6	9					
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT	137
TOTAL GAS PROD:		18,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44

-----

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

-----

TEAS 43 WELL #: 4308P RRCID -> 198241 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11069 - 11566

-----

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

-----

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

-----

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

-----

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

-----

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GRAHAM P		WELL #:		4614	RRCID ->	198244	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13663	PERF.10942	- 11030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 55		WELL #:		5514P	RRCID ->	198479	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11064	- 11558
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	11	1	732	2	N	14	122
						15	9					
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	606	2	N	8	130
						9	9					
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	2	132
						2	9					
04	720 N	501	-0-	-219	-0-	498	2	3	9	N	3	135
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	11	1	586	2	N	8	143
						9	9					
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	569	2	N	10	153
						11	9					
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	8	1	405	2	N	5	158
						6	9					
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	8	1	517	2	N	9	167
						10	9					
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	7	1	489	2	N	-0-	167
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	5	1	342	2	N	-0-	167
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	5	1	370	2	N	5	172
						6	9					
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	172
TOTAL GAS PROD:		5,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		64				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 55		WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11163 - 11560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	770	-0-	-222	-0-	11 1	742 2	N	15			135
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	17 9		N	-0-			135
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	24 1	1571 2	N	-0-			135
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	27 1	1557 2	N	-0-			135
05	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	25 1	1489 2	N	-0-			135
06	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	30 1	1585 2	N	-0-			135
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	29 1	1438 2	N	-0-			135
08	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	33 1	1527 2	N	-0-			135
09	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	23 1	1430 2	N	-0-			135
10	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	21 1	1326 2	N	-0-			135
11	1410 N	504	-0-	-906	-0-	21 1	1306 2	N	-0-			135
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	7 1	497 2	N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		14,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11389 - 11520
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAS 42		WELL #:		4213P	RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11358 - 11530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1837	2	9	9	N	8		73
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	N	14		87
03		1922 N	1637	-0-	-285	-0-	1628	2	9	9	N	8		95
04		1800 N	1527	-0-	-273	-0-	1519	2	8	9	N	7		102
05		1767 N	1551	-0-	-216	-0-	1540	2	11	9	N	10		112
06		1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1416	2	11	9	N	10		122
07		1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1449	2	11	9	N	10		132
08		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1456	2	11	9	N	10		142
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	2	12	9	N	11		153
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	N	7		160
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7		167
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:				17,173				TOTAL CONDENSATE PROD:				102		

-----														
HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-		81
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	48 1	33
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		33
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		33
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		33
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		33
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		33
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		33
09		270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:				3,543				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

-----														
WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 55		WELL #: 5509P		RRCID -> 199465		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11158 - 11719				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	703	-0-	-165	-0-	20	1	682	2	N	1			108
02	812 N	406	-0-	-406	-0-	1	9							
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	12	1	394	2	N	-0-			108
04	690 N	596	-0-	-94	-0-	22	1	606	2	N	-0-			108
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-			108
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	N	-0-			108
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	N	-0-			108
						26	1	624	2	N	2			110
						2	9							
08	744 N	611	-0-	-133	-0-	9	1	602	2	N	-0-			110
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	18	1	617	2	N	-0-			110
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	N	2			112
						2	9							
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	592	2	N	1			113
						1	9							
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		6,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

HOLLAND -C-		WELL #: 5713P		RRCID -> 199652		COMPL. DATE 11/21/2003				TOTAL DEPTH 13300		PERF.11223 - 11648		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	21	1	1391	2	N	18			105
						20	9							
02	1305 N	1293	-0-	-12	-0-	19	1	1255	2	N	17			122
						19	9							
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	23	1	1314	2	N	13			135
						14	9							
04	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	21	1	1254	2	N	13			148
						14	9							
05	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	24	1	1234	2	N	19			167
						21	9							
06	1320 N	964	-0-	-356	-0-	18	1	939	2	N	6			173
						7	9							
07	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	22	1	1045	2	N	15			188
						17	9							
08	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	16	1	1003	2	N	9			197
						10	9							
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	948	2	N	13			210
						14	9							
10	1085 N	983	-0-	-102	-0-	15	1	949	2	N	17			227
						19	9							
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	N	13			240
						14	9							
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			240
TOTAL GAS PROD:		12,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099								
PEARSON			WELL #:		5501P	RRCID ->	200248	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11125 - 11562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2098	-0-	-227	-0-	32	1	2066	2	N	-0-		247
02	2030 N	1870	-0-	-160	-0-	29	1	1841	2	N	-0-	169 1	78
03	2325 N	2107	-0-	-218	-0-	36	1	2060	2	N	10		88
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	11	9						
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	37	1	2221	2	N	15		103
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	17	9						
07	2356 N	2264	-0-	-92	-0-	44	1	2277	2	N	-0-		103
08	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	44	1	2184	2	N	55		158
09	2280 N	2165	-0-	-115	-0-	61	9						
10	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	47	1	2204	2	N	12		170
11	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	13	9						
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	35	1	2233	2	N	7		177
						8	9						
						34	1	2128	2	N	3		180
						3	9						
						35	1	2188	2	N	27		207
						30	9						
						32	1	2096	2	N	-0-		207
										N	NO RPT		207
TOTAL GAS PROD:		24,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

-----													
MEEK 68			WELL #:		6805P	RRCID ->	200249	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11410 - 11540	
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	22	1	1447	2	N	14		92
02	1276 N	1054	-0-	-222	-0-	15	9						
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	16	1	1031	2	N	6		98
04	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	7	9						
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	23	1	1289	2	N	14		112
06	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	15	9						
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	21	1	1245	2	N	6		118
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	7	9						
09	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	24	1	1271	2	N	10		128
10	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	11	9						
11	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	25	1	1243	2	N	12		140
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	13	9						
						27	1	1254	2	N	12		152
						13	9						
						20	1	1248	2	N	-0-		152
						19	1	1214	2	N	13		165
						14	9						
						19	1	1208	2	N	-0-		165
						18	1	1173	2	N	2		167
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		13,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY TEAS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11375 - 11516								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1602	-0-	-227	-0-	24	1	1548	2	N	27				200
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	30	9								
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	26	1	1687	2	N	-0-	157	1		43
04	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	28	1	1601	2	N	-0-				43
05	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	25	1	1513	2	N	-0-				43
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	29	1	1499	2	N	-0-				53
07	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	29	1	1452	2	N	10				
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	11	9								
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	2	N	10				63
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	11	9								
11	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	24	1	1517	2	N	7				70
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	8	9								
						25	1	1549	2	N	-0-				70
						25	1	1537	2	N	-0-				70
						19	1	1267	2	N	-0-				70
										N	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:		16,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

CARR-MUSE		WELL #: 5503P		RRCID -> 200407	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11375 - 11516								
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	12	1	795	2	Y	-0-				145
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	-0-				145
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	670	2	Y	-0-				145
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	10	1	628	2	Y	-0-				145
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	12	1	650	2	Y	-0-				145
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	12	1	617	2	Y	-0-				145
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	13	1	613	2	Y	-0-				145
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	8	1	557	2	Y	-0-				145
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	Y	-0-				145
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	637	2	Y	-0-				145
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	575	2	Y	-0-				145
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				145
TOTAL GAS PROD:		7,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11289 - 11785								
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	35	1	2274	2	N	-0-				133
02	2088 N	2021	-0-	-67	-0-	30	1	1956	2	N	32				165
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	35	9								
04	2220 N	1897	-0-	-323	-0-	35	1	2025	2	N	-0-				165
05	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	31	1	1866	2	N	-0-				165
06	1980 N	1855	-0-	-125	-0-	36	1	1869	2	N	-0-				165
07	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	36	1	1810	2	N	8				173
08	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	9	9								
09	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	38	1	1786	2	N	-0-				173
10	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	28	1	1758	2	N	56	189	1		40
11	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	62	9								
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	27	1	1682	2	N	17				57
						19	9								
						27	1	1670	2	N	13				70
						14	9								
						26	1	1667	2	N	8				78
						9	9								
										N	NO RPT				78
TOTAL GAS PROD:		20,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		134							



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BOURASSA -B-		WELL #:		4311P	RRCID ->	201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11085 - 11557				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	N	-0-				2
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	2	1	140	2	N	-0-				2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				2
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				2
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARR 13		WELL #:		1309P	RRCID ->	201112	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11373 - 11627				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARR 14		WELL #:		1407P	RRCID ->	201509	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11269 - 11518				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
-----										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARR 13		WELL #: 1312P		RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423 - 11734
-----										
01	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	22 1	1444 2	N	16	148
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	18 9	21 1	1378 2	N	9
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	10 9	26 1	1507 2	N	11
04	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	12 9	23 1	1400 2	N	12
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	13 9	29 1	1515 2	N	13
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	14 9	28 1	1430 2	N	26
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	29 9	32 1	1484 2	N	10
08	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	11 9	24 1	1514 2	N	10
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	23 1	22 9	1472 2	N	20
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	24 1	24 1	1494 2	N	17
11	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	19 9	21 1	1386 2	N	11
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	12 9			N	NO RPT
-----										
TOTAL GAS PROD:		16,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		155		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CARR 55		WELL #: 5515P		RRCID -> 201552		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 13		WELL #: 1		RRCID -> 202072		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK 68		WELL #: 6814P		RRCID -> 202311		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	11	1	728	2	N	-0-	158
02	870	N	567	-0-	-303	-0-	9	1	552	2	N	5	163
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	6	9					
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	12	1	676	2	N	9	172
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	10	9					
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	N	-0-	11
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	844	2	N	10	21
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	11	9					
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	692	2	N	8	29
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	9	9					
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	15	1	720	2	N	-0-	29
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-	12	1	769	2	N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:		8,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1674 N	1559	-0-	-115	-0-	23	1	1536	2	N	92
02		1450 N	1393	-0-	-57	-0-	21	1	1369	2	N	38
							3	9				
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	25	1	1415	2	N	38
04		1500 N	1411	-0-	-89	-0-	23	1	1388	2	N	38
05		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	28	1	1448	2	N	43
							6	9				
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	27	1	1382	2	N	43
07		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	30	1	1420	2	N	43
08		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	23	1	1443	2	N	50
							8	9				
09		1410 N	1393	-0-	-17	-0-	22	1	1371	2	N	50
10		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	20	1	1251	2	N	50
11		1440 N	1438	-0-	-2	-0-	22	1	1416	2	N	50
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	50

TOTAL GAS PROD: 15,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841												
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	195
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	N	198
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	198
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	198
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	200
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	202
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	N	205
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	N	207
09		1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			N	207
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	N	214
*11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	217
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	217

TOTAL GAS PROD: 15,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668												
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	21	1	1393	2	N	155
							17	9				
02		1305 N	1290	-0-	-15	-0-	20	1	1270	2	N	28
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	23	1	1303	2	N	28
04		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	20	1	1231	2	N	28
05		1364 N	1269	-0-	-95	-0-	24	1	1245	2	N	28
06		1290 N	1195	-0-	-95	-0-	23	1	1172	2	N	28
07		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	27	1	1273	2	N	28
08		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	17	1	1114	2	N	28
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	20	1	1255	2	N	28
10		1302 N	1141	-0-	-161	-0-	18	1	1123	2	N	28
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	17	1	1136	2	N	28
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	28

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #: 4211P		RRCID -> 202561	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11300 - 11490							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	707	-0-	-3137	-0-	11 1	696 2		N	-0-			152
02		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			152
03		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			152
04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			152
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			152
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD:		707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEFLEY		WELL #: 4102P		RRCID -> 202927	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11171 - 11526							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395 2	2 9		N	2			86
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204 2	2 9		N	2			88
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-			88
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-			88
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			N	-0-			88
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2			N	-0-			88
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	26 1	1231 2		N	21			109
							23 9							
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	19 1	1212 2		N	3			112
							3 9							
09		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	17 1	1093 2		N	7			119
							8 9							
10		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	18 1	1143 2		N	-0-			119
11		1200 N	1031	-0-	-169	-0-	15 1	1016 2		N	-0-			119
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		13,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

TEAS 42		WELL #: 4215P		RRCID -> 202929	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11329 - 11506							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 12		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	859	-0-	-102	-0-	857	2	2	9	N	2					132
02	783 N	711	-0-	-72	-0-	11	1	700	2	N	-0-					132
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	16	1	886	2	N	1					133
						1	9									
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	15	1	897	2	N	-0-					133
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	17	1	877	2	N	5					138
						6	9									
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	17	1	876	2	N	2					140
						2	9									
07	930 N	866	-0-	-64	-0-	18	1	848	2	N	-0-					140
08	899 N	806	-0-	-93	-0-	12	1	794	2	N	-0-					140
09	900 N	803	-0-	-97	-0-	12	1	789	2	N	2					142
						2	9									
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	14	1	889	2	N	-0-					142
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	13	1	866	2	N	-0-					142
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		9,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

FILLINGIM		WELL #: 4004P		RRCID -> 202939		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578							
01	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	28	1	1834	2	N	4					102
						4	9									
02	1856 N	1471	-0-	-385	-0-	22	1	1449	2	N	-0-					102
03	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	28	1	1614	2	N	-0-					102
04	1800 N	1561	-0-	-239	-0-	26	1	1535	2	N	-0-					102
05	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	28	1	1454	2	N	-0-					102
06	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	31	1	1546	2	N	-0-					102
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1609	2	N	-0-					102
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	25	1	1606	2	N	-0-					102
09	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	25	1	1548	2	N	-0-					102
10	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	25	1	1564	2	N	-0-					102
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	24	1	1573	2	N	-0-					102
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					102
TOTAL GAS PROD:		17,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099														
PEARSON		WELL #:		5502P	RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11076	-	11511				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11222	-	11244			
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	13 1	871	2	N	1				203			
						1 9											
02	870 N	824	-0-	-46	-0-	13 1	811	2	N	-0-				203			
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	15 1	848	2	N	5				208			
						6 9											
04	870 N	859	-0-	-11	-0-	14 1	839	2	N	5				213			
						6 9											
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	17 1	894	2	N	4				217			
						4 9											
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	17 1	874	2	N	3	187	1		33			
						3 9											
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	19 1	901	2	N	-0-				33			
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	15 1	946	2	N	-0-				33			
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	18 1	1128	2	N	-0-				33			
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	14 1	870	2	N	7				40			
						8 9											
11	930 N	804	-0-	-126	-0-	12 1	792	2	N	-0-				40			
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT				40			
TOTAL GAS PROD:			9,969			TOTAL CONDENSATE PROD:					25						

CARR 13		WELL #:		1311P	RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11361	-	11668			
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	4 1	277	2	N	-0-				33			
02	290 N	234	-0-	-56	-0-	4 1	230	2	N	-0-				33			
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	6 1	329	2	N	-0-				33			
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2			N	-0-				33			
05	248 N	15	-0-	-233	-0-	15 2			N	-0-				33			
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				33			
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				33			
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	8	1		25			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25			
TOTAL GAS PROD:			1,093			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 55		WELL #: 5512P		RRCID -> 203776		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	13	1	837	2	N	7					55
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	8	9	687	2	N	8					63
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	11	1	748	2	N	-0-					63
04	840 N	785	-0-	-55	-0-	13	1	772	2	N	-0-					63
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	843	2	N	-0-					63
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	18	1	913	2	N	2					65
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2	9	927	2	N	5					70
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	6	9	975	2	N	12					82
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	15	1	927	2	N	13					95
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	13	9	924	2	N	8					103
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	14	1	916	2	N	9					112
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	14	9			N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		9,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10903	- 11532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	712	-0-	-373	-0-	11	1	701	2	N	-0-		92
02	986 N	703	-0-	-283	-0-	11	1	689	2	N	3		95
						3	9						
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	14	1	809	2	N	5		100
						6	9						
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	725	2	N	3		103
						3	9						
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	16	1	860	2	N	-0-		103
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	906	2	N	5		108
						6	9						
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	19	1	890	2	N	-0-		108
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	14	1	905	2	N	4		112
						4	9						
09	930 N	926	-0-	-4	-0-	14	1	911	2	N	1		113
						1	9						
10	899 N	773	-0-	-126	-0-	12	1	759	2	N	2		115
						2	9						
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	12	1	787	2	N	2		117
						2	9						
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:		9,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11087	- 11784					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	22	1	1447	2	N	18		118
						20	9						
02	1363 N	1316	-0-	-47	-0-	20	1	1285	2	N	10		128
						11	9						
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	27	1	1521	2	N	30		158
						33	9						
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	23	1	1374	2	N	-0-		158
05	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	26	1	1345	2	N	2		160
						2	9						
06	1530 N	1262	-0-	-268	-0-	24	1	1235	2	N	3		163
						3	9						
07	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	27	1	1282	2	N	9		172
						10	9						
08	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	19	1	1216	2	N	21		193
						23	9						
09	1260 N	984	-0-	-276	-0-	15	1	965	2	N	4		197
						4	9						
10	1333 N	973	-0-	-360	-0-	15	1	949	2	N	8		205
						9	9						
11	1230 N	999	-0-	-231	-0-	15	1	981	2	N	3		208
						3	9						
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:		13,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11307 - 11570						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	18 1	1155 2	N		14			202
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	15 9	1187 2	N		13			215
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	14 9	1233 2	N		7			222
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	22 1	1202 2	N		15	187 1		50
05	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	8 9	1201 2	N		7			57
06	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	23 1	1159 2	N		5			62
07	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	6 9	1195 2	N		8			70
08	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	25 1	1198 2	N		13			83
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	9 9	1199 2	N		12			95
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	14 9	1247 2	N		12			107
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	19 1	1233 2	N		8			115
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	9 9		N		NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:		13,561				TOTAL CONDENSATE PROD:				114			

KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11349 - 11678						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		51			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				51			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR-MUSE		WELL #:		5504P	RRCID ->	204303	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11324	- 11637			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	-0-			82
02	1827	N	1642	-0-	-185	-0-	25	1	1617	2	N	-0-			82
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1741	2	N	-0-			82
04	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	29	1	1766	2	N	-0-			82
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	35	1	1823	2	N	-0-			82
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	34	1	1718	2	N	-0-			82
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	38	1	1752	2	N	-0-			82
08	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	28	1	1788	2	N	18			100
							20	9							
09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	27	1	1706	2	N	-0-			100
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	28	1	1751	2	N	-0-			100
11	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	26	1	1689	2	N	-0-			100
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		19,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

TEAS 43		WELL #:		4316P	RRCID ->	204602	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11226	- 11719
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR 55		WELL #:		5511P	RRCID ->	204603	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11066	- 11712	
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	7	1	489	2	N	-0-	67
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	N	-0-	67
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	9	1	499	2	N	-0-	67
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	67
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	N	-0-	67
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	N	-0-	67
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-	67
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	N	-0-	67
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	548	2	N	-0-	67
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	9	1	579	2	N	-0-	67
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	2	N	-0-	67
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:		5,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11336 - 11604						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	12	1	808	2	N	6		118
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	7	9	773	2	N	4		122
03	806 N	793	-0-	-13	-0-	12	1	779	2	N	-0-		122
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	4	9	715	2	N	11		133
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	12	9	841	2	N	4		137
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	16	1	821	2	N	5		142
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	6	9	741	2	N	1		143
08	868 N	674	-0-	-194	-0-	16	1	664	2	N	-0-		143
09	840 N	646	-0-	-194	-0-	1	9	626	2	N	9		152
10	744 N	689	-0-	-55	-0-	10	9	675	2	N	3		155
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	N	2		157
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	3	9			N			157
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		8,366		TOTAL CONDENSATE PROD:				45					

NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 13330	PERF.11203 - 12185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	28	1	1808	2	N	6		28
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	7	9	1628	2	N	5		33
03	2449 N	1685	-0-	-764	-0-	25	1	1648	2	N	7		40
04	1770 N	1465	-0-	-305	-0-	6	9	1432	2	N	8		48
05	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	29	1	1452	2	N	-0-		48
06	1620 N	1378	-0-	-242	-0-	24	1	1345	2	N	5		53
07	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	9	9	1322	2	N	5		58
08	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	28	1	1378	2	N	7		65
09	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	6	9	1348	2	N	5		70
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1356	2	N	3		73
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	8	9	1326	2	N	5		78
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	21	1			N			78
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		16,382		TOTAL CONDENSATE PROD:				56					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KEETON		WELL #:		5616P	RRCID ->	204646	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11331	- 11683
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	44 1	2895 2	N	7			180
02	2610 N	2582	-0-	-28	-0-	8 9	2535 2	N	7			187
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	39 1	2624 2	N	-0-			187
04	2700 N	2524	-0-	-176	-0-	8 9	2481 2	N	1			188
05	2759 N	2543	-0-	-216	-0-	46 1	2495 2	N	-0-			188
06	2580 N	2401	-0-	-179	-0-	42 1	2354 2	N	-0-			188
07	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	1 9	2464 2	N	-0-			188
08	2542 N	2508	-0-	-34	-0-	39 1	2469 2	N	-0-			188
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	38 1	2378 2	N	30			218
10	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	33 9	2403 2	N	44	194 1		68
11	2430 N	2394	-0-	-36	-0-	48 9	2355 2	N	2			70
12	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	37 1		N				70
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		28,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

NOAH		WELL #:		806P	RRCID ->	204647	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10883	- 11296
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FILLINGM		WELL #:		4005P	RRCID ->	204649	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11414 - 12429		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	20	1	1313	2	N	10		102
						11	9						
02	1334 N	1333	-0-	-1	-0-	20	1	1302	2	N	10		112
						11	9						
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	2	N	5		117
						6	9						
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	21	1	1291	2	N	-0-		117
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	26	1	1356	2	N	3		120
						3	9						
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	N	-0-		120
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	29	1	1353	2	N	2		122
						2	9						
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	21	1	1358	2	N	3		125
						3	9						
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	2	N	-0-		125
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	21	1	1321	2	N	-0-		125
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	19	1	1235	2	N	3		128
						3	9						
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		128
TOTAL GAS PROD:		14,759				TOTAL CONDENSATE PROD:				36			

-----													
HEFLEY		WELL #:		4101P	RRCID ->	204651	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11025 - 11442		
-----													
01	1953 N	1395	-0-	-558	-0-	21	1	1374	2	N	-0-		173
02	1653 N	1562	-0-	-91	-0-	24	1	1523	2	N	14		187
						15	9						
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	29	1	1649	2	N	3		190
						3	9						
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	25	1	1492	2	N	-0-		190
05	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	31	1	1635	2	N	-0-		190
06	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	31	1	1558	2	N	15		205
						17	9						
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	35	1	1616	2	N	3		208
						3	9						
08	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	26	1	1622	2	N	19		227
						21	9						
09	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	25	1	1572	2	N	9	194 1	42
						10	9						
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	25	1	1547	2	N	1		43
						1	9						
11	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	24	1	1577	2	N	5		48
						6	9						
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		17,537				TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
DIXON		WELL #:		5605P	RRCID ->	204779	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11246	- 11532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		1611 N	1611	-0-	-0-	24	1	1573	2	N	13	198	1	20
						14	9							
02		1392 N	1332	-0-	-60	20	1	1309	2	N	3			23
						3	9							
03		1373 N	1373	-0-	-0-	23	1	1339	2	N	10			33
						11	9							
04		1560 N	1319	-0-	-241	21	1	1287	2	N	10			43
						11	9							
05		1426 N	1372	-0-	-54	25	1	1330	2	N	15			58
						17	9							
06		1320 N	1316	-0-	-4	25	1	1280	2	N	10			68
						11	9							
07		1364 N	1342	-0-	-22	28	1	1308	2	N	5			73
						6	9							
08		1364 N	1349	-0-	-15	21	1	1318	2	N	9			82
						10	9							
09		1320 N	1306	-0-	-14	20	1	1279	2	N	6			88
						7	9							
10		1340 N	1340	-0-	-0-	21	1	1309	2	N	9			97
						10	9							
11		1320 N	1309	-0-	-11	20	1	1280	2	N	8			105
						9	9							
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364					N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:			14,969		TOTAL CONDENSATE PROD:			98						

CARR 14		WELL #:		1406P	RRCID ->	204797	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11320	- 11655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		1240 N	877	-0-	-363	13	1	864	2	N	-0-		67	
						16	1	1054	2	N	45		112	
02		1120 N	1120	-0-	-0-	50	9							
03		1178 N	1011	-0-	-167	17	1	994	2	N	-0-		112	
						18	1	1118	2	N	6		118	
04		1143 N	1143	-0-	-0-	7	9							
05		2025 N	2025	-0-	-0-	38	1	1987	2	N	-0-		118	
						23	1	1177	2	N	-0-		118	
06		1200 N	1200	-0-	-0-	21	1	994	2	N	7		125	
						8	9							
07		1178 N	1023	-0-	-155	16	1	1031	2	N	-0-		125	
						15	1	984	2	N	2		127	
08		2015 N	1047	-0-	-968	2	9							
09		1200 N	1001	-0-	-199	15	1	974	2	N	-0-		127	
						15	1	731	2	N	-0-		127	
10		1023 N	989	-0-	-34	11	1			N	NO RPT		127	
11		1020 N	742	-0-	-278									
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023					N	NO RPT		127	
TOTAL GAS PROD:			12,178		TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2201 N	2067	-0-	-134	-0-	31	1	2025	2	N	10			205
						11	9							
02	2001 N	1966	-0-	-35	-0-	30	1	1925	2	N	10			215
						11	9							
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	36	1	2067	2	N	33	193	1	55
						36	9							
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	33	1	1999	2	N	3			58
						3	9							
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	40	1	2063	2	N	7			65
						8	9							
06	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	39	1	1935	2	N	12			77
						13	9							
07	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	40	1	1884	2	N	12			89
						13	9							
08	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	32	1	2012	2	N	8			97
						9	9							
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	10			107
						11	9							
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	32	1	1977	2	N	8			115
						9	9							
11	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	29	1	1902	2	N	10			125
						11	9							
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		22,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

-----														
FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	18	1	1169	2	N	6			58
						7	9							
02	1131 N	1068	-0-	-63	-0-	16	1	1052	2	N	-0-	3	1	55
03	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	21	1	1180	2	N	2			57
						2	9							
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	18	1	1079	2	N	6			63
						7	9							
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	22	1	1175	2	N	10			73
						11	9							
06	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	22	1	1131	2	N	-0-			73
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	25	1	1193	2	N	2			75
						2	9							
08	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	18	1	1124	2	N	5			80
						6	9							
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	16	1	997	2	N	-0-			80
10	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	18	1	1144	2	N	-0-			80
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	15	1	1015	2	N	10			90
						11	9							
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		12,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10952	- 11520							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 11757	PERF.11304	- 11626							
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	10	1	675	2	N	-0-				80
02	667 N	403	-0-	-264	-0-	6	1	397	2	N	-0-				80
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	-0-				80
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	12	1	742	2	N	-0-				80
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	16	1	860	2	N	-0-				80
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	18	1	897	2	N	-0-				80
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	19	1	891	2	N	-0-				80
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	880	2	N	-0-				80
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	13	1	854	2	N	-0-				80
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	14	1	883	2	N	-0-				80
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	13	1	852	2	N	-0-				80
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				80
TOTAL GAS PROD:		9,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11125	- 11750							
01	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	27	1	1796	2	N	3				165
02	1914 N	1472	-0-	-442	-0-	3	9	22	1	1442	2	N	7		172
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	8	9	33	1	1866	2	N	21		193
04	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	23	9	29	1	1720	2	N	2		195
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	2	9	33	1	1735	2	N	-0-		195
06	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	34	1	34	1	1730	2	N	18		213
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	20	9	39	1	1811	2	N	10		223
08	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	11	9	26	1	1642	2	N	34	179 1	78
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	37	9	30	1	1899	2	N	14		92
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	15	9	32	1	1984	2	N	16		108
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	18	9	26	1	1659	2	N	4		112
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	4	9				N	NO RPT			112
TOTAL GAS PROD:		19,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
KEETON		WELL #:		5607P	RRCID ->	205870	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11353 - 11600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	22	1	1419	2	N	6		53
						7	9						
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	21	1	1363	2	N	7		60
						8	9						
03	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	25	1	1434	2	N	8		68
						9	9						
04	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	23	1	1365	2	N	7		75
						8	9						
05	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	26	1	1354	2	N	10		85
						11	9						
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	27	1	1348	2	N	10		95
						11	9						
07	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	28	1	1333	2	N	3		98
						3	9						
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	N	5		103
						6	9						
09	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	21	1	1314	2	N	7		110
						8	9						
10	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	21	1	1323	2	N	7		117
						8	9						
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	21	1	1380	2	N	-0-		117
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:		15,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		70					

DIXON		WELL #:		5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11281 - 11562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099														
TEAS 42		WELL #:		4204P	RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11358	-	11625				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11065	-	11626			
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	38	1	2502	2	N	40					215
							44	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	34	1	2216	2	N	8					223
							9	9									
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	41	1	2371	2	N	25	187	1			61
							28	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	39	1	2307	2	N	17					78
							19	9									
05	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	41	1	2116	2	N	15					93
							17	9									
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	47	1	2373	2	N	-0-					93
07	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	48	1	2232	2	N	19					112
							21	9									
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	36	1	2250	2	N	-0-					112
09	2250	N	1993	-0-	-257	-0-	31	1	1950	2	N	11					123
							12	9									
10	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	30	1	1869	2	N	24					147
							26	9									
11	2220	N	1208	-0-	-1012	-0-	18	1	1173	2	N	15					162
							17	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					162
TOTAL GAS PROD:			23,955				TOTAL CONDENSATE PROD:					174					

BOURASSA C		WELL #:		4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11057	-	11702			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
PEARSON		WELL #: 5508P		RRCID -> 206891	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11061	- 11742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOAH		WELL #: 810P		RRCID -> 207163	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10912	- 11514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARR 55		WELL #: 5531P		RRCID -> 207168	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11430	- 11720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	19	1	1224	2	62
02	1247 N	1155	-0-	-92	-0-	2	9	1113	2	85
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	25	9	1302	2	117
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	23	1	1236	2	120
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	35	9	1226	2	125
06	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	20	1	1270	2	135
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	23	1	1258	2	143
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	9	9	1254	2	157
09	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	20	1	1230	2	173
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	15	9	1234	2	197
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1084	2	220
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	18	9			220
TOTAL GAS PROD:		14,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		356				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR-MUSE		WELL #:		5521P	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11363	-	11716
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEK 68		WELL #:		6802P	RRCID ->	207587	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10295	-	11685
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDIVER		WELL #:		5408P	RRCID ->	207607	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11209	-	11710
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	21	1	1400	2	N	-0-		95	
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1311	2	N	22		117	
						24	9							
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	25	1	1438	2	N	-0-		117	
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	23	1	1387	2	N	-0-		117	
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	28	1	1439	2	N	-0-		117	
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	27	1	1361	2	N	-0-		117	
07	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	28	1	1313	2	N	-0-		117	
08	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	19	1	1225	2	N	2		119	
						2	9							
09	1380 N	1079	-0-	-301	-0-	17	1	1055	2	N	6		125	
						7	9							
10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	21	1	1299	2	N	10		135	
						11	9							
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	18	1	1178	2	N	17		152	
						19	9							
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		152	
TOTAL GAS PROD:		14,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CARR 14		WELL #: 1408 P		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	20	1	1303	2	N	7		97
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	8	9	962	2	N	1		98
03	1054 N	940	-0-	-114	-0-	1	9	924	2	N	-0-		98
04	1170 N	580	-0-	-590	-0-	16	1	571	2	N	-0-		98
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	9	1			N	-0-		98
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		98
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		3,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

TEAS 43		WELL #: 4325 P		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664					
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	12	1	758	2	N	-0-		118
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	N	23	84 1	57
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	25	9						
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	N	-0-		57
05	713 N	667	-0-	-46	-0-	12	1	739	2	N	-0-		57
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	12	1	655	2	N	-0-		57
07	775 N	660	-0-	-115	-0-	12	1	637	2	N	-0-		57
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	646	2	N	-0-		57
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	11		68
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	12	9						
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	10	1	674	2	N	-0-		68
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	10	1	651	2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		7,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

OIL AND GAS DIVISION

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

DIXON		WELL #: 5606 P		RRCID ->	209136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11219	- 11591	
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	15	1	966	2	N	7	152
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	8	9	13	1	N	7	159
03	930 N	925	-0-	-5	-0-	8	9	16	1	N	5	164
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	6	9	15	1	N	6	170
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	7	9	16	1	N	5	175
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	6	9	18	1	N	12	187
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	13	9	17	1	N	3	190
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	3	9	13	1	N	4	194
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	4	9	13	1	N	13	207
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	14	9	12	1	N	7	214
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	8	9	13	1	N	-0-	214
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	13	1			N	NO RPT	214
TOTAL GAS PROD:		9,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		69				

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

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

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

-----

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

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

-----

TEAS 43 WELL #: 4317 P RRCID -> 209139 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11376 - 11694

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

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



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

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

-----

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

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

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

-----

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11209 - 11766				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	763	-0-	-229	-0-	11	1	750	2	N	2		57
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	N	-0-		57
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	16	1	887	2	N	-0-		57
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	15	1	922	2	N	-0-		57
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	15	1	774	2	N	-0-		57
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	17	1	861	2	N	-0-		57
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	19	1	909	2	N	-0-		57
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	N	-0-		57
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	884	2	N	11		68
10	930 N	780	-0-	-150	-0-	12	1	762	2	N	5		73
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	13	1	845	2	N	2		75
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	2	9			N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		9,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005				TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	857	2	N	6		145
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	12	1	767	2	N	9		154
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	815	2	N	6		160
04	840 N	781	-0-	-59	-0-	12	1	765	2	N	4		164
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	15	1	803	2	N	11		175
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	15	1	749	2	N	7		182
07	806 N	781	-0-	-25	-0-	16	1	763	2	N	2		184
08	837 N	691	-0-	-146	-0-	10	1	675	2	N	5		189
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	817	2	N	13		202
10	775 N	664	-0-	-111	-0-	10	1	654	2	N	-0-		202
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	10	1	657	2	N	8	187 1	23
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	9	9			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		8,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HOLLAND C		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5704 P		RRCID -> 209145	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 12023	PERF.11492 - 11791				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	901	-0-	-277	-0-	14 1	886 2	N	1		23
						1 9					
02	986 N	915	-0-	-71	-0-	14 1	893 2	N	7		30
						8 9					
03	992 N	991	-0-	-1	-0-	17 1	966 2	N	7		37
						8 9					
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	16 1	948 2	N	5		42
						6 9					
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	19 1	995 2	N	1		43
						1 9					
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	19 1	956 2	N	4		47
						4 9					
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	21 1	967 2	N	3		50
						3 9					
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	15 1	988 2	N	-0-		50
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	15 1	961 2	N	-0-		50
10	992 N	976	-0-	-16	-0-	15 1	955 2	N	5		55
						6 9					
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	14 1	935 2	N	3		58
						3 9					
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		10,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

MEEK 68		WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11375 - 11718				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11344 - 11593				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11324	- 11614								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	14	1	924	2	N	4					172
02	754 N	671	-0-	-83	-0-	4	9			N	-0-					172
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	10	1	661	2	N	-0-					172
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					172
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
TOTAL GAS PROD:		1,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11240	- 11512								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 11893	PERF.11381	- 11718								
01	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	20	1	1278	2	N	-0-					127
02	1247 N	989	-0-	-258	-0-	15	1	974	2	N	-0-					127
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	23	1	1321	2	N	-0-					127
04	1260 N	1062	-0-	-198	-0-	17	1	1045	2	N	-0-					127
05	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	20	1	1030	2	N	-0-					127
06	1290 N	989	-0-	-301	-0-	19	1	970	2	N	-0-					127
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1155	2	N	1					128
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	20	1	1277	2	N	-0-					128
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	19	1	1238	2	N	19					147
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	20	1	1264	2	N	3					150
11	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	19	1	1226	2	N	8					158
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	9	9			N	NO RPT					158
TOTAL GAS PROD:		13,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1315 P		RRCID -> 209929		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	10	1	664	2	N	6		90
						7	9						
02	638 N	592	-0-	-46	-0-	9	1	575	2	N	7		97
						8	9						
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	11	1	604	2	N	7		104
						8	9						
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	10	1	624	2	N	6		110
						7	9						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	N	4		114
						4	9						
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	N	1		115
						1	9						
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	4		119
						4	9						
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	9	1	619	2	N	8		127
						9	9						
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	9	1	594	2	N	2		129
						2	9						
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	9	1	561	2	N	6		135
						7	9						
11	630 N	477	-0-	-153	-0-	7	1	470	2	N	-0-		135
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		135
TOTAL GAS PROD:		6,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250					
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARR 12		WELL #: 1214 P		RRCID -> 210855		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HEFLEY		WELL #:		4114 P	RRCID ->	210857	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11244	- 11518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	28	1	1823	2	N	22	122
02	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	24	9	1519	2	N	-0-	122
03	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	32	1	1858	2	N	-0-	122
04	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	29	1	1732	2	N	-0-	122
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	35	1	1798	2	N	-0-	122
06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	34	1	1706	2	N	-0-	122
07	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	37	1	1734	2	N	-0-	122
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	29	1	1815	2	N	-0-	122
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	28	1	1748	2	N	-0-	122
10	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	28	1	1732	2	N	-0-	122
11	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	26	1	1712	2	N	-0-	122
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	122
TOTAL GAS PROD:		19,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

TEAS 42		WELL #:		4209 P	RRCID ->	210858	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11827	PERF.11303	- 11607
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87 1	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS 42		WELL #:		4214 P	RRCID ->	211473	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11301	- 11632
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CARR 12		WELL #: 1204 P		RRCID -> 211638		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	35 1	2294 2	N	8			188
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	9 9	2209 2	N	2			190
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	34 1	2251 2	N	7			197
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2 9	2212 2	N	4	179 1		22
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	39 1	2222 2	N	8			30
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	8 9	2262 2	N	8			38
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	37 1	2251 2	N	9			47
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	4 9	2239 2	N	6			53
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	43 1	2041 2	N	5			58
10	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	9 9	2004 2	N	5			63
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	45 1	2101 2	N	4			67
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	32 1		N	NO RPT			67
						6 9						
						32 1						
						6 9						
						33 1						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		24,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		66				

KEETON		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 70		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11003 - 11559					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	429	-0-	-222	-0-	6 1	403 2	N	18			183
02	609 N	540	-0-	-69	-0-	20 9	522 2	N	9			192
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	8 1	607 2	N	-0-			192
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	10 9	14 9	N	13			205
05	589 N	480	-0-	-109	-0-	11 1	462 2	N	8			213
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	465 2	497 2	N	5			218
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9 9	501 2	N	-0-			218
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10 1	505 2	N	-0-			218
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	8 1	465 2	N	-0-			218
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	7 1	469 2	N	23	189 1		52
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	25 9	453 2	N	-0-			52
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	7 1		N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		5,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID -> 212037	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11203 - 11558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	10 1	640 2	N	-0-			118
02	580 N	482	-0-	-98	-0-	7 1	475 2	N	-0-			118
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	11 1	648 2	N	-0-			118
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	9 1	572 2	N	-0-			118
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	9 1	504 2	N	-0-			118
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	11 1	575 2	N	-0-			118
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	10 1	499 2	N	-0-			118
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	9 1	597 2	N	-0-			118
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10 1	626 2	N	-0-			118
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	9 1	567 2	N	-0-			118
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	7 1	473 2	N	-0-			118
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:		6,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID -> 212041	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11006 - 11604					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

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

-----

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

01	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	19 1	1264 2	N	3	183	
						3 9					
02	1218 N	1198	-0-	-20	-0-	18 1	1178 2	N	2	185	
						2 9					
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	22 1	1273 2	N	-0-	185	
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20 1	1225 2	N	-0-	185	
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	24 1	1256 2	N	2	187	
						2 9					
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	24 1	1208 2	N	-0-	187	
07	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	26 1	1230 2	N	1	188	
						1 9					
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	20 1	1243 2	N	7	195	
						8 9					
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	19 1	1194 2	N	7	202	
						8 9					
10	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	19 1	1211 2	N	5	207	
						6 9					
11	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	18 1	1156 2	N	3	210	
						3 9					
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	210	
TOTAL GAS PROD:		13,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		30			

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	74	1	57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: 18			

-----

CARR 14 WELL #: 1416 P RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15														
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

-----

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	1	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5402 P		RRCID -> 212661	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11130 - 11716						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	596	-0-	-427	-0-	9	1	587	2	N	-0-				118
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	960	2	N	2				120
						2	9								
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	18	1	1014	2	N	-0-				120
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	910	2	N	-0-				120
05	1054 N	809	-0-	-245	-0-	15	1	792	2	N	2				122
						2	9								
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	15	1	785	2	N	-0-				122
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	19	1	874	2	N	-0-				122
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	13	1	843	2	N	3				125
						3	9								
09	810 N	717	-0-	-93	-0-	11	1	703	2	N	3				128
						3	9								
10	899 N	565	-0-	-334	-0-	8	1	538	2	N	17				145
						19	9								
11	840 N	217	-0-	-623	-0-	3	1	214	2	N	-0-				145
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				145
TOTAL GAS PROD:		8,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

HEFLEY		WELL #: 4105 P		RRCID -> 212730		COMPL. DATE 05/28/2005				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716					
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	32	1	2097	2	N	-0-				103
02	1363 N	1153	-0-	-210	-0-	17	1	1097	2	N	35	105	1		33
						39	9								
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	18	1	1050	2	N	-0-				33
04	2070 N	1151	-0-	-919	-0-	19	1	1132	2	N	-0-				33
05	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	22	1	1152	2	N	-0-				33
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	19	1	984	2	N	-0-				33
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	27	1	1244	2	N	17				50
						19	9								
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	21	1	1340	2	N	-0-	3	1		47
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	21	1	1305	2	N	-0-				47
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	22	1	1371	2	N	-0-				47
11	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	16	1	1073	2	N	-0-				47
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:		14,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									

HEFLEY		WELL #: 4113P		RRCID -> 212835		COMPL. DATE 07/20/2005				TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575					
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	39	1	2519	2	N	-0-				93
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	35	1	2254	2	N	-0-	76	1		17
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	45	1	2552	2	N	-0-				17
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	39	1	2350	2	N	-0-				17
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	46	1	2358	2	N	-0-				17
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	47	1	2335	2	N	-0-				17
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	51	1	2361	2	N	-0-				17
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1971	2	N	-0-	7	1		10
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	34	1	2157	2	N	-0-				10
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	34	1	2147	2	N	-0-				10
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	35	1	2237	2	N	-0-				10
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		25,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1222P	RRCID ->	212986	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10907 - 11532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK 68		WELL #:		6801 P	RRCID ->	212987	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11327 - 11642
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	3 1	211 2	N	7		215
02	232 N	138	-0-	-94	-0-	8 9	136 2	N	-0-		215
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2 1		N	-0-		215
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		215
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	193 1	23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		360				TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

MEEK 68		WELL #:		6825P	RRCID ->	212988	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11432 - 11615
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			63
02		377 X	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			63
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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

-----

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 1		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

-----

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HEFLEY		WELL #:		4123P	RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11050 - 11533		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87 1		43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	393			436
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			436
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		393					

MEEK 68		WELL #:		6815 P	RRCID ->	214551	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11376 - 11743		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK 70		WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.10981 - 11519		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 1		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BOURASSA -B-		WELL #:		4327 P	RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.11064	- 11548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

MEEK 68		WELL #:		6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11466	- 11743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11271	- 11564
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	8 1	521	2	N	-0-		83
02	638 N	616	-0-	-22	-0-	9 1	607	2	N	-0-		83
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	11 1	600	2	N	-0-		83
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 2			N	-0-		83
05	651 N	489	-0-	-162	-0-	9 1	480	2	N	-0-		83
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	10 1	508	2	N	-0-		83
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	12 1	593	2	N	-0-	2	85
						2 9						
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	9 1	580	2	N	-0-		85
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8 1	541	2	N	-0-		85
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	9 1	560	2	N	-0-		85
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8 1	570	2	N	-0-		85
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		85

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496												
-----												
01		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2113	2	62
								37	9			
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1965	2	84
								24	9			
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2077	2	93
								10	9			
04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2007	2	103
								11	9			
05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	2029	2	144
								45	9			
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1917	2	174
								33	9			
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1806	2	202
								31	9			
08		1860 N	1688	-0-	-172	-0-	-0-	26	1	1629	2	47
								33	9		185 1	
09		1800 N	1416	-0-	-384	-0-	-0-	22	1	1381	2	59
								13	9			
10		1860 N	1696	-0-	-164	-0-	-0-	26	1	1645	2	82
								25	9			
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1690	2	102
								22	9			
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					102
TOTAL GAS PROD:			20,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			259			

-----												
HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793												
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005										TOTAL DEPTH 11806	PERF.11310 - 11624	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	28 1	1829 2	N	5			32
						6 9						
02	1740 N	1677	-0-	-63	-0-	25 1	1643 2	N	8			40
						9 9						
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	31 1	1796 2	N	8			48
						9 9						
04	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	28 1	1694 2	N	10			58
						11 9						
05	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	33 1	1736 2	N	10			68
						11 9						
06	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	29 1	1480 2	N	9			77
						10 9						
07	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	36 1	1680 2	N	10			87
						11 9						
08	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	27 1	1682 2	N	8			95
						9 9						
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	25 1	1600 2	N	8			103
						9 9						
10	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	26 1	1627 2	N	10			113
						11 9						
11	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	24 1	1560 2	N	9			122
						10 9						
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:		18,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005										TOTAL DEPTH 11750	PERF.11222 - 11675	
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	14 1	936 2	N	3			215
						3 9						
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14 1	921 2	N	-0-			215
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	18 1	1005 2	N	-0-			215
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	15 1	932 2	N	-0-			215
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	19 1	1002 2	N	5			220
						6 9						
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	18 1	929 2	N	17			237
						19 9						
07	992 N	927	-0-	-65	-0-	19 1	908 2	N	-0-	160 1		77
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	14 1	930 2	N	5			82
						6 9						
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	15 1	957 2	N	5			87
						6 9						
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	16 1	1019 2	N	5			92
						6 9						
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	15 1	967 2	N	-0-			92
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		10,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	589 N	412	-0-	-177	-0-	6 1	406 2	N	-0-			130
02	464 N	226	-0-	-238	-0-	3 1	223 2	N	-0-			130
03	434 N	229	-0-	-205	-0-	4 1	225 2	N	-0-			130
04	390 N	276	-0-	-114	-0-	276 2		N	-0-			130
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	7 1	375 2	N	-0-			130
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	8 1	440 2	N	5			135
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	6 9						
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	20 1	939 2	N	-0-			135
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	17 1	1099 2	N	7			142
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	8 9						
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	18 1	1118 2	N	8			150
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	9 9						
						19 1	1198 2	N	-0-			150
						18 1	1165 2	N	10			160
						11 9						
								N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:				7,618		TOTAL CONDENSATE PROD:						30

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	18 1	1193 2	N	14			167
02	1102 N	1038	-0-	-64	-0-	15 9						
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	16 1	1015 2	N	6			173
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	7 9						
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	20 1	1147 2	N	5			178
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	6 9						
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	19 1	1123 2	N	2			180
08	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	2 9						
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	23 1	1187 2	N	3	166 1		17
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	3 9						
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	23 1	1141 2	N	-0-			17
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	25 1	1158 2	N	-0-			17
						17 1	1117 2	N	-0-			17
						18 1	1123 2	N	6			23
						7 9						
						18 1	1145 2	N	-0-			23
						17 1	1108 2	N	-0-			23
								N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:				12,711		TOTAL CONDENSATE PROD:						36



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HEFLEY		WELL #:		4122P	RRCID ->	218926	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207 - 11536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOURASSA A		WELL #:		4328P	RRCID ->	218940	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11055 - 11558			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR 13		WELL #:		1328P	RRCID ->	219048	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11315 - 11639			
01	1054 N	703	-0-	-351	-0-	10	1	684	2	N	8			113
02	870 N	579	-0-	-291	-0-	9	9							
03	775 N	538	-0-	-237	-0-	9	1	570	2	N	-0-			113
04	690 N	442	-0-	-248	-0-	9	1	529	2	N	-0-			113
05	620 N	455	-0-	-165	-0-	442	2			N	-0-			113
06	510 N	410	-0-	-100	-0-	8	1	447	2	N	-0-			113
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	8	1	402	2	N	-0-			113
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	7	1	355	2	N	-0-			113
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	6	1	377	2	N	4			117
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4	9							
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	6	1	379	2	N	1			118
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1	9							
						6	1	374	2	N	136	191	1	63
						150	9							
						5	1	352	2	N	-0-			63
										N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		5,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11110 - 11542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	34	1	2233	2	N	-0-			113
02	2088 N	1923	-0-	-165	-0-	29	1	1894	2	N	-0-			113
03	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	33	1	1876	2	N	-0-			113
04	2190 N	1839	-0-	-351	-0-	30	1	1809	2	N	-0-			113
05	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	35	1	1806	2	N	-0-			113
06	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	36	1	1817	2	N	-0-			113
07	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	37	1	1727	2	N	5			118
						6	9							
08	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	28	1	1743	2	N	-0-			118
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1889	2	N	17			135
						19	9							
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	30	1	1863	2	N	5			140
						6	9							
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1843	2	N	-0-			140
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		20,882		TOTAL CONDENSATE PROD:				27						

CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006				TOTAL DEPTH 11865		PERF.11341 - 11673		
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	12	1	816	2	N	12			202
						13	9							
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	12	1	781	2	N	6			208
						7	9							
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	15	1	837	2	N	11	193	1	26
						12	9							
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	13	1	798	2	N	6			32
						7	9							
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	15	1	817	2	N	1			33
						1	9							
06	840 N	815	-0-	-25	-0-	16	1	797	2	N	2			35
						2	9							
07	837 N	829	-0-	-8	-0-	17	1	812	2	N	-0-			35
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	13	1	818	2	N	15			50
						17	9							
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	12	1	759	2	N	2			52
						2	9							
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	12	1	737	2	N	151			203
						166	9							
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	193	189	1	207
						212	9							
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:		9,298		TOTAL CONDENSATE PROD:				399						

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 14324		PERF. 4700 - 6890		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	1	97
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: 2		

-----														
BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		837 N	747	-0-	-90	-0-	11	1	717	2	N	17		122
02		754 N	667	-0-	-87	-0-	19	9						
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	657	2	N	-0-		122
04		720 N	688	-0-	-32	-0-	12	1	711	2	N	8		130
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	9	9						
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	N	8		138
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	9	9						
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	13	1	679	2	N	22		160
09		750 N	601	-0-	-149	-0-	24	9						
10		713 N	621	-0-	-92	-0-	13	1	672	2	N	47		207
11		720 N	581	-0-	-139	-0-	52	9						
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	14	1	661	2	N	36		243
TOTAL GAS PROD: 7,549												TOTAL CONDENSATE PROD: 208		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10920 - 11557	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	17	1	1135	2	N	14		87
						15	9						
02	1131 N	1110	-0-	-21	-0-	17	1	1090	2	N	3		90
						3	9						
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	20	1	1129	2	N	3		93
						3	9						
04	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	18	1	1095	2	N	4		97
						4	9						
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	22	1	1132	2	N	3		100
						3	9						
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	22	1	1127	2	N	3		103
						3	9						
07	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	24	1	1110	2	N	5		108
						6	9						
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	18	1	1178	2	N	4		112
						4	9						
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	21	1	1344	2	N	11		123
						12	9						
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	24	1	1532	2	N	9		132
						10	9						
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	22	1	1408	2	N	11		143
						12	9						
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		143
TOTAL GAS PROD:		13,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		70					

CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219949	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11296 - 11590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	25	1	1621	2	N	3		162
						3	9						
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	19	1	1222	2	N	39		201
						43	9						
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	21	1	1213	2	N	1		202
						1	9						
04	1590 N	1135	-0-	-455	-0-	18	1	1117	2	N	-0-		202
05	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	23	1	1180	2	N	-0-		202
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	40	1	1983	2	N	-0-		202
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	35	1	1651	2	N	-0-		202
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	26	1	1666	2	N	15	194 1	23
						17	9						
09	2010 N	1568	-0-	-442	-0-	24	1	1544	2	N	-0-		23
10	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	20	1	1253	2	N	4		27
						4	9						
11	1650 N	1326	-0-	-324	-0-	20	1	1306	2	N	-0-		27
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		16,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 13		WELL #: 1325P		RRCID -> 219950		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11330 - 11653				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02		147 N	147	-0-	-0-		2 1	145	2	N	-0-			123
03		296 N	296	-0-	-0-		5 1	291	2	N	-0-			123
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05		1184 N	1184	-0-	-0-		22 1	1140	2	N	20			143
							22 9							
06		639 N	639	-0-	-0-		12 1	623	2	N	4			147
							4 9							
07		643 N	643	-0-	-0-		13 1	621	2	N	8			155
							9 9							
08		1178 N	459	-0-	-719		7 1	452	2	N	-0-			155
09		630 N	380	-0-	-250		6 1	374	2	N	-0-			155
10		651 N	388	-0-	-263		6 1	382	2	N	-0-			155
11		450 N	342	-0-	-108		5 1	337	2	N	-0-	25 1		130
12		403 N	NO RPT	-0-	-403					N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		4,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

CARR 13		WELL #: 1329P		RRCID -> 219951		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11347 - 11661				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	362	-0-	-134		5 1	354	2	N	3			155
							3 9							
02		406 N	259	-0-	-147		4 1	249	2	N	5			160
							6 9							
03		372 N	-0-	-0-	-372					N	-0-			160
04		360 N	-0-	-0-	-360					N	-0-			160
05		279 N	-0-	-0-	-279					N	-0-			160
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07		426 N	426	-0-	-0-		9 1	417	2	N	-0-	7 1		153
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1		150
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10		434 N	-0-	-0-	-434					N	-0-			150
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		1,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099						
CARR 14		WELL #: 1404P		RRCID -> 219952	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 3205	- 4600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C COND * DISPOSITIONS * EOM
O						CODE	CODE	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARR 55		WELL #: 5525P		RRCID -> 219953	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 11898	PERF.11067	- 11547
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0- 157
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 157
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEFLEY		WELL #: 4108 P		RRCID -> 219954	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11057	- 11544
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	23 1	1502 2	N 8 163
02	1392 N	1326	-0-	-66	-0-	9 9	1287 2	N 17 180
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	19 9	1346 2	N 5 185
04	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	24 1	1418 2	N 7 192
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	6 9	1477 2	N 5 197
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	28 1	1472 2	N 1 198
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	29 1	1448 2	N 20 189 1 29
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1 9	1520 2	N 5 34
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	24 1	1504 2	N 1 35
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	6 9	1476 2	N -0- 35
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	24 1	1677 2	N 2 37
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	2 9		N NO RPT 37
TOTAL GAS PROD:		16,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		71		

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	80	1	25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 43

-----

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	24	1	1559	2	N	28			145
						31	9							
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	2	N	12			157
						13	9							
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	27	1	1570	2	N	23			180
						25	9							
04	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	25	1	1493	2	N	18			198
						20	9							
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	30	1	1570	2	N	23	179	1	42
						25	9							
06	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	30	1	1492	2	N	10			52
						11	9							
07	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	32	1	1493	2	N	16			68
						18	9							
08	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	23	1	1469	2	N	7			75
						8	9							
09	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	22	1	1379	2	N	13			88
						14	9							
10	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	24	1	1507	2	N	-0-			88
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	22	1	1458	2	N	10			98
						11	9							
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 16,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
PEARSON		WELL #:		5518P	RRCID ->	219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11098 - 11565		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARSON		WELL #:		5524P	RRCID ->	219961	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.11083 - 11518		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11261 - 11626		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	11291	-	11644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355 2	9 9	N	8		158		
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		158		
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		158		
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		158		
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-		158		
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1310 2	2 9	N	2		160		
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		160		
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1404 2	31 9	N	28		188		
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		188		
10		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		188		
*11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	15 1	960 2	N	-0-		188		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188		
TOTAL GAS PROD:		14,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	11189	-	11589
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149		178		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		178		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	157 1	25		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11074	-	11564
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1629 2	30 9	N	27		116		
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	70 1	46		
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		46		
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426 2	6 9	N	5		51		
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-		51		
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		51		
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		51		
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852 2	6 9	N	5		56		
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		56		
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		56		
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	25 1	1596 2	N	8		64		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		N	NO RPT		64		
TOTAL GAS PROD:		17,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	-0-	35	1	2299	2	N	-0-	168	1	22
02	2146 N	2016	-0-	-130	-0-	-0-	31	1	1985	2	N	-0-			22
03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	-0-	36	1	2030	2	N	-0-			22
04	2250 N	1930	-0-	-320	-0-	-0-	32	1	1898	2	N	-0-			22
05	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	-0-	37	1	1924	2	N	-0-			22
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	2	N	-0-			22
07	1984 N	1744	-0-	-240	-0-	-0-	37	1	1707	2	N	-0-			22
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	16			38
							18	9							
09	2430 N	1987	-0-	-443	-0-	-0-	31	1	1956	2	N	-0-			38
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	-0-			38
11	1980 N	1866	-0-	-114	-0-	-0-	28	1	1838	2	N	-0-			38
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-					N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 22,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

-----

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1344	2	N	8	193	1	37
							9	9							
02	1276 N	1228	-0-	-48	-0-	-0-	19	1	1209	2	N	-0-			37
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1326	2	N	-0-			37
04	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			37
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1312	2	N	-0-			37
06	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	-0-	25	1	1287	2	N	-0-			37
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1316	2	N	1			38
							1	9							
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-			38
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					N	-0-			38
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

-----

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1437	2	N	20			140
							22	9							
02	1334 N	959	-0-	-375	-0-	-0-	15	1	938	2	N	5			145
							6	9							
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					N	-0-			145
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					N	-0-			145
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11440	- 11764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	985	-0-	-69	-0-	15 1	970 2	N	140
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	14 1	919 2	N	220
						88 9			
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	18 1	1006 2	N	257
						41 9			
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	16 1	972 2	N	257
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	19 1	1014 2	N	78
06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	20 1	997 2	N	78
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	22 1	1019 2	N	78
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	16 1	1039 2	N	87
						10 9			
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	16 1	993 2	N	117
						33 9			
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17 1	1054 2	N	135
						20 9			
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	15 1	1014 2	N	140
						6 9			
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	140
								NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		11,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		179			

TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11016	- 11488	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	38
								NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	768	-0-	-286	-0-	11	1	751	2	N	5		200
						6	9						
02	899 N	752	-0-	-147	-0-	11	1	735	2	N	5		205
						6	9						
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	17	1	944	2	N	3		208
						3	9						
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	17	1	1008	2	N	4		212
						4	9						
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	20	1	1060	2	N	5		217
						6	9						
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	19	1	974	2	N	3		220
						3	9						
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	2	N	5		225
						6	9						
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	18	1	1126	2	N	-0-		225
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	17	1	1060	2	N	5	190 1	40
						6	9						
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	17	1	1083	2	N	-0-		40
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	15	1	998	2	N	-0-		40
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		11,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	949	-0-	-508	-0-	14	1	935	2	N	-0-		62
02	1363 N	1028	-0-	-335	-0-	16	1	1012	2	N	-0-		62
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	22	1	1256	2	N	-0-		62
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	18	1	1106	2	N	-0-		62
05	1085 N	164	-0-	-921	-0-	3	1	161	2	N	-0-		62
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		62
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		62
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		4,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	426	-0-	-318	-0-	6	1	420	2	N	-0-		90
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	8		98
						9	9						
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	N	2		100
						2	9						
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	N	-0-		100
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	816	2	N	8		108
						9	9						
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	21	1	1062	2	N	-0-		108
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	N	-0-		108
08	837 N	778	-0-	-59	-0-	12	1	766	2	N	-0-		108
09	1080 N	573	-0-	-507	-0-	9	1	564	2	N	-0-		108
10	868 N	488	-0-	-380	-0-	7	1	481	2	N	-0-		108
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	10	1	670	2	N	-0-		108
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		108

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

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

TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516					
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	2	N	-0-		177
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	11	1	698	2	N	-0-		177
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	12	1	658	2	N	-0-		177
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	N	-0-		177
05	744 N	461	-0-	-283	-0-	8	1	453	2	N	-0-		177
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	12	1	640	2	N	-0-		177
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	14	1	669	2	N	-0-		177
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-		177
09	660 N	454	-0-	-206	-0-	7	1	447	2	N	-0-		177
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	9	1	602	2	N	-0-		177
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	N	-0-		177
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		177

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6831P	RRCID ->	220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11354 - 11492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	13 1	821 2	N	13				48
02	928 N	861	-0-	-67	-0-	14 9	833 2	N	14				62
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	15 9	983 2	N	10				72
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	17 1	930 2	N	6				78
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	11 9	945 2	N	7				85
06	990 N	953	-0-	-37	-0-	15 1	921 2	N	13				98
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	14 9	957 2	N	15				113
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	20 1	964 2	N	9				122
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	17 9	923 2	N	3				125
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	15 1	965 2	N	-0-				125
11	960 N	873	-0-	-87	-0-	14 1	851 2	N	8				133
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	3 9		N	NO RPT				133
TOTAL GAS PROD:		10,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

MEADOWS "A"		WELL #:		4321P	RRCID ->	220219	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11162 - 11560	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118 1	27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11049 - 11560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	23	1	1518	2	N	-0-		158
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	N	39	129 1	68
						43	9						
03	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	23	1	1297	2	N	-0-		68
04	1500 N	1267	-0-	-233	-0-	21	1	1246	2	N	-0-		68
05	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	24	1	1277	2	N	-0-		68
06	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	23	1	1184	2	N	-0-	6 1	62
07	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	26	1	1206	2	N	-0-		62
08	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	19	1	1208	2	N	8		70
						9	9						
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21	1	1309	2	N	-0-		70
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	19	1	1222	2	N	-0-		70
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	20	1	1293	2	N	-0-		70
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		14,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006				TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	16	1	1016	2	N	12		145
						13	9						
02	928 N	919	-0-	-9	-0-	14	1	902	2	N	3		148
						3	9						
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	18	1	1010	2	N	7		155
						8	9						
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	15	1	888	2	N	3		158
						3	9						
05	992 N	884	-0-	-108	-0-	16	1	859	2	N	8		166
						9	9						
06	990 N	848	-0-	-142	-0-	16	1	826	2	N	5		171
						6	9						
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	19	1	891	2	N	41	185 1	27
						45	9						
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	1		28
						1	9						
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	N	-0-		28
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	14	1	884	2	N	17		45
						19	9						
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	N	43		88
						47	9						
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:		10,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	27 1	1787 2	N	18			240
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	20 9	1650 2	N	18	176 1		82
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	26 1	1763 2	N	18			100
04	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	20 9	1708 2	N	9			109
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	31 1	1769 2	N	23			132
06	1770 N	1541	-0-	-229	-0-	25 9	1492 2	N	17			149
07	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	30 1	1628 2	N	1			150
08	1829 N	1699	-0-	-130	-0-	19 9	1647 2	N	24			174
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	26 9	1597 2	N	8			182
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	25 1	1677 2	N	8			190
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	9 9	1601 2	N	27			217
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	27 1		N	NO RPT			217
TOTAL GAS PROD:		18,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID ->	220625	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11064	- 11562	
01	1147 N	849	-0-	-298	-0-	12 1	814 2	N	21			233
02	1015 N	803	-0-	-212	-0-	23 9	791 2	N	-0-	196 1		37
03	899 N	646	-0-	-253	-0-	12 1	635 2	N	-0-			37
04	810 N	677	-0-	-133	-0-	11 1	666 2	N	-0-			37
05	868 N	742	-0-	-126	-0-	11 1	728 2	N	-0-			37
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	14 1	756 2	N	-0-			37
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	15 1	689 2	N	-0-			37
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	14 1	693 2	N	-0-			37
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	11 1	690 2	N	-0-			37
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	11 1	753 2	N	-0-			37
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	12 1	773 2	N	-0-			37
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		8,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1331P		RRCID -> 220626	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11393	- 11720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	29 1	1905 2	N		17			107
						19 9							
02	1885 N	1713	-0-	-172	-0-	26 1	1662 2	N		23			130
						25 9							
03	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	33 1	1864 2	N		20			150
						22 9							
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	34 1	2011 2	N		28			178
						31 9							
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	42 1	2169 2	N		19			197
						21 9							
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	42 1	2127 2	N		21			218
						23 9							
07	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	44 1	2028 2	N		9			227
						10 9							
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	35 1	2224 2	N		43			270
						47 9							
09	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	32 1	2013 2	N		12	189 1		93
						13 9							
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	35 1	2183 2	N		17			110
						19 9							
11	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	31 1	2022 2	N		7			117
						8 9							
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N		NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		22,829				TOTAL CONDENSATE PROD:				216			

CARR 13		WELL #: 1330P		RRCID -> 220628	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11344	- 11682					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	33 1	2167 2	N		15			205
						17 9							
02	2088 N	2051	-0-	-37	-0-	31 1	1988 2	N		29	197 1		37
						32 9							
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	37 1	2110 2	N		16			53
						18 9							
04	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	35 1	2091 2	N		15			68
						17 9							
05	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	41 1	2111 2	N		17			85
						19 9							
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	41 1	2045 2	N		15			100
						17 9							
07	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	45 1	2076 2	N		15			115
						17 9							
08	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	33 1	2103 2	N		20			135
						22 9							
09	2100 N	2077	-0-	-23	-0-	32 1	2025 2	N		18			153
						20 9							
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	33 1	2050 2	N		10			163
						11 9							
11	2100 N	2007	-0-	-93	-0-	30 1	1960 2	N		15			178
						17 9							
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N		NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:		23,324				TOTAL CONDENSATE PROD:				185			

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	18	1	1179	2	N	-0-			132
02		1160 N	1071	-0-	-89	-0-	16	1	1046	2	N	8			140
							9	9							
03		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	20	1	1126	2	N	8			148
							9	9							
04		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	18	1	1096	2	N	2			150
							2	9							
05		1147 N	1065	-0-	-82	-0-	20	1	1036	2	N	8			158
							9	9							
06		1110 N	129	-0-	-981	-0-	2	1	125	2	N	2			160
							2	9							
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			160
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			160
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			160
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:			5,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			28						

-----															
KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1800	2	N	10			162
							11	9							
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	27	1	1714	2	N	6			168
							7	9							
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	32	1	1827	2	N	5			173
							6	9							
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	28	1	1711	2	N	9			182
							10	9							
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	34	1	1787	2	N	10			192
							11	9							
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	33	1	1654	2	N	5			197
							6	9							
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	37	1	1738	2	N	6			203
							7	9							
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	28	1	1767	2	N	10			213
							11	9							
09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	27	1	1688	2	N	12	187	1	38
							13	9							
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	28	1	1725	2	N	5			43
							6	9							
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	26	1	1678	2	N	9			52
							10	9							
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			19,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			87						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	24 1	1594	2	N	22			101
						24 9							
02	1653 N	1555	-0-	-98	-0-	24 1	1518	2	N	12			113
						13 9							
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	30 1	1709	2	N	10			123
						11 9							
04	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	25 1	1531	2	N	19			142
						21 9							
05	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	28 1	1442	2	N	23			165
						25 9							
06	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	27 1	1381	2	N	10			175
						11 9							
07	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	32 1	1503	2	N	15			190
						17 9							
08	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	21 1	1361	2	N	13			203
						14 9							
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	24 1	1497	2	N	15			218
						17 9							
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	25 1	1556	2	N	9			227
						10 9							
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	24 1	1551	2	N	4	188 1		43
						4 9							
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		17,094				TOTAL CONDENSATE PROD:				152			

TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FILLINGIM		WELL #: 4020P		RRCID -> 220671		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1891 N	1428	-0-	-463	-0-	21	1	1401	2	N	5		103
							6	9						
02		1450 N	1359	-0-	-91	-0-	21	1	1338	2	N	-0-		103
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	1306	2	N	-0-		103
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	23	1	1368	2	N	-0-		103
05		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	27	1	1384	2	N	17		120
							19	9						
06		1290 N	989	-0-	-301	-0-	19	1	956	2	N	13		133
							14	9						
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	34	1	1565	2	N	-0-		133
08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	30	1	1881	2	N	-0-		133
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	22	1	1401	2	N	-0-		133
10		1612 N	1154	-0-	-458	-0-	18	1	1136	2	N	-0-		133
11		1860 N	943	-0-	-917	-0-	14	1	929	2	N	-0-		133
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		133
TOTAL GAS PROD:			14,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			35				

-----														
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	33	1	2152	2	N	36		68
							40	9						
02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	2	N	17		85
							19	9						
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	36	1	2063	2	N	38		123
							42	9						
04		2160 N	2039	-0-	-121	-0-	33	1	1976	2	N	27		150
							30	9						
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	39	1	2037	2	N	30		180
							33	9						
06		2070 N	2024	-0-	-46	-0-	39	1	1939	2	N	42		222
							46	9						
07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	44	1	2036	2	N	32	181 1	73
							35	9						
08		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	32	1	2029	2	N	25		98
							28	9						
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1976	2	N	25		123
							28	9						
10		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	32	1	2019	2	N	39		162
							43	9						
11		2010 N	1921	-0-	-89	-0-	29	1	1870	2	N	20		182
							22	9						
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		182
TOTAL GAS PROD:			22,740				TOTAL CONDENSATE PROD:			331				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
VANDIVER		WELL #:		5418P	RRCID ->	223086	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11167	- 11595		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	21	1	1394	2	N	-0-		77
02		1537 N	1403	-0-	-134	-0-	21	1	1360	2	N	20		97
							22	9						
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	26	1	1498	2	N	-0-		97
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	23	1	1398	2	N	-0-		97
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	29	1	1494	2	N	-0-		97
06		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	27	1	1373	2	N	-0-		97
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1515	2	N	-0-		97
08		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	23	1	1455	2	N	-0-		97
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	22	1	1405	2	N	-0-		97
10		1550 N	1521	-0-	-29	-0-	24	1	1497	2	N	-0-		97
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	24	1	1528	2	N	16		113
							18	9						
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:		16,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

TEAS 42		WELL #:		42226P	RRCID ->	223087	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11304	- 11516		
01		961 N	842	-0-	-119	-0-	13	1	829	2	N	-0-		107
02		986 N	975	-0-	-11	-0-	15	1	960	2	N	-0-		107
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	18	1	1001	2	N	-0-		107
04		810 N	805	-0-	-5	-0-	13	1	792	2	N	-0-		107
05		1054 N	756	-0-	-298	-0-	14	1	742	2	N	-0-		107
06		990 N	977	-0-	-13	-0-	19	1	958	2	N	-0-		107
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	N	-0-		107
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	16	1	1051	2	N	-0-		107
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	16	1	1015	2	N	-0-		107
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	16	1	1033	2	N	-0-		107
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	15	1	1016	2	N	-0-		107
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		10,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEK 68		WELL #:		6828P	RRCID ->	223088	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11388	- 11513		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
KEETON		WELL #:		5632P	RRCID ->	223090	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11364 - 11669		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1821 N	1821	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			144
02		1617 N	1617	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			144
03		1546 N	1546	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			144
04		1508 N	1508	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			144
05		1569 N	1569	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			144
06		1535 N	1535	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			144
07		1579 N	1579	-0-	-0-	33	1	1546	2	N	-0-		144
08		1558 N	1558	-0-	-0-	24	1	1532	2	N	-0-	2	146
						2	9						
09		1519 N	1519	-0-	-0-	23	1	1462	2	N	31		177
						34	9						
10		1529 N	1529	-0-	-0-	24	1	1494	2	N	10		187
						11	9						
11		1490 N	1490	-0-	-0-	23	1	1467	2	N	-0-		187
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209					N	NO RPT		187
TOTAL GAS PROD:		17,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

HOLLAND C		WELL #:		5717P	RRCID ->	223091	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12012	PERF.11207 - 11790		
01		3927 X	3927	-0-	-0-	58	1	3827	2	N	38		90
						42	9						
02		3388 X	3388	-0-	-0-	51	1	3320	2	N	15		105
						17	9						
03		3625 X	3625	-0-	-0-	62	1	3528	2	N	32		137
						35	9						
04		3480 X	3414	-0-	-66	56	1	3327	2	N	28		165
						31	9						
05		3596 X	3546	-0-	-50	67	1	3454	2	N	23		188
						25	9						
06		3393 X	3393	-0-	-0-	66	1	3308	2	N	17		205
						19	9						
07		3522 X	3522	-0-	-0-	74	1	3439	2	N	8		213
						9	9						
08		3536 X	3536	-0-	-0-	55	1	3441	2	N	36	187 1	62
						40	9						
09		3347 X	3347	-0-	-0-	52	1	3259	2	N	33		95
						36	9						
10		3487 X	3487	-0-	-0-	55	1	3423	2	N	8		103
						9	9						
11		3356 X	3356	-0-	-0-	51	1	3275	2	N	27		130
						30	9						
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		38,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		265					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
CARR 13		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11317	- 11629	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	21 1 11 9	1355 2	N	215
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	20 1 17 9	1296 2	N	230
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9	1402 2	N	43
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	22 1 11 9	1333 2	N	53
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	27 1 6 9	1402 2	N	58
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	28 1 10 9	1421 2	N	67
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	31 1 33 9	1461 2	N	97
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	1446 2	N	100
09	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	22 1 14 9	1375 2	N	113
10	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	22 1 28 9	1410 2	N	138
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	21 1 13 9	1379 2	N	150
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	150
TOTAL GAS PROD:		15,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		139	

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 223095	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11268	- 11569	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	132
PLUGGED AND ABANDONED		_____		03/31/2014					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
HOLLAND C		WELL #: 5730P		RRCID -> 223169		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	4105	-0-	-49	-0-	61	1	3987	2	N	52			163
02	3886 X	3655	-0-	-231	-0-	57	9	3537	2	N	57			220
03	4154 X	3842	-0-	-312	-0-	66	1	3759	2	N	15	193	1	42
04	4020 X	3671	-0-	-349	-0-	17	9	3600	2	N	10			52
05	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	60	1	3807	2	N	15			67
06	T. A.	3766	-0-	3766	3766	74	1	3659	2	N	31			98
07	T. A.	3735	-0-	3735	7501	17	9	3629	2	N	25			123
08	T. A.	3661	-0-	3661	11162	28	9	3583	2	N	19			142
09	14821 X	3659	-0-	-11162	-0-	57	1	3569	2	N	30			172
10	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	21	9	3595	2	N	41			213
11	3780 X	3572	-0-	-208	-0-	58	1	3499	2	N	16	187	1	42
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	45	9			N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		41,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		311								

FILLINGIM		WELL #: 4021P		RRCID -> 223171		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525					
01	527 N	301	-0-	-226	-0-	5	1	296	2	N	-0-			17
02	377 N	112	-0-	-265	-0-	2	1	110	2	N	-0-			17
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			17
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			17
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	32	1	2106	2	N	-0-			113
02	2117 N	1922	-0-	-195	-0-	29	1	1893	2	N	-0-	83 1		30
03	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	35	1	2029	2	N	-0-			30
04	2070 N	2025	-0-	-45	-0-	33	1	1992	2	N	-0-			30
05	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	38	1	1951	2	N	-0-			30
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	40	1	2006	2	N	-0-			30
07	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	42	1	1962	2	N	-0-			30
08	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	28	1	1755	2	N	-0-			30
09	2040 N	1910	-0-	-130	-0-	30	1	1878	2	N	2			32
						2	9							
10	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	31	1	1913	2	N	-0-			32
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1885	2	N	1			33
						1	9							
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		21,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

-----

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	28	1	1827	2	N	-0-	193 1		72
02	1972 N	1790	-0-	-182	-0-	27	1	1763	2	N	-0-	42 1		30
03	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	32	1	1846	2	N	-0-			30
04	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	29	1	1766	2	N	-0-			30
05	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	35	1	1818	2	N	-0-			30
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	35	1	1745	2	N	23			53
						25	9							
07	1860 N	1498	-0-	-362	-0-	31	1	1467	2	N	-0-			53
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	28	1	1797	2	N	12			65
						13	9							
09	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	27	1	1720	2	N	-0-			65
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	2	N	-0-			65
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	27	1	1742	2	N	12			77
						13	9							
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		19,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH 11895	PERF.11111 - 11519				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1767 N	1656	-0-	-111	-0-	25	1	1625	2	N	5		168	
02		1624 N	1453	-0-	-171	-0-	6	9						168	
03		1612 N	1535	-0-	-77	-0-	22	1	1431	2	N	-0-		168	
04		1590 N	1212	-0-	-378	-0-	26	1	1509	2	N	-0-		168	
05		1550 N	1295	-0-	-255	-0-	20	1	1192	2	N	-0-		168	
06		1500 N	1355	-0-	-145	-0-	24	1	1271	2	N	-0-		168	
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	26	1	1329	2	N	-0-		168	
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-		168	
09		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	22	1	1419	2	N	15		183	
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	17	9						183	
11		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	20	1	1280	2	N	-0-		183	
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	23	1	1438	2	N	-0-		183	
							21	1	1382	2	N	-0-		183	
											N	NO RPT		183	
TOTAL GAS PROD:			15,544											TOTAL CONDENSATE PROD:	20

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006										TOTAL DEPTH 11985	PERF.11239 - 11666				
01		1736 N	1654	-0-	-82	-0-	25	1	1620	2	N	8		59	
02		1595 N	1522	-0-	-73	-0-	9	9						64	
03		1612 N	1579	-0-	-33	-0-	23	1	1493	2	N	5		72	
04		1590 N	1390	-0-	-200	-0-	6	9						72	
05		1612 N	1443	-0-	-169	-0-	27	1	1367	2	N	-0-		72	
06		1530 N	1418	-0-	-112	-0-	27	1	1416	2	N	-0-		77	
07		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	6	9						88	
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	29	1	1376	2	N	11		102	
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	12	9						152	
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	22	1	1421	2	N	14		162	
11		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	15	9						15	
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	22	1	1392	2	N	50		15	
							55	9						152	
							22	1	1405	2	N	10		162	
							11	9						15	
							21	1	1335	2	N	41	188 1	15	
							45	9						15	
											N	NO RPT		15	
TOTAL GAS PROD:			16,189											TOTAL CONDENSATE PROD:	152

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	19	1	1256	2	N	15	65
02	1392 N	1360	-0-	-32	-0-	17	9	1330	2	N	8	73
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	21	1	1420	2	N	10	83
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	9	9	1276	2	N	9	92
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	25	1	1429	2	N	11	103
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	11	9	1472	2	N	15	118
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	21	1	1701	2	N	7	125
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	10	9	1681	2	N	18	143
09	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	27	1	1430	2	N	10	153
10	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	12	9	1655	2	N	7	160
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	29	1	1807	2	N	7	167
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	17	9			N	NO RPT	167
TOTAL GAS PROD:		16,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		117				

CARR 55		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	13	1	848	2	N	2	91
02	783 N	754	-0-	-29	-0-	2	9	740	2	N	3	94
03	899 N	824	-0-	-75	-0-	11	1	808	2	N	2	96
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	3	9	745	2	N	8	104
05	806 N	741	-0-	-65	-0-	14	1	727	2	N	-0-	104
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	12	1	637	2	N	-0-	104
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	13	1	613	2	N	-0-	104
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	10	1	659	2	N	-0-	104
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	9	1	566	2	N	-0-	104
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	8	1	539	2	N	-0-	104
11	660 N	520	-0-	-140	-0-	8	1	512	2	N	-0-	104
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	104
TOTAL GAS PROD:		7,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290 - 11412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAS 42		WELL #:		4231P	RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11302 - 11497				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLAND C		WELL #:		5720P	RRCID ->	223459	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11438 - 11607				
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	24 1	1587	2	N	8	208				
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	9 9	21 1	1370	2	N	12				
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	13 9	26 1	1465	2	N	7				
04	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	8 9	23 1	1416	2	N	2				
05	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	2 9	27 1	1430	2	N	5				
06	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	6 9	27 1	1380	2	N	-0-				
07	1488 N	1278	-0-	-210	-0-		27 1	1251	2	N	-0-				
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-		22 1	1384	2	N	1				
09	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1 9	21 1	1332	2	N	-0-				
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		21 1	1345	2	N	-0-				
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		21 1	1336	2	N	4				
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	4 9				N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:		15,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11157 - 11496						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	20	1	1334	2	N	2		89
						2	9						
02	1479 N	1421	-0-	-58	-0-	22	1	1397	2	N	2		91
						2	9						
03	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	25	1	1433	2	N	3		94
						3	9						
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	24	1	1447	2	N	5		99
						6	9						
05	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	28	1	1453	2	N	10		109
						11	9						
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	29	1	1442	2	N	1		110
						1	9						
07	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	32	1	1472	2	N	-0-		110
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	23	1	1484	2	N	6		116
						7	9						
09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	22	1	1420	2	N	7		123
						8	9						
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	23	1	1441	2	N	3		126
						3	9						
11	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	21	1	1363	2	N	3		129
						3	9						
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		129
TOTAL GAS PROD:		16,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11365 - 11493						
01	1147 N	894	-0-	-253	-0-	13	1	881	2	N	-0-		170
02	1015 N	854	-0-	-161	-0-	13	1	830	2	N	10		180
						11	9						
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	18	1	1018	2	N	-0-		180
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	N	-0-		180
05	899 N	629	-0-	-270	-0-	12	1	617	2	N	-0-		180
06	990 N	873	-0-	-117	-0-	17	1	856	2	N	-0-		180
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	20	1	943	2	N	2		182
						2	9						
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	15	1	950	2	N	-0-		182
09	870 N	869	-0-	-1	-0-	13	1	856	2	N	-0-		182
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	989	2	N	-0-		182
11	930 N	893	-0-	-37	-0-	13	1	871	2	N	8		190
						9	9						
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		9,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

HOLLAND C		WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11137 - 11640						
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	16	1	1061	2	N	-0-		134
02	1044 N	808	-0-	-236	-0-	12	1	796	2	N	-0-		134
03	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	17	1	999	2	N	-0-		134
04	1050 N	892	-0-	-158	-0-	14	1	878	2	N	-0-		134
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	18	1	967	2	N	-0-		134
06	990 N	960	-0-	-30	-0-	19	1	941	2	N	-0-		134
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	969	2	N	-0-		134
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	15	1	948	2	N	-0-		134
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	14	1	926	2	N	-0-		134
10	992 N	987	-0-	-5	-0-	15	1	972	2	N	-0-		134
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	13	1	884	2	N	-0-		134
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:		10,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BROTHERTON		WELL #: 7011P		RRCID -> 224395		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	1			141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	141	1			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARR-MUSE 55		WELL #: 5519P		RRCID -> 224396		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680								
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	41 1	2678	2	N	15					195
							17 9									
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	37 1	2360	2	N	7					202
							8 9									
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	39 1	2249	2	N	-0-					202
04	2430	N	2045	-0-	-385	-0-	33 1	2006	2	N	5					207
							6 9									
05	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	45 1	2346	2	N	-0-	179	1			28
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	45 1	2236	2	N	4					32
							4 9									
07	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	43 1	2007	2	N	-0-					32
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	39 1	2463	2	N	20					52
							22 9									
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	36 1	2276	2	N	-0-					52
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	39 1	2429	2	N	-0-					52
11	2430	N	2191	-0-	-239	-0-	33 1	2158	2	N	-0-					52
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:		25,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

WILLIS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224637		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOLLAND C		WELL #:		5726P	RRCID ->	224995	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11182	-	11772		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOLLAND C		WELL #:		5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11123	-	11594
01		2201 N	2074	-0-	-127	-0-	31	1	2019	2	N	22	138
							24	9					
02		2001 N	1981	-0-	-20	-0-	30	1	1950	2	N	1	139
							1	9					
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	38	1	2155	2	N	13	152
							14	9					
04		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	2069	2	N	7	159
							8	9					
05		2108 N	2075	-0-	-33	-0-	39	1	2011	2	N	23	182
							25	9					
06		2130 N	1938	-0-	-192	-0-	38	1	1894	2	N	5	187
							6	9					
07		2170 N	1887	-0-	-283	-0-	39	1	1830	2	N	16	11
							18	9			192	1	
08		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	32	1	2002	2	N	19	30
							21	9					
09		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	32	1	2028	2	N	24	54
							26	9					
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	32	1	2018	2	N	10	64
							11	9					
11		1980 N	1910	-0-	-70	-0-	29	1	1878	2	N	3	67
							3	9					
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:			22,386				TOTAL CONDENSATE PROD:					143	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MEEK 68		WELL #: 6826P		RRCID -> 225059		COMPL. DATE 08/09/2006				TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		778 N	778	-0-	-0-		12 1	756	2	N	9		172
02		725 N	660	-0-	-65		10 1	650	2	N	-0-		172
03		746 N	746	-0-	-0-		13 1	732	2	N	1		173
04		750 N	747	-0-	-3		1 9						
05		759 N	759	-0-	-0-		12 1	727	2	N	7		180
06		720 N	564	-0-	-156		8 9						
07		775 N	622	-0-	-153		14 1	737	2	N	7		187
08		836 N	836	-0-	-0-		8 9						
09		732 N	732	-0-	-0-		11 1	553	2	N	-0-		187
10		774 N	774	-0-	-0-		13 1	608	2	N	1		188
11		810 N	750	-0-	-60		1 9						
12		744 N	NO RPT	-0-	-744		13 1	823	2	N	-0-	171 1	17
							11 1	720	2	N	1		18
							1 9						
							12 1	762	2	N	-0-		18
							11 1	733	2	N	5		23
							6 9						
										N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		7,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

PEARSON		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166		COMPL. DATE 09/13/2006				TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568			
01		776 N	776	-0-	-0-		12 1	757	2	N	6		123
02		580 N	485	-0-	-95		7 9						
03		496 N	44	-0-	-452		7 1	478	2	N	-0-		123
04		750 N	106	-0-	-644		1 1	43	2	N	-0-		123
05		527 N	66	-0-	-461		106 2			N	-0-		123
06		30 N	13	-0-	-17		1 1	65	2	N	-0-		123
07		124 N	-0-	-0-	-124		13 2			N	-0-		123
08		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-		123
09		13 N	-0-	-0-	-13					N	-0-		123
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		123
TOTAL GAS PROD:		1,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1736 N	1458	-0-	-278	-0-	22	1	1430	2	N	5				197
02	1537 N	1517	-0-	-20	-0-	23	1	1483	2	N	10	180	1		27
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	26	1	1490	2	N	6				33
04	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	22	1	1337	2	N	5				38
05	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	27	1	1408	2	N	-0-				38
06	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	28	1	1396	2	N	-0-				38
07	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	29	1	1369	2	N	2				40
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	23	1	1485	2	N	3				43
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	22	1	1407	2	N	22				65
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	23	1	1439	2	N	5				70
11	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	21	1	1390	2	N	3				73
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	3	9			N	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:		15,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	739	-0-	-129	-0-	11	1	722	2	N	5				222
02	638 N	626	-0-	-12	-0-	10	1	616	2	N	-0-				222
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	11	1	653	2	N	-0-				222
04	720 N	621	-0-	-99	-0-	10	1	611	2	N	-0-				222
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	12	1	620	2	N	-0-				222
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	12	1	604	2	N	-0-				222
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	13	1	617	2	N	-0-				222
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	634	2	N	3				225
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	9	1	596	2	N	2				227
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	10	1	619	2	N	1				228
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	9	1	614	2	N	15	185	1		58
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	17	9			N	NO RPT				58
TOTAL GAS PROD:		7,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	30 1	1945	2	N	-0-					80
02	1914	N	1648	-0-	-266	-0-	25 1	1589	2	N	31	84	1			27
							34 9									
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	30 1	1698	2	N	-0-					27
04	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	27 1	1637	2	N	13					40
							14 9									
05	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	31 1	1620	2	N	-0-					40
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	34 1	1730	2	N	-0-					40
07	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	33 1	1524	2	N	-0-					40
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	31 1	1943	2	N	15					55
							17 9									
09	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	27 1	1682	2	N	-0-					55
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	27 1	1686	2	N	-0-					55
11	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	26 1	1653	2	N	-0-					55
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 19,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARR 14		WELL #: 228014		RRCID -> 228014		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541								
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						135

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

MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48	1		25

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11355 - 11744				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	29 1	1913 2	N		28			185
						31 9							
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	26 1	1706 2	N		44			229
						48 9							
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	32 1	1828 2	N		206	191 1		244
						227 9							
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	39 1	2315 2	N		-0-			244
05	3100 N	3359	-0-	259	259	64 1	3295 2	N		-0-	93 1		151
06	2869 N	2610	-0-	-259	-0-	50 1	2510 2	N		45			196
						50 9							
07	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	49 1	2270 2	N		99	187 1		108
						109 9							
08	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	34 1	2134 2	N		49			157
						54 9							
09	2640 X	1975	-0-	-665	-0-	31 1	1924 2	N		18			175
						20 9							
10	2728 X	1884	-0-	-844	-0-	29 1	1831 2	N		22			197
						24 9							
11	2610 X	1760	-0-	-850	-0-	27 1	1724 2	N		8	189 1		16
						9 9							
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		24,432											
							TOTAL CONDENSATE PROD:			519			

FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID -> 228051		COMPL. DATE 02/13/2007				TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	10 1	646 2	N		1			123
						1 9							
02	609 N	555	-0-	-54	-0-	8 1	545 2	N		2			125
						2 9							
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	10 1	579 2	N		-0-			125
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	9 1	563 2	N		5			130
						6 9							
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	11 1	573 2	N		3			133
						3 9							
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	10 1	534 2	N		2			135
						2 9							
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	11 1	535 2	N		-0-			135
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	8 1	541 2	N		3			138
						3 9							
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	8 1	501 2	N		2			140
						2 9							
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	8 1	538 2	N		2			142
						2 9							
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	7 1	490 2	N		-0-			142
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		6,166											
							TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099														
FILLINGIM		WELL #:		4006P	RRCID ->	228053	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11401 - 11582							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			100	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12		WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11230 - 11517
01	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	23 1	1496	2	N	5	245
02	1450 N	1422	-0-	-28	-0-	6 9 22 1	1398	2	N	2	247
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	2 9 26 1	1515	2	N	-0-	247
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	24 1	1463	2	N	8	255
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	9 9 29 1	1500	2	N	7	189 1 73
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	8 9 29 1	1449	2	N	4	77
07	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	4 9 31 1	1451	2	N	3	80
08	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	3 9 23 1	1451	2	N	7	87
09	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	8 9 22 1	1418	2	N	13	100
10	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	14 9 23 1	1439	2	N	5	105
11	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	6 9 21 1	1372	2	N	2	107
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	2 9			N	NO RPT	107
TOTAL GAS PROD:		16,287								56	TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007				TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	19	1	1213	2	N	6				168
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	17	1	1110	2	N	7				175
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	1041	2	N	3				178
04	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	19	1	1130	2	N	-0-				178
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	21	1	1082	2	N	-0-				178
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	20	1	1006	2	N	4				182
07	1178 N	983	-0-	-195	-0-	20	1	962	2	N	1				183
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1122	2	N	9				192
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	17	1	1082	2	N	29	194	1		27
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	17	1	1079	2	N	13				40
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	14	9	1037	2	N	22				62
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	24	9			N	NO RPT				62
TOTAL GAS PROD:		12,169				TOTAL CONDENSATE PROD:				94					

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007				TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	24	1	1585	2	N	10				202
02	1508 N	1491	-0-	-17	-0-	11	9	1461	2	N	6				208
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	28	1	1575	2	N	16	186	1		38
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	18	9	1547	2	N	5				43
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	26	1	1601	2	N	12				55
06	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	31	1	1452	2	N	-0-				55
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	13	9	1670	2	N	2				57
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	29	1	1632	2	N	3				60
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	26	1	1553	2	N	-0-				60
10	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	3	9	1575	2	N	7				67
11	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	25	1	1434	2	N	3				70
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	8	9			N	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:		17,451				TOTAL CONDENSATE PROD:				64					



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40 1		117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		80 1		48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			11

-----

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

01	1147	N	900	-0-	-247	-0-	14	1	886	2	N	-0-			175
02	1131	N	892	-0-	-239	-0-	14	1	878	2	N	-0-			175
03	1116	N	743	-0-	-373	-0-	13	1	730	2	N	-0-			175
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	12	1	727	2	N	-0-			175
05	961	N	746	-0-	-215	-0-	14	1	732	2	N	-0-			175
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	13	1	688	2	N	-0-			175
07	775	N	379	-0-	-396	-0-	8	1	371	2	N	-0-			175
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	10	1	645	2	N	-0-			175
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	11	1	726	2	N	-0-			175
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	12	1	744	2	N	-0-			175
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	683	2	N	-0-			175
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:											7,941	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099															
CARR 14		WELL #: 1423P		RRCID -> 228065		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11828		PERF.10973 - 11396							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1179	2	N	-0-					85
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	984	2	N	2					87
								2	9								
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	843	2	N	-0-					87
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	716	2	N	-0-					87
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	859	2	N	-0-					87
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	2	N	-0-					87
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	911	2	N	-0-					87
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	816	2	N	-0-					87
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	800	2	N	-0-					87
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	860	2	N	-0-					87
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	728	2	N	-0-					87
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		9,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11272 - 11562							
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2145	2	N	7					125
								8	9								
02	1943 N	1814	-0-	-129	-0-	-0-	28	1	1786	2	N	-0-	10	1			115
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1949	2	N	-0-					115
04	2130 N	1875	-0-	-255	-0-	-0-	30	1	1828	2	N	15					130
								17	9								
05	1953 N	1466	-0-	-487	-0-	-0-	28	1	1438	2	N	-0-					130
06	1920 N	1917	-0-	-3	-0-	-0-	37	1	1880	2	N	-0-					130
07	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	-0-	39	1	1801	2	N	5					135
								6	9								
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1660	2	N	-0-					135
09	1920 N	1696	-0-	-224	-0-	-0-	26	1	1670	2	N	-0-					135
10	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	-0-	26	1	1618	2	N	-0-					135
11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	-0-	23	1	1506	2	N	-0-					135
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-					N	NO RPT					135
TOTAL GAS PROD:		19,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11324 - 11614							
01	1581 X	1515	-0-	-66	-0-	-0-	23	1	1492	2	N	-0-					25
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2472	2	N	3					28
								3	9								
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2530	2	N	-0-					28
04	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2763	2	N	-0-					28
05	2604 N	2205	-0-	-399	-0-	-0-	42	1	2163	2	N	-0-					28
06	2490 N	1661	-0-	-829	-0-	-0-	32	1	1629	2	N	-0-					28
07	2604 N	1545	-0-	-1059	-0-	-0-	32	1	1509	2	N	4					32
								4	9								
08	2201 N	1656	-0-	-545	-0-	-0-	26	1	1630	2	N	-0-					32
09	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	-0-	23	1	1449	2	N	-0-					32
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	-0-	24	1	1488	2	N	-0-					32
11	1590 N	1406	-0-	-184	-0-	-0-	21	1	1385	2	N	-0-					32
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		20,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 5621P		RRCID -> 228070	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 11755	PERF.11218	- 11557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 11908	PERF.11394	- 11556								
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	21	1	1359	2	N	-0-	11	1			77
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	22	1	1401	2	N	5					82
						6	9									
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	25	1	1420	2	N	-0-					82
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	23	1	1377	2	N	3					85
						3	9									
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	28	1	1486	2	N	-0-					85
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	28	1	1422	2	N	-0-					85
07	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	30	1	1413	2	N	-0-					85
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	23	1	1433	2	N	-0-					85
09	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	21	1	1357	2	N	-0-					85
10	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	22	1	1406	2	N	2					87
						2	9									
11	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	20	1	1276	2	N	5					92
						6	9									
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD:		15,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 12126	PERF.11303	- 12022								
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	40	1	2611	2	N	50					407
						55	9									
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	36	1	2351	2	N	14	196	1			225
						15	9									
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	43	1	2478	2	N	3					228
						3	9									
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	40	1	2372	2	N	3	191	1			40
						3	9									
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	49	1	2534	2	N	10					50
						11	9									
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	46	1	2307	2	N	-0-					50
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	55	1	2558	2	N	3					53
						3	9									
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	42	1	2615	2	N	50					103
						55	9									
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	41	1	2541	2	N	-0-					103
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	41	1	2563	2	N	19					122
						21	9									
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	38	1	2446	2	N	36					158
						40	9									
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					158
TOTAL GAS PROD:		28,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 - 11500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLAND C		WELL #:		5725P	RRCID ->	229755	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11205 - 11625				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716				
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	26	1	1695	2	N	-0-				162
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1519	2	N	-0-				162
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1562	2	N	-0-				162
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	22	1	1326	2	N	-0-				162
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1455	2	N	-0-				162
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	26	1	1336	2	N	-0-				162
07	1333 N	806	-0-	-527	-0-	17	1	789	2	N	-0-				162
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	21	1	1320	2	N	-0-				162
09	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	18	1	1140	2	N	-0-				162
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	19	1	1171	2	N	3				165
						3	9								
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	22	1	1432	2	N	2				167
						2	9								
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				167
TOTAL GAS PROD:		15,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	2	N	-0-		150
02		580 N	453	-0-	-127	-0-	7	1	446	2	N	-0-	123 1	27
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	631	2	N	-0-		27
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	N	-0-		27
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	12	1	659	2	N	-0-		27
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	13	1	657	2	N	-0-		27
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-		27
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	N	-0-		28
							1	9						
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	N	-0-		28
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	N	-0-		28
11		690 N	681	-0-	-9	-0-	10	1	671	2	N	-0-		28
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:			7,267	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

-----														
CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	21	1	1345	2	N	7		201
							8	9						
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	20	1	1264	2	N	3		204
							3	9						
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	24	1	1352	2	N	5	186 1	23
							6	9						
04		1320 N	1286	-0-	-34	-0-	21	1	1264	2	N	1		24
							1	9						
05		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	25	1	1319	2	N	6		30
							7	9						
06		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	25	1	1273	2	N	2		32
							2	9						
07		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1313	2	N	3		35
							3	9						
08		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	21	1	1309	2	N	5		40
							6	9						
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	1277	2	N	3		43
							3	9						
10		1333 N	1307	-0-	-26	-0-	20	1	1287	2	N	-0-		43
11		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	19	1	1242	2	N	7		50
							8	9						
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:			14,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			42							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH 12830	PERF.10885 - 12600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	46	1	2982	2	N	17		167
						19	9						
02	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	41	1	2665	2	N	6		173
						7	9						
03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	49	1	2817	2	N	15		188
						17	9						
04	2940 N	2700	-0-	-240	-0-	44	1	2639	2	N	15		203
						17	9						
05	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	53	1	2717	2	N	17		220
						19	9						
06	2790 N	2613	-0-	-177	-0-	51	1	2551	2	N	10	192 1	38
						11	9						
07	2790 N	2367	-0-	-423	-0-	50	1	2302	2	N	14		52
						15	9						
08	2790 N	2187	-0-	-603	-0-	34	1	2142	2	N	10		62
						11	9						
09	2610 N	2182	-0-	-428	-0-	34	1	2139	2	N	8		70
						9	9						
10	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	34	1	2138	2	N	12		82
						13	9						
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	33	1	2101	2	N	6		88
						7	9						
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:			27,807			TOTAL CONDENSATE PROD:					130		

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH 12805	PERF.10877 - 12620		
01	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	32	1	2091	2	N	14		67
						15	9						
02	2059 N	1952	-0-	-107	-0-	30	1	1916	2	N	5		72
						6	9						
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	36	1	2068	2	N	5		77
						6	9						
04	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	32	1	1944	2	N	8		85
						9	9						
05	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	38	1	1996	2	N	8		93
						9	9						
06	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	37	1	1867	2	N	12		105
						13	9						
07	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	42	1	1948	2	N	5		110
						6	9						
08	2046 N	1673	-0-	-373	-0-	26	1	1636	2	N	10		120
						11	9						
09	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	29	1	1826	2	N	7		127
						8	9						
10	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	30	1	1861	2	N	10		137
						11	9						
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	28	1	1786	2	N	3		140
						3	9						
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:			21,396			TOTAL CONDENSATE PROD:					87		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	1			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	22	1	1467	2	N	-0-				177
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	20	1	1321	2	N	1				178
03		1488 N	1453	-0-	-35	-0-	25	1	1428	2	N	-0-				178
04		1440 N	1378	-0-	-62	-0-	22	1	1356	2	N	-0-				178
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	27	1	1414	2	N	-0-				178
06		1410 N	1382	-0-	-28	-0-	27	1	1355	2	N	-0-				178
07		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	29	1	1372	2	N	-0-				178
08		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	22	1	1385	2	N	-0-				178
09		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	21	1	1338	2	N	-0-				178
10		1395 N	1334	-0-	-61	-0-	21	1	1313	2	N	-0-				178
11		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	19	1	1240	2	N	37				215
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	41	9			N	NO RPT				215
TOTAL GAS PROD:		15,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1829	-0-	-248	-0-	27	1	1794	2	N	7				42
02		1972 N	1814	-0-	-158	-0-	28	1	1780	2	N	5				47
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	34	1	1934	2	N	6				53
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	32	1	1898	2	N	2				55
05		1953 N	1859	-0-	-94	-0-	35	1	1821	2	N	3				58
06		1920 N	1693	-0-	-227	-0-	33	1	1650	2	N	9				67
07		1984 N	1447	-0-	-537	-0-	30	1	1417	2	N	-0-				67
08		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	28	1	1785	2	N	11				78
09		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	26	1	1622	2	N	9				87
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	27	1	1707	2	N	6				93
11		1770 N	1611	-0-	-159	-0-	24	1	1585	2	N	2				95
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	2	9			N	NO RPT				95
TOTAL GAS PROD:		19,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	23	1	1482	2	N	11		214
02	1479 N	1448	-0-	-31	-0-	12	9						
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	22	1	1426	2	N	-0-		214
						27	1	1521	2	N	6	193 1	27
						7	9						
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	24	1	1453	2	N	7		34
						8	9						
05	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	29	1	1501	2	N	10		44
						11	9						
06	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	28	1	1416	2	N	6		50
						7	9						
07	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	31	1	1451	2	N	7		57
						8	9						
08	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	23	1	1451	2	N	8		65
						9	9						
09	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	22	1	1381	2	N	7		72
						8	9						
10	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	22	1	1396	2	N	7		79
						8	9						
11	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	21	1	1374	2	N	2		81
						2	9						
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:		16,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

-----													
GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	2697 N	2419	-0-	-278	-0-	36	1	2364	2	N	17		85
						19	9						
02	2407 N	2247	-0-	-160	-0-	34	1	2202	2	N	10		95
						11	9						
03	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	41	1	2334	2	N	8		103
						9	9						
04	2340 N	2248	-0-	-92	-0-	37	1	2198	2	N	12		115
						13	9						
05	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	43	1	2211	2	N	10		125
						11	9						
06	2310 N	2101	-0-	-209	-0-	41	1	2043	2	N	15		140
						17	9						
07	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	46	1	2158	2	N	8		148
						9	9						
08	2263 N	1997	-0-	-266	-0-	31	1	1953	2	N	12		160
						13	9						
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	34	1	2121	2	N	5		165
						6	9						
10	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	35	1	2154	2	N	10		175
						11	9						
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	33	1	2138	2	N	8		183
						9	9						
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		183
TOTAL GAS PROD:		24,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							



-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		102
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		102
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		102
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		102
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		102
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-		102
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		102
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2 9 N	2		104
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2 9 N	2		106
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3 9 N	3		109
*11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1311	2	39 9 N	35		144
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
TOTAL GAS PROD:			15,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

-----												
TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610												
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1973	2	8 9 N	7		238
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-		238
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-		238
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		238
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-		238
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2 9 N	2		240
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1622 2 N	-0-		240
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	30	1	1884 2 N	-0-		240
09		1830 N	1782	-0-	-48	-0-	28	1	1741 2 N	12		252
							13	9				
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	28	1	1764 2 N	-0-		252
11		1860 N	1735	-0-	-125	-0-	26	1	1700 2 N	8		260
							9	9				
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		260
TOTAL GAS PROD:			19,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

-----												
TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491												
01		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	38	1	2508 2 N	-0-		172
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	34	1	2189 2 N	47	176 1	43
							52	9				
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	41	1	2332 2 N	-0-		43
04		2340 N	2162	-0-	-178	-0-	35	1	2105 2 N	20		63
							22	9				
05		2418 N	1841	-0-	-577	-0-	35	1	1798 2 N	7		70
							8	9				
06		2310 N	2238	-0-	-72	-0-	44	1	2194 2 N	-0-		70
07		2232 N	1345	-0-	-887	-0-	28	1	1317 2 N	-0-		70
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	31	1	1929 2 N	-0-		70
09		2250 N	1662	-0-	-588	-0-	26	1	1636 2 N	-0-		70
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	32	1	2011 2 N	-0-		70
11		1890 N	1880	-0-	-10	-0-	29	1	1851 2 N	-0-		70
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:			22,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			74			

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

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

-----

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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

-----

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11375 - 11728									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10928 - 12620									
01	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	43 1	2829 2	N	-0-							172
02	2871 X	2701	-0-	-170	-0-	41 1	2660 2	N	-0-							172
03	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	49 1	2824 2	N	10							182
						11 9										
04	2970 X	2640	-0-	-330	-0-	43 1	2594 2	N	3							185
						3 9										
05	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	49 1	2538 2	N	8							193
						9 9										
06	2790 N	2712	-0-	-78	-0-	53 1	2637 2	N	20							213
						22 9										
07	2728 N	2577	-0-	-151	-0-	54 1	2514 2	N	8	188	1					33
						9 9										
08	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	39 1	2428 2	N	12							45
						13 9										
09	2700 N	2610	-0-	-90	-0-	41 1	2556 2	N	12							57
						13 9										
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	42 1	2604 2	N	10							67
						11 9										
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	41 1	2612 2	N	8							75
						9 9										
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT							75
TOTAL GAS PROD:		29,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

GRAHAM		WELL #: 4623P		RRCID -> 237162	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10911 - 12337									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	23	1	1487	2	N	3		45
						3	9						
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	22	1	1450	2	N	2		47
						2	9						
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	28	1	1578	2	N	1		48
						1	9						
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	26	1	1550	2	N	10		58
						11	9						
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1581	2	N	7		65
						8	9						
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1540	2	N	12		77
						13	9						
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	33	1	1552	2	N	11		88
						12	9						
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	24	1	1499	2	N	14		102
						15	9						
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	25	1	1555	2	N	10		112
						11	9						
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	23	1	1441	2	N	10		122
						11	9						
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	23	1	1517	2	N	8		130
						9	9						
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		17,134				TOTAL CONDENSATE PROD:				88			

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601													
01	2480 X	2318	-0-	-162	-0-	35	1	2274	2	N	8		122
						9	9						
02	2320 N	2314	-0-	-6	-0-	35	1	2266	2	N	12		134
						13	9						
03	2480 N	2327	-0-	-153	-0-	40	1	2284	2	N	3		137
						3	9						
04	2250 N	2164	-0-	-86	-0-	35	1	2123	2	N	5		142
						6	9						
05	2480 N	2124	-0-	-356	-0-	40	1	2071	2	N	12		154
						13	9						
06	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	41	1	2066	2	N	8		162
						9	9						
07	2232 N	2033	-0-	-199	-0-	43	1	1979	2	N	10		172
						11	9						
08	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	32	1	2029	2	N	9		181
						10	9						
09	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	31	1	1957	2	N	15		196
						17	9						
10	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	31	1	1942	2	N	19	184 1	31
						21	9						
11	2010 N	1901	-0-	-109	-0-	29	1	1858	2	N	13		44
						14	9						
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		23,367				TOTAL CONDENSATE PROD:				114			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10901	- 12620						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 12083	PERF.11435	- 11790						
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	30 1	1969 2	N	18					66
						20 9								
02	1885 N	1836	-0-	-49	-0-	28 1	1784 2	N	22					88
						24 9								
03	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	33 1	1868 2	N	10					98
						11 9								
04	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	31 1	1832 2	N	15					113
						17 9								
05	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	36 1	1886 2	N	24					137
						26 9								
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	36 1	1804 2	N	18					155
						20 9								
07	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	39 1	1805 2	N	18					173
						20 9								
08	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	30 1	1870 2	N	20					193
						22 9								
09	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	29 1	1802 2	N	7					200
						8 9								
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	30 1	1852 2	N	20					220
						22 9								
11	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	28 1	1808 2	N	6	189 1				37
						7 9								
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		20,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11096	- 11780						
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1612 2	6 9	N	5					91
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487 2	2 9	N	2					93
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1617 2	2 9	N	2					95
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2325 2	11 9	N	10					105
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-					105
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-					105
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1598 2	3 9	N	3					108
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-					108
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-					108
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563 2	17 9	N	15					123
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1473 2	2 9	N	2					125
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					125
TOTAL GAS PROD:		17,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	10946	-	12427
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

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

GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	10897	-	12603
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

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

CARR 12		WELL #:		1221P	RRCID ->	244809	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11246	-	11347
01	2604 N	2427	-0-	-177	-0-	37	1	2390	2	N	-0-			43
02	2233 N	2169	-0-	-64	-0-	33	1	2134	2	N	2			45
						2	9							
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	44	1	2495	2	N	7			52
						8	9							
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	39	1	2348	2	N	10			62
						11	9							
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	47	1	2434	2	N	13			75
						14	9							
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	50	1	2478	2	N	8			83
						9	9							
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	54	1	2500	2	N	7			90
						8	9							
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	39	1	2440	2	N	7			97
						8	9							
09	2550 N	2391	-0-	-159	-0-	37	1	2345	2	N	8			105
						9	9							
10	2573 N	2280	-0-	-293	-0-	36	1	2241	2	N	3			108
						3	9							
11	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	36	1	2332	2	N	7			115
						8	9							
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: 26,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEADOWS WELL #: 4330 P RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655														
-----														
01		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	22 1	1417 2		N	17			205
							19 9							
02		1392 N	1245	-0-	-147	-0-	19 1	1215 2		N	10			215
							11 9							
03		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	21 1	1207 2		N	18			233
							20 9							
04		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	23 1	1369 2		N	14	192 1		55
							15 9							
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	26 1	1362 2		N	18			73
							20 9							
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	26 1	1314 2		N	10			83
							11 9							
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	30 1	1414 2		N	14			97
							15 9							
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	22 1	1369 2		N	5			102
							6 9							
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	21 1	1344 2		N	10			112
							11 9							
10		1457 N	1326	-0-	-131	-0-	21 1	1293 2		N	11			123
							12 9							
11		1350 N	1151	-0-	-199	-0-	17 1	1121 2		N	12			135
							13 9							
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD: 14,826														
TOTAL CONDENSATE PROD: 139														

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
PEARSON		WELL #:		5517P	RRCID ->	245398	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	11901	PERF.11112	-	11568	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDIVER		WELL #:		5422P	RRCID ->	245401	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11303	-	12022
01	4743 X	4160	-0-	-583	-0-	62 1	4057	2	N	37			150
						41 9							
02	4437 X	3688	-0-	-749	-0-	56 1	3629	2	N	3			153
						3 9							
03	4712 X	2305	-0-	-2407	-0-	39 1	2256	2	N	9			162
						10 9							
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	73 1	4332	2	N	20			182
						22 9							
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	83 1	4290	2	N	18			200
						20 9							
06	4020 X	3864	-0-	-156	-0-	76 1	3780	2	N	7			207
						8 9							
07	4588 X	4203	-0-	-385	-0-	89 1	4103	2	N	10			217
						11 9							
08	4588 X	4154	-0-	-434	-0-	65 1	4052	2	N	34	169 1		82
						37 9							
09	4440 X	4009	-0-	-431	-0-	63 1	3945	2	N	1			83
						1 9							
10	4402 X	4216	-0-	-186	-0-	67 1	4123	2	N	24			107
						26 9							
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	63 1	4021	2	N	11			118
						12 9							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:		43,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		174					



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4129P		RRCID -> 246208	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11202 - 11508							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	10 1	683 2	N	N	-0-	7 1				128
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	9 1	582 2	N	N	97	197 1				28
							107 9									
03		713 N	662	-0-	-51	-0-	11 1	651 2	N	N	-0-					28
04		660 N	456	-0-	-204	-0-	456 2		N	N	-0-					28
05		744 N	450	-0-	-294	-0-	8 1	442 2	N	N	-0-					28
06		630 N	600	-0-	-30	-0-	11 1	589 2	N	N	-0-					28
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	12 1	582 2	N	N	-0-					28
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	9 1	611 2	N	N	4					32
							4 9									
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	9 1	583 2	N	N	-0-					32
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	10 1	637 2	N	N	-0-					32
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	9 1	627 2	N	N	-0-					32
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CARR 55		WELL #: 5532A		RRCID -> 247226		COMPL. DATE 01/03/2008				TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692						
01		5239 X	4321	-0-	-918	-0-	65 1	4256 2	N	N	-0-	185 1				77
02		4901 X	4041	-0-	-860	-0-	62 1	3979 2	N	N	-0-					77
03		5239 X	3633	-0-	-1606	-0-	62 1	3571 2	N	N	-0-					77
04		4350 X	3854	-0-	-496	-0-	64 1	3790 2	N	N	-0-					77
05		4495 X	3986	-0-	-509	-0-	76 1	3910 2	N	N	-0-					77
06		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	73 1	3634 2	N	N	-0-					77
07		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	82 1	3813 2	N	N	-0-					77
08		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	63 1	3934 2	N	N	-0-					77
09		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	59 1	3703 2	N	N	-0-					77
10		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	62 1	3867 2	N	N	-0-					77
11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	59 1	3806 2	N	N	-0-					77
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 42,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM		WELL #: 4601P		RRCID -> 247597		COMPL. DATE 02/15/2008				TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804						
01		2914 X	2895	-0-	-19	-0-	2877 2	18 9	N	N	16					148
02		2755 X	2671	-0-	-84	-0-	2663 2	8 9	N	N	7					155
03		2945 X	2782	-0-	-163	-0-	2776 2	6 9	N	N	5					160
04		2790 N	2639	-0-	-151	-0-	2628 2	11 9	N	N	10					170
05		2852 N	2662	-0-	-190	-0-	2645 2	17 9	N	N	15					185
06		2700 N	2576	-0-	-124	-0-	2557 2	19 9	N	N	17					202
07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2723 2	14 9	N	N	13					215
08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2833 2	14 9	N	N	13					228
09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2749 2	6 9	N	N	5	190 1				43
10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2742 2	12 9	N	N	11					54
11		2760 N	2667	-0-	-93	-0-	2652 2	15 9	N	N	14					68
12		2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 29,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11228 - 11563					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-				137
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1662	2	25	9	N	23	121	1		39
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-				39
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	N	2				41
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				41
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				41
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				41
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				41
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				41
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-				41
*11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	23	1	1429	2	N	-0-				41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
TOTAL GAS PROD:				16,271		TOTAL CONDENSATE PROD:						25				

-----																
HEFLEY				WELL #:	4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11043 - 11532				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	33	1	2130	2	N	3				222
02		2117 N	2012	-0-	-105	-0-	31	1	1981	2	N	-0-				222
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	34	1	1957	2	N	2				224
04		2100 N	1966	-0-	-134	-0-	32	1	1928	2	N	5				229
05		2139 N	2065	-0-	-74	-0-	39	1	2020	2	N	5	167	1		67
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	38	1	1925	2	N	4				71
07		2046 N	1928	-0-	-118	-0-	40	1	1875	2	N	12				83
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	33	1	2058	2	N	6				89
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	32	1	2039	2	N	10				99
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	34	1	2101	2	N	-0-				99
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	33	1	2106	2	N	-0-				99
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				99
TOTAL GAS PROD:				22,551		TOTAL CONDENSATE PROD:						47				

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
HEFLEY			WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11165 - 11460		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----														
HOLLAND C			WELL #:		5729P	RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11215 - 11816		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	26	1	1703	2	N	22		82
							24	9						
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	24	1	1535	2	N	6		88
							7	9						
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	29	1	1640	2	N	2		90
							2	9						
04		1710 N	1620	-0-	-90	-0-	26	1	1585	2	N	8		98
							9	9						
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	32	1	1643	2	N	15		113
							17	9						
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	33	1	1634	2	N	17		130
							19	9						
07		1674 N	1662	-0-	-12	-0-	35	1	1613	2	N	13		143
							14	9						
08		1705 N	1697	-0-	-8	-0-	26	1	1660	2	N	10		153
							11	9						
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	27	1	1700	2	N	4		157
							4	9						
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	28	1	1722	2	N	5		162
							6	9						
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	25	1	1652	2	N	5		167
							6	9						
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:			18,517					TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007										TOTAL DEPTH 11825	PERF.11259 - 11620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	20	1	1288	2	N	6		63
						7	9						
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	18	1	1184	2	N	5		68
						6	9						
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	22	1	1264	2	N	4		72
						4	9						
04	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	20	1	1210	2	N	10		82
						11	9						
05	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	24	1	1240	2	N	6		88
						7	9						
06	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	23	1	1176	2	N	7		95
						8	9						
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	26	1	1225	2	N	7		102
						8	9						
08	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	19	1	1230	2	N	6		108
						7	9						
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	19	1	1182	2	N	7		115
						8	9						
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	19	1	1207	2	N	3		118
						3	9						
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	18	1	1149	2	N	2		120
						2	9						
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		120
TOTAL GAS PROD:		13,654		TOTAL CONDENSATE PROD:						63			

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006										TOTAL DEPTH 11755	PERF.10993 - 11383		
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	16	1	1041	2	N	3		148
						3	9						
02	1015 N	1000	-0-	-15	-0-	15	1	968	2	N	15		163
						17	9						
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	18	1	1028	2	N	5		168
						6	9						
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	16	1	983	2	N	4		172
						4	9						
05	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	19	1	999	2	N	6		178
						7	9						
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	20	1	1002	2	N	15		193
						17	9						
07	1023 N	936	-0-	-87	-0-	19	1	910	2	N	6	176 1	23
						7	9						
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	14	1	919	2	N	-0-		23
09	1050 N	729	-0-	-321	-0-	11	1	718	2	N	-0-		23
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	13	1	799	2	N	5		28
						6	9						
11	900 N	815	-0-	-85	-0-	12	1	801	2	N	2		30
						2	9						
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		10,410		TOTAL CONDENSATE PROD:						61			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.10904 - 12639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDIVER		WELL #:		5419P	RRCID ->	252003	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11166 - 11586		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR 14		WELL #:		1419P	RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11302 - 11679		
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	21 1	1344	2	N	15			170
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	17 9							
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	21 1	1333	2	N	-0-			170
04	1350 N	1154	-0-	-196	-0-	22 1	1260	2	N	-0-			170
05	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	19 1	1135	2	N	-0-			170
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	27 1	1404	2	N	-0-			170
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	27 1	1341	2	N	-0-			170
08	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	26 1	1224	2	N	-0-			170
09	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	19 1	1215	2	N	-0-			170
10	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	18 1	1136	2	N	-0-			170
11	1200 N	845	-0-	-355	-0-	16 1	998	2	N	-0-			170
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	13 1	832	2	N	-0-			170
TOTAL GAS PROD:		13,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

-----

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

-----

TEAS 42 WELL #: 4232P RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

-----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

-----

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
NOAH		WELL #:		0813H	RRCID ->	254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11611 - 12673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5744	-0-	5744	11422	86	1	5638	2	N	18		188
02	DLQ G-10	5344	-0-	5344	16766	20	9	5244	2	N	17		205
03	DLQ G-10	5740	-0-	5740	22506	81	1	5597	2	N	41	191 1	55
04	27980 X	5474	-0-	-22506	-0-	19	9	5349	2	N	32		87
05	5735 X	5520	-0-	-215	-0-	90	1	5380	2	N	33		120
06	5400 X	5339	-0-	-61	-0-	35	9	5204	2	N	27		147
07	5580 X	5418	-0-	-162	-0-	104	1	5270	2	N	31		178
08	5580 X	5360	-0-	-220	-0-	36	9	5248	2	N	25		203
09	5400 X	5130	-0-	-270	-0-	105	1	5014	2	N	33	190 1	46
10	5518 X	5286	-0-	-232	-0-	30	9	5176	2	N	24		70
11	5340 X	5074	-0-	-266	-0-	114	1	4963	2	N	30		100
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	9			N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		59,429				TOTAL CONDENSATE PROD:					311		

HEFLEY		WELL #:		4130P	RRCID ->	255312	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11872	PERF.	11377 - 11488	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39 1		143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	186 1		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					43		

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
KEETON			WELL #: 5601P		RRCID -> 259715		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11369 - 11642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	32	1	2079	2	N	7				230
						8	9								
02	2001 N	1984	-0-	-17	-0-	30	1	1950	2	N	4	196	1		38
						4	9								
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	37	1	2099	2	N	6				44
						7	9								
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	33	1	1998	2	N	10				54
						11	9								
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	40	1	2075	2	N	10				64
						11	9								
06	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	40	1	2001	2	N	10				74
						11	9								
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	45	1	2076	2	N	7				81
						8	9								
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	34	1	2122	2	N	5				86
						6	9								
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	32	1	2019	2	N	8				94
						9	9								
10	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	33	1	2056	2	N	4				98
						4	9								
11	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	31	1	1991	2	N	8				106
						9	9								
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				106
TOTAL GAS PROD:		22,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		79									

-----																
NOAH			WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010				TOTAL DEPTH 11284			PERF.11780 - 16155		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
01	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	1669	1	21493	2	N	203	393	1		120	
						223	9									
02	20706 X	20697	-0-	-9	-0-	313	1	20180	2	N	185	193	1		112	
						204	9									
03	22841 X	22841	-0-	-0-	-0-	22658	2	183	9	N	166				278	
04	22333 X	22333	-0-	-0-	-0-	369	1	21798	2	N	151	195	1		234	
						166	9									
05	23262 X	23262	-0-	-0-	-0-	441	1	22627	2	N	176	187	1		223	
						194	9									
06	22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	442	1	21923	2	N	144	185	1		182	
						158	9									
07	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	483	1	22230	2	N	121	187	1		116	
						133	9									
08	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-	360	1	22436	2	N	148				264	
						163	9									
09	22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	349	1	21680	2	N	142	189	1		217	
						156	9									
10	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	356	1	21907	2	N	146	192	1		171	
						161	9									
11	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	334	1	21236	2	N	130				301	
						143	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				301	
TOTAL GAS PROD:		247,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,712										



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		15283 X	14927	-0-	-356	-0-	222	1	14556	2	N	135	185	1			85
							149	9									
02		14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	226	1	14617	2	N	103					188
							113	9									
03		16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	278	1	15899	2	N	32					220
							35	9									
04		15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	253	1	14969	2	N	45					265
							50	9									
05		15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	103	193	1			175
06		14850 X	6931	-0-	-7919	-0-	135	1	6724	2	N	65					240
							72	9									
07		15345 X	12177	-0-	-3168	-0-	259	1	11914	2	N	4	186	1			58
							4	9									
08		15345 X	11564	-0-	-3781	-0-	182	1	11316	2	N	60					118
							66	9									
09		14850 X	11259	-0-	-3591	-0-	178	1	11066	2	N	14					132
							15	9									
10		12183 X	11872	-0-	-311	-0-	189	1	11638	2	N	41					173
							45	9									
11		11790 X	11277	-0-	-513	-0-	173	1	11034	2	N	64	194	1			43
							70	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:			126,447				TOTAL CONDENSATE PROD:			666							

-----																	
GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604																	
-----																	
01	DLQ	G-10	12841	-0-	12841	23273	883	1	11811	2	N	134	192	1			330
							147	9									
02	DLQ	G-10	9535	-0-	9535	32808	144	1	9270	2	N	110	195	1			245
							121	9									
03	DLQ	G-10	10265	-0-	10265	43073	174	1	9955	2	N	124	192	1			177
							136	9									
04		52517 X	9444	-0-	-43073	-0-	155	1	9170	2	N	108					285
							119	9									
05		11873 X	6130	-0-	-5743	-0-	115	1	5923	2	N	84	187	1			182
							92	9									
06		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	5					187
07		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	1					188
08		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	177	1	11044	2	N	122					310
							134	9									
09		18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	283	1	17579	2	N	183	375	1			118
							201	9									
10		15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	240	1	14761	2	N	176	181	1			113
							194	9									
11		13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	209	1	13316	2	N	175					288
							193	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
TOTAL GAS PROD:			106,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,222							

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MEEK 68 SL		WELL #:		6835H	RRCID ->	272894	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12229	PERF.	12438 - 16965				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

-----																
MEEK 68		WELL #:		6833SL	RRCID ->	272896	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12791 - 17201				
01	DLQ	G-10	35391	-0-	35391	68591	34401	2	990	9	N	900	1142	1		507
02	DLQ	G-10	30871	-0-	30871	99462	29787	2	1084	9	N	985	563	1		929
03	DLQ	G-10	32076	-0-	32076	131538	31198	2	878	9	N	798	1106	1		621
04	162040	X	30502	-0-	-131538	-0-	29549	2	953	9	N	866	560	1		927
05	35402	X	30403	-0-	-4999	-0-	29400	2	1003	9	N	912	1122	1		717
06	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	27514	2	681	9	N	619	548	1		788
07	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	26894	2	948	9	N	862	747	1		903
08	26400	X	26400	-0-	-0-	-0-	25623	2	777	9	N	706	1061	1		548
09	26192	X	26192	-0-	-0-	-0-	25382	2	810	9	N	736	757	1		527
10	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	23543	2	869	9	N	790	569	1		748
11	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24092	2	691	9	N	628	960	1		416
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				416

TOTAL GAS PROD: 317,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,802

-----																
MEEK 68 SL		WELL #:		6834H	RRCID ->	273965	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	12250 - 16619				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
DIXON		WELL #:		5633SL	RRCID ->	275459	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	13020	- 17457		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	33616	-0-	33616	66080		32947	2	669	9	N	608	715	1	758
02	DLQ G-10	27703	-0-	27703	93783		27226	2	477	9	N	434	332	1	860
03	DLQ G-10	29465	-0-	29465	123248		28991	2	474	9	N	431	349	1	942
04	166520 X	43272	-0-	-123248	-0-		42778	2	494	9	N	449	350	1	1041
05	33604 X	29951	-0-	-3653	-0-		29514	2	437	9	N	397	539	1	899
06	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-		25088	2	370	9	N	336	550	1	685
07	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-		24066	2	417	9	N	379	571	1	493
08	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-		25735	2	383	9	N	348			841
09	25734 X	25734	-0-	-0-	-0-		25103	2	631	9	N	574	528	1	887
10	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-		24484	2	239	9	N	217	366	1	738
11	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-		25008	2	668	9	N	607	355	1	990
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			990
TOTAL GAS PROD:		316,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,780							

NOAH SL		WELL #:		0819H	RRCID ->	276139	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11429	PERF.	11600	- 15888
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIXON SL		WELL #:		5634H	RRCID ->	276146	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12221	PERF.	12530	- 17119
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
NOAH		WELL #:		0817SL	RRCID ->	276189	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12222	- 16702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	62258	-0-	62258	124624	61619	2	639	9	N	581	733	1	685
02	DLQ G-10	52719	-0-	52719	177343	51941	2	778	9	N	707	895	1	497
03	DLQ G-10	54686	-0-	54686	232029	54026	2	660	9	N	600	547	1	550
04	284747 X	52718	-0-	-232029	-0-	52187	2	531	9	N	483	556	1	477
05	57350 X	50786	-0-	-6564	-0-	50152	2	634	9	N	576	728	1	325
06	48769 X	48769	-0-	-0-	-0-	48262	2	507	9	N	461	363	1	423
07	48847 X	48847	-0-	-0-	-0-	48051	2	796	9	N	724	547	1	600
08	47767 X	47767	-0-	-0-	-0-	47283	2	484	9	N	440	366	1	674
09	45818 X	45818	-0-	-0-	-0-	45121	2	697	9	N	634	749	1	559
10	44713 X	44713	-0-	-0-	-0-	44253	2	460	9	N	418	382	1	595
11	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	43179	2	697	9	N	634	721	1	508
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			508
TOTAL GAS PROD:		552,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,258				

NOAH SL		WELL #:		0818H	RRCID ->	276414	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11785	- 16370	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DIXON SL		WELL #:		5635H	RRCID ->	276483	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12050	- 16710	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 68		WELL #:		6836SL	RRCID ->	276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.	13356	-	18005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01	DLQ	G-10	160660	-0-	160660	323546	158231	2	2429	9	N	2208	2325	1	1034
02	DLQ	G-10	143453	-0-	143453	466999	141697	2	1756	9	N	1596	1362	1	1268
03	DLQ	G-10	149019	-0-	149019	616018	147016	2	2003	9	N	1821	2091	1	998
04		752923 X	136905	-0-	-616018	-0-	135320	2	1585	9	N	1441	1685	1	754
05		136321 X	136321	-0-	-0-	-0-	134178	2	2143	9	N	1948	1695	1	1007
06		128874 X	128874	-0-	-0-	-0-	127105	2	1769	9	N	1608	2081	1	534
07		122483 X	122483	-0-	-0-	-0-	120801	2	1682	9	N	1529	1288	1	775
08		119479 X	119479	-0-	-0-	-0-	117855	2	1624	9	N	1476	1481	1	770
09		113826 X	113826	-0-	-0-	-0-	112269	2	1557	9	N	1415	1482	1	703
10		111731 X	111731	-0-	-0-	-0-	110026	2	1705	9	N	1550	1507	1	746
*11		107637 X	107637	-0-	-0-	-0-	105881	2	1756	9	N	1596	1494	1	848
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			848
TOTAL GAS PROD:		1,430,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,188							

MEEK 68 SL		WELL #:		6837H	RRCID ->	276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	12330	-	16822	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEEK 68 SL		WELL #:		6838H	RRCID ->	276675	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	11926	-	16350	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		134918 X	134918	-0-	-0-	-0-	131706	2	3212	9	N	2920	3311 1	1204
02		120882 X	120882	-0-	-0-	-0-	117209	2	3673	9	N	3339	3105 1	1438
03		125594 X	125594	-0-	-0-	-0-	121843	2	3751	9	N	3410	3252 1	1596
04		111875 X	111875	-0-	-0-	-0-	109662	2	2213	9	N	2012	2286 1	1322
05		104563 X	101611	-0-	-2952	-0-	98695	2	2916	9	N	2651	3008 1	965
06		110256 X	110256	-0-	-0-	-0-	107667	2	2589	9	N	2354	2620 1	699
07		110571 X	110571	-0-	-0-	-0-	107637	2	2934	9	N	2667	2442 1	924
08		109401 X	109401	-0-	-0-	-0-	106752	2	2649	9	N	2408	2235 1	1097
09		103282 X	103282	-0-	-0-	-0-	100616	2	2666	9	N	2424	2637 1	884
10		102429 X	102429	-0-	-0-	-0-	99825	2	2604	9	N	2367	2083 1	1168
11		102659 X	102659	-0-	-0-	-0-	99785	2	2874	9	N	2613	3029 1	752
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		752
TOTAL GAS PROD:		1,233,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,165						

-----														
CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062														
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274														
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621														
04		0	16258	-0-	16258	16258	16061	2	197	9	N	179	179 1	-0-
05		106072 X	89814	-0-	-16258	-0-	85681	2	4133	9	N	3757	3757 1	-0-
06		163813 X	163813	-0-	-0-	-0-	155654	2	8159	9	N	7417	7417 1	-0-
07		209231 X	209231	-0-	-0-	-0-	198993	2	10238	9	N	9307	8944 1	363
08		233247 X	233247	-0-	-0-	-0-	223733	2	9514	9	N	8649	8669 1	343
09		207151 X	207151	-0-	-0-	-0-	199112	2	8039	9	N	7308	6920 1	731
10		212842 X	212842	-0-	-0-	-0-	205994	2	6848	9	N	6225	6464 1	492
11		203937 X	203937	-0-	-0-	-0-	198401	2	5536	9	N	5033	5346 1	179
12		141112 X	NO RPT	-0-	-141112	-0-					N	NO RPT		179
TOTAL GAS PROD:		1,336,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,875						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
VAALCO ENERGY (USA), INC.		881147		WELL #: 9001H		RRCID -> 263600		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11400 - 15462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13170 X	13170	-0-	-0-	12910 3	260 9	N	236	375 1		374	
02		10527 X	9389	-0-	-1138	9212 3	177 9	N	161	183 1		352	
03		11253 X	9504	-0-	-1749	9316 3	188 9	N	171	181 1		342	
04		12750 X	11414	-0-	-1336	11225 3	189 9	N	172	187 1		327	
05		13175 X	9606	-0-	-3569	9421 3	185 9	N	168	181 1		314	
06		8340 X	8340	-0-	-0-	8228 3	112 9	N	102	179 1		237	
07		11780 X	9860	-0-	-1920	9677 3	183 9	N	166	186 1		217	
08		11780 X	9875	-0-	-1905	9687 3	188 9	N	171	188 1		200	
09		11400 X	8797	-0-	-2603	8692 3	105 9	N	95	178 1		117	
10		9858 X	8498	-0-	-1360	8345 3	153 9	N	139			256	
11		9540 X	9474	-0-	-66	9317 3	157 9	N	143	182 1		217	
12		9889 X	9527	-0-	-362	9391 3	136 9	N	124	179 1		162	
TOTAL GAS PROD:		117,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,848							

HEFLEY		WELL #: 9002H		RRCID -> 266242		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11631 - 15048		
01		5890 X	5670	-0-	-220	5554 3	116 9	N	105			603
02		5249 X	3776	-0-	-1473	3761 3	15 9	N	14	186 1		431
03		5611 X	4972	-0-	-639	4875 3	97 9	N	88	183 1		336
04		5490 X	4296	-0-	-1194	4200 3	96 9	N	87			423
05		5673 X	4161	-0-	-1512	4089 3	72 9	N	65	184 1		304
06		2908 X	2908	-0-	-0-	2853 3	55 9	N	50			354
07		4960 X	3830	-0-	-1130	3702 3	128 9	N	116	184 1		286
08		5175 X	5175	-0-	-0-	5114 3	61 9	N	55			341
09		4290 X	4281	-0-	-9	4237 3	44 9	N	40			381
10		4833 X	4833	-0-	-0-	4753 3	80 9	N	73			454
11		3720 X	1403	-0-	-2317	1402 3	1 9	N	1	183 1		272
12		5177 X	4593	-0-	-584	4483 3	110 9	N	100			372
TOTAL GAS PROD:		49,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		794						

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 210168		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11352 - 12906		
BOUCHIER		WELL #: 1234										
01		496 N	486	-0-	-10	423 3	63 9	N	57			305
02		464 N	444	-0-	-20	420 3	24 9	N	22			327
03		496 N	463	-0-	-33	446 3	17 9	N	15	197 1		145
04		642 N	642	-0-	-0-	425 3	217 9	N	197	197 1		145
05		465 N	429	-0-	-36	421 3	8 9	N	7			152
06		450 N	420	-0-	-30	392 3	28 9	N	25			177
07		465 N	418	-0-	-47	404 3	14 9	N	13			190
08		434 N	369	-0-	-65	367 3	2 9	N	2			192
09		420 N	361	-0-	-59	347 3	14 9	N	13			205
10		426 N	426	-0-	-0-	398 3	28 9	N	25			230
11		384 N	384	-0-	-0-	382 3	2 9	N	2			232
*12		408 N	408	-0-	-0-	384 3	24 9	N	22			254
TOTAL GAS PROD:		5,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		400						

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

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

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

-----

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

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

-----

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639  
 TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	N	6		233
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	388	2	6	9	N	5		238
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	N	5		243
04	720 N	169	-0-	-551	-0-	160	2	9	9	N	8		251
05	434 N	176	-0-	-258	-0-	168	2	8	9	N	7		258
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	117	2	9	9	N	8		266
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	129	2	6	9	N	5		271
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	N	5		276
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3		279
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7		286
11	270 N	153	-0-	-117	-0-	149	2	4	9	N	4		290
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-		290

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 63



OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

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

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

-----

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

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

-----

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2534	2	14	9	N	13		147
02	2320 N	2306	-0-	-14	-0-	2275	2	31	9	N	28	100 1	72
03	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	2403	2	24	9	N	22	4 8	90
04	2400 N	2287	-0-	-113	-0-	2267	2	20	9	N	18	3 8	105
05	2480 N	2315	-0-	-165	-0-	2286	2	29	9	N	26	6 8	125
06	2340 N	2228	-0-	-112	-0-	2196	2	32	9	N	29	5 8	149
07	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-		107
08	2325 N	2233	-0-	-92	-0-	2153	2	80	9	N	73		180
09	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2050	2	43	9	N	39		219
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		219
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		219
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		219

TOTAL GAS PROD: 20,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
BROWN 61		WELL #:		2	RRCID ->	216379	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11391 - 11971			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATERFIELD 16		WELL #:		1	RRCID ->	230925	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	10876 - 11362				
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3731	2	68	9	N	62				88	
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3398	2	56	9	N	51				139	
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3641	2	63	9	N	57	120	1	3	8	73
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3535	2	73	9	N	66	4	8		135	
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3685	2	72	9	N	65	107	1	8	8	85
06	3690 X	3553	-0-	-137	-0-	3463	2	90	9	N	82	7	8		160	
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3837	2	44	9	N	40				200	
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3880	2	85	9	N	77				277	
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3788	2	36	9	N	33	178	1		132	
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT				132	
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT				132	
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				132	
TOTAL GAS PROD:		33,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		533								

THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10988 - 12804				
01	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2736	2	29	9	N	26				138	
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2381	2	79	9	N	72	10	8		200	
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2501	2	52	9	N	47	65	1	24	8	158
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2354	2	33	9	N	30	11	8		177	
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2444	2	34	9	N	31	72	1	31	8	105
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2305	2	54	9	N	49	13	8		141	
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-				97	
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2297	2	20	9	N	18				115	
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2132	2	21	9	N	19				134	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134	
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				134	
TOTAL GAS PROD:		21,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		292								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
WATERFIELD 16		WELL #:		3	RRCID ->	241388	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	10866	-	12723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-				101
02	2059 N	2032	-0-	-27	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3	3	8		101
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2	3	9	N	3	3	8		101
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8		101
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-	65	1		36
06	2370 N	2151	-0-	-219	-0-	-0-	2148	2	3	9	N	3	3	8		36
07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-				31
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-				31
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-				31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
12	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-0-					N	NO RPT				31

TOTAL GAS PROD: 22,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEE-HEFLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	11635	-	16778			
01	12121 X	11251	-0-	-870	-0-	-0-	10472	2	779	9	N	708	656	1	44	8	387
02	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	-0-	11298	2	936	9	N	851	921	1	31	8	286
03	12121 X	11893	-0-	-228	-0-	-0-	11053	2	840	9	N	764	840	1	71	8	139
04	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	-0-	10815	2	765	9	N	695	710	1	27	8	97
05	12121 X	11839	-0-	-282	-0-	-0-	10962	2	877	9	N	797	734	1	58	8	102
06	12360 X	10199	-0-	-2161	-0-	-0-	9520	2	679	9	N	617	384	1	42	8	293
07	12772 X	11402	-0-	-1370	-0-	-0-	10842	2	560	9	N	509	507	1			295
08	11966 X	10674	-0-	-1292	-0-	-0-	9769	2	905	9	N	823	562	1			556
09	11580 X	10767	-0-	-813	-0-	-0-	10064	2	703	9	N	639	629	1			566
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	-0-					N	NO RPT					566
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-	-0-					N	NO RPT					566
12	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-	-0-					N	NO RPT					566

TOTAL GAS PROD: 101,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,403

LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356	-	16060			
01	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	-0-	8833	2	990	9	N	900	717	1	331	8	127
02	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	-0-	7842	2	794	9	N	722	509	1	253	8	87
03	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	-0-	7846	2	873	9	N	794	527	1	290	8	64
04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	-0-	7009	2	670	9	N	609	356	1	98	8	219
05	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	-0-	7025	2	831	9	N	755	486	1	242	8	246
06	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	-0-	7189	2	700	9	N	636	530	1	167	8	185
07	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	-0-	8812	2	683	9	N	621	368	1			438
08	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	-0-	10744	2	716	9	N	651	548	1			541
09	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	-0-	9917	2	383	9	N	348	545	1			344
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-					N	NO RPT					344
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-					N	NO RPT					344
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-					N	NO RPT					344

TOTAL GAS PROD: 81,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,036

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		13147 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
TREADWELL, EUNICE		WELL #: 1		RRCID -> 073511		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	503	1 17447 2	N	-0-	N	-0-					2
02	16733 X	16698	-0-	-35	-0-	479	1 16219 2	N	-0-	N	-0-					2
03	17794 X	17426	-0-	-368	-0-	263	1 17163 2	N	-0-	N	-0-					2
04	17370 X	17166	-0-	-204	-0-	216	1 16950 2	N	-0-	N	-0-					2
05	17949 X	17880	-0-	-69	-0-	223	1 17657 2	N	-0-	N	-0-					2
06	17370 X	17194	-0-	-176	-0-	219	1 16975 2	N	-0-	N	-0-					2
07	17856 X	15507	-0-	-2349	-0-	207	1 15300 2	N	-0-	N	-0-					2
08	17732 X	17696	-0-	-36	-0-	221	1 17475 2	N	-0-	N	-0-					2
09	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	232	1 17123 2	N	-0-	N	-0-					2
10	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	484	1 17435 2	N	-0-	N	-0-					2
11	17190 X	16997	-0-	-193	-0-	523	1 16474 2	N	-0-	N	-0-					2
12	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		189,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOHBERGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 079083		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EVANS		WELL #: 207 U		RRCID -> 108074		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

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

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

-----

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

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

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

-----

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419											
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) //CONT.// 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	440	1	870 2	N	-0-	80
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	411	1	815 2	N	-0-	80
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	410	1	993 2	N	-0-	80
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	213	1	1093 2	N	-0-	80
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	425	1	1154 2	N	-0-	80
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	425	1	966 2	N	4	84
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	425	1	1053 2	N	-0-	84
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	440	1	1146 2	N	-0-	84
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	411	1	1121 2	N	-0-	84
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	426	1	1183 2	N	-0-	84
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	397	1	1187 2	N	-0-	79
*12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	426	1	1235 2	N	-0-	79
TOTAL GAS PROD:			17,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528  
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

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

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

-----

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			60
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			60
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			60
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2		N	-0-			60
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			60
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	241	1	6124	2	N	-0-		58
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	229	1	5293	2	N	9		67
						10	9						
03	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	240	1	5586	2	N	25		92
						28	9						
04	6150 X	5605	-0-	-545	-0-	233	1	5364	2	N	7		99
						8	9						
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	213	1	6357	2	N	1		100
						1	9						
06	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	234	1	6035	2	N	-0-		100
07	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	232	1	6064	2	N	-0-		100
08	6572 X	6364	-0-	-208	-0-	245	1	6119	2	N	-0-		100
09	6360 X	6261	-0-	-99	-0-	237	1	6024	2	N	-0-		100
10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	248	1	6441	2	N	12		112
						13	9						
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	240	1	7014	2	N	1		113
						1	9						
*12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	226	1	6395	2	N	-0-		113

TOTAL GAS PROD: 75,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 55



BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HUFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049131	COMPL. DATE	08/19/1970	TOTAL DEPTH	15550	PERF.13890 - 15505	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:	1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14566 - 14577
LOHBERGER, WILLIAM												
01	10230 X	9809	-0-	-421	-0-	106	1	9703	2	N	-0-	20
02	9164 X	8806	-0-	-358	-0-	100	1	8706	2	N	-0-	20
03	9796 X	9385	-0-	-411	-0-	115	1	9270	2	N	-0-	20
04	9480 X	9300	-0-	-180	-0-	117	1	9183	2	N	-0-	20
05	DLQ G-10	9514	-0-	9514	9514	119	1	9395	2	N	-0-	20
06	DLQ G-10	9105	-0-	9105	18619	116	1	8989	2	N	-0-	20
07	DLQ G-10	8693	-0-	8693	27312	116	1	8577	2	N	-0-	20
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	36882	120	1	9450	2	N	-0-	20
09	46258 X	9376	-0-	-36882	-0-	120	1	9256	2	N	-0-	20
10	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	121	1	9443	2	N	-0-	20
*11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	122	1	9093	2	N	-0-	20
12	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT	20

TOTAL GAS PROD: 102,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER		WELL #:		2	RRCID ->	069324	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	15206	PERF.14752 - 14765
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

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

HUNTER, MYRLE		WELL #:		1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.14656 - 14671	
01	5828 X	5265	-0-	-563	-0-	365	1	4900	2	N	-0-	15
02	5452 X	4729	-0-	-723	-0-	342	1	4387	2	N	-0-	-0-
03	5301 X	4631	-0-	-670	-0-	265	1	4366	2	N	-0-	-0-
04	5100 X	4896	-0-	-204	-0-	62	1	4834	2	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	4601	-0-	4601	4601	57	1	4544	2	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	4374	-0-	4374	8975	56	1	4318	2	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	4469	-0-	4469	13444	60	1	4409	2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	4893	-0-	4893	18337	61	1	4832	2	N	-0-	-0-
09	23071 X	4734	-0-	-18337	-0-	61	1	4673	2	N	-0-	-0-
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	61	1	4790	2	N	-0-	-0-
*11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	61	1	4552	2	N	-0-	-0-
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 52,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
EVANS		WELL #:		207 L	RRCID ->	108019	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	15072	PERF.14952 - 14978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.13658 - 13880
VISE													
01	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	374	1	11548	2	N	-0-		-0-
02	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	338	1	10505	2	N	-0-		-0-
03	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	350	1	11264	2	N	-0-		-0-
04	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	145	1	10753	2	N	-0-		-0-
05	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-		-0-
06	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-		-0-
07	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-		-0-
08	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-		-0-
09	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-		-0-
10	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-		-0-
11	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	241	1	10482	2	N	-0-		-0-
*12	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	338	1	10365	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		132,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEFLEY		WELL #:		2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722 - 13762	
01	10385 X	10377	-0-	-8	-0-	374	1	10003	2	N	-0-	28
02	9715 X	9551	-0-	-164	-0-	278	1	9273	2	N	-0-	28
03	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	362	1	9991	2	N	-0-	28
04	10050 X	9646	-0-	-404	-0-	24	1	9622	2	N	-0-	28
05	10323 X	9877	-0-	-446	-0-	9877	2			N	-0-	28
06	9990 X	9457	-0-	-533	-0-	9457	2			N	-0-	28
07	10323 X	9758	-0-	-565	-0-	9758	2			N	-0-	28
08	10323 X	9467	-0-	-856	-0-	9467	2			N	-0-	28
09	9660 X	9335	-0-	-325	-0-	9335	2			N	-0-	28
10	9889 X	9561	-0-	-328	-0-	9561	2			N	-0-	28
11	9450 X	9333	-0-	-117	-0-	241	1	9092	2	N	-0-	8
12	9765 X	9010	-0-	-755	-0-	181	1	8829	2	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		115,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-			8
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			8
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			8
04		1050 N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-			8
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			8
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			8
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			8
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			8
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			8
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			8
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			8
12		1085 N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 13,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-			-0-
02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
03	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
04	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
06	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-			-0-
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-			-0-
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
*12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
02		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
04		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
05		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
06		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
08		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
10		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
*12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,836				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----														
ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462														
-----														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----														
FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250														
-----														
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	101	1	1640	2	N	-0-		-0-
03		1953 N	1680	-0-	-273	-0-	149	1	1531	2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1530	-0-	-150	-0-	144	1	1386	2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1665	-0-	-195	-0-	149	1	1516	2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1476	-0-	-144	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1443	-0-	-231	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1384	-0-	-26	-0-	72	1	1312	2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	149	1	1242	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,492				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
BRADSTREET UNIT		WELL #:		1089	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.13666 - 13675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-			-0-
02	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	14560	2			N	-0-			-0-
03	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-			-0-
04	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-			-0-
05	12245 X	12233	-0-	-12	-0-	12233	2			N	-0-			-0-
06	11850 X	11643	-0-	-207	-0-	11643	2			N	-0-			-0-
07	12245 X	12078	-0-	-167	-0-	12078	2			N	-0-			-0-
08	12245 X	11873	-0-	-372	-0-	11873	2			N	-0-			-0-
09	11850 X	11269	-0-	-581	-0-	11269	2			N	-0-			-0-
10	12245 X	4437	-0-	-7808	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
11	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-			-0-
*12	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		140,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FILLINGM		WELL #:		1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.13480 - 13500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO WALLOW (TEAS)		13147 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419										
FILLINGIN-TEAS		WELL #:		1	RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13498 - 13518	
01	3836	3836	-0-	-0-	3038	252	1	3584	2	N	-0-	-0-
02	2842	2782	-0-	-60	2978	210	1	2572	2	N	-0-	-0-
03	3038	2835	-0-	-203	2775	244	1	2591	2	N	-0-	-0-
04	3870	3870	-0-	-0-	2775	236	1	3634	2	N	-0-	-0-
05	4786	4786	-0-	-0-	2775	268	1	4517	2	N	1	8
06	3980	3980	-0-	-0-	2775	253	1	3725	2	N	2	8
07	3911	3911	-0-	-0-	2775	248	1	3663	2	N	-0-	-0-
08	4102	4102	-0-	-0-	2775	248	1	3851	2	N	3	8
09	3096	3096	-0-	-0-	2775	225	1	2870	2	N	1	8
10	3886	3886	-0-	-0-	2775	262	1	3624	2	N	-0-	-0-
11	3537	3537	-0-	-0-	2775	253	1	3284	2	N	-0-	-0-
*12	3822	3822	-0-	-0-	2775	221	1	3601	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

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

-----

THOMAS 47 WELL #: 1T RRCID -> 173751 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13384 - 13442

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

-----

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082

01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	1		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
NATALIE		WELL #: 1026		RRCID -> 165833		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314			
-----											
01	8937 R	8937	-0-	-0-	-0-	298 1	8639 2	N	-0-		12
02	7922 R	7922	-0-	-0-	-0-	101 1	7821 2	N	-0-		12
03	8649 #	8358	-0-	-291	-0-	8358 2		N	-0-		12
04	8640 #	8096	-0-	-544	-0-	8096 2		N	-0-		12
05	8928 #	8274	-0-	-654	-0-	8274 2		N	-0-		12
06	8640 #	7868	-0-	-772	-0-	7868 2		N	-0-		12
07	8463 #	8044	-0-	-419	-0-	8044 2		N	-0-		12
08	8370 #	7833	-0-	-537	-0-	7833 2		N	-0-		12
09	8100 #	7601	-0-	-499	-0-	7601 2		N	-0-		12
10	8277 #	7696	-0-	-581	-0-	7696 2		N	-0-		12
11	7860 #	7774	-0-	-86	-0-	7774 2		N	-0-		12
12	8029 #	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT		12
-----											
TOTAL GAS PROD:		88,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
-----											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
MCCARTOR		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MCCARTOR		027200									
MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614			
-----											
01	1271 N	857	-0-	-414	-0-	857 3		N	-0-		30
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		30
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		30
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		30
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		30
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-		30
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		30
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 3		N	-0-		30
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955 3		N	-0-		30
10	1147 N	992	-0-	-155	-0-	991 3	1 9	N	1		31
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		31
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		31
-----											
TOTAL GAS PROD:		11,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

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

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

J-BREX COMPANY 427513  
 MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

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

BULER, NORTH (CLEVELAND) 13207 110 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 152363 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7030 - 8544

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - PLUGGED 09/27/16

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



OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) WILDHORSE OPERATING COMPANY MCLAIN, GLEN		13207 500 923452		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243 3	N	-0-			-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3	N	-0-			-0-
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	199 3	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-
08	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3	N	-0-			-0-
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225 3	N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) APACHE CORPORATION GRIFFIN, GLORIA		13207 750 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8501 - 8511	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	246	-0-	-622	-0-	246 3	N	-0-			15
02	899 N	262	-0-	-637	-0-	262 3	N	-0-			15
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	420 3	N	-0-			15
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385 3	N	2			17
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-			17
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 3	N	2			19
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3	N	-0-			19
08	899 N	489	-0-	-410	-0-	489 3	N	-0-			19
09	810 N	480	-0-	-330	-0-	480 3	N	-0-			19
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-			19
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-			19
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		6,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8666 - 8676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCLAIN		WELL #: 3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3930 X	3930	-0-	-0-	3929	3	1 9	N	1		92
02		3331 X	3331	-0-	-0-	3331	3		N	-0-		92
03		3905 X	3905	-0-	-0-	3904	3	1 9	N	1		93
04		3451 X	3451	-0-	-0-	3451	3		N	-0-		93
05		3799 X	3799	-0-	-0-	3791	3	8 9	N	7		100
06		3046 X	3046	-0-	-0-	3043	3	3 9	N	3		103
07		3276 X	3276	-0-	-0-	3273	3	3 9	N	3		106
08		3346 X	3346	-0-	-0-	3344	3	2 9	N	2		108
09		3414 X	3414	-0-	-0-	3408	3	6 9	N	5		113
10		3439 X	3439	-0-	-0-	3435	3	4 9	N	4		117
11		3261 X	3261	-0-	-0-	3261	3		N	-0-		117
*12		3057 X	3057	-0-	-0-	3034	3	23 9	N	21	138 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,255		TOTAL CONDENSATE PROD:								47

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ODC		WELL #: 4068		RRCID -> 276288		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-		24
02		0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-		24
03		0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-		24
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-		24
05		0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-		24
06		0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-		24
07		0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-		24
08		0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-		24
09		0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-		24
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3602			N	NO RPT		24
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3602			N	NO RPT		24
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3602			N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BULER, SE. (LOWER MORROW)		13211 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION		276105								
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 X	395	-0-	-132	-0-	395	3			-0-
02	493 X	368	-0-	-125	-0-	368	3			-0-
03	527 X	455	-0-	-72	-0-	455	3			-0-
04	510 X	289	-0-	-221	-0-	289	3			-0-
05	496 X	378	-0-	-118	-0-	378	3			-0-
06	450 X	211	-0-	-239	-0-	211	3			-0-
07	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			-0-
08	465 X	284	-0-	-181	-0-	284	3			-0-
09	360 X	321	-0-	-39	-0-	321	3			-0-
10	465 X	343	-0-	-122	-0-	343	3			-0-
11	450 X	351	-0-	-99	-0-	351	3			-0-
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992		
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			-0-
02	5547	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			-0-
03	0 W	5281	-0-	5281	5281	5281	2			-0-
04	0 W	4924	-0-	4924	10205	4924	2			-0-
05	0 W	5056	-0-	5056	15261	5056	2			-0-
06	0 W	4494	-0-	4494	19755	4472	2	22	9	20
07	0 W	4113	-0-	4113	23868	4091	2	22	9	40
08	0 W	4935	-0-	4935	28803	4935	2			40
09	0 W	5157	-0-	5157	33960	5157	2			40
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33960					40
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33960					40
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33960					40
TOTAL GAS PROD:		45,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

CNB (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION		027200								
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990		
O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	163	1	384	2	N	5	140
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	333	2	N	8	148
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	144	1	388	2	N	-0-	148
04	540 N	464	-0-	-76	-0-	166	1	288	2	N	9	157
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	191	1	662	2	N	8	165
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	176	1	810	2	N	2	167
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	228	1	843	2	N	5	172
08	868 N	548	-0-	-320	-0-	186	1	362	2	N	-0-	172
09	990 N	598	-0-	-392	-0-	184	1	414	2	N	-0-	172
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	197	1	1117	2	N	8	180
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	196	1	1121	2	N	-0-	180
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	197	1	757	2	N	5	185
					6		9					
TOTAL GAS PROD:		9,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042				
01	1178 N	926	-0-	-252	-0-	257	1	669	2	N	-0-	-0-
02	1218 N	644	-0-	-574	-0-	172	1	472	2	N	-0-	-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	219	1	661	2	N	-0-	-0-
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	300	1	575	2	N	-0-	-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	348	1	1315	2	N	-0-	-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	314	1	1583	2	N	-0-	-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	392	1	1547	2	N	-0-	-0-
08	1674 N	1372	-0-	-302	-0-	433	1	939	2	N	-0-	-0-
09	1890 N	1452	-0-	-438	-0-	416	1	1036	2	N	-0-	-0-
10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	423	1	2645	2	N	-0-	-0-
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	344	1	2105	2	N	-0-	-0-
*12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	329	1	1358	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784										
LONGHOFFER		WELL #: 1		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760				
01	3978	3978	-0-	-0-	-0-	3914	2	64	9	N	58	147
02	3658	3658	-0-	-0-	-0-	3589	2	69	9	N	63	210
03	3946	3946	-0-	-0-	-0-	3902	2	44	9	N	40	57
04	3829	3829	-0-	-0-	-0-	3783	2	46	9	N	42	99
05	3922	3922	-0-	-0-	-0-	3894	2	28	9	N	25	124
06	3745	3745	-0-	-0-	-0-	3701	2	44	9	N	40	164
07	3914	3914	-0-	-0-	-0-	3863	2	51	9	N	46	210
08	3649	3649	-0-	-0-	-0-	3623	2	26	9	N	24	234
09	3709	3709	-0-	-0-	-0-	3678	2	31	9	N	28	74
10	3842	3842	-0-	-0-	-0-	3803	2	39	9	N	35	109
11	3744	3744	-0-	-0-	-0-	3693	2	51	9	N	46	155
*12	3772	3772	-0-	-0-	-0-	3739	2	33	9	N	30	185
TOTAL GAS PROD:		45,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		477						

CAMBRIDGE (ATOKA)		//CONT.//		15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
INTEGRITY H2O LLC				424759								
DUKE SWD				WELL #:	3R	RRCID -> 214112	COMPL. DATE 10/28/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 3740	- 5780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES ENERGY, LLC				441132			CNTY: LIPSCOMB					
DICKINSON 471				WELL #:	3H	RRCID -> 227857	COMPL. DATE 06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 9280	- 10342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744	#	734	-0-	-10	-0-	97 1	634 2	N	3		3
							3 9					
02	696	#	691	-0-	-5	-0-	90 1	595 2	N	5		8
							6 9					
03	744	#	448	-0-	-296	-0-	81 1	365 2	N	2		10
							2 9					
04	720	#	389	-0-	-331	-0-	84 1	305 2	N	-0-		10
05	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	97 1	987 2	N	-0-		10
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	94 1	795 2	N	-0-		10
07	853	R	853	-0-	-0-	-0-	97 1	756 2	N	-0-		10
08	1085	#	749	-0-	-336	-0-	738 2	11 9	N	10		20
09	1050	#	662	-0-	-388	-0-	59 1	603 2	N	-0-		20
10	1085	#	692	-0-	-393	-0-	62 1	630 2	N	-0-		20
11	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		20
12	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			7,191	TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

OIL AND GAS DIVISION

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		15002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632 3		N	-0-		19
02	638 N	568	-0-	-70	B	-0-	568 3		N	-0-		19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	572	-0-	-48	B	-0-	572 3		N	-0-		19
04	600 N	-0-	-0-	-600	B	-0-			N	-0-		19
05	620 N	559	-0-	-61	B	-0-	559 3		N	-0-		19
06	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571 3		N	-0-		19
07	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 3		N	-0-		19
08	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-			N	-0-		19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	-0-	-0-	-570	B	-0-			N	-0-		19
10	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		3,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784						CNTY: LIPSCOMB				
LONGHOFER		WELL #: 1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 7704 - 9669		
01	909 N	909	-0-	-0-		-0-	909 3		N	-0-		-0-
02	754 N	643	-0-	-111		-0-	635 3	8 9	N	7		7
03	775 N	719	-0-	-56		-0-	718 3	1 9	N	1		8
04	870 N	820	-0-	-50		-0-	816 3	4 9	N	4		12
05	1073 N	1073	-0-	-0-		-0-	1067 3	6 9	N	5		17
06	924 N	924	-0-	-0-		-0-	924 3		N	-0-		17
07	837 N	533	-0-	-304		-0-	532 3	1 9	N	1		18
08	1085 N	561	-0-	-524		-0-	561 3		N	-0-		18
09	1317 N	1317	-0-	-0-		-0-	1311 3	6 9	N	5		23
10	1209 N	1209	-0-	-0-		-0-	1203 3	6 9	N	5		28
11	1107 N	1107	-0-	-0-		-0-	1099 3	8 9	N	7		35
12	1364 N	1103	-0-	-261		-0-	1095 3	8 9	N	7		42
TOTAL GAS PROD:		10,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784								
LONGHOFER				WELL #: 2	RRCID -> 093633	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9270	- 9292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: LIPSCOMB				
PARNELL 475				WELL #: 8	RRCID -> 223904	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8753	- 8769			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CAMP (MORROW, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. COURSON		15047 500 182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8997 - 9009				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	24	1	15	2	N	-0-			144
02	58 #	33	-0-	-25	-0-	20	1	12	2	N	1			145
						1	9							
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	2	N	-0-			145
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	20	1	14	2	N	2			147
						2	9							
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	58	1	14	2	N	-0-			147
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	42	1	18	2	N	4	4	8	147
						4	9							
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	2	N	-0-			147
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			147
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	28	1	10	2	N	-0-			147
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	12	1	13	2	N	-0-			147
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	8	1	11	2	N	-0-			147
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	14	1	14	2	N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		405		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL) BRACKEN OPERATING, L.L.C. CAMPBELL		15164 125 085851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 2057		RRCID -> 172201		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7272 - 7404				
01	3162 X	701	-0-	-2461	-0-	701	3			N	-0-			233
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-			233
03	3379 X	12	-0-	-3367	-0-	12	3			N	-0-			233
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-	194	1	39
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			39
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			39
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			39
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2016 - P/A 11/08/16												
TOTAL GAS PROD:		713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC CAMPBELL		15164 600 841419		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11640 - 11648				
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			68
02	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			68
03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			68
04	1800 N	1714	-0-	-86	-0-	1714	2			N	-0-			68
05	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-			68
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			68
07	1767 N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			N	-0-			68
08	1643 N	1252	-0-	-391	-0-	1252	2			N	-0-			68
09	1800 N	1079	-0-	-721	-0-	1079	2			N	-0-			68
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			68
11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-	68	7	-0-
*12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PANTERA ENERGY COMPANY		638486											
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	1162	-0-	-264	-0-	1162	3		N	-0-			16
02	1334 X	1146	-0-	-188	-0-	1146	3		N	-0-			16
03	1426 X	1157	-0-	-269	-0-	1157	3		N	-0-			16
04	1200 X	1123	-0-	-77	-0-	1123	3		N	-0-			16
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			16
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			16
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			16
08	1364 X	1132	-0-	-232	-0-	1132	3		N	-0-			16
09	1320 X	1034	-0-	-286	-0-	1034	3		N	-0-			16
10	1364 X	1102	-0-	-262	-0-	1102	3		N	-0-			16
11	1320 X	1211	-0-	-109	-0-	1211	3		N	-0-			16
12	1364 X	1089	-0-	-275	-0-	1089	3		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		14,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	511	-0-	-109	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02	580 X	454	-0-	-126	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03	577 X	577	-0-	-0-	-0-	509	2	68 9	N	62			62
04	510 X	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-			62
05	527 X	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-			62
06	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			62
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			62
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		3,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

HUMPHREYS		WELL #: 2038		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			88
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			88
03	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			88
04	6 X	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			88
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			88
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			88
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
HUMPHREYS		WELL #:		3038	RRCID ->	178609	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7074 - 7256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	N	10		15
02	609 X	421	-0-	-188	-0-	421	2			N	-0-		15
03	806 X	555	-0-	-251	-0-	400	2	155	9	N	141		156
04	780 X	327	-0-	-453	-0-	324	2		3	9	N	3	159
05	806 X	224	-0-	-582	-0-	221	2		3	9	N	3	162
06	630 X	334	-0-	-296	-0-	323	2		11	9	N	10	172
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		172
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		172
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		172
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		172
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		172
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		172
TOTAL GAS PROD:		2,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7080 - 7118	
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		163
02	609 X	466	-0-	-143	-0-	466	2			N	-0-		163
03	651 X	538	-0-	-113	-0-	512	2	26	9	N	24		187
04	630 X	516	-0-	-114	-0-	515	2		1	9	N	1	188
05	620 X	572	-0-	-48	-0-	555	2		17	9	N	15	203
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-		203
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		203
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		203
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		203
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		203
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		203
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		203
TOTAL GAS PROD:		3,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7008 - 7118	
01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-		27
02	1131 X	808	-0-	-323	-0-	808	2			N	-0-		27
03	1240 X	1089	-0-	-151	-0-	1039	2	50	9	N	45		72
04	1290 X	983	-0-	-307	-0-	982	2		1	9	N	1	73
05	1333 X	978	-0-	-355	-0-	968	2		10	9	N	9	82
06	1290 X	968	-0-	-322	-0-	966	2		2	9	N	2	84
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		84
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:		6,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #: 102 L		RRCID -> 049047		COMPL. DATE 09/24/1970		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIANARD, E. S. F. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 191533		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #: 102		RRCID -> 049048		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN (MORROW UPPER)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BRAINARD, E. S. F. -M- //CONT.// 040798																	
WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRAINARD, E. S. F. -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FROST, MARY E.																	
WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830																	
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	N	-0-					10
							2	4									
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	669	3	N	10					20
							2	4									
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	736	3	N	-0-					20
							2	4									
04		720 N	688	-0-	-32	-0-	18	1	668	3	N	-0-					20
							2	4									
05		744 N	736	-0-	-8	-0-	19	1	715	3	N	-0-					20
							2	4									
06		720 N	715	-0-	-5	-0-	20	1	693	3	N	-0-					20
							2	4									
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	20	1	722	3	N	-0-					20
							2	4									
08		744 N	738	-0-	-6	-0-	21	1	715	3	N	-0-					20
							2	4									
09		720 N	713	-0-	-7	-0-	20	1	693	3	N	-0-					20
							48	1	704	3	N	5					25
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	6	9									
							20	1	680	3	N	-0-					25
11		720 N	700	-0-	-20	-0-	22	1	681	3	N	-0-					25
12		744 N	703	-0-	-41	-0-											
TOTAL GAS PROD:			8,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN (MORROW UPPER)													CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BRAINARD, E. S. F. -M-														
//CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	209	1	4061	3	N	-0-	175		
						2	4							
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	162	1	3368	3	N	-0-	175		
						2	4							
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	134	1	3576	3	N	-0-	175		
						2	4							
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	86	1	4248	3	N	-0-	175		
						1	4							
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	198	1	4339	3	N	-0-	124	51	5
						2	4							
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	180	1	4081	3	N	-0-	124		
						2	4							
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	4038	3	N	-0-	124		
						2	4							
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	167	1	3801	3	N	-0-	124		
						2	4							
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	171	1	3726	3	N	28	-0-	152	1
						31	9							
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	187	1	3841	3	N	-0-	-0-		
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	153	1	3685	3	N	-0-	-0-		
*12	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	159	1	3730	3	N	32	32		
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		48,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION													276105	
GARVER UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAND SPRINGS OIL & GAS CO.													747175	
BRAINARD -B-													WELL #: 1109	
RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753														
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 086359	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 11545	PERF.11341	- 11348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1000 N	1000	-0-	-0-	1000	3		N	-0-	112
02		2691 N	2691	-0-	-0-	2691	3		N	-0-	112
03		2822 N	2822	-0-	-0-	2822	3		N	-0-	112
04		2024 N	2024	-0-	-0-	2024	3		N	-0-	112
05		2883 N	2122	-0-	-761	2122	2		N	-0-	112
06		2954 N	2954	-0-	-0-	2954	3		N	-0-	112
07		3014 N	3014	-0-	-0-	3014	3		N	-0-	112
08		3059 N	3059	-0-	-0-	3059	3		N	-0-	112
09		2838 N	2838	-0-	-0-	2838	3		N	-0-	112
10		3007 N	2793	-0-	-214	2793	3		N	-0-	112
*11		2970 N	1110	-0-	-1860	1110	3		N	-0-	112
12		2945 N	2540	-0-	-405	2540	3		N	-0-	113
TOTAL GAS PROD:		28,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200							
URSHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 238897	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6904	- 6965		
01		1468 N	1468	-0-	-0-	1468	2		N	-0-	53
02		1682 N	1386	-0-	-296	1386	2		N	-0-	53
03		1519 N	1421	-0-	-98	1421	2		N	-0-	53
04		1464 N	1464	-0-	-0-	1464	2		N	-0-	53
05		1515 N	1515	-0-	-0-	1515	2		N	-0-	53
06		1380 N	1380	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	53
07		1519 N	1369	-0-	-150	1362	2	7 9	N	6	59
08		1519 N	1190	-0-	-329	1190	2		N	-0-	59
09		1380 N	1342	-0-	-38	1342	2		N	-0-	59
10		1364 N	1293	-0-	-71	1293	2		N	-0-	59
11		1210 N	1210	-0-	-0-	1210	2		N	-0-	59
12		1395 N	1260	-0-	-135	1260	2		N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:		16,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
URSHEL, LESTER B.											
URSHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 055936	COMPL. DATE 08/06/1973	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6882	- 6922		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 055954	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6959 - 6994						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		1	RRCID -> 057329	COMPL. DATE 11/07/1973	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6886 - 6929						
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3			N	-0-			161	
02	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3			N	-0-			161	
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3			N	-0-			161	
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2404 3	22 9		N	20			181	
05	3100 N	3164	-0-	64	64	3164 3			N	-0-			181	
06	3000 N	3106	-0-	106	170	3094 3	12 9		N	11			192	
07	3100 N	3118	-0-	18	188	3111 3	7 9		N	6			198	
08	3288 X	3100	-0-	-188	-0-	3100 3			N	-0-			198	
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3117 3	34 9		N	31	174 1		55	
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 3			N	-0-			55	
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3			N	-0-	55 5		-0-	
*12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID -> 057346	COMPL. DATE 12/04/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6866 - 6901						
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1784 3	11 9		N	10			101	
02	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1609 3	22 9		N	20			121	
03	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1689 3	11 9		N	10			131	
04	1740 N	1473	-0-	-267	-0-	1473 3			N	-0-			131	
05	1736 N	1096	-0-	-640	-0-	1090 3	6 9		N	5			136	
06	1650 N	1327	-0-	-323	-0-	1314 3	13 9		N	12			148	
07	1519 N	1096	-0-	-423	-0-	1088 3	8 9		N	7			155	
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3			N	-0-			155	
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3			N	-0-			155	
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1465 3	6 9		N	5	54 5		106	
11	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	1447 3			N	-0-			106	
12	1705 N	1469	-0-	-236	-0-	1469 3			N	-0-			106	
TOTAL GAS PROD:		17,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3010 3	45 9		N	41			81
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2776 3	22 9		N	20			101
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2963 3	28 9		N	25			126
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3			N	-0-			126
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2915 3	39 9		N	35			161
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2868 3	22 9		N	20			181
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2859 3	14 9		N	13	183 1		11
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3			N	-0-			11
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3			N	-0-			11
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2516 3	8 9		N	7	18 5		-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3			N	-0-			-0-
*12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892			
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709 3	22 9		N	20			161
02	1624 N	1543	-0-	-81	-0-	1543 3			N	-0-			161
03	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1701 3			N	-0-			161
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3			N	-0-			161
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3			N	-0-			161
06	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1636 3			N	-0-			161
07	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1647 3			N	-0-			161
08	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561 3			N	-0-			161
09	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639 3			N	-0-			161
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3			N	-0-	146 1	2 5	13
11	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405 3			N	-0-			13
*12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		19,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931			
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3			N	-0-			123
02	2465 X	103	-0-	-2362	-0-	103 3			N	-0-			123
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	15	121 1		17
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			17
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-	17 5		-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

URSCHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059524		COMPL. DATE 08/18/1974			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6932 - 6990			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



CANADIAN, NE (DOUGLAS)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
URSCHEL, LESTER B. //CONT.// 040798														
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
06		840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3		N	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
08		961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3		N	-0-			-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
*12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858														
01		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3		N	-0-			161
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-			161
03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3105	3	11 9	N	10			171
04		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		N	-0-			171
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3028	3	11 9	N	10			181
06		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2817	3	23 9	N	21			202
07		2883 X	2837	-0-	-46	-0-	2836	3	1 9	N	1	180 1		23
08		2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	3		N	-0-			23
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		N	-0-			23
10		2883 X	2772	-0-	-111	-0-	2764	3	8 9	N	7			30
11		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3		N	-0-			30
*12		3100 N	3500	-0-	400	400	3500	3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 35,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014														
01		2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	3		N	-0-			81
02		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-			81
03		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-			81
04		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2683	3	9 9	N	8			89
05		2759 N	2730	-0-	-29	-0-	2730	3		N	-0-	13 5		76
06		2670 N	2641	-0-	-29	-0-	2641	3		N	-0-			76
07		2790 N	2735	-0-	-55	-0-	2728	3	7 9	N	6			82
08		2728 N	2540	-0-	-188	-0-	2540	3		N	-0-			82
09		2640 N	2633	-0-	-7	-0-	2633	3		N	-0-			82
10		2728 N	2671	-0-	-57	-0-	2661	3	10 9	N	9			91
11		2460 N	2445	-0-	-15	-0-	2442	3	3 9	N	3			94
12		2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2671	3	2 9	N	2			96

TOTAL GAS PROD: 31,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 -	6894
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1803	-0-	-181	-0-	1803	3					56
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	3	6	9	N	5	61
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2197	3	10	9	N	9	70
04		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2148	3	30	9	N	27	97
05		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2257	3	15	9	N	14	111
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2226	3	23	9	N	21	132
07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2315	3	8	9	N	7	139
08		2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-	139
09		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2255	3	41	9	N	37	176
10		2325 N	2163	-0-	-162	-0-	2155	3	8	9	N	7	10
11		2130 N	1620	-0-	-510	-0-	1620	3			N	-0-	10
12		2387 N	2038	-0-	-349	-0-	2038	3			N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		25,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		127					

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 -	7046
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	3			N	-0-	-0-
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-	-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-	-0-
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-	-0-
05		1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1537	3			N	-0-	-0-
06		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1504	3			N	-0-	-0-
07		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546	3			N	-0-	-0-
08		1550 N	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-	-0-
09		1500 N	1219	-0-	-281	-0-	1219	3			N	-0-	-0-
10		1550 N	1069	-0-	-481	-0-	1069	3			N	-0-	-0-
11		1170 N	737	-0-	-433	-0-	737	3			N	-0-	-0-
12		1271 N	613	-0-	-658	-0-	613	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URSCHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 -	6832
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6893 - 6928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 6947 - 6982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965
01	1333 N	80	-0-	-1253	-0-	80	2		N	-0-					25
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-				N	-0-					25
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-					25
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		80				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
URSCHEL A		WELL #:		2	RRCID -> 164776	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 7040	PERF. 6894	- 6932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	31 1	2488 2	N	-0-			144
02	2349 N	2247	-0-	-102	-0-	29 1	2218 2	N	-0-			144
03	2542 N	2393	-0-	-149	-0-	31 1	2362 2	N	-0-			144
04	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	30 1	2286 2	N	-0-			144
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	31 1	2370 2	N	-0-			144
06	2310 N	2294	-0-	-16	-0-	30 1	2264 2	N	-0-			144
07	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	31 1	2298 2	N	-0-			144
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	31 1	2284 2	N	-0-			144
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	30 1	2297 2	N	11			155
						12 9						
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	31 1	2360 2	N	17			172
						19 9						
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	30 1	2231 2	N	13			185
						14 9						
12	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	31 1	2293 2	N	5			190
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		28,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		RRCID -> 058358		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6923 - 6955				
URSCHEL		WELL #:		1								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/29/2016		- P/A 09/29/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 141779		COMPL. DATE 05/09/1992		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045				
URSCHEL -A-		WELL #:		1								
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	263 2		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//	15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
UPLAND RESOURCES LLC			878931											
URSCHEL		WELL #:	2066	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	6952 - 6956			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)			15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #:	1089	RRCID ->	053186	COMPL. DATE	08/07/1972	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	6604 - 6687			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,007											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #:	1098	RRCID ->	053382	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	6566 - 6576			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44 5		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
NIX, DALE -J-		WELL #:		2090	RRCID ->	053573	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6616 - 6698				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRASS		WELL #:		1098	RRCID ->	053618	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 6563 - 6514				
01		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-	40				
02		2349 N	2214	-0-	-135	-0-	2214	3	N	-0-	40				
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	-0-	40				
04		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	-0-	40				
05		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-	40				
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-	40				
07		2635 N	2426	-0-	-209	-0-	2426	3	N	-0-	40				
08		2635 N	2479	-0-	-156	-0-	2479	3	N	-0-	40				
09		2430 N	2392	-0-	-38	-0-	2392	3	N	-0-	40				
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	N	-0-	40				
11		2400 N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3	N	-0-	40				
12		2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3	N	-0-	40				
TOTAL GAS PROD:			29,129				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRASS		WELL #:		2099	RRCID ->	053930	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 6659 - 6720				
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	28				
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	28				
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	28				
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	28				
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	28				
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	28				
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	28				
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	28				
09		480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3	N	-0-	28				
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	28				
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	28				
*12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	28				
TOTAL GAS PROD:			5,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//	15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC			491579					
NIX			WELL #: 1082	RRCID -> 189069	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 6720	- 6766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM
O								BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NIX			WELL #: 2082	RRCID -> 191473	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6641	- 6705
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NIX "A"			WELL #: 1091	RRCID -> 193225	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 6596	- 6607
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC		846629		WELL #:		1	RRCID ->	162374	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 6710 - 6785
NIX													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOBWHITE		WELL #:		1	RRCID ->	174581	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6712 - 6745		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



CANADIAN, NW (DOUGLAS)												//CONT.// 15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC												//CONT.// 846629													
NIX												WELL #: 2		RRCID -> 198480		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6702 - 6760					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)												15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												040798													
WEBB, ARTHUR												WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970		TOTAL DEPTH 12458		PERF.11800 - 12044					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

NIX, DALE -J-												WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970		TOTAL DEPTH 11966		PERF.11926 - 11947					
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	3926	3	N	-0-					60							
								2	4																
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3641	3	N	-0-					60							
								2	4																
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	3889	3	N	-0-					60							
								2	4																
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3874	3	N	-0-					60							
								2	4																
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	3881	3	N	-0-					60							
								2	4																
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	3926	3	N	-0-					60							
								2	4																
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	3726	3	N	-0-					60							
								2	4																
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	3488	3	N	-0-					60							
								2	4																
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	3561	3	N	-0-					60							
								86	1	3744	3	N	-0-					60							
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	3712	3	N	-0-					60							
								83	1	3839	3	N	-0-					60							
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	-0-											60							
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-											60							
TOTAL GAS PROD:												46,101	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996										TOTAL DEPTH 12161	PERF.11964 - 11984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			49
02		899 N	855	-0-	-44	-0-	855 3		N	-0-			49
03		930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-			49
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			49
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	943 3	22 9	N	20			69
06		900 N	849	-0-	-51	-0-	849 3		N	-0-			69
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			69
08		961 N	903	-0-	-58	-0-	903 3		N	-0-			69
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			69
10		930 N	890	-0-	-40	-0-	890 3		N	-0-			69
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			69
12		899 N	841	-0-	-58	-0-	841 3		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		10,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006										TOTAL DEPTH 12215	PERF.11776 - 11960		
01		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		N	-0-			-0-
02		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3		N	-0-			-0-
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3		N	-0-			-0-
04		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3		N	-0-			-0-
05		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		N	-0-			-0-
06		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		N	-0-			-0-
07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3		N	-0-			-0-
08		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3		N	-0-			-0-
09		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
10		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2462 3	89 4	N	-0-			-0-
11		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
*12		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302										TOTAL DEPTH 11764	PERF.11699 - 11730		
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005													
01		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3		N	-0-			-0-
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		N	-0-			-0-
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3		N	-0-			-0-
04		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3		N	-0-			-0-
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3		N	-0-			-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3		N	-0-			-0-
07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		N	-0-			-0-
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3		N	-0-			-0-
09		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3437 3	8 9	N	7	7 8		-0-
10		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 3		N	-0-			-0-
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3		N	-0-			-0-
*12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
KELLY				WELL #: 2106	RRCID -> 193362	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 11708	PERF.11662	- 11686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			53
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			53
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-			53
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-			53
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-			53
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2796 2	17 9	N	15	5 8		63
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-			50
08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2870 2	8 9	N	7			57
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2726 2	1 9	N	1			58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 23,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION				027200								
CONATSER U.S.A.				WELL #: 1160	RRCID -> 163594	COMPL. DATE 03/30/1997	TOTAL DEPTH 17764	PERF. 7297	- 7308			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2		N	-0-			72
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	736 2	34 9	N	31			103
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	934 2	17 9	N	15			118
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958 2	3 9	N	3			121
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1034 2	4 9	N	4			125
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	850 2	1 9	N	1			126
07	992 N	724	-0-	-268	-0-	722 2	2 9	N	2			128
08	1023 N	739	-0-	-284	-0-	735 2	4 9	N	4			132
09	840 N	644	-0-	-196	-0-	644 2		N	-0-			132
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	982 2	6 9	N	5			137
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	801 2	6 9	N	5			142
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	750 2	6 9	N	5			147

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HUMPHREYS				WELL #: 3	RRCID -> 184285	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7132	- 7170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-			55
02	319 N	259	-0-	-60	-0-	259 3		N	-0-			55
03	341 N	225	-0-	-116	-0-	225 3		N	-0-			55
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			55
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			55
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134

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

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151								
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148 3			N	-0-					12
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	156 3			N	-0-					12
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127 3			N	-0-					12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					12
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436								
SHALLER, FRANK		WELL #: 1														
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45 1	1298 3		N	21					92
							2 4	23 9								
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45 1	1249 3		N	29					121
							2 4	32 9								
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	38 1	1206 3		N	-0-					121
							2 4									
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	21 1	1241 3		N	12					133
							1 4	13 9								
05	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	45 1	1298 3		N	17					150
							2 4	19 9								
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	43 1	1224 3		N	21					171
							2 4	23 9								
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	49 1	1359 3		N	9					180
							2 4	10 9								
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	58 1	1448 3		N	-0-					180
							2 4									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51 1	1294 3		N	30					210
							33 9									
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	72 1	1281 3		N	8	190 1				28
							9 9									
11	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	43 1	1253 3		N	17					45
							19 9									
12	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	51 1	1278 3		N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 16,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CANADIAN, SE (DOUGLAS)														//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														//CONT.// 040798									
BROWN, J. T., ET AL -B-														WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7285 - 7343	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	3100 N	3194	-0-	94	352	116	1 2997	3	2 79	N	72	184	1			59							
02	2900 N	3214	-0-	314	666	118	1 3048	3	2 46	N	42					101							
03	3792 X	3126	-0-	-666	-0-	103	1 2927	3	2 94	N	85					186							
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	88	1 2984	3	2 40	N	36					222							
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	103	1 3169	3	2 4	N	-0-					222							
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	95	1 2973	3	2 4	N	-0-					222							
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	98	1 3017	3	2 63	N	57	182	1			97							
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	136	1 3023	3	2 4	N	-0-					97							
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	150	1 2847	3	97 9	N	88					185							
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	158	1 2933	3		N	-0-					185							
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	135	1 2827	3	72 9	N	65	196	1			54							
*12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	153	1 2933	3		N	-0-					54							
TOTAL GAS PROD:		37,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		445																	

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-														WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7008 - 7331	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)										//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-										WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7131 - 7408	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		63	1	2099	3	N	-0-			45			
								2	4										
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		59	1	1695	3	N	7			52			
								2	4				8	9					
03		1984 N	1146	-0-	-838	-0-		40	1	1104	3	N	-0-			52			
								2	4										
04		2100 N	1168	-0-	-932	-0-		40	1	1117	3	N	8			60			
								2	4				9	9					
05		1891 N	570	-0-	-1321	-0-		17	1	522	3	N	26			86			
								2	4				29	9					
06		1110 N	548	-0-	-562	-0-		19	1	526	3	N	1			87			
								2	4				1	9					
07		1209 N	502	-0-	-707	-0-		17	1	483	3	N	-0-			87			
								2	4										
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-		17	1	800	3	N	-0-			87			
								2	4										
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-		18	1	950	3	N	-0-			87			
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		45	1	1066	3	N	12			99			
								13	9										
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		20	1	1079	3	N	-0-			99			
*12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		23	1	1056	3	N	2			101			
								2	9										
TOTAL GAS PROD:			12,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			56									

SHALLER, FRANK										WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7300 - 7442	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ISAACS, JOHN C. JR.										WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6896 - 7105	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HILDENBRAND		WELL #:		1	RRCID ->	062353	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7020 - 7152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

COLEMAN-GRAHAM		WELL #:		1	RRCID ->	062727	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6880 - 7006		
01	2356 N	1975	-0-	-381	-0-	1975	3		N	-0-			99
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			99
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1507	3	10 9	N	9			108
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	3	12 9	N	11			119
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2071	3	13 9	N	12			131
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1834	3	3 9	N	3			134
07	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	1732	3	8 9	N	7			141
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	3	6 9	N	5			146
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-			146
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			146
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1957	3	14 9	N	13	144 1		15
12	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1985	3		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 22,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF. 7636 - 7704		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
TEAGUE LAWRENCE																
//CONT.// 15217 250													ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													CAPACITY			
WELL #: 1													RRCID -> 064548			
COMPL. DATE 12/04/1975													TOTAL DEPTH 7450			
PERF. 7025 - 7116																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1271 N	949	-0-	-322	-0-		936	3	13	9	N	12			106
02		899 N	866	-0-	-33	-0-		855	3	11	9	N	10			116
03		1209 N	908	-0-	-301	-0-		908	3			N	-0-			116
04		930 N	902	-0-	-28	-0-		900	3	2	9	N	2			118
05		930 N	927	-0-	-3	-0-		927	3			N	-0-			118
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-		886	3	7	9	N	6			124
07		930 N	892	-0-	-38	-0-		892	3			N	-0-			124
08		930 N	911	-0-	-19	-0-		911	3			N	-0-			124
09		900 N	897	-0-	-3	-0-		871	3	26	9	N	24			148
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	3			N	-0-			148
11		870 N	842	-0-	-28	-0-		842	3			N	-0-			148
12		930 N	840	-0-	-90	-0-		840	3			N	-0-	79	1	2 5 67
TOTAL GAS PROD:			10,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			54							

HOOVER													TOTAL DEPTH 11080			
WELL #: 2													RRCID -> 065205			
COMPL. DATE N/A													PERF. 7547 - 10829			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		29	1	1598	3	Y	-0-			35
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		27	1	1495	3	Y	37			72
03		1550 N	1459	-0-	-91	-0-		22	1	1435	3	Y	-0-			72
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		10	1	1529	3	Y	39			111
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		25	1	1622	3	Y	-0-			111
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		24	1	1574	3	Y	23			134
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		26	1	1613	3	Y	9			143
08		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		25	1	1626	3	Y	-0-			143
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		22	1	1521	3	Y	-0-			143
10		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		41	1	1753	3	Y	37	162	1	18
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		29	1	1555	3	Y	4			22
*12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		30	1	1466	3	Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			19,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			149							

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-													TOTAL DEPTH 7500			
WELL #: 2													RRCID -> 067041			
COMPL. DATE 06/24/1976													PERF. 7110 - 7146			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592	3			N	-0-			60
02		1508 N	1428	-0-	-80	-0-		1428	3			N	-0-			60
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1574	3	4	9	N	4			64
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1864	3	14	9	N	13			77
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1861	3	8	9	N	7			84
06		1530 N	1495	-0-	-35	-0-		1493	3	2	9	N	2			86
07		1953 N	1646	-0-	-307	-0-		1646	3			N	-0-			86
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883	3			N	-0-			86
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1732	3			N	-0-			86
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1751	3	12	9	N	11			97
11		1830 N	1669	-0-	-161	-0-		1669	3			N	-0-			97
12		1798 N	1689	-0-	-109	-0-		1689	3			N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:			20,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			37							



CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496															
01	2294 N	1289	-0-	-1005	-0-	43	1	1244	3	N	-0-				24
						2	4								
02	1682 N	1440	-0-	-242	-0-	29	1	1409	3	N	-0-				24
						2	4								
03	1674 N	1386	-0-	-288	-0-	27	1	1357	3	N	-0-				24
						2	4								
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	3	N	1				25
						2	4				1	9			
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	56	1	2047	3	N	-0-				25
						2	4								
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	N	10				35
						2	4				11	9			
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2146	3	N	-0-				35
						2	4								
08	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	69	1	1984	3	N	-0-				35
						2	4								
09	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	68	1	2060	3	N	-0-				35
10	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	87	1	2053	3	N	22				57
						24	9								
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	65	1	2030	3	N	-0-				57
12	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	69	1	2027	3	N	-0-				57
TOTAL GAS PROD:		22,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)										CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-												
//CONT.// 15217 250 ASSOCIATED										CAPACITY		
//CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 073518										COMPL. DATE 10/18/1977		
										TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	96 1	2329 3	N	10		144
							2 4	11 9				
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	93 1	2176 3	N	7		151
							2 4	8 9				
03		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	90 1	2327 3	N	-0-		151
							2 4					
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	44 1	2202 3	N	5		156
							1 4	6 9				
05		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	93 1	2336 3	N	5		161
							2 4	6 9				
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	86 1	2309 3	N	-0-		161
							2 4					
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	93 1	2399 3	N	-0-		161
							2 4					
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	95 1	2329 3	N	-0-		161
							2 4					
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	93 1	2346 3	N	1	7 5	155
							1 9					
10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	109 1	2459 3	N	-0-		155
11		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	86 1	2375 3	N	-0-	12 5	143
*12		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	94 1	2411 3	N	-0-	106 1	37
TOTAL GAS PROD:			29,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

SHALLER, FRANK -A-										CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 2 RRCID -> 073956										COMPL. DATE 10/25/1977		
										TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	931	-0-	-30	-0-	931 3		N	-0-		94
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		94
03		930 N	875	-0-	-55	-0-	875 3		N	-0-		94
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		94
05		992 N	982	-0-	-10	-0-	982 3		N	-0-		94
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-		94
07		930 N	891	-0-	-39	-0-	891 3		N	-0-		94
08		1054 N	923	-0-	-131	-0-	923 3		N	-0-		94
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-	7 5	87
10		899 N	868	-0-	-31	-0-	862 3	6 9	N	5		92
11		900 N	859	-0-	-41	-0-	859 3		N	-0-	1 5	91
12		899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3		N	-0-		91
TOTAL GAS PROD:			10,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

SHALLER, FRANK -C-										CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 2155 RRCID -> 073957										COMPL. DATE 11/17/1977		
										TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328 3		N	-0-	22 5	59
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-		59
03		1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1337 3	35 9	N	32		91
04		1290 N	1151	-0-	-139	-0-	1151 3		N	-0-		91
05		1457 N	1152	-0-	-305	-0-	1141 3	11 9	N	10		101
06		1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077 3		N	-0-		101
07		1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082 3		N	-0-		101
08		1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069 3		N	-0-		101
09		1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000 3		N	-0-		101
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-		101
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-		101
*12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:			14,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	28	1	1441	3	N	17			178
						2	4	19	9					
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1368	3	N	3			181
						2	4	3	9					
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	28	1	1434	3	N	-0-			181
						2	4							
04	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	15	1	1411	3	N	7			188
						1	4	8	9					
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	32	1	1487	3	N	16	162	1	42
						2	4	18	9					
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	3	N	5			47
						2	4	6	9					
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	29	1	1487	3	N	-0-	2	5	45
						2	4							
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	33	1	1500	3	N	-0-			45
						2	4							
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	29	1	1393	3	N	4			49
						4	9							
10	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	52	1	1465	3	N	1			50
						1	9							
*11	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	29	1	1418	3	N	-0-			50
12	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	31	1	1417	3	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		17,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385														
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			111
02	1624 N	1609	-0-	-15	-0-	1554	3	55	9	N	50			161
03	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	1566	3	22	9	N	20			181
04	1680 N	1503	-0-	-177	-0-	1503	3			N	-0-			181
05	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			N	-0-			181
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1525	3	37	9	N	34	186	1	29
07	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1493	3	3	9	N	3			32
08	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-			32
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3			N	-0-	5	5	27
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			27
11	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470	3			N	-0-			27
12	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1346	3	9	4	N	13			40
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		18,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		120								

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450														
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	3	1	9	Y	1			161
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1486	3	46	9	Y	42			203
03	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470	3			Y	-0-			203
04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1449	3	6	9	Y	5			208
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-			208
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1326	3	23	9	Y	21			229
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	3	11	9	Y	10			239
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-			239
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1472	3	46	9	Y	42			281
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	3	17	9	Y	15	200	1	72
11	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			Y	-0-	24	5	72
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		18,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7226 - 7262		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 5		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7307 - 7335	
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	9 1	770 3	N	-0-			81
						2 4						
02	986 N	562	-0-	-424	-0-	5 1	555 3	N	-0-			81
						2 4						
03	806 N	690	-0-	-116	-0-	6 1	682 3	N	-0-			81
						2 4						
04	750 N	692	-0-	-58	-0-	7 1	683 3	N	-0-			81
						2 4						
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	8 1	711 3	N	-0-	2 5		79
						2 4						
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	11 1	965 3	N	-0-			79
						2 4						
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	8 1	778 3	N	5			84
						2 4						
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	8 1	769 3	N	-0-			84
						2 4						
09	990 N	835	-0-	-155	-0-	9 1	826 3	N	-0-			84
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	21 1	770 3	N	-0-	54 1	8 5	22
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	7 1	681 3	N	-0-			22
12	868 N	828	-0-	-40	-0-	10 1	818 3	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		9,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

SHALLER, FRANK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7184	
01	1116 N	860	-0-	-256	-0-	860 3		N	-0-			136
02	841 N	767	-0-	-74	-0-	746 3	21 9	N	19			155
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	730 3	7 9	N	6			161
04	840 N	784	-0-	-56	-0-	778 3	6 9	N	5			166
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	819 3	8 9	N	7			173
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828 3	3 9	N	3			176
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	742 3	10 9	N	9			185
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			185
09	840 N	828	-0-	-12	-0-	827 3	1 9	N	1			186
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			186
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	783 3	11 9	N	10	179 1		17
12	868 N	670	-0-	-198	-0-	670 3		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		9,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		60				

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	711	-0-	-95	-0-	29 1	680 3		N	-0-			108
							2 4							
02		667 N	613	-0-	-54	-0-	23 1	588 3		N	-0-			108
							2 4							
03		744 N	639	-0-	-105	-0-	23 1	614 3		N	-0-			108
							2 4							
04		690 N	683	-0-	-7	-0-	17 1	664 3		N	-0-			108
							2 4							
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	23 1	700 3		N	-0-			108
							2 4							
06		630 N	521	-0-	-109	-0-	22 1	494 3		N	3			111
							2 4							
07		713 N	476	-0-	-237	-0-	24 1	450 3		N	-0-			111
							2 4							
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	16 1	641 3		N	-0-			111
							2 4							
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	16 1	618 3		N	-0-			111
							47 1	517 3		N	-0-			111
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	15 1	647 3		N	-0-			106
							20 1	562 3		N	8	5 5		74
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	9 9					40 1		
12		651 N	591	-0-	-60	-0-								
TOTAL GAS PROD:			7,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7214 - 7325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #:		3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7394 - 7546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-				-0-
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-				-0-
03	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	2363	3			N	-0-				-0-
04	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	2284	3			N	-0-				-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-				-0-
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-				-0-
07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-				-0-
08	2573 N	2492	-0-	-81	-0-	2492	3			N	-0-				-0-
09	2520 N	2172	-0-	-348	-0-	2172	3			N	-0-				-0-
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-				-0-
11	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	2390	3			N	-0-				-0-
*12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #:		14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7341 - 7368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1314	-0-	-546	-0-	1308	3	6	9	N	5		124
02		1479 N	1115	-0-	-364	-0-	1093	3	22	9	N	20		144
03		1705 N	1133	-0-	-572	-0-	1118	3	15	9	N	14		158
04		1260 N	869	-0-	-391	-0-	866	3	3	9	N	3		161
05		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1042	3	8	9	N	7		168
06		1110 N	1001	-0-	-109	-0-	999	3	2	9	N	2		170
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-		170
08		1054 N	914	-0-	-140	-0-	914	3			N	-0-		170
09		990 N	835	-0-	-155	-0-	824	3	11	9	N	10		180
10		961 N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-		180
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	764	3	15	9	N	14	176 1	18
12		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:				11,553				TOTAL CONDENSATE PROD:						75

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110														
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-		-0-
02		261 N	239	-0-	-22	-0-	239	3			N	-0-		-0-
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-		-0-
04		270 N	115	-0-	-155	-0-	115	3			N	-0-		-0-
05		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-		-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-		-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-		-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-		-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-		-0-
12		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,770				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096														
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-		108
02		783 N	577	-0-	-206	-0-	574	3	3	9	N	3		111
03		775 N	573	-0-	-202	-0-	570	3	3	9	N	3		114
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	N	4		118
05		620 N	500	-0-	-120	-0-	465	3	35	9	N	32		150
06		540 N	331	-0-	-209	-0-	330	3	1	9	N	1		151
07		775 N	364	-0-	-411	-0-	364	3			N	-0-		151
08		496 N	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-		151
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-		151
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	536	3	30	9	N	27		178
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	158 1	18
12		744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-	2 5	18
TOTAL GAS PROD:				6,692				TOTAL CONDENSATE PROD:						70

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1605	3	18	9	N	176
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1644	3	29	9	N	202
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	202
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1690	3	24	9	N	37
05		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	37
06		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1985	3	33	9	N	67
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	3	2	9	N	69
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	69
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1806	3	28	9	N	94
10		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1742	3	24	9	N	116
11		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1726	3	22	4	N	25
							12	9				
12		1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685	3			N	25
TOTAL GAS PROD:			21,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			154			

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	3	13	9	N	30
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	3	6	9	N	35
03		1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	35
04		1200 N	994	-0-	-206	-0-	994	3			N	35
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	3	10	9	N	44
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	40
07		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	40
08		1116 N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	40
09		990 N	867	-0-	-123	-0-	867	3			N	40
10		961 N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	40
11		900 N	837	-0-	-63	-0-	820	3	17	9	N	55
12		899 N	882	-0-	-17	-0-	872	3	10	9	N	64
TOTAL GAS PROD:			11,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		589 N	180	-0-	-409	-0-	24	1	154	3	N	27
							2	4				
02		232 N	94	-0-	-138	-0-	3	1	89	3	N	27
							2	4				
03		403 N	197	-0-	-206	-0-	6	1	189	3	N	27
							2	4				
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	6	1	170	3	N	27
							2	4				
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	22
							2	4				
06		180 N	131	-0-	-49	-0-	3	1	126	3	N	22
							2	4				
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	22
							2	4				
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	22
							2	4				
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	22
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	3	N	22
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	9	1	162	3	N	22
12		217 N	180	-0-	-37	-0-	16	1	164	3	N	22
TOTAL GAS PROD:			2,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
URSHEL		WELL #:		603	RRCID ->	139782	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7004 -	7072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	289	-0-	-1137	-0-	289	3			N	-0-				121
02	580 N	220	-0-	-360	-0-	220	3			N	-0-				121
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				121
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				121
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	236	3		2 9	N	-2				123
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	377	3			N	-0-	2 5			121
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				121
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-				121
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				121
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-				121
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	467	3		4 9	N	-4	102 1	10 5		13
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		5,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

URSHEL		WELL #:		703	RRCID ->	146935	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7074 -	7122		
01	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-				126
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				126
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-				126
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				126
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-				126
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-				126
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-				126
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-				126
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				126
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				126
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	103 1	3 5		20
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		2,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPBELL		WELL #:		402	RRCID ->	148833	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 -	7176		
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	39	1	1220	3	N	8				32
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	2	4	9	9	N	5				37
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	2	4	6	9	N	5				42
04	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	29	1	1106	3	N	5				42
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	2	4	6	9	N	-0-				42
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	39	1	1410	3	N	-0-				42
07	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	2	4	13	9	N	12				54
08	1457 N	1134	-0-	-323	-0-	22	1	979	3	N	-0-				54
09	1110 N	990	-0-	-120	-0-	2	4	27	1	N	-0-				54
10	992 N	806	-0-	-186	-0-	2	4	1105	3	N	-0-				54
11	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	21	1	969	3	N	-0-				54
*12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1	766	3	N	-0-				54
						26	1	1019	3	N	-0-				54
						48	1	1096	3	N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:		13,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		5	RRCID ->	158395	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7338 - 7376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		208	RRCID ->	159598	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7275 - 7306			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 52		WELL #:		2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7964 - 7980			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HOOVER		WELL #:		2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7615 -	7819
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-		45
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1876	3	124	9	113		158
03	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	3		N	-0-		158
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1814	3	19	9	17		175
05	2139 N	1845	-0-	-294	-0-	1845	3		N	-0-		175
06	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1638	3	19	9	17		192
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3		N	-0-	4 5	188
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1739	3	4	9	4	176 1	16
09	1650 N	282	-0-	-1368	-0-	282	3		N	-0-		16
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		16
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	4 5	12
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		14,800				TOTAL CONDENSATE PROD:				151		

HOOVER 52		WELL #:		3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7974 -	7984
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BOBCAT OPERATING		WELL #:		077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6894 -	7032
CANADIAN WILDCATS												
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED				02/03/1999								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
CAMPBELL			WELL #: 1058	RRCID -> 146310	COMPL. DATE 06/02/1993	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7312 - 7318					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		474 N	474	-0-	-0-	474 3		N	-0-			191
02		585 N	585	-0-	-0-	585 3		N	-0-			191
03		655 N	655	-0-	-0-	655 3		N	-0-			191
04		563 N	563	-0-	-0-	563 3		N	-0-			191
05		620 N	569	-0-	-51	569 3		N	-0-			191
06		630 N	534	-0-	-96	534 3		N	-0-			191
07		589 N	560	-0-	-29	560 3		N	-0-			191
08		569 N	569	-0-	-0-	569 3		N	-0-			191
09		544 N	544	-0-	-0-	544 3		N	-0-			191
10		558 N	550	-0-	-8	550 3		N	-0-			191
11		606 N	606	-0-	-0-	606 3		N	-0-			191
*12		794 N	794	-0-	-0-	794 3		N	-0-			191
TOTAL GAS PROD:			7,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMPBELL			WELL #: 3058	RRCID -> 159972	COMPL. DATE 08/25/1996	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7527 - 7555					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	102	-0-	-1076	102 3		N	-0-			52
02		569 N	569	-0-	-0-	569 3		N	-0-			52
03		1066 N	1066	-0-	-0-	1066 3		N	-0-			52
04		870 N	870	-0-	-0-	870 3		N	-0-			52
05		830 N	830	-0-	-0-	830 3		N	-0-			52
06		1020 N	783	-0-	-237	783 3		N	-0-			52
07		899 N	782	-0-	-117	782 3		N	-0-			52
08		837 N	727	-0-	-110	727 3		N	-0-			52
09		780 N	712	-0-	-68	712 3		N	-0-			52
10		775 N	705	-0-	-70	705 3		N	-0-			52
11		690 N	664	-0-	-26	664 3		N	-0-			52
12		744 N	645	-0-	-99	645 3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			8,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ISAACS			WELL #: 5	RRCID -> 188959	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6977 - 7052					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2578 N	2578	-0-	-0-	2479 3	99 9	N	90			294
02		2585 N	2585	-0-	-0-	2392 3	193 9	N	175	196	1	273
03		2755 N	2755	-0-	-0-	2623 3	132 9	N	120			393
04		2714 N	2714	-0-	-0-	2545 3	169 9	N	154	390	1	157
05		2860 N	2860	-0-	-0-	2747 3	113 9	N	103			260
06		2801 N	2801	-0-	-0-	2692 3	109 9	N	99			359
07		2790 N	2375	-0-	-415	2325 3	50 9	N	45			404
08		2852 N	2426	-0-	-426	2378 3	48 9	N	44	150	1	298
09		2790 N	2349	-0-	-441	2290 3	59 9	N	54			352
10		2404 N	2404	-0-	-0-	2314 3	90 9	N	82			434
11		2340 N	2291	-0-	-49	2238 3	53 9	N	48	189	1	293
12		2418 N	2092	-0-	-326	2044 3	48 9	N	44			337
TOTAL GAS PROD:			30,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,058			

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333							
FLOWERS				WELL #: 1228	RRCID -> 063012	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 7627	- 7866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS 225				WELL #: 1 U	RRCID -> 064652	COMPL. DATE 11/05/1975	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7604	- 7640		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175 1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS				WELL #: 2228 C	RRCID -> 068946	COMPL. DATE 08/22/1976	TOTAL DEPTH 10995	PERF. 7522	- 7771		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOK				WELL #: 201	RRCID -> 159586	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7516	- 7580		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 162918 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/26/2016 - P/A 10/26/16

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

-----

FLOWERS 225 WELL #: 2 RRCID -> 163856 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 7509 - 7550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/02/2016 - P/A 08/02/16

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

-----

COOK WELL #: 301 RRCID -> 164892 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7526 - 7556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16

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

-----

CH-SEON INC. 142214  
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429												
ISAACS 207				WELL #: 1	RRCID -> 060366	COMPL. DATE 12/13/1974	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6960	- 6966							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ISAACS 207				WELL #: 4	RRCID -> 115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11359	PERF. 6921	- 6949						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					138
02	522 N	481	-0-	-41	-0-	479	3	2	9	N	2					140
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	505	3	8	9	N	7					147
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					147
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	487	3	2	9	N	2					149
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					149
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					149
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					149
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	448	3	1	9	N	1					150
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					150
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					150
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					150
TOTAL GAS PROD:		5,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

ISAACS 207				WELL #: 3	RRCID -> 279801	COMPL. DATE 08/10/2015	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 6950	- 6976							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785									
HOOVER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 4340 -	6060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
MCQUIDDY F		WELL #:		2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7352 -	7362	
01	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	403	1	2203	3	N	-0-	-0-	
02	2610 X	2399	-0-	-211	-0-	377	1	2022	3	N	-0-	-0-	
03	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	403	1	1968	3	N	-0-	-0-	
04	2580 X	2450	-0-	-130	-0-	390	1	2060	3	N	-0-	-0-	
05	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	403	1	2056	3	N	-0-	-0-	
06	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	390	1	1804	3	N	-0-	-0-	
07	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	404	1	2115	3	N	-0-	-0-	
*08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	403	1	2083	3	N	-0-	-0-	
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	390	1	1927	3	N	-0-	-0-	
10	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	403	1	2000	3	N	-0-	-0-	
11	2400 N	2172	-0-	-228	-0-	390	1	1782	3	N	-0-	-0-	
12	2387 N	2083	-0-	-304	-0-	403	1	1680	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				28,459	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CORY, KENNETH W. LTD.				180351									
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7170 -	7397	
01	992 N	603	-0-	-389	-0-	603	2		N	-0-		13	
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	800	2		N	-0-		13	
03	868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2		N	-0-		13	
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-		13	
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		13	
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		13	
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		13	
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2		N	-0-		13	
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	2		N	-0-		13	
10	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2		N	-0-		13	
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2		N	-0-		13	
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		13	
TOTAL GAS PROD:				10,505	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
JONES				WELL #: 2	RRCID -> 219075	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 7453	PERF. 7190	- 7216						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	60	1	906	2	N	3				237
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	5				242
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	6	191	1		57
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	2	N	-0-				57
05	1023 N	879	-0-	-144	-0-	62	1	817	2	N	-0-				57
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	N	-0-				57
07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	22	1	963	2	N	-0-				57
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	N	-0-				57
09	1020 N	819	-0-	-201	-0-	56	1	757	2	N	5				62
10	992 N	884	-0-	-108	-0-	60	1	824	2	N	-0-				62
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	60	1	916	2	N	-0-				62
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	844	2	N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		11,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SHALLER				WELL #: 1	RRCID -> 056649	COMPL. DATE 10/15/1973	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7192	- 7370						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUDER, J. C.				058143		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
WELL #: 1				RRCID -> 058143	COMPL. DATE 12/11/1973	TOTAL DEPTH 11310	PERF. 6926	- 7140							
01	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-				160
02	377 N	168	-0-	-209	-0-	168	2			N	-0-				160
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	2			N	-0-				160
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				160
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				160
06	300 N	41	-0-	-259	-0-	41	2			N	-0-				160
07	527 N	33	-0-	-494	-0-	33	2			N	-0-				160
08	434 N	204	-0-	-230	-0-	204	2			N	-0-				160
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2		2	9	N	2			162
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				162
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2		1	9	N	1			163
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				163
TOTAL GAS PROD:		3,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EMPIRE OPERATING, INC.				251483								
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2	N	-0-			110
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			110
03		0 W	705	-0-	705	705	705 2	N	-0-			110
04		0 W	598	-0-	598	1303	598 2	N	-0-			110
05		1675 N	372	-0-	-1303	-0-	372 2	N	-0-			110
06		690 N	232	-0-	-458	-0-	232 2	N	-0-			110
07		620 N	157	-0-	-463	-0-	157 2	N	-0-			110
08		372 N	142	-0-	-230	-0-	142 2	N	-0-			110
09		240 N	114	-0-	-126	-0-	114 2	N	-0-			110
10		155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2	N	-0-			110
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-			110
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELLS, J. O.				1095								
		WELL #:		1095	RRCID ->	071197	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7554 - 7580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

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

ANDERSON RANCH 97				1	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:		1								
		WELL #:		1	RRCID ->	207088	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7469 - 7652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	492	-0-	-128	-0-	492 2	N	-0-			41
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			41
03		682 N	487	-0-	-195	-0-	487 2	N	-0-			41
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			41
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	N	3	9		44
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	N	3	9		47
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	548 2	N	4	9		51
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	495 2	N	3	9		54
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	487 2	N	4	9		58
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	N	4	9		62
*11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	493 2	N	4	9		66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	496 2	10 9	N	9		117
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	489 2	8 9	N	7		124
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540 2	4 9	N	4		128
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505 2	4 9	N	4		132
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554 2	9 9	N	8		140
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	525 2	3 9	N	3		143
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	532 2	2 9	N	2		145
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468 2	3 9	N	3		148
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490 2	2 9	N	2		150
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525 2	6 9	N	5		155
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494 2	2 9	N	2		157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
TOTAL GAS PROD:		5,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366			
01	961 N	586	-0-	-375	-0-	586 2		N	-0-	138	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438 2	3 9	N	3	141	
03	775 N	590	-0-	-185	-0-	579 2	11 9	N	10	151	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	151	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	820 2	10 9	N	9	160	
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762 2	15 9	N	14	174	
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	816 2	12 9	N	11	185	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839 2	9 9	N	8	193	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	810 2	12 9	N	11	204	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	769 2	8 9	N	7	211	
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	806 2	4 9	N	4	215	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	215	
TOTAL GAS PROD:		8,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
SANDERS 60																
//CONT.// 15217 250													ASSOCIATED			
//CONT.// 252131													CAPACITY			
WELL #: 1													RRCID -> 209753			
COMPL. DATE 02/08/2005													TOTAL DEPTH 8800			
PERF. 7854 - 7887																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	52	-0-	-165	-0-		52	2		N	-0-				32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				32
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				32
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				32
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				32
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:			52											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ANDERSON RANCH 108													CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1													RRCID -> 209949			
COMPL. DATE 12/08/2004													TOTAL DEPTH 8330			
PERF. 7430 - 7620																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-		125	1	680	2	N	58	182	1	143
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-		64	9	614	2	N	95			238
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-		105	9	724	2	N	98			336
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-		125	1	693	2	N	58	179	1	215
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		108	9	778	2	N	102			317
06		930 N	879	-0-	-51	-0-		64	9	716	2	N	48	183	1	182
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-		112	9	714	2	N	70			252
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-		110	1	660	2	N	25			277
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-		53	9	613	2	N	88	19	1	346
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-		77	9	719	2	N	44	182	1	208
*11		553 N	553	-0-	-0-	-0-		100	1	525	2	N	-0-			208
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		48	9	28	1	N	NO RPT			208
TOTAL GAS PROD:			9,344											TOTAL CONDENSATE PROD:		686

YARNOLD 113													CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 3													RRCID -> 214341			
COMPL. DATE 09/06/2005													TOTAL DEPTH 8355			
PERF. 7418 - 7606																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
URSHEL				WELL #:	2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	10 1	562	2	N	-0-			80
02		580 N	498	-0-	-82	-0-	10 1	488	2	N	-0-			80
03		620 N	517	-0-	-103	-0-	10 1	507	2	N	-0-			80
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	10 1	513	2	N	-0-			80
05		527 N	513	-0-	-14	-0-	10 1	503	2	N	-0-			80
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	10 1	526	2	N	-0-			80
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	10 1	512	2	N	-0-			80
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	10 1	481	2	N	-0-			80
09		540 N	512	-0-	-28	-0-	10 1	502	2	N	-0-			80
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	10 1	516	2	N	-0-			80
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	10 1	496	2	N	-0-			80
12		527 N	479	-0-	-48	-0-	10 1	469	2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		6,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS				WELL #:	1047	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 - 7096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		837 N	341	-0-	-496	-0-	10 1	331	2	N	-0-			41
02		348 N	273	-0-	-75	-0-	10 1	263	2	N	-0-			41
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	10 1	301	2	N	-0-			41
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	10 1	310	2	N	-0-			41
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	10 1	311	2	N	-0-			41
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	10 1	314	2	N	-0-			41
07		341 N	299	-0-	-42	-0-	10 1	289	2	N	-0-			41
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	10 1	328	2	N	-0-			41
09		330 N	301	-0-	-29	-0-	10 1	291	2	N	-0-			41
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	10 1	304	2	N	-0-			41
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	10 1	282	2	N	-0-			41
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	10 1	277	2	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		3,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URSHEL				WELL #:	3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7028 - 7066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	10 1	705	2	N	-0-			55
02		638 N	609	-0-	-29	-0-	10 1	599	2	N	-0-			55
03		713 N	650	-0-	-63	-0-	10 1	640	2	N	-0-			55
04		690 N	663	-0-	-27	-0-	10 1	653	2	N	-0-			55
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	10 1	659	2	N	-0-			55
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	10 1	627	2	N	-0-			55
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	10 1	676	2	N	-0-			55
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	10 1	749	2	N	-0-			55
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	10 1	770	2	N	-0-			55
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	10 1	794	2	N	-0-			55
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	10 1	769	2	N	-0-			55
*12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	10 1	822	2	N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		8,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
FLOWERS, GILMAN				WELL #: 1	RRCID -> 055405	COMPL. DATE 06/04/1973	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7290	- 7348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDLEY, J.B.				WELL #: 1	RRCID -> 058886	COMPL. DATE 05/16/1974	TOTAL DEPTH 7449	PERF. 7052	- 7210					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	22	1	305	3	N	-0-			202
02	232 N	135	-0-	-97	-0-	17	1	118	3	N	-0-			202
03	372 N	102	-0-	-270	-0-	22	1	74	3	N	5			207
						6	9							
04	330 N	114	-0-	-216	-0-	16	1	95	3	N	3			210
						3	9							
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	15	1	99	3	N	10	187	1	33
						11	9							
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	N	-0-			33
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	30	1	37	3	N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	1			N	-0-			33
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-			33
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	N	-0-			33
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		1,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

FLOWERS, GILMAN				WELL #: 2 U	RRCID -> 065652	COMPL. DATE 02/04/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7414	- 10710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U	RRCID -> 067578	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 10784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS		WELL #:		2040	RRCID -> 069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400 - 7490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	-0-		44
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	26	1	1216	2	N	68		112
							75	9						
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	N	-0-		112
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	30	1	1132	2	N	-0-		112
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	31	1	1354	2	N	-0-		112
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	-0-		112
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	-0-		112
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	-0-		112
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	2	N	-0-		112
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	31	1	1352	2	N	-0-		112
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	-0-		112
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	2	N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		16,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

FLOWERS, GILMAN		WELL #:		3	RRCID -> 069669	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7190 - 7248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			139
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	2		N	-0-			139
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			139
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			139
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			139
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-			139
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-			139
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			139
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			139
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			139
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			139
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			139
TOTAL GAS PROD:		3,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
FLOWERS, LOIS		WELL #:		3	RRCID ->	070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	31 1	133 2	N	-0-	-0-			147
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	29 1	131 2	N	-0-	-0-			147
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	31 1	188 2	N	-0-	-0-			147
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	30 1	172 2	N	-0-	-0-			147
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	31 1	167 2	N	-0-	-0-			147
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	30 1	134 2	N	-0-	-0-			147
07		217 N	142	-0-	-75	-0-	31 1	111 2	N	-0-	-0-			147
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	31 1	38 2	N	-0-	-0-			147
09		150 N	67	-0-	-83	-0-	30 1	37 2	N	-0-	-0-			147
10		155 N	92	-0-	-63	-0-	31 1	61 2	N	-0-	-0-			147
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	30 1	77 2	N	-0-	-0-			147
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	31 1	85 2	N	-0-	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		1,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31 1	1446 3	N	-0-	-0-			33
02		1392 N	593	-0-	-799	-0-	15 1	578 3	N	-0-	-0-			33
03		1085 N	8	-0-	-1077	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-			33
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	-0-			33
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-			33
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		2,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINDLEY		WELL #:		4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	31 1	675 3	N	-0-	-0-			111
02		667 N	504	-0-	-163	-0-	23 1	481 3	N	-0-	-0-			111
03		713 N	669	-0-	-44	-0-	31 1	638 3	N	-0-	-0-			111
04		690 N	643	-0-	-47	-0-	30 1	613 3	N	-0-	-0-			111
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	31 1	615 3	N	-0-	-0-			111
06		660 N	609	-0-	-51	-0-	30 1	579 3	N	-0-	-0-			111
07		651 N	619	-0-	-32	-0-	31 1	588 3	N	-0-	-0-			111
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	31 1	588 3	N	-0-	-0-			111
09		600 N	580	-0-	-20	-0-	30 1	550 3	N	-0-	-0-			111
10		620 N	618	-0-	-2	-0-	31 1	587 3	N	-0-	-0-			111
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	30 1	579 3	N	-0-	-0-			111
*12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 3	N	-0-	-0-			111
TOTAL GAS PROD:		7,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
LINDLEY		WELL #:		5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6818	- 7037		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	992 N	815	-0-	-177	-0-	31 1	784 3		N	-0-	196
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	29 1	1857 3		N	-0-	196
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	31 1	2596 3		N	-0-	196
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	30 1	2266 3		N	-0-	196
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	31 1	2189 3		N	-0-	196
06	2550 N	1975	-0-	-575	-0-	30 1	1945 3		N	-0-	196
07	2387 N	1737	-0-	-650	-0-	31 1	1706 3		N	-0-	196
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	31 1	1550 3		N	-0-	196
09	1980 N	1434	-0-	-546	-0-	30 1	1404 3		N	-0-	196
10	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	31 1	1393 3		N	-0-	196
11	1530 N	1340	-0-	-190	-0-	30 1	1310 3		N	-0-	196
12	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	31 1	1317 3		N	-0-	196
TOTAL GAS PROD:		20,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROY		WELL #:		1	RRCID -> 133590	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7309	- 7335		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31 1	448 2		N	-0-	55
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29 1	412 2		N	-0-	55
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	441 2		N	-0-	55
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2		N	-0-	55
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	443 2		N	-0-	55
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30 1	427 2		N	-0-	55
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	439 2		N	-0-	55
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31 1	437 2		N	-0-	55
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2		N	-0-	55
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31 1	447 2		N	-0-	55
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	428 2		N	-0-	55
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	547 2		N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		5,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:	1	RRCID -> 079388	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6815	- 6844	
HOOVER, L. E. ESTATE											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7304 - 7459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1140 N	1140	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		11
02		1041 N	1041	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		11
03		1084 N	1084	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		11
04		1058 N	1058	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		11
05		1087 N	1087	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		11
06		990 N	989	-0-	-1	989 2		N	-0-		11
07		1113 N	1113	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		11
08		1023 N	946	-0-	-77	946 2		N	-0-		11
09		990 N	969	-0-	-21	969 2		N	-0-		11
10		1023 N	936	-0-	-87	936 2		N	-0-		11
*11		998 N	998	-0-	-0-	998 2		N	-0-		11
*12		1087 N	1087	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 12,448

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7288 - 7336
01		186 N	180	-0-	-6	180 2		N	-0-		14
02		161 N	161	-0-	-0-	161 2		N	-0-		14
03		175 N	175	-0-	-0-	175 2		N	-0-		14
04		180 N	169	-0-	-11	169 2		N	-0-		14
05		186 N	169	-0-	-17	169 2		N	-0-		14
06		180 N	151	-0-	-29	151 2		N	-0-		14
07		186 N	181	-0-	-5	181 2		N	-0-		14
08		155 N	140	-0-	-15	140 2		N	-0-		14
09		177 N	177	-0-	-0-	177 2		N	-0-		14
10		186 N	162	-0-	-24	162 2		N	-0-		14
11		197 N	197	-0-	-0-	197 2		N	-0-		14
*12		222 N	222	-0-	-0-	222 2		N	-0-		14

TOTAL GAS PROD: 2,084

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE -121-		WELL #:		1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7344 - 7388
01		31 N	22	-0-	-9	22 2		N	-0-		15
02		29 N	23	-0-	-6	23 2		N	-0-		15
03		31 N	20	-0-	-11	20 2		N	-0-		15
04		30 N	28	-0-	-2	28 2		N	-0-		15
05		31 N	25	-0-	-6	25 2		N	-0-		15
06		30 N	23	-0-	-7	23 2		N	-0-		15
07		31 N	21	-0-	-10	21 2		N	-0-		15
08		31 N	17	-0-	-14	17 2		N	-0-		15
09		30 N	21	-0-	-9	21 2		N	-0-		15
10		31 N	25	-0-	-6	25 2		N	-0-		15
11		30 N	23	-0-	-7	23 2		N	-0-		15
12		31 N	27	-0-	-4	27 2		N	-0-		15

TOTAL GAS PROD: 275

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7245 - 7300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		10	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		10	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		10	
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		10	
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		10	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		10	
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		10	
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-		10	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-		10	
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		10	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		10	
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:		1,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADCOCK		WELL #:		1025	RRCID ->	100047	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7868 - 7894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 7	-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRACIE -121-		WELL #:		2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7262 - 7386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
DIXIE		WELL #:		2041	RRCID ->	164767	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7356 - 7397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRACIE -121-		WELL #:		3	RRCID ->	191081	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7330 - 7430				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WRIGHT 123		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7303 - 7480				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				49
02	116 N	68	-0-	-48	-0-	67	2	1	9	N	1				50
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-				50
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				50
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				50
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-				50
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				50
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-				50
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				50
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				50
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2				52
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1				53
TOTAL GAS PROD:		831				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
GRACIE 121		WELL #:		4	RRCID ->	211513	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7361 - 7568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	224294	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7328 - 7504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7132 - 10840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3999 X	2752	-0-	-1247	-0-	2467	2	285	9	N	259	349 1 202
02	3741 X	2658	-0-	-1083	-0-	2417	2	241	9	N	219	173 1 248
03	3565 X	2933	-0-	-632	-0-	2665	2	268	9	N	244	349 1 143
04	3030 X	2573	-0-	-457	-0-	2339	2	234	9	N	213	181 1 175
05	T. A.	2031	-0-	2031	-0-	1825	2	206	9	N	187	177 1 185
06	T. A.	1923	-0-	1923	-0-	1745	2	178	9	N	162	172 1 175
07	5861 X	1907	-0-	-3954	-0-	1705	2	202	9	N	184	172 1 187
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1671	2	169	9	N	154	177 1 164
09	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1435	2	171	9	N	155	177 1 142
10	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	1382	2	140	9	N	127	176 1 93
11	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	1390	2	180	9	N	164	164 257
12	1674 N	1303	-0-	-371	-0-	1131	2	172	9	N	156	171 1 242
TOTAL GAS PROD:		24,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,224				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LONE STAR OIL & GAS				507244									
URSCHHEL -3-				WELL #:	4	RRCID ->	105391	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6990 - 7110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986									
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116-				WELL #:	1	RRCID ->	090604	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7346 - 7380
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-			130
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			130
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-			130
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			130
*05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2	N	-0-	130	7	-0-
*06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3	N	-0-			-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,368								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
JONES TRUST "21"				WELL #:	1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	129	1	800	2	N	-0-	167
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	120	1	747	2	N	-0-	167
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	123	1	751	2	N	-0-	167
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	124	1	767	2	N	10	177
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	123	1	741	2	N	-0-	177
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	122	1	717	2	N	-0-	177
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	119	1	685	2	N	-0-	177
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	123	1	717	2	N	-0-	177
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	118	1	666	2	N	-0-	177
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	687	2	N	-0-	177
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	118	1	678	2	N	-0-	177
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	117	1	694	2	N	-0-	177
TOTAL GAS PROD:		10,118								TOTAL CONDENSATE PROD:		10	

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JONES TRUST "21"		WELL #:		2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5084 X	4684	-0-	-400	-0-	543	1	4141	2	N	-0-		94
02	4756 X	4443	-0-	-313	-0-	509	1	3934	2	N	-0-		94
03	4898 X	4767	-0-	-131	-0-	549	1	4218	2	N	-0-		94
04	4620 X	4532	-0-	-88	-0-	520	1	4008	2	N	4		98
						4	9						
05	4774 X	4488	-0-	-286	-0-	527	1	3961	2	N	-0-		98
06	4620 X	4431	-0-	-189	-0-	529	1	3902	2	N	-0-		98
07	4774 X	4622	-0-	-152	-0-	553	1	4069	2	N	-0-		98
08	4774 X	4623	-0-	-151	-0-	551	1	4072	2	N	-0-		98
09	4590 X	4354	-0-	-236	-0-	534	1	3820	2	N	-0-		98
10	4743 X	4533	-0-	-210	-0-	552	1	3981	2	N	-0-		98
11	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	532	1	3789	2	N	-0-		98
12	4402 X	4258	-0-	-144	-0-	507	1	3751	2	N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		54,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

JONES TRUST "21"		WELL #:		3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	40	1	72	2	N	-0-	2	
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	38	1	72	2	N	-0-	2	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	40	1	77	2	N	-0-	2	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	39	1	74	2	N	-0-	2	
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	40	1	76	2	N	-0-	2	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	39	1	71	2	N	-0-	2	
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	41	1	75	2	N	-0-	2	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	40	1	68	2	N	-0-	2	
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	39	1	65	2	N	-0-	2	
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	40	1	68	2	N	-0-	2	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	N	-0-	2	
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	2	N	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:		1,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISAACS "126"		WELL #:		1	RRCID ->	198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 - 7614	
01	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	18	1	1352	2	N	8	153	
						9	9						
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	29	1	1556	2	N	29	182	
						32	9						
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1590	2	N	13	195	
						14	9						
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	3	198	
						3	9						
05	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	31	1	1571	2	N	23	40	
						25	9			181	1		
06	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	30	1	1515	2	N	10	50	
						11	9						
07	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	31	1	1558	2	N	8	58	
						9	9						
08	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	31	1	1569	2	N	9	67	
						10	9						
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1546	2	N	18	85	
						20	9						
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	40	125	
						44	9						
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	29	1	1517	2	N	15	140	
						17	9						
12	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	30	1	1577	2	N	25	165	
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		19,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		201							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560											
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7380 - 7400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			114
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-				N	-0-			114
03		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			114
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER "85"		WELL #:	1	RRCID ->	207549	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7498 - 7582				
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31 1	528 2	N	5	130				
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	6 9	29 1	N	3	133				
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	3 9	31 1	N	4	137				
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	4 9	30 1	N	1	138				
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	N	5	143				
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6 9	29 1	N	2	145				
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	2 9	30 1	N	2	147				
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	31 1	533 2	N	1	148				
09	630 N	541	-0-	-89	-0-	1 9	30 1	N	-0-	148				
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1	N	2	150				
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	30 1	484 2	N	-0-	150				
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	31 1	479 2	N	3	153				
TOTAL GAS PROD:		6,516				TOTAL CONDENSATE PROD:			28					



OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	18	1	961	2	N	10		57
						11	9						
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1040	2	N	15		72
						17	9						
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	13		85
						14	9						
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	2	N	13		98
						14	9						
05	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	31	1	1055	2	N	14		112
						15	9						
06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	30	1	1011	2	N	10		122
						11	9						
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	45		167
						50	9						
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1035	2	N	16		183
						18	9						
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	N	17		200
						19	9						
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1033	2	N	24	194 1	30
						26	9						
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	29	1	980	2	N	5		35
						6	9						
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	30	1	1004	2	N	17		52
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		12,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		199					

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	91	196 1	43
						100	9						
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	N	45		88
						50	9						
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	N	44		132
						48	9						
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	30	1	819	2	N	61		193
						67	9						
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	N	54	189 1	58
						59	9						
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	34		92
						37	9						
07	961 N	935	-0-	-26	-0-	31	1	846	2	N	53		145
						58	9						
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	65		210
						72	9						
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	36	188 1	58
						40	9						
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	31	1	839	2	N	42		100
						46	9						
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	60		160
						66	9						
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	66	191 1	35
						73	9						
TOTAL GAS PROD:		11,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		651					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	212632	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 -	7747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212696	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 -	7661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		91	RRCID ->	227988	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7262 -	7296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	403 1	1397 2	N	-0-		70	
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	377 1	1300 2	N	-0-		70	
03	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	403 1	1275 2	N	-0-		70	
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	390 1	1431 2	N	-0-		70	
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	403 1	1450 2	N	-0-		70	
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	390 1	1520 2	N	-0-		70	
07	3100	N	3806	-0-	706	-0-	403 1	3403 2	N	-0-		70	
08	2048	N	1342	-0-	-706	-0-	403 1	939 2	N	-0-		70	
09	1920	N	1316	-0-	-604	-0-	390 1	926 2	N	-0-		70	
10	3100	X	1339	-0-	-1761	-0-	403 1	936 2	N	-0-		70	
11	3000	X	1263	-0-	-1737	-0-	390 1	873 2	N	-0-		70	
12	3100	X	1309	-0-	-1791	-0-	403 1	906 2	N	-0-		70	
TOTAL GAS PROD:		21,114		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY				638486											
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220		RRCID -> 058542	COMPL. DATE 05/23/1974	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7310	-	7338						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1214		RRCID -> 058785	COMPL. DATE 06/11/1974	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7120	-	7196						
01	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	22 1	5505 3	N	40						65
						44 9									
02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	20 1	5022 3	N	7	57 1					15
						8 9									
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5393 3	26 9	N	24						39
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5067 3	18 9	N	16						55
05	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5139 3	14 9	N	13						68
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4244 3	4 9	N	4						72
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 3		N	-0-						72
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4913 3	1 9	N	1						73
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4560 3	3 9	N	3	66 1					10
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4899 3	3 9	N	3						13
11	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4661 3	13 9	N	12						25
*12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	22 1	4120 3	N	15						40
						17 9									
TOTAL GAS PROD:		58,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1208		RRCID -> 088188	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7068	-	7094						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486													
CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933		COMPL. DATE 04/17/1980				TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	22 1	4805 3	N	71		173 1				118
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	78 9	4497 3	N	80						198
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	20 1	103 9	N	94		177 1				115
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	88 9	68 9	N	62						177
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	3593 3	61 9	N	55						232
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2790 3	107 9	N	97		186 1				143
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2527 3	59 9	N	54						197
08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	2864 3	229 9	N	208		187 1				218
09	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	2576 3	134 9	N	122		170 1				170
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6852 3	242 9	N	220		170 1				220
11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	6586 3	110 9	N	100		175 1				145
*12	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	6043 3	22 1	N	80						225
						88 9	4807 3								

TOTAL GAS PROD: 54,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982				TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	5921 X	4389	-0-	-1532	-0-	22 1	4364 3	N	3						54
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	3 9	4292 3	N	59		54 1				59
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	20 1	24 9	N	22						81
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	65 9	33 9	N	30						111
05	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	4604 3	28 9	N	25						136
06	4530 X	3771	-0-	-759	-0-	4305 3	13 9	N	12						148
07	4681 X	3823	-0-	-858	-0-	4526 3	9 9	N	8						156
08	4619 X	3375	-0-	-1244	-0-	3758 3	8 9	N	7						163
09	4410 X	3799	-0-	-611	-0-	3814 3	77 9	N	70						233
10	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	3367 3	13 9	N	12		185 1				60
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	3722 3	29 9	N	26						86
12	3937 X	3490	-0-	-447	-0-	4709 3	22 1	N	10						96
						11 9	3457 3								

TOTAL GAS PROD: 49,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982				TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-						-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3		N	-0-						-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-						-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-						-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-						-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-						-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-						-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-						-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-						-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-						-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-						-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ISAACS -210-				WELL #: 5210	RRCID -> 107653	COMPL. DATE 09/03/1983	TOTAL DEPTH 7438	PERF. 7110	- 7134					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ISAACS -209-				WELL #: 7209	RRCID -> 119303	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7054	- 7094					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ISAACS -212-				WELL #: 2212	RRCID -> 129561	COMPL. DATE 12/19/1988	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6925	- 7039					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
02	1131 N	1124	-0-	-7	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
09	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ISAACS -210-		WELL #:		6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7050 -	7148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 N	747	-0-	-245	-0-	747	3			N	-0-				7
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	N	7				14
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	960	3	10	9	N	9				23
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	N	4				27
05	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948	3			N	-0-				27
06	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-				27
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	3	1	9	N	1				28
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-				28
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				28
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-				28
11	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-				28
12	930 N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		10,669				TOTAL CONDENSATE PROD:				21					

FLOWERS		WELL #:		31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7118 -	7130		
01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	22	1	1947	3	N	9				164
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	10	9								
						20	1	2114	3	N	5				169
						6	9								
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1722	3	18	9	N	16				185
04	1920 N	1805	-0-	-115	-0-	1803	3	2	9	N	2				187
05	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	1999	3	9	9	N	8				195
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	N	2				197
07	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1803	3	6	9	N	5				202
08	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823	3			N	-0-				202
09	1920 N	1589	-0-	-331	-0-	1556	3	33	9	N	30	190	1		42
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	3	3	9	N	3				45
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1824	3	2	9	N	2				47
*12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		22,224				TOTAL CONDENSATE PROD:				82					

ISAACS -210-		WELL #:		7210	RRCID ->	176590	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7058 -	7076		
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3274	3	25	9	N	23				75
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3249	3	2	9	N	2				77
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3049	3	25	9	N	23	83	1		17
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3000	3	6	9	N	5				22
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3548	3	40	9	N	36				58
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3393	3	21	9	N	19				77
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3508	3	25	9	N	23	75	1		25
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3791	3	30	9	N	27				52
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3654	3	20	9	N	18				70
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	3	28	9	N	25				95
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3546	3	13	9	N	12	102	1		5
*12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3361	3	55	9	N	50				55
TOTAL GAS PROD:		40,985				TOTAL CONDENSATE PROD:				263					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
OWENS, L. B.				WELL #: 1	RRCID -> 069082	COMPL. DATE 09/24/1976	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7084	- 7124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	926	-0-	-66	-0-	926 3	N	-0-		94
02		899 N	880	-0-	-19	-0-	872 3	8 9 N	7		101
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1059 3	4 9 N	4		105
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053 3	6 9 N	5		110
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-		110
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		110
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-		110
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		110
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		110
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		110
11		1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103 3	N	-0-		110
*12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:				12,722		TOTAL CONDENSATE PROD:				16	

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		COMPL. DATE 12/17/1971		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258			
MATHERS				WELL #: 9	RRCID -> 051970						
01		1333 N	1215	-0-	-118	-0-	31 1	1180 2 Y	4	3 1	23
02		1189 N	836	-0-	-353	-0-	29 1	794 2 Y	12		35
03		1333 N	681	-0-	-652	-0-	27 1	654 2 Y	-0-	25 1	10
04		1170 N	864	-0-	-306	-0-	30 1	831 2 Y	3	1 1	12
05		899 N	885	-0-	-14	-0-	31 1	848 2 Y	5		17
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	25 1	696 2 Y	1		18
07		899 N	863	-0-	-36	-0-	27 1	832 2 Y	4		22
08		899 N	863	-0-	-36	-0-	30 1	832 2 Y	1		23
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	30 1	1605 2 Y	15		38
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	31 1	1595 2 Y	15		53
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	30 1	1535 2 Y	13		66
*12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31 1	1395 2 Y	14		80
TOTAL GAS PROD:				13,244		TOTAL CONDENSATE PROD:				87	

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419										
MATHERS RANCH 157		WELL #: 13		RRCID -> 052360		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		7450 PERF. 4292 - 4696				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 7044 - 7116	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30		30
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			30		

MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH		7412 PERF. 7040 - 7136	
01	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	31 1	1205 2	Y	3	2 1	6
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	3 9	1171 2	Y	-0-		6
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	28 1	1157 2	Y	1		7
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	29 1	1223 2	Y	8		15
05	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1 9	1187 2	Y	4		19
06	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	30 1	995 2	Y	4		23
07	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	4 9	1268 2	Y	-0-		23
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	29 1	1268 2	Y	-0-		23
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	31 1	1378 2	Y	1		24
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1 9	1525 2	Y	1		25
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31 1	1326 2	Y	7		32
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	30 1	1326 2	Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			15,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			29		



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
MATHERS RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	053608	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7047 - 7131			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 2	Y		-0-			2
02		754 N	735	-0-	-19	-0-	28 1	707 2	Y		-0-			2
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	27 1	735 2	Y		-0-			2
04		900 N	717	-0-	-183	-0-	29 1	688 2	Y		-0-			2
05		775 N	759	-0-	-16	-0-	28 1	731 2	Y		-0-			2
06		750 N	598	-0-	-152	-0-	24 1	574 2	Y		-0-			2
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	27 1	762 2	Y		-0-			2
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	23 1	762 2	Y		-0-			2
09		600 N	33	-0-	-567	-0-	30 1	3 9	Y		3			5
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	31 1	904 2	Y		-0-			5
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	30 1	751 2	Y		-0-			5
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	31 1	650 2	Y		-0-			5
TOTAL GAS PROD:		8,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

STUDER		WELL #:		2	RRCID ->	053972	COMPL. DATE	08/17/1972	TOTAL DEPTH	13586	PERF. 7075 - 7334
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GAME		WELL #:		1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6950 - 7038
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
MATHERS RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	064742	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 6992 - 7067					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LITTLE		WELL #:		1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7512 - 7581					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-				-0-
02	725 N	684	-0-	-41	-0-	-0-	29	1	655	2	Y	-0-				-0-
03	744 N	608	-0-	-136	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-				-0-
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	-0-				-0-
05	744 N	557	-0-	-187	-0-	-0-	31	1	526	2	Y	-0-				-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	-0-				-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	-0-				-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	1				1
							1	9								
10	682 N	563	-0-	-119	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	-0-				1
11	660 N	509	-0-	-151	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-				1
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		7,440										TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

MATHERS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 7101 - 7171					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	13	9	Y	12				14
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	10	9	Y	9				23
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	8	9	Y	7				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	9	9	Y	8	30	1		7
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	8	9	Y	7	1	1		14
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	Y	5				19
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	8	9	Y	7				26
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	1			Y	-0-				26
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				26
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	6				32
							7	9								
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	3				35
							3	9								
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	8				43
							9	9								
TOTAL GAS PROD:		1,990										TOTAL CONDENSATE PROD:		72		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7008 - 7087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATHERS RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7082 - 7170		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATHERS RANCH 167		WELL #:		27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6945 - 7052		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419										
MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	248 1	751 2	Y	1			1
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	1 9						1
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	232 1	667 2	Y	-0-			1
04	960 N	849	-0-	-111	-0-	247 1	692 2	Y	-0-			1
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	240 1	609 2	Y	-0-			1
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	232 1	714 2	Y	-0-			1
07	868 N	840	-0-	-28	-0-	202 1	622 2	Y	-0-			1
08	961 N	821	-0-	-140	-0-	210 1	623 2	Y	6			7
09	810 N	724	-0-	-86	-0-	7 9						7
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	198 1	623 2	Y	-0-			7
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-			7
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-			7
						861 2		Y	-0-			7
						696 2	3 9	Y	3			10
TOTAL GAS PROD:		10,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAME		WELL #: 3		RRCID -> 080954		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6918 - 7011		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATHERS RANCH 167		WELL #:		41	RRCID ->	087831	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7048 - 7137	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATHERS RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	087832	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7003 - 7075	
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-	
02	783 N	471	-0-	-312	-0-	19	1	452	2	Y	-0-	
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-	
04	780 N	696	-0-	-84	-0-	30	1	666	2	Y	-0-	
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-	
06	690 N	521	-0-	-169	-0-	25	1	496	2	Y	-0-	
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	27	1	656	2	Y	-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	-0-	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-	
10	682 N	569	-0-	-113	-0-	31	1	538	2	Y	-0-	
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	30	1	591	2	Y	-0-	
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID -> 088518	COMPL. DATE 04/21/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7084 - 7154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	31 1	994 2	Y	8	2 1		8
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	29 1	897 2	Y	4			12
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	30 1	866 2	Y	7	19 1		-0-
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	30 1	916 2	Y	1	1 1		-0-
05	992 N	856	-0-	-136	-0-	25 1	831 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	25 1	771 2	Y	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	28 1	979 2	Y	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	29 1	979 2	Y	2			2
09	810 N	30	-0-	-780	-0-	30 1		Y	-0-			2
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	31 1	1034 2	Y	1			3
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	30 1	927 2	Y	-0-			3
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	31 1	892 2	Y	4			7
TOTAL GAS PROD:		10,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

STUDER		WELL #:		6	RRCID -> 090751	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 7322	PERF. 7112 - 7228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	29 1	888 2	Y	13			20
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29 1	738 2	Y	6			26
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	670 2	Y	5	31 1		-0-
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	30 1	632 2	Y	5	1 1		4
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	31 1	1048 2	Y	18			22
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30 1	883 2	Y	5			27
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31 1	930 2	Y	9			36
08	1085 N	579	-0-	-506	-0-	19 1	551 2	Y	8	3 8		41
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	30 1	1379 2	Y	14			54
10	961 N	739	-0-	-222	-0-	31 1	696 2	Y	11	64 1		1
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1	1491 2	Y	2			3
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31 1	1311 2	Y	15	1 1		17
TOTAL GAS PROD:		11,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MATHERS RANCH 157		WELL #:		40	RRCID ->	091084	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	6971 - 7056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLOWERS		WELL #:		1039	RRCID ->	103099	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7297 - 7405
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WRIGHT, LUCILLE		WELL #:		4	RRCID ->	107619	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7264 - 7277
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
RESERVE		WELL #:		5	RRCID ->	131100	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7028 - 7092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE		WELL #:		5156	RRCID ->	147463	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7066 - 7219	
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2		N	-0-		-0-
02	580 N	554	-0-	-26	-0-	554	2		N	-0-		-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		-0-
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2		N	-0-		-0-
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	446	2		N	-0-		-0-
06	660 N	449	-0-	-211	-0-	449	2		N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2		N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT		WELL #:		1151	RRCID ->	155087	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	17665	PERF. 7256 - 7288	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
HUMPHREYS		WELL #:		3036	RRCID ->	199144	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7042 - 7140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-		-0-
02		290 N	262	-0-	-28	-0-	262 2			N	-0-		-0-
03		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2			N	-0-		-0-
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2			N	-0-		-0-
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2			N	-0-		-0-
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2			N	-0-		-0-
07		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2			N	-0-		-0-
08		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2			N	-0-		-0-
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2			N	-0-		-0-
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2			N	-0-		-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-		-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,873			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUMPHREYS		WELL #:		5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7058 - 7100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			Y	-0-		-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			Y	-0-		-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			Y	-0-		-0-
04		810 N	690	-0-	-120	-0-	690 2			Y	-0-		-0-
05		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2			Y	-0-		-0-
06		690 N	678	-0-	-12	-0-	678 2			Y	-0-		-0-
07		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2			Y	-0-		-0-
08		713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2			Y	-0-		-0-
09		690 N	657	-0-	-33	-0-	657 2			Y	-0-		-0-
10		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2			Y	-0-		-0-
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	654 2			Y	-0-		-0-
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				8,332			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STUDER		WELL #:		7	RRCID ->	200217	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7040 - 7136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	415	-0-	-112	-0-	414 2	1 9	Y	1	1 1		13
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			13
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			13
04		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2		Y	-0-			13
05		465 N	336	-0-	-129	-0-	334 2	2 9	Y	2			15
06		390 N	234	-0-	-156	-0-	234 2		Y	-0-			15
07		403 N	228	-0-	-175	-0-	228 2		Y	-0-			15
08		341 N	265	-0-	-76	-0-	264 2	1 9	Y	1			16
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			13
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	272 2	4 9	Y	4			17
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	265 2	3 9	Y	3			20
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:				3,824			TOTAL CONDENSATE PROD:						11

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419											
STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7014	- 7164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7020	- 7040					
01	T. A.	1156	-0-	1156	2942	31 1	1125 2	Y	-0-			6	
02	4160 X	1218	-0-	-2942	-0-	29 1	1180 2	Y	8			14	
						9 9							
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	31 1	1538 2	Y	17			31	
						19 9							
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	30 1	1419 2	Y	13			44	
						14 9							
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31 1	1401 2	Y	10			54	
						11 9							
06	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	30 1	1279 2	Y	11			65	
						12 9							
*07	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	31 1	1321 2	Y	8			73	
						9 9							
*08	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	31 1	1271 2	Y	13			86	
						14 9							
*09	1320 N	1200	-0-	-120	-0-	15 1	1176 2	Y	8	1 7		93	
						9 9							
10	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	16 1	1238 2	Y	9			102	
						10 9							
11	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	15 1	1196 2	Y	15			117	
						17 9							
*12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	16 1	1168 2	Y	19	1 1		135	
						21 9							
TOTAL GAS PROD:		15,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		131					

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774	COMPL. DATE 03/16/2004	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 6936	- 7008					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3168	-0-	3168	3190	354	1	2541	2	Y	248	190	1	58
03	14B2 EXT	218	-0-	218	3408	273	9	61	2	Y	55	81	1	32
04	14B2 EXT	6983	-0-	6983	10391	96	1	6289	2	Y	77	2	1	107
05	10431 X	40	-0-	-10391	-0-	61	9							
06	3270 X	5	-0-	-3265	-0-	85	9							
*07	7223 X	10	-0-	-7213	-0-	15	1	25	2	Y	-0-			107
*08	7223 X	8	-0-	-7215	-0-	5	2			Y	-0-	89	1	18
*09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-	8	2	2	9	Y	2	2	1	18
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	8	2			Y	-0-			18
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	18	7	-0-
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		382						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1048 C		RRCID ->	059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720 - 11089	
FLOWERS -C-														
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2205	2	22	9	N	20		129	
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2030	2	24	9	N	22		151	
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2465	2	22	9	N	20		171	
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-	181	1	
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2429	2	11	9	N	10		-0-	
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-		-0-	
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-		-0-	
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-		-0-	
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-		-0-	
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-		-0-	
11	2370 N	2309	-0-	-61	-0-	2309	2			N	-0-		-0-	
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

FLOWERS -B-		WELL #: 2047 U		RRCID ->	061510	COMPL. DATE	02/11/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7616 - 7670			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20	9	N	18				60
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2296	2	28	9	N	25				85
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2427	2	22	9	N	20				105
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2383	2	22	9	N	20				125
05	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			N	-0-				125
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-				125
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-				125
08	2325 N	1884	-0-	-441	-0-	1842	2	42	9	N	38				163
09	2310 N	1389	-0-	-921	-0-	1379	2	10	9	N	9				172
10	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	1551	2	3	9	N	3				175
11	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1648	2	9	9	N	8				183
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				183
TOTAL GAS PROD:		22,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		141									

FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829						
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	941	2	8	9	N	7				52
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1				53
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1474	2	13	9	N	12				65
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	N	12				77
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-				77
06	1440 N	1198	-0-	-242	-0-	1198	2			N	-0-				77
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				77
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1252	2	18	9	N	16				93
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	2	9	9	N	8				101
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7	9	N	6				107
11	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1207	2	7	9	N	6				113
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				113
TOTAL GAS PROD:		13,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

CAMPBELL		WELL #: 1042 C		RRCID -> 105406		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 12256 PERF. 7486 - 7508						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2016 - PLUGGED		02/16/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2	N	-0-			22
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-			22
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-			22
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-			22
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-			22
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-			22
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-			22
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-			22
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			22
10	2976 X	734	-0-	-2242	-0-	734	2	N	-0-			22
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			22
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		29,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-	158	1	67
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	521	2	N	-0-			67
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			67
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			67
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			67
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2	N	-0-			67
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			67
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			67
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			67
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	14	1	53
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	18	1	35
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		6,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-			70
02	261 N	203	-0-	-58	-0-	190	5	N	12			82
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	N	8			90
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	294	2	N	7			97
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	N	3			100
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	N	8			108
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			108
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	N	5			113
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			113
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	682	2	N	47			160
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	619	2	N	15			175
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:		5,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-					35
02		522 N	494	-0-	-28	-0-	494 2			N	-0-					35
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2			N	-0-					35
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2			N	-0-					35
05		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2			N	-0-					35
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2			N	-0-					35
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-					35
08		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2			N	-0-					35
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2			N	-0-					35
10		527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2			N	-0-					35
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2			N	-0-					35
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		5,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 2	3 9		N	3					38
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 2	4 9		N	4					42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					42
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08		3100 N	3313	-0-	213	213	3313 2			N	-0-					20
09		213 N	-0-	-0-	-213	-0-				N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		3,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	498	2	31	9	N	28	106
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	474	2	25	9	N	23	129
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	501	2	31	9	N	28	157
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	511	2	28	9	N	25	182
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	182
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	570	2	37	9	N	34	216
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	585	2	25	9	N	23	45
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	585	2	33	9	N	30	75
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	551	2	32	9	N	29	104
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	557	2	31	9	N	28	132
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	544	2	33	9	N	30	162
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	162
TOTAL GAS PROD:		6,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		278						

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699			
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	594	2	14	9	N	13	45
02	580 N	561	-0-	-19	-0-	547	2	14	9	N	13	58
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	572	2	13	9	N	12	70
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	544	2	14	9	N	13	83
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	562	2	13	9	N	12	95
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	558	2	9	9	N	8	103
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	562	2	15	9	N	14	117
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	562	2	11	9	N	10	127
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	543	2	14	9	N	13	140
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	N	12	152
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	N	13	165
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	165
TOTAL GAS PROD:		6,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297			
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2448	2	45	9	N	41	197
02	2233 N	2085	-0-	-148	-0-	2060	2	25	9	N	23	220
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	N	25	245
04	2400 N	2165	-0-	-235	-0-	2134	2	31	9	N	28	273
05	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	2098	2	25	9	N	23	296
06	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	2071	2	24	9	N	22	123
07	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	2000	2	19	9	N	17	140
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3	143
09	2100 N	1693	-0-	-407	-0-	1665	2	28	9	N	25	168
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1656	2	17	9	N	15	183
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	2	24	9	N	22	205
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	205
TOTAL GAS PROD:		20,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		244						

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 4P ENERGY TEXAS, LLC HUMPHREYS		//CONT.//	15217 250 953803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2646	-0-	-454	-0-	2643 2	3 9	N	3			120
02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3236 2	28 9	N	25			145
03		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4022 2	46 9	N	42			187
04		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4252 2	31 9	N	28			215
05		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3878 2	23 9	N	21	171 1		65
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3723 2	6 9	N	5			70
07		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3907 2	19 9	N	17			87
08		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5029 2	18 9	N	16			103
09		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4681 2	13 9	N	12			115
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			115
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			115
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:			35,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			169			

JONES TRUST -26-		WELL #:	26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 -	7162
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		6
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		6
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		6
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		6
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		6
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		6
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		5
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		5
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-		5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			1,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUMPHREYS -33-		WELL #:	33 A	RRCID ->	118888	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7110 -	7128
01		T. A.	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		38
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
JONES TRUST -24-		WELL #: 24 A		RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 7104	- 7122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7098	- 7152				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	862	-0-	-161	-0-	862 2			N	-0-					93
02		899 N	825	-0-	-74	-0-	825 2			N	-0-					93
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	905 2	45	9	N	41					134
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	913 2	6	9	N	5					139
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961 2	2	9	N	2					141
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	830 2	7	9	N	6					147
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					147
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					147
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					147
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					147
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					147
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					147
TOTAL GAS PROD:		5,356				TOTAL CONDENSATE PROD:				54						

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100								
01		1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1178 2			N	-0-					193
02		1247 N	1099	-0-	-148	-0-	1099 2			N	-0-					193
03		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1154 2	29	9	N	26					219
04		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1111 2	18	9	N	16					235
05		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1130 2	2	9	N	2					237
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-					237
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					237
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					237
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					237
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					237
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					237
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					237
TOTAL GAS PROD:		6,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				44						

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041								
01		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2			N	-0-					95
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-					95
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	861 2	46	9	N	42					137
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-					137
05		899 N	818	-0-	-81	-0-	811 2	7	9	N	6					143
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-					143
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
TOTAL GAS PROD:		4,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				48						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1386	-0-	-474	-0-	1386 2		N	-0-			63
02		1566 N	1236	-0-	-330	-0-	1236 2		N	-0-			63
03		1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1258 2	52 9	N	47			110
04		1350 N	825	-0-	-525	-0-	825 2		N	-0-			110
05		1333 N	605	-0-	-728	-0-	599 2	6 9	N	5			115
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254 2	4 9	N	4			119
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		6,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166					
01		1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1007 2	6 9	N	5	5 8		43
02		1102 N	763	-0-	-339	-0-	763 2		N	-0-			43
03		1054 N	739	-0-	-315	-0-	739 2		N	-0-			43
04		990 N	709	-0-	-281	-0-	709 2		N	-0-			43
05		806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2		N	-0-			43
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			43
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			43
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			43
09		750 N	620	-0-	-130	-0-	603 2	17 9	N	15			58
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		6,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160					
01		930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2		N	-0-			15
02		986 N	690	-0-	-296	-0-	690 2		N	-0-			15
03		930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2		N	-0-			15
04		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2		N	-0-			15
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			15
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			15
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			15
08		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		N	-0-			15
09		900 N	723	-0-	-177	-0-	723 2		N	-0-			15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		7,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	891 2	11 9	N	10	58
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	831 2	10 9	N	9	67
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	903 2	9 9	N	8	75
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	879 2	6 9	N	5	80
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	911 2	3 9	N	3	83
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	896 2	4 9	N	4	87
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	903 2	29 9	N	26	113
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	113
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	909 2	8 9	N	7	120
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	120
TOTAL GAS PROD:		8,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068			
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-	37
02		1073 N	1020	-0-	-53	-0-	1020 2		N	-0-	37
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1089 2	77 9	N	70	107
04		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1043 2	4 9	N	4	111
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089 2	8 9	N	7	118
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	928 2	1 9	N	1	119
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119
TOTAL GAS PROD:		6,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		82					

HUMPHREYS -32-		WELL #: 5		RRCID -> 190088		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7108 - 7118			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2014 - PLUGGED 10/15/14											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7134	- 7172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7184	- 9212				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-		25
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2	N	-0-		25
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-		25
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-		25
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		25
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-		25
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-		2
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		2
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		2,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714			
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2	N	-0-		45
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		45
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		45
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2	N	-0-		45
05	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2	N	-0-		45
06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2	N	-0-		45
07	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2	N	-0-		10
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		10
09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2	N	-0-		10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		9,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198			
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		27
02	928 N	884	-0-	-44	-0-	884	2	N	-0-		27
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-		27
04	900 N	828	-0-	-72	-0-	828	2	N	-0-		27
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		27
06	990 N	903	-0-	-87	-0-	903	2	N	-0-		27
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		27
08	961 N	459	-0-	-502	-0-	459	2	N	-0-		27
09	900 N	714	-0-	-186	-0-	714	2	N	-0-		27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		7,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
JONES TRUST -25-		WELL #:		5A	RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHREYS -32-		WELL #:		6	RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES ESTATE		WELL #:		2022	RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			97
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1162	2	101	9	N	92			189
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1117	2	7	9	N	6			195
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	980	2	26	9	N	24			219
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	846	2	4	9	N	4			223
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223
TOTAL GAS PROD:		4,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 7137 - 7170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7116 - 7138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
JARVIS, BILLY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF. N/A
01	1054 #	594	-0-	-460	-0-	594	3		N	-0-	73
02	986 #	530	-0-	-456	-0-	530	3		N	-0-	73
03	1054 #	861	-0-	-193	-0-	861	3		N	-0-	73
04	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1232	3	8	9	N	7
05	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1223	3	23	9	N	21
06	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1149	3	26	9	N	24
07	1271 #	1178	-0-	-93	-0-	1153	3	25	9	N	23
08	1271 #	1139	-0-	-132	-0-	1130	3	9	9	N	8
09	1230 #	1115	-0-	-115	-0-	1105	3	10	9	N	9
10	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	1115	3	24	9	N	22
11	1170 #	1064	-0-	-106	-0-	1055	3	9	9	N	8
12	1178 #	1073	-0-	-105	-0-	1073	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		122			



OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	27760	27760	-0-	-0-	-0-	27748	2	12	9	N	11				138
02	25346	24240	-0-	-1106	-0-	24226	2	14	9	N	13				151
03	27094	23907	-0-	-3187	-0-	23888	2	19	9	N	17				168
04	26220	20836	-0-	-5384	-0-	20813	2	23	9	N	21				189
05	30466	30466	-0-	-0-	-0-	30430	2	36	9	N	33				222
06	27288 R	27288	-0-	-0-	-0-	27256	2	32	9	N	29	190	1		61
07	26821 R	26821	-0-	-0-	-0-	26788	2	33	9	N	30				91
08	30473 #	26265	-0-	-4208	-0-	26233	2	32	9	N	29				120
09	29490 #	24843	-0-	-4647	-0-	24813	2	30	9	N	27				147
10	30473 #	25601	-0-	-4872	-0-	25572	2	29	9	N	26				173
11	27300 #	24334	-0-	-2966	-0-	24314	2	20	9	N	18				191
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				191
TOTAL GAS PROD:		282,361		TOTAL CONDENSATE PROD:										254	

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	88	1	4413	3	N	-0-				-0-
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	80	1	4031	3	N	-0-				-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	80	1	4256	3	N	-0-				-0-
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	80	1	4106	3	N	-0-				-0-
05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	83	1	4239	3	N	-0-				-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	95	1	3779	3	N	-0-				-0-
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	107	1	4059	3	N	-0-				-0-
08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	115	1	4138	3	N	-0-				-0-
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	110	1	4035	3	N	-0-				-0-
10	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	126	1	4108	3	N	5				5
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	96	1	3594	3	N	-0-				5
*12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	110	1	4013	3	N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		49,963		TOTAL CONDENSATE PROD:										5	

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	161 1	4380 3	N	-0-			-0-
						2 4						
02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	155 1	4014 3	N	-0-			-0-
						2 4						
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	131 1	3982 3	N	-0-			-0-
						2 4						
04	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	60 1	4590 3	N	-0-			-0-
						1 4						
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	134 1	4870 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	120 1	3977 3	N	-0-			-0-
						2 4						
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	118 1	4169 3	N	-0-			-0-
						2 4						
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	133 1	4256 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	144 1	4202 3	N	-0-			-0-
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	174 1	4172 3	N	-0-			-0-
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	127 1	3900 3	N	-0-			-0-
*12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	102 1	2997 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,083				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	220 1	4957 3	N	-0-			141
						2 4						
02	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	206 1	4512 3	N	-0-			141
						2 4						
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	205 1	4634 3	N	-0-			141
						2 4						
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	213 1	5075 3	N	-0-			141
						2 4						
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	83 1	5078 3	N	-0-	42 5		99
						2 4						
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	98 1	4738 3	N	2			101
						2 4						
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	136 1	4765 3	N	1			102
						2 4						
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	149 1	4853 3	N	-0-	1 5		101
						2 4						
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	142 1	4679 3	N	-0-			101
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	150 1	4787 3	N	-0-			101
11	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	132 1	4621 3	N	-0-			101
*12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	146 1	4784 3	N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		59,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
JARVIS, BILLY		WELL #:		3	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419					CNTY: HEMPHILL					
JARVIS				2217	RRCID ->	083270	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674 - 11687			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	427	-0-	-658	-0-	427	2		N	-0-			103
02		754 N	382	-0-	-372	-0-	382	2		N	-0-			103
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			103
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			103
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			103
06		1440 N	766	-0-	-674	-0-	766	2		N	-0-			103
07		1364 N	727	-0-	-637	-0-	727	2		N	-0-			103
08		1147 N	437	-0-	-710	-0-	437	2		N	-0-			103
09		780 N	314	-0-	-466	-0-	314	2		N	-0-			103
10		713 N	352	-0-	-361	-0-	352	2		N	-0-			103
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			103
*12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:			8,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: HEMPHILL					
SHALLER, FRANK				6	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 23		RRCID -> 155126		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5447 3	40 9	N	36	168 1		11
02	5133 X	4963	-0-	-170	-0-	4952 3	11 9	N	10			21
03	5673 X	5156	-0-	-517	-0-	5156 3		N	-0-			21
04	5490 X	4876	-0-	-614	-0-	4876 3		N	-0-			21
05	5673 X	5031	-0-	-642	-0-	5030 3	1 9	N	1			22
06	5310 X	4847	-0-	-463	-0-	4840 3	7 9	N	6			28
07	5301 X	4957	-0-	-344	-0-	4957 3		N	-0-			28
08	5146 X	4968	-0-	-178	-0-	4968 3		N	-0-			28
09	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765 3		N	-0-			28
10	5022 X	4926	-0-	-96	-0-	4926 3		N	-0-			28
11	4860 X	4760	-0-	-100	-0-	4714 3	46 9	N	42			70
12	4960 X	4873	-0-	-87	-0-	4873 3		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		59,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		95				

URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 22		RRCID -> 160537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1981	-0-	-96	-0-	1981 3		N	-0-			35
02	1943 X	1875	-0-	-68	-0-	1875 3		N	-0-			35
03	2077 X	1981	-0-	-96	-0-	1973 3	8 9	N	7			42
04	1920 X	1897	-0-	-23	-0-	1893 3	4 9	N	4			46
05	2015 X	1860	-0-	-155	-0-	1856 3	4 9	N	4			50
06	1950 X	1776	-0-	-174	-0-	1776 3		N	-0-			50
07	2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1858 3		N	-0-			50
08	1984 X	1847	-0-	-137	-0-	1847 3		N	-0-			50
09	1890 X	1784	-0-	-106	-0-	1784 3		N	-0-			50
10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1847 3	14 9	N	13			63
11	1800 X	1745	-0-	-55	-0-	1744 3	1 9	N	1	58 1		6
12	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1513 3	7 9	N	6			12
TOTAL GAS PROD:		21,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		35				

URSCHEL RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 227453		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5579	-0-	-404	-0-	5579 3		N	-0-			140
02	5597 X	4501	-0-	-1096	-0-	4500 3	1 4	N	-0-			140
03	6882 X	5552	-0-	-1330	-0-	5550 3	2 9	N	2			142
04	7290 X	5087	-0-	-2203	-0-	5087 3		N	-0-			142
05	6882 X	5428	-0-	-1454	-0-	5416 3	12 9	N	11			153
06	5430 X	5142	-0-	-288	-0-	5131 3	11 9	N	10			163
07	5611 X	5152	-0-	-459	-0-	5057 3	95 9	N	86	147 1	74 5	28
08	5549 X	4816	-0-	-733	-0-	4816 3		N	-0-			28
09	5250 X	4757	-0-	-493	-0-	4757 3		N	-0-			28
10	5425 X	4952	-0-	-473	-0-	4952 3		N	-0-			28
11	7170 X	4726	-0-	-2444	-0-	4723 3	3 9	N	3			31
12	5146 X	4828	-0-	-318	-0-	4825 3	3 9	N	3			34
TOTAL GAS PROD:		60,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		115				

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
GAME		WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7748 - 7757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1255 3	7 9	N	6			32
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1832 3	11 9	N	10			42
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1784 3	8 9	N	7			49
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1624 3	6 9	N	5			54
05	1984 N	1655	-0-	-329	-0-	1647 3	8 9	N	7			61
06	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1549 3	3 9	N	3			64
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1600 3	7 9	N	6			70
08	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1579 3	3 9	N	3			73
09	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1526 2	4 9	N	4			77
10	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1588 2	6 9	N	5			82
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530 2	1 9	N	1			83
*12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 2	2 9	N	2			85
TOTAL GAS PROD:		18,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

STUDER		WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUDER		WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782	
01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1582 3	14 9	N	13		70	
02	1479 X	1419	-0-	-60	-0-	1400 3	19 9	N	17		87	
03	1581 X	1489	-0-	-92	-0-	1481 3	8 9	N	7		94	
04	1530 X	1427	-0-	-103	-0-	1423 3	4 9	N	4		98	
05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1997 3	13 9	N	12		110	
06	1530 X	1371	-0-	-159	-0-	1369 3	2 9	N	2		112	
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1859 3	6 9	N	5		117	
08	2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1459 3	3 9	N	3		120	
09	1950 X	1405	-0-	-545	-0-	1398 2	7 9	N	6		126	
10	2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1460 2	2 9	N	2		128	
11	1800 X	1415	-0-	-385	-0-	1413 2	2 9	N	2		130	
12	1860 X	1402	-0-	-458	-0-	1399 2	3 9	N	3		133	
TOTAL GAS PROD:		18,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 - 7748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7700 - 7714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY ISAACS, JOHN C. JR ET AL			15218 400 040798 WELL #: 3199		ASSOCIATED RRCID -> 144662		CAPACITY COMPL. DATE 03/01/1993			CNTY: HEMPHILL TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	21 1	1055 3	2 4	N	5					50
02	1102 N	1022	-0-	-80 B	-0-	17 1	1003 3	2 4	N	-0-					50
03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	16 1	1164 3	2 4	N	10					60
04	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	11 1	1029 3	1 4	N	21					81
05	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	18 1	1144 3	2 4	N	10					91
06	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	21 1	1123 3	2 4	N	30					121
07	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	24 1	1091 3	2 4	N	20					141
08	1178 N	1086	-0-	-92 B	-0-	25 1	1059 3	2 4	N	-0-					141
09	1170 N	1143	-0-	-27 B	-0-	20 1	1123 3		N	-0-					141
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	50 1	1186 3		N	-0-					141
11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	25 1	1091 3		N	40					181
*12	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	44 9		29 1	N	-0-					181
						1901 4									
TOTAL GAS PROD:		15,414													
TOTAL GAS PROD:															
TOTAL CONDENSATE PROD:															
TOTAL CONDENSATE PROD:															

BRACKEN OPERATING, L.L.C. MITCHELL			085851 WELL #: 1122		RRCID -> 268590		COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10166 - 10202					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL GAS PROD:															
TOTAL CONDENSATE PROD:															
TOTAL CONDENSATE PROD:															

CHEVRON U. S. A. INC. CAMPBELL			148113 WELL #: 202		RRCID -> 098732		COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10182 - 10372					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-36				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL GAS PROD:															
TOTAL CONDENSATE PROD:															
TOTAL CONDENSATE PROD:															

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2016 - P/A 06/08/16

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3		N	-0-			48
02		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	791 3	6 9	N	5			53
03		837 N	808	-0-	-29 B	-0-	800 3	8 9	N	7			60
04		870 N	702	-0-	-168 B	-0-	702 3		N	-0-			60
05		837 N	767	-0-	-70 B	-0-	726 3	41 9	N	37	87 1		10
06		780 N	569	-0-	-211 B	-0-	566 3	3 9	N	3			13
07		713 N	694	-0-	-19 B	-0-	679 3	15 9	N	14			27
08		775 N	607	-0-	-168 B	-0-	607 3		N	-0-			27
09		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	563 3	7 9	N	6			33
10		682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488 3		N	-0-			33
11		600 N	447	-0-	-153 B	-0-	447 3		N	-0-			33
12		589 N	438	-0-	-151 B	-0-	438 3		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		7,779				TOTAL CONDENSATE PROD:				72			

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868													
01		3007 X	2728	-0-	-279 B	-0-	2728 3		N	-0-			219
02		2813 X	2775	-0-	-38 B	-0-	2775 3		N	-0-			219
03		3007 X	2788	-0-	-219 B	-0-	2788 3		N	-0-			219
04		2910 X	2654	-0-	-256 B	-0-	2654 3		N	-0-			219
05		3007 X	2720	-0-	-287 B	-0-	2720 3		N	-0-			219
06		2910 X	2648	-0-	-262 B	-0-	2619 3	29 9	N	26			245
07		3007 X	2725	-0-	-282 B	-0-	2704 3	21 9	N	19			264
08		2790 X	2701	-0-	-89 B	-0-	2682 3	19 9	N	17			281
09		2640 X	2606	-0-	-34 B	-0-	2589 3	17 9	N	15			296
10		2728 X	2662	-0-	-66 B	-0-	2636 3	26 9	N	24	186 1		134
11		2640 X	2612	-0-	-28 B	-0-	2567 3	45 9	N	41			175
12		2697 N	2615	-0-	-82 B	-0-	2611 3	4 9	N	4			179
TOTAL GAS PROD:		32,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				146			

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917													
01		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1684 3	35 9	N	32			172
02		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1641 3	20 9	N	18			190
03		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1806 3	26 9	N	24			214
04		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1749 3	31 9	N	28			242
05		1767 N	1746	-0-	-21 B	-0-	1710 3	36 9	N	33	95 1		180
06		1770 N	1483	-0-	-287 B	-0-	1450 3	33 9	N	30			210
07		1829 N	1827	-0-	-2 B	-0-	1801 3	26 9	N	24			234
08		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1844 3	30 9	N	27			261
09		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1731 3	23 9	N	21	178 1		104
10		1829 N	1657	-0-	-172 B	-0-	1617 3	40 9	N	36			140
11		1800 N	1736	-0-	-64 B	-0-	1714 3	22 9	N	20			160
12		1798 N	1731	-0-	-67 B	-0-	1709 3	22 9	N	20			180
TOTAL GAS PROD:		20,800				TOTAL CONDENSATE PROD:				313			



OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1146 3	28 9	N	25			119
02		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1103 3	24 9	N	22			141
03		1302 N	1186	-0-	-116 B	-0-	1165 3	21 9	N	19			160
04		1140 N	1133	-0-	-7 B	-0-	1114 3	19 9	N	17			177
05		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1193 3	17 9	N	15			192
06		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1137 3	20 9	N	18			210
07		1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	1153 3	19 9	N	17			227
08		1209 N	1165	-0-	-44 B	-0-	1136 3	29 9	N	26			253
09		1170 N	1082	-0-	-88 B	-0-	1079 3	3 9	N	3			256
10		1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1085 3	2 9	N	2			258
11		1140 N	1059	-0-	-81 B	-0-	1037 3	22 9	N	20	183 1		95
12		1116 N	1054	-0-	-62 B	-0-	1039 3	15 9	N	14			109
TOTAL GAS PROD:				13,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			198			

EMPIRE OPERATING, INC.				251483									
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	10244 - 10896	
01		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2		N	-0-			40
02		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2		N	-0-			40
03		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 2		N	-0-			40
04		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-			40
05		1054 N	714	-0-	-340 B	-0-	714 2		N	-0-			40
06		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 2		N	-0-			40
07		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 2		N	-0-			40
08		713 N	511	-0-	-202 B	-0-	511 2		N	-0-			40
09		1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	943 2		N	-0-			40
10		2914 N	986	-0-	-1928 B	-0-	986 2		N	-0-			40
11		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-			40
*12		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:				13,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
FAIRFAX		WELL #:		1	RRCID ->	186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	9878 - 9941	
01		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	31 1	643 2	N	-0-			187
02		609 N	583	-0-	-26 B	-0-	29 1	554 2	N	-0-			187
03		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	31 1	579 2	N	-0-			187
04		660 N	588	-0-	-72 B	-0-	30 1	558 2	N	-0-			187
05		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	31 1	578 2	N	-0-			187
06		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	30 1	578 2	N	-0-			187
07		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	31 1	583 2	N	-0-			187
08		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	31 1	586 2	N	-0-			187
09		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	30 1	571 2	N	1			188
							1 9						
10		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	31 1	586 2	N	-0-			188
11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	30 1	571 2	N	-0-			188
12		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	31 1	585 2	N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:				7,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRAINARD STRIP		WELL #:		1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9812 -	9872	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	14	1	181	2	N	8		190
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	9	9	145	2	N	13		203
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	12	1	149	2	N	47	183 1	67
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	52	9	166	2	N	-0-		67
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	13	1	169	2	N	-0-		67
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	14	1	159	2	N	6		73
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	7	9	157	2	N	19		92
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	15	1	169	2	N	6		98
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	21	9	156	2	N	22		120
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	13	1	156	2	N	-0-		120
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	24	9	158	2	N	8		128
*12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	13	1	167	2	N	7		135
						9	9						
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		2,244		TOTAL CONDENSATE PROD:				136					

FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID -> 235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 -	10078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	30	1	1546	2	N	40		282
02	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	44	9	1276	2	N	18	182 1	118
03	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	29	1	1449	2	N	10		128
04	1560 N	1425	-0-	-135 B	-0-	20	9	1363	2	N	30		158
05	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	30	1	1367	2	N	30		188
06	1440 N	1360	-0-	-80 B	-0-	11	9	1309	2	N	20		208
07	1488 N	1404	-0-	-84 B	-0-	29	1	1338	2	N	34		242
08	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	37	9	1368	2	N	26		268
09	1350 N	1300	-0-	-50 B	-0-	31	1	1246	2	N	22		290
10	1395 N	1304	-0-	-91 B	-0-	29	9	1253	2	N	21	185 1	126
11	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	30	1	1340	2	N	28		154
*12	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	23	9	1318	2	N	30		184
						31	9						
						27	1						
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		16,864		TOTAL CONDENSATE PROD:				309					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 1991		RRCID -> 250180	COMPL. DATE 05/12/2009	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9990	- 10680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	161	-0-	-118 B	-0-	21	1	138	2	N	2		162
02	261 N	110	-0-	-151 B	-0-	20	1	89	2	N	1		163
03	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	30	1	153	2	N	-0-		163
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	30	1	145	2	N	-0-		163
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	24	1	146	2	N	-0-		163
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	15	1	145	2	N	-0-		163
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	16	1	153	2	N	12		175
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	15	1	143	2	N	-0-		175
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	N	-0-		175
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	18	1	149	2	N	-0-	80 1	95
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	15	1	136	2	N	-0-		95
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	15	1	131	2	N	-0-		95

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 1992H		RRCID -> 255701	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 10048	PERF.10654	- 12464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3191	-0-	-436 B	-0-	31	1	3110	2	N	45	194 1	89
02	3335 X	2791	-0-	-544 B	-0-	27	1	2719	2	N	41		130
03	3441 X	2974	-0-	-467 B	-0-	45	9	2910	2	N	30		160
04	3300 X	3057	-0-	-243 B	-0-	33	9	2986	2	N	37		197
05	3193 X	2890	-0-	-303 B	-0-	41	9	2819	2	N	37		234
06	3090 X	2841	-0-	-249 B	-0-	30	1	2779	2	N	29	192 1	71
07	3162 X	2929	-0-	-233 B	-0-	32	9	2865	2	N	30		101
08	3162 X	2786	-0-	-376 B	-0-	31	1	2725	2	N	27		128
09	3060 X	2662	-0-	-398 B	-0-	30	9	2598	2	N	31		159
10	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	34	9	3339	2	N	85	171 1	73
11	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	31	1	3430	2	N	102		175
*12	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	112	9	2932	2	N	62		237

TOTAL GAS PROD: 36,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10357	-	12672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6448 X	3312	-0-	-3136 B	-0-	31	1	3196	2	N	77				347
						85	9								
02	6032 X	3577	-0-	-2455 B	-0-	28	1	3483	2	N	60				407
						66	9								
03	5645 X	5645	-0-	-0- B	-0-	31	1	5547	2	N	61	190	1		278
						67	9								
04	4680 X	1667	-0-	-3013 B	-0-	30	1	1554	2	N	75	195	1		158
						83	9								
05	4836 X	2894	-0-	-1942 B	-0-	30	1	2737	2	N	115				273
						127	9								
06	4080 X	1973	-0-	-2107 B	-0-	30	1	1818	2	N	114	182	1		205
						125	9								
07	4216 X	3273	-0-	-943 B	-0-	31	1	3134	2	N	98				303
						108	9								
08	4216 X	3290	-0-	-926 B	-0-	31	1	3138	2	N	110	195	1		218
						121	9								
09	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	30	1	3052	2	N	112	175	1		155
						123	9								
10	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	31	1	3362	2	N	142	93	1		204
						156	9								
11	3180 X	3011	-0-	-169 B	-0-	29	1	2875	2	N	97	181	1		120
						107	9								
12	3317 X	3267	-0-	-50 B	-0-	31	1	3090	2	N	133				253
						146	9								

TOTAL GAS PROD: 38,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.10549	-	13500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21762 X	17329	-0-	-4433 B	-0-	31	1	16778	2	N	473	567	1		424
						520	9								
02	19343 X	14818	-0-	-4525 B	-0-	29	1	14394	2	N	359	372	1		411
						395	9								
03	19530 X	15027	-0-	-4503 B	-0-	31	1	14592	2	N	367	363	1		415
						404	9								
04	17580 X	13685	-0-	-3895 B	-0-	30	1	13291	2	N	331	368	1		378
						364	9								
05	17329 X	12274	-0-	-5055 B	-0-	25	1	11964	2	N	259	183	1		454
						285	9								
06	14940 X	13371	-0-	-1569 B	-0-	30	1	13024	2	N	288	186	1		556
						317	9								
07	15438 X	12335	-0-	-3103 B	-0-	31	1	12008	2	N	269	381	1		444
						296	9								
08	15035 X	11761	-0-	-3274 B	-0-	31	1	11475	2	N	232	187	1		489
						255	9								
09	13680 X	11490	-0-	-2190 B	-0-	30	1	11182	2	N	253	192	1		550
						278	9								
10	13826 X	10751	-0-	-3075 B	-0-	31	1	10479	2	N	219	362	1		407
						241	9								
11	13380 X	5031	-0-	-8349 B	-0-	26	1	4917	2	N	80	194	1		293
						88	9								
12	12338 X	10650	-0-	-1688 B	-0-	29	1	10415	2	N	187				480
						206	9								

TOTAL GAS PROD: 148,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

OIL AND GAS DIVISION

-----

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	927	-0-	-716 B	-0-	905	3	22	9	N	20		91
02	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1053	3	24	9	N	22		113
03	1147 N	988	-0-	-159 B	-0-	976	3	12	9	N	11	82 1	42
04	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1146	3	34	9	N	31		73
05	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1349	3	22	9	N	20		93
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1246	3	8	9	N	7		100
07	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1204	3	10	9	N	9		109
08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1469	3	26	9	N	24		133
09	1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1188	3	12	9	N	11	102 1	42
10	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1232	3	2	9	N	2		44
11	1440 N	1102	-0-	-338 B	-0-	1100	3	2	9	N	2		46
12	1240 N	1075	-0-	-165 B	-0-	1072	3	3	9	N	3		49

TOTAL GAS PROD: 14,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

-----

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	263	3	12	9	N	11		148
02	319 N	250	-0-	-69 B	-0-	243	3	7	9	N	6		154
03	372 N	144	-0-	-228 B	-0-	142	3	2	9	N	2		156
04	270 N	190	-0-	-80 B	-0-	190	3			N	-0-		156
05	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-		156
06	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84	3			N	-0-		156
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-		156
08	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36	3			N	-0-		156
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-		156
10	186 N	51	-0-	-135 B	-0-	51	3			N	-0-	115 1	41
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-		41
12	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-		41

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

-----

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5174 X	5174	-0-	-0- B	-0-	5084	3	90	9	N	82		209
02	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	4643	3	79	9	N	72	179 1	102
03	4557 X	4061	-0-	-496 B	-0-	4003	3	58	9	N	53		155
04	4410 X	3638	-0-	-772 B	-0-	3579	3	59	9	N	54		209
05	4557 X	3818	-0-	-739 B	-0-	3752	3	66	9	N	60	175 1	94
06	4920 X	3679	-0-	-1241 B	-0-	3629	3	50	9	N	45		139
07	5053 X	3954	-0-	-1099 B	-0-	3890	3	64	9	N	58		197
08	4061 X	4029	-0-	-32 B	-0-	3953	3	76	9	N	69	174 1	92
09	3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	3645	3	66	9	N	60		152
10	3968 X	3512	-0-	-456 B	-0-	3472	3	40	9	N	36		188
11	3900 X	3634	-0-	-266 B	-0-	3554	3	80	9	N	73	258 1	3
12	4030 X	3410	-0-	-620 B	-0-	3332	3	78	9	N	71		74

TOTAL GAS PROD: 47,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 10764	PERF.10114	- 10190						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4627 3	123 9	N			112	177 1			171
02	4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	4586 3	96 9	N			87	179 1			79
03	4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4759 3	84 9	N			76				155
04	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4345 3	64 9	N			58				213
05	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	4301 3	62 9	N			56	188 1			81
06	4830 X	3998	-0-	-832 B	-0-	3963 3	35 9	N			32				113
07	4991 X	4808	-0-	-183 B	-0-	4690 3	118 9	N			107				220
08	4836 X	4465	-0-	-371 B	-0-	4437 3	28 9	N			25	178 1			67
09	4410 X	3922	-0-	-488 B	-0-	3903 3	19 9	N			17				84
10	4805 X	4431	-0-	-374 B	-0-	4392 3	39 9	N			35				119
11	4650 X	3848	-0-	-802 B	-0-	3802 3	46 9	N			42				161
12	4805 X	3955	-0-	-850 B	-0-	3922 3	33 9	N			30				191
TOTAL GAS PROD:		52,474				TOTAL CONDENSATE PROD:				677					

ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370	COMPL. DATE 08/05/1993	TOTAL DEPTH 13550	PERF.10005	- 10046						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1200	-0-	-629 B	-0-	34 1	1153 3	N			12				39
02	1711 N	1237	-0-	-474 B	-0-	13 9	32 1	N			28				67
03	1550 N	1206	-0-	-344 B	-0-	31 9	1181 3	N			23				90
04	1170 N	1086	-0-	-84 B	-0-	1062 3	24 9	N			22				112
05	1333 N	1201	-0-	-132 B	-0-	1151 3	50 9	N			45				157
06	1170 N	984	-0-	-186 B	-0-	971 3	13 9	N			12				169
07	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1160 3	23 9	N			21				190
08	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1147 3	17 9	N			15	175 1			30
09	990 N	883	-0-	-107 B	-0-	872 3	11 9	N			10				40
10	1178 N	1028	-0-	-150 B	-0-	1006 3	22 9	N			20				60
11	1140 N	890	-0-	-250 B	-0-	879 3	11 9	N			10				70
12	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	762 3	2 9	N			2				72
TOTAL GAS PROD:		12,826				TOTAL CONDENSATE PROD:				220					

ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10106	- 10170						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	3031	-0-	-69 B	-0-	34 1	2967 3	N			27				84
02	2900 X	2716	-0-	-184 B	-0-	30 9	32 1	N			23				107
03	3007 X	2889	-0-	-118 B	-0-	25 9	2759 3	N			118				225
04	2940 X	2596	-0-	-344 B	-0-	2567 3	29 9	N			26	178 1			73
05	3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	2759 3	41 9	N			37				110
06	2790 N	2607	-0-	-183 B	-0-	2576 3	31 9	N			28				138
07	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2812 3	28 9	N			25				163
08	2790 N	2782	-0-	-8 B	-0-	2752 3	30 9	N			27				190
09	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2607 3	28 9	N			25				215
10	2852 N	2524	-0-	-328 B	-0-	2493 3	31 9	N			28	180 1			63
11	2700 N	2572	-0-	-128 B	-0-	11 1	2553 3	N			7				70
12	2728 N	2236	-0-	-492 B	-0-	8 9	34 1	N			17				87
TOTAL GAS PROD:		32,228				TOTAL CONDENSATE PROD:				388					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	1805	-0-	-334 B	-0-	1775 3	30 9	N		27			94
02	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	1980 3	29 9	N		26			120
03	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	1969 3	33 9	N		30			150
04	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1947 3	25 9	N		23			173
05	2139 N	2129	-0-	-10 B	-0-	2101 3	28 9	N		25			198
06	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2009 3	26 9	N		24			222
07	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2064 3	17 9	N		15	170 1		67
08	2139 N	2057	-0-	-82 B	-0-	2040 3	17 9	N		15			82
09	2040 N	1988	-0-	-52 B	-0-	1955 3	33 9	N		30			112
10	2077 N	1928	-0-	-149 B	-0-	1906 3	22 9	N		20			132
11	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	1903 3	102 9	N		93			225
*12	2046 N	1871	-0-	-175 B	-0-	1857 3	14 9	N		13	178 1		60
TOTAL GAS PROD:		23,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		341							

ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162	
01	4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	34	1	4563	3	N	70	191	
						77	9						
02	4350 X	4019	-0-	-331 B	-0-	32	1	3935	3	N	47	180 1 58	
						52	9						
03	4650 X	4196	-0-	-454 B	-0-	4157	3	39	9	N	35	93	
04	4530 X	3992	-0-	-538 B	-0-	3946	3	46	9	N	42	135	
05	4681 X	4371	-0-	-310 B	-0-	4320	3	51	9	N	46	181	
06	4530 X	3902	-0-	-628 B	-0-	3872	3	30	9	N	27	208	
07	4309 X	3845	-0-	-464 B	-0-	3819	3	26	9	N	24	232	
08	4371 X	4031	-0-	-340 B	-0-	4031	3			N	-0-	169 1 63	
09	4230 X	3870	-0-	-360 B	-0-	3849	3	21	9	N	19	82	
10	4371 X	3892	-0-	-479 B	-0-	3834	3	58	9	N	53	135	
11	3900 X	3730	-0-	-170 B	-0-	11	1	3640	3	N	72	135 1 72	
						79	9						
12	4030 X	3632	-0-	-398 B	-0-	34	1	3556	3	N	38	110	
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		48,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		473					

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140	- 10736	
01	5611 X	5157	-0-	-454 B	-0-	31	1	5040	3	N	78	205	
						86	9						
02	5104 X	4856	-0-	-248 B	-0-	29	1	4754	3	N	66	177 1 94	
						73	9						
03	5456 X	4975	-0-	-481 B	-0-	4899	3	76	9	N	69	163	
04	4980 X	4795	-0-	-185 B	-0-	4720	3	75	9	N	68	231	
05	5177 X	4748	-0-	-429 B	-0-	4682	3	66	9	N	60	107	
06	5010 X	4523	-0-	-487 B	-0-	4468	3	55	9	N	50	157	
07	5177 X	4684	-0-	-493 B	-0-	4626	3	58	9	N	53	210	
08	4960 X	4633	-0-	-327 B	-0-	4585	3	48	9	N	44	170 1 84	
09	4800 X	4063	-0-	-737 B	-0-	4001	3	62	9	N	56	56	
10	4743 X	4278	-0-	-465 B	-0-	4226	3	52	9	N	47	103	
11	4530 X	4415	-0-	-115 B	-0-	10	1	4344	3	N	55	158	
						61	9						
12	4681 X	4064	-0-	-617 B	-0-	4001	3	63	9	N	57	215	
TOTAL GAS PROD:		55,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		703					



CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS		WELL #: 8208		RRCID -> 215830	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 11620	PERF.10072	- 10944					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4526 X	3449	-0-	-1077 B	-0-	31 1	3377 3	N	37	170 1		64
							41 9						
02		4205 X	2998	-0-	-1207 B	-0-	29 1	2916 3	N	48			112
							53 9						
03		3968 X	2928	-0-	-1040 B	-0-	2801 3	127 9	N	115			227
04		3390 X	2763	-0-	-627 B	-0-	2731 3	32 9	N	29	179 1		77
05		3441 X	2665	-0-	-776 B	-0-	2648 3	17 9	N	15			92
06		3330 X	2529	-0-	-801 B	-0-	2497 3	32 9	N	29			121
07		3193 X	2562	-0-	-631 B	-0-	2536 3	26 9	N	24			145
08		2914 X	2568	-0-	-346 B	-0-	2548 3	20 9	N	18			163
09		2760 X	2325	-0-	-435 B	-0-	2300 3	25 9	N	23			186
10		2666 X	2400	-0-	-266 B	-0-	2371 3	29 9	N	26			212
11		2520 X	2284	-0-	-236 B	-0-	2255 3	29 9	N	26	174 1		64
12		2418 N	2271	-0-	-147 B	-0-	2237 3	34 9	N	31			95

TOTAL GAS PROD: 31,742

TOTAL CONDENSATE PROD: 421

ISAACS		WELL #: 2210		RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300					
01		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1720 3	22 9	N	20			95
02		2146 N	1596	-0-	-550 B	-0-	1579 3	17 9	N	15	85 1		25
03		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1887 3	33 9	N	30			55
04		1680 N	1631	-0-	-49 B	-0-	1596 3	35 9	N	32			87
05		1705 N	1632	-0-	-73 B	-0-	1610 3	22 9	N	20			107
06		1860 N	1231	-0-	-629 B	-0-	1220 3	11 9	N	10			117
07		1674 N	1267	-0-	-407 B	-0-	1264 3	3 9	N	3			120
08		1643 N	1342	-0-	-301 B	-0-	1340 3	2 9	N	2			122
09		1230 N	1008	-0-	-222 B	-0-	1008 3		N	-0-			122
10		1271 N	1077	-0-	-194 B	-0-	997 3	80 9	N	73			195
11		1290 N	1006	-0-	-284 B	-0-	1002 3	4 9	N	4			199
*12		1054 N	802	-0-	-252 B	-0-	794 3	8 9	N	7	174 1		32

TOTAL GAS PROD: 16,254

TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ISAACS		WELL #: 2209		RRCID -> 251462	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10078	- 10108					
01		1178 N	787	-0-	-391 B	-0-	787 3		N	-0-			20
02		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			20
03		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	923 3	20 9	N	18			38
04		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	840 3	4 9	N	4			42
05		992 N	882	-0-	-110 B	-0-	882 3		N	-0-			42
06		900 N	835	-0-	-65 B	-0-	829 3	6 9	N	5			47
07		868 N	714	-0-	-154 B	-0-	706 3	8 9	N	7			54
08		868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846 3		N	-0-			54
09		840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774 3		N	-0-	29 1		25
10		713 N	628	-0-	-85 B	-0-	628 3		N	-0-			25
11		810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694 3		N	-0-			25
12		806 N	718	-0-	-88 B	-0-	709 3	9 9	N	8			33

TOTAL GAS PROD: 9,605

TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	632 3	37 9	N	34			49
02		638 N	609	-0-	-29 B	-0-	565 3	44 9	N	40			89
03		682 N	680	-0-	-2 B	-0-	649 3	31 9	N	28			117
04		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	731 3	11 9	N	10			127
05		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	801 3	22 9	N	20			147
06		660 N	606	-0-	-54 B	-0-	593 3	13 9	N	12			159
07		775 N	590	-0-	-185 B	-0-	566 3	24 9	N	22			181
08		837 N	526	-0-	-311 B	-0-	513 3	13 9	N	12			193
09		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	563 3	17 9	N	15	181 1		27
10		589 N	588	-0-	-1 B	-0-	573 3	15 9	N	14			41
11		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	514 3	18 9	N	16			57
12		589 N	449	-0-	-140 B	-0-	443 3	6 9	N	5			62
TOTAL GAS PROD:		7,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		228							

RTC RESOURCES, LLP		732297		WELL #:			5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10236	- 10998
CAMPBELL															
01		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	672 2	3 9	N	3			82		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			82		
TOTAL GAS PROD:		675		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		WELL #:			3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918	- 11942
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
JARVIS, BILLY & SONS "G"															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10385 X	10167	-0-	-218	-0-	426	1	9737	3	N	2					64
						2	4		2	9						
02	9715 X	9281	-0-	-434	-0-	411	1	8866	3	N	2					66
						2	4		2	9						
03	10385 X	9933	-0-	-452	-0-	408	1	9523	3	N	-0-					66
						2	4									
04	10050 X	9938	-0-	-112	-0-	426	1	9510	3	N	-0-					66
						2	4									
05	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	426	1	9802	3	N	-0-					66
						2	4									
06	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	425	1	9347	3	N	-0-					66
						2	4									
07	9858 X	8885	-0-	-973	-0-	393	1	8490	3	N	-0-					66
						2	4									
08	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	440	1	10355	3	N	25					91
						2	4		28	9						
09	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	411	1	9486	3	N	-0-					91
10	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	408	1	9412	3	N	6	20	5			77
						59	4		7	9						
11	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	397	1	9414	3	N	-0-	8	5			69
*12	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	410	1	9146	3	N	12					81
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 118,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333  
 CAMPBELL WELL #: 7 RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16

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

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

01	3100 X	2586	-0-	-514	-0-	2586	2			N	-0-					94
02	2900 X	2480	-0-	-420	-0-	2480	2			N	-0-					94
03	3100 X	1920	-0-	-1180	-0-	1920	2			N	-0-					94
04	3000 X	2657	-0-	-343	-0-	2657	2			N	-0-					94
05	2976 X	838	-0-	-2138	-0-	838	2			N	-0-					94
06	2580 X	856	-0-	-1724	-0-	856	2			N	-0-					94
07	3100 N	3283	-0-	183	183	3283	3			N	-0-					94
08	2205 N	2022	-0-	-183	-0-	2022	3			N	-0-					94
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					94
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					94
11	3000 X	729	-0-	-2271	-0-	729	3			N	-0-					94
12	3100 X	1590	-0-	-1510	-0-	1590	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 23,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12369 X	4618	-0-	-7751	-0-	47	1	4571	2	N	-0-		-0-
02		11571 X	10451	-0-	-1120	-0-	44	1	10407	2	N	-0-		-0-
03		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	47	1	12907	2	N	-0-		-0-
04		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-		-0-
05		11160 X	10841	-0-	-319	-0-	10841	2			N	-0-		-0-
06		11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-		-0-
07		11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	3			N	-0-		-0-
08		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	3			N	-0-		-0-
09		9510 X	9306	-0-	-204	-0-	9306	3			N	-0-		-0-
10		11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-		-0-
11		9510 X	6147	-0-	-3363	-0-	45	1	6102	3	N	-0-		-0-
12		11687 X	6814	-0-	-4873	-0-	47	1	6767	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			115,565											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		-0-
02		638 N	563	-0-	-75	-0-	563	2			N	-0-		-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-		-0-
05		589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-		-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-		-0-
07		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-		-0-
08		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-		-0-
09		750 N	525	-0-	-225	-0-	525	3			N	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,852											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPIRE OPERATING, INC. 251483  
 DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

01		6510 X	6311	-0-	-199	-0-	6311	2			N	-0-		195
02		6090 X	5879	-0-	-211	-0-	5879	2			N	-0-		195
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-		195
04		6120 X	5777	-0-	-343	-0-	5777	2			N	-0-		195
05		6324 X	6179	-0-	-145	-0-	6179	2			N	-0-		195
06		6120 X	5676	-0-	-444	-0-	5676	2			N	-0-		195
07		6293 X	5955	-0-	-338	-0-	5955	2			N	-0-		195
08		6231 X	5755	-0-	-476	-0-	5755	2			N	-0-		195
09		5970 X	5464	-0-	-506	-0-	5464	2			N	-0-		195
10		6169 X	6109	-0-	-60	-0-	6109	2			N	-0-		195
11		5760 X	5686	-0-	-74	-0-	5686	2			N	-0-		195
12		5952 X	5834	-0-	-118	-0-	5834	2			N	-0-		195
TOTAL GAS PROD:			70,842											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
EMPIRE OPERATING, INC.		//CONT.//		251483							
DIXIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	92/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888 - 11948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	2203	-0-	-649	-0-	2203 2	N	-0-		129
02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2	N	-0-		129
03		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	N	-0-		129
04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2	N	-0-		129
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2	N	-0-		129
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-		129
07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-		129
08		2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2524 2	N	-0-		129
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	N	-0-		129
10		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-		129
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-		129
*12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2	N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:		37,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #:		1210 L	RRCID ->	062064	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.11520 - 11532
ISAACS -210-													
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOWERS		WELL #:		101	RRCID ->	083460	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11626 - 11675
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CAMPBELL		WELL #:		102	RRCID ->	089918	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11737 - 11746				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7099 X	7093	-0-	-6	-0-	7090	3	3	9	N	3				25
02	6641 X	6617	-0-	-24	-0-	6615	3	2	9	N	2				27
03	7099 X	6939	-0-	-160	-0-	6932	3	7	9	N	6				33
04	6870 X	6629	-0-	-241	-0-	6629	3			N	-0-				33
05	7099 X	6826	-0-	-273	-0-	6826	3			N	-0-				33
06	6600 X	6279	-0-	-321	-0-	6279	3			N	-0-				33
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-				33
08	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-				33
09	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			N	-0-				33
10	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-				33
11	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-				33
12	7006 X	6773	-0-	-233	-0-	6773	3			N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		81,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

JARVIS, BILLIE		WELL #:		2220	RRCID ->	096825	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11666 - 11682				
01	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-				17
02	928 N	866	-0-	-62	-0-	866	3			N	-0-				17
03	1023 N	655	-0-	-368	-0-	655	3			N	-0-				17
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-				17
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-				17
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-				17
07	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066	3			N	-0-				17
08	1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-				17
09	1110 N	875	-0-	-235	-0-	875	3			N	-0-				17
10	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882	3			N	-0-				17
11	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-				17
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		11,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268		
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	31	1	3744	2	N	-0-				-0-
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	29	1	3141	2	N	-0-				-0-
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	31	1	3289	2	N	-0-				-0-
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	30	1	3290	2	N	-0-				-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	31	1	3338	2	N	-0-				-0-
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	30	1	3082	2	N	1				1
						1	9								
07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	26	1	2444	2	N	-0-	1	1		-0-
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	26	1	2444	2	N	-0-				-0-
09	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	30	1	3292	2	N	-0-				-0-
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	31	1	3284	2	N	-0-				-0-
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	30	1	3106	2	N	-0-				-0-
*12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	31	1	2894	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		37,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1042 T	RRCID ->	102935	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12121 - 12149		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2016		PLUGGED		02/16/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-												
WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	216 1	4073 3		N	-0-	-0-
							2 4					
02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	203 1	3645 3		N	-0-	-0-
							2 4					
03		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	204 1	4022 3		N	-0-	-0-
							2 4					
04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	106 1	3683 3		N	-0-	-0-
							1 4					
05		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	213 1	3957 3		N	-0-	-0-
							2 4					
06		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	207 1	3462 3		N	-0-	-0-
							2 4					
07		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	209 1	3436 3		N	-0-	-0-
							2 4					
08		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	215 1	3893 3		N	-0-	-0-
							2 4					
09		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	206 1	3629 3		N	-0-	-0-
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	180 1	2955 3		N	-0-	-0-
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	196 1	3658 3		N	-0-	-0-
*12		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	211 1	3803 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,597				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY												
ABRAHAM, JAMES TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRAINARD "111"												
WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)										//CONT.// 15219 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560							
BRAINARD										WELL #: 1		RRCID -> 182390		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)										15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798							
WEBB, ARTHUR -B-										WELL #: 2		RRCID -> 127988		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712	
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	79	1	3543	3	N	-0-		141			
							2	4									
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	73	1	3287	3	N	-0-		141			
							2	4									
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	73	1	3489	3	N	-0-		141			
							2	4									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	38	1	3360	3	N	20		161			
							1	4				22	9				
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	95	1	3480	3	N	-0-		161			
							2	4									
06	3510	X	3493	-0-	-17	-0-	111	1	3358	3	N	20		181			
							2	4				22	9				
07	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	107	1	3460	3	N	7		188			
							2	4				8	9				
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	112	1	3454	3	N	-0-		188			
							2	4									
09	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	108	1	3335	3	N	7		195			
							8	9									
10	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	118	1	3430	3	N	-0-		195			
11	3480	X	3457	-0-	-23	-0-	97	1	3338	3	N	20	181 1	34			
							22	9									
*12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	104	1	3475	3	N	-0-		34			
TOTAL GAS PROD:										42,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		74			



CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
FROST, MARY E.		WELL #:		2	RRCID -> 163609	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH 12395	PERF.10830	- 10846		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	39 1	1626 3	N	-0-		40
						2 4					
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	40 1	2207 3	N	-0-		40
						2 4					
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	34 1	2108 3	N	-0-		40
						2 4					
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	45 1	2201 3	N	-0-		40
						2 4					
05	2418 N	2317	-0-	-101	-0-	43 1	2272 3	N	-0-		40
						2 4					
06	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	38 1	1899 3	N	-0-		40
						2 4					
07	2325 N	1998	-0-	-327	-0-	27 1	1969 3	N	-0-		40
						2 4					
08	2325 N	1828	-0-	-497	-0-	1826 3	2 4	N	-0-	40 5	-0-
09	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1776 3	65 9	N	59		59
10	3100 N	3119	-0-	19	19	42 1	3077 3	N	-0-	59 5	-0-
11	3000 N	3545	-0-	545	564	3523 3	22 9	N	20		20
*12	3100 N	3298	-0-	198	762	3296 3	2 9	N	2		22
TOTAL GAS PROD:		28,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

WEBB, ARTHUR "A"		WELL #:		2124	RRCID -> 186484	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 10706	PERF.10583	- 10592		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701	RRCID -> 116219	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10612	- 10622		
WEBB -A-		WELL #:		1188							
01	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1132 2	2 9	N	2		179
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163 2	6 9	N	5		184
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990 2	7 9	N	6		190
04	1110 N	779	-0-	-331	-0-	779 2		N	-0-		190
05	1240 N	895	-0-	-345	-0-	893 2	2 9	N	2		192
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	922 2	13 9	N	12	176 1	28
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1027 2	2 9	N	2		30
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		30
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133 2	2 9	N	2		32
10	1023 N	962	-0-	-61	-0-	961 2	1 9	N	1		33
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		33
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1138 2	4 9	N	4		37
TOTAL GAS PROD:		12,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//	15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC			491579									
BRAINARD			WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10990 - 11002					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		184 N	184	-0-	-0-	184 2		N	-0-			180
02		151 N	151	-0-	-0-	151 2		N	-0-			180
03		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-			180
04		103 N	103	-0-	-0-	103 2		N	-0-			180
05		119 N	119	-0-	-0-	119 2		N	-0-			180
06		94 N	94	-0-	-0-	94 2		N	-0-			180
07		77 N	77	-0-	-0-	77 2		N	-0-			180
*08		96 N	96	-0-	-0-	96 2		N	-0-			180
*09		92 N	92	-0-	-0-	92 2		N	-0-			180
*10		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-			180
*11		25 N	25	-0-	-0-	25 2		N	-0-			180
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
TOTAL GAS PROD:			1,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560			RRCID -> 181221		COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10984 - 12343		
JAMES ABRAHAM TRUST			WELL #: 1									
01		1736 N	1533	-0-	-203	31 1	1490 2	N	11			58
						12 9						
02		1653 N	1264	-0-	-389	29 1	1227 2	N	7			65
						8 9						
03		1581 N	1307	-0-	-274	31 1	1256 2	N	18			83
						20 9						
04		1470 N	1221	-0-	-249	30 1	1180 2	N	10			93
						11 9						
05		1364 N	1222	-0-	-142	30 1	1171 2	N	19			112
						21 9						
06		1577 N	1577	-0-	-0-	30 1	1538 2	N	8			120
						9 9						
07		1646 N	1646	-0-	-0-	31 1	1609 2	N	5			125
						6 9						
08		1664 N	1664	-0-	-0-	31 1	1624 2	N	8			133
						9 9						
09		1590 N	1565	-0-	-25	30 1	1525 2	N	9			142
						10 9						
10		1643 N	1583	-0-	-60	31 1	1541 2	N	10			152
						11 9						
11		1620 N	1534	-0-	-86	30 1	1497 2	N	6			158
						7 9						
12		1612 N	1401	-0-	-211	29 1	1362 2	N	9			167
						10 9						
TOTAL GAS PROD:			17,517	TOTAL CONDENSATE PROD:			120					

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BRAINARD "111"		WELL #:		1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538	- 10746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3654	-0-	-407	-0-	473 1	3181 2	N	-0-		242
02		3799 X	3270	-0-	-529	-0-	433 1	2813 2	N	22	181 1	83
							24 9					
03		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	499 1	3403 2	N	-0-		83
04		3630 X	3506	-0-	-124	-0-	426 1	3080 2	N	-0-		83
05		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	542 1	3775 2	N	-0-		83
06		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	541 1	3721 2	N	-0-		83
07		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	558 1	3710 2	N	-0-		83
08		4309 X	3901	-0-	-408	-0-	534 1	3367 2	N	-0-		83
09		4260 X	3954	-0-	-306	-0-	473 1	3481 2	N	-0-		83
10		4402 X	3901	-0-	-501	-0-	491 1	3410 2	N	-0-		83
11		4260 X	3325	-0-	-935	-0-	436 1	2889 2	N	-0-		83
12		4278 X	3538	-0-	-740	-0-	508 1	3030 2	N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:			45,798	TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

SAND SPRINGS OIL & GAS CO.		747175		1 U		RRCID -> 031899	COMPL. DATE	05/01/1962	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10818	- 10828
BRAINARD -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 031899	COMPL. DATE	05/01/1962	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10818	- 10828
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAINARD -C-		WELL #:		1		RRCID -> 034064	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10695	- 10701
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		104
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		104
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		104
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		104
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-		104
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		104
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		104
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		104
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		104
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		104
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:			3,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
LISBETH				WELL #: 2136	RRCID -> 180043	COMPL. DATE 01/06/2001	TOTAL DEPTH 10415	PERF.10200	- 10230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	453	-0-	-105	-0-	453 2	N	-0-			158
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			158
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			158
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			158
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			158
06		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2	N	-0-			158
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2	N	-0-			158
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			158
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			158
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			158
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			158
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-			158
TOTAL GAS PROD:		5,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
YOKLEY				WELL #: 1108	RRCID -> 085108	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10656	- 10664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	N	-0-			142
02		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2	N	-0-			142
03		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2	N	-0-			142
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2	N	-0-			142
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-			142
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	N	-0-			142
07		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2	N	-0-			142
08		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2	N	-0-			142
09		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2	N	-0-			142
10		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2	N	-0-			142
11		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2	N	-0-			142
*12		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2	N	-0-	55 7		87
TOTAL GAS PROD:		38,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10236	- 10247			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29		44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A													15219 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY													877099									
MAHLER "A"													WELL #: 1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		2797	2797	-0-	-0-	-0-	2736	2	61	9	N	55					213					
02		2612	2612	-0-	-0-	-0-	2560	2	52	9	N	47					260					
03		2777	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-	186	1			74					
04		2599	2599	-0-	-0-	-0-	2549	2	50	9	N	45					119					
05		2959	2959	-0-	-0-	-0-	2941	2	18	9	N	16					135					
06		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2620	2	41	9	N	37					172					
07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2386	2	30	9	N	27					199					
08		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2765	2	14	9	N	13	172	1			40					
09		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2644	2	39	9	N	35					75					
10		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2716	2	43	9	N	39					114					
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2383	2	36	9	N	33					147					
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					147					
TOTAL GAS PROD:			29,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			347													

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920)													15219 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.													747175									
BRAINARD -B-													WELL #: 1 L		RRCID -> 021812		COMPL. DATE 05/01/1962		TOTAL DEPTH 12365		PERF.10920 - 10930	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

CANDICE (MORROW)													15268 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATHENA ENERGY, INC.													036051									
SHELTON													WELL #: 1		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12724 - 12732	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					60					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

CANDICE (MORROW) D C ENERGY, INC. GILL		//CONT.//	15268 500 196079	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12513 - 12575					
01		1829 X	656	-0-	-1173 B	-0-	656 2	N	-0-			149
02		1901 X	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 2	N	-0-			149
03		1848 X	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 2	N	-0-			149
04		1746 X	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 2	N	-0-			149
05		1705 X	1694	-0-	-11 B	-0-	1694 2	N	-0-			149
06		1980 X	1650	-0-	-330 B	-0-	1650 2	N	-0-			149
07		2046 X	1715	-0-	-331 B	-0-	1715 2	N	-0-			149
08		1860 X	713	-0-	-1147 B	-0-	713 2	N	-0-			149
09		1740 X	165	-0-	-1575 B	-0-	165 2	N	-0-			149
10		1705 X	763	-0-	-942 B	-0-	763 2	N	-0-			149
*11		1776 X	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 2	N	-0-			149
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-		N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:			14,627									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. GEORGIA			780000									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1011	RRCID -> 156523	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12038 - 12142					
01		775 X	485	-0-	-290 B	-0-	93 1	392 2	N	-0-		123
02		725 X	491	-0-	-234 B	-0-	84 1	407 2	N	-0-		123
03		775 X	606	-0-	-169 B	-0-	93 1	513 2	N	-0-		123
04		630 X	573	-0-	-57 B	-0-	90 1	483 2	N	-0-		123
05		674 X	674	-0-	-0- B	-0-	93 1	581 2	N	-0-		123
06		640 X	640	-0-	-0- B	-0-	90 1	550 2	N	-0-		123
07		620 X	617	-0-	-3 B	-0-	93 1	524 2	N	-0-		123
08		682 X	633	-0-	-49 B	-0-	93 1	540 2	N	-0-		123
09		660 X	494	-0-	-166 B	-0-	90 1	404 2	N	-0-		123
10		682 X	307	-0-	-375 B	-0-	78 1	229 2	N	-0-		123
11		630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		123
12		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			5,520									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC SHELTON			841419									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1084	RRCID -> 098728	COMPL. DATE 02/26/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12564 - 12616					
01		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			Y	-0-		-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87 B	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDICE (MORROW)		//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MAY		WELL #:		1085	RRCID ->	101630	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12492 - 12549		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
TRUMBELL		WELL #:		3	RRCID ->	186095	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5114 - 5142		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARLANDER (RED CAVE)				15668 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
TRUMBELL		WELL #:		2	RRCID ->	136540	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1799 - 1882		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56	60	56	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
07	61 X	1	-0-	-60	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		383				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8618 - 8640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1023 N	667	-0-	-356	-0-	10 1	657 2	N	-0-		30	
02		957 N	621	-0-	-336	-0-	10 1	611 2	N	-0-		30	
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 1	1011 2	N	-0-		30	
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	10 1	994 2	N	-0-		30	
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	10 1	1257 2	N	-0-		30	
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	10 1	1262 2	N	-0-		30	
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	10 1	1300 2	N	-0-		30	
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	10 1	1297 2	N	-0-		30	
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	10 1	1295 2	N	-0-		30	
10		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	10 1	1232 2	N	-0-		30	
11		1260 N	1132	-0-	-128	-0-	10 1	1122 2	N	-0-		30	
12		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	10 1	1201 2	N	-0-		30	
TOTAL GAS PROD:		13,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8536 - 8554	
KILLEBREW													
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		20	
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		N	-0-		20	
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		20	
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		20	
05		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		20	
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		20	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		20	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		20	
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	
TOTAL GAS PROD:		55		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8699 - 8709	
KILLEBREW C.													
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	19 1	1391 2	N	-0-		176	
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		176	
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		176	
04		1290 N	1155	-0-	-135	-0-	1151 2	4 9	N	4	4 8	176	
05		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325 2		N	-0-		176	
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-	152 1	24	
07		1209 N	171	-0-	-1038	-0-	171 2		N	-0-		23	
08		1333 N	456	-0-	-877	-0-	456 2		N	-0-		-0-	
09		1290 N	824	-0-	-466	-0-	806 2	18 9	N	16		16	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		16	
TOTAL GAS PROD:		9,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							



CAST (MORROW, UPPER) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-				16265 500 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				WELL #: 2	RRCID -> 104889	COMPL. DATE 08/25/1982	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11177 - 11181				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	32 1	1898 3	N	-0-			81
						2 4						
02	1856 N	1662	-0-	-194	-0-	30 1	1630 3	N	-0-			81
						2 4						
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	30 1	1731 3	N	-0-			81
						2 4						
04	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	14 1	1690 3	N	-0-			81
						1 4						
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	53 1	1903 3	N	30			111
						2 4	33 9					
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	51 1	1813 3	N	7			118
						2 4	8 9					
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	43 1	1818 3	N	-0-			118
						2 4						
08	1984 N	1744	-0-	-240	-0-	41 1	1701 3	N	-0-			118
						2 4						
09	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	37 1	1760 3	N	-0-			118
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	72 1	1800 3	N	-0-			118
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	34 1	1706 3	N	-0-			118
12	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	39 1	1712 3	N	-0-			118
						44 4						
TOTAL GAS PROD:		21,738		TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

HOUBLER				WELL #: 2096	RRCID -> 162867	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10790 - 10800				
01	713 N	458	-0-	-255	-0-	8 1	437 3	N	10			91
						2 4	11 9					
02	464 N	383	-0-	-81	-0-	7 1	363 3	N	10			101
						2 4	11 9					
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	7 1	416 3	N	-0-			101
						2 4						
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	8 1	434 3	N	-0-			101
						2 4						
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	8 1	437 3	N	-0-			101
						2 4						
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	8 1	424 3	N	-0-	30 5		71
						2 4						
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	6 1	364 3	N	-0-			71
						2 4						
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	6 1	373 3	N	-0-			71
						2 4						
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	7 1	363 3	N	-0-			71
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33 1	358 3	N	-0-			71
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8 1	393 3	N	-0-			71
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	9 1	324 3	N	-0-			71
						652 4						
TOTAL GAS PROD:		5,491		TOTAL CONDENSATE PROD:				20				

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//	16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC			491579							
SANTA FE		WELL #:	1	RRCID -> 104915	COMPL. DATE 04/05/1983	TOTAL DEPTH 11372	PERF.11228 - 11238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	188	-0-	-246	-0-	188 2	N	-0-	-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-
03		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2	N	-0-	-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-	-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-
08		341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2	N	-0-	-0-
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2	N	-0-	-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-	-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-	-0-
*12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,198							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419							
BRAINARD		WELL #:	1	RRCID -> 157445	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10994 - 10999			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CATOR (KATHRYN) LINN OPERATING, INC. PITTMAN -A-		16393 333 501545		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD								
		WELL #:	1	RRCID -> 021815	COMPL. DATE 01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258	-	5312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CCSL (LOWER MORROW) LE NORMAN OPERATING LLC HALE		16490 500 491579		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS								
		WELL #:	3	RRCID -> 232358	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10550	-	10555				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CECILIA (MARMATON) CONOCOPHILLIPS COMPANY RIFFE		16526 500 172232		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: SHERMAN								
		WELL #:	2	RRCID -> 125825	COMPL. DATE 07/28/1987	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5615	-	5622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2630 R	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
02	3616 R	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
03	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-			-0-
04	4580 R	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-			-0-
05	5089 R	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-			-0-
06	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-			-0-
07	3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-			-0-
08	4959 R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
09	4746 R	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-			-0-
10	4971 R	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-			-0-
*11	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-			-0-
*12	4848 R	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANNING, EAST (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY HELTON		16941 400 172232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE						
WELL #:		2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	2534	-	2568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-			88
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			88
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			88
04		150 N	81	-0-	-69	-0-	81 3			N	-0-			88
05		186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3			N	-0-			88
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3			N	-0-			88
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-			88
08		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3			N	-0-			88
09		180 N	40	-0-	-140	-0-	40 3			N	-0-			88
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-			88
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			88
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			1,372			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CHUNN (ATOKA) BROWN, WILLIAM EMMETT JR. BROWN, W.E.		18140 200 102675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1	RRCID ->	257940	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7540	-	7879		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	DOMESTIC	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

H & L OPERATING CO., LLC COOK, A. F.		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1	RRCID ->	067957	COMPL. DATE	08/10/1976	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	7501	-	7515		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	DOMESTIC	NO RPT	-0-
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	-0-	72 1	1055 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1084 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	-0-	72 1	1080 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1036 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1302 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1254 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	-0-	72 1	1217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	-0-	72 1	1149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	-0-	72 1	1231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	-0-	72 1	1056 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	-0-	72 1	1064 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,655			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
SEIBER, HATTIE				WELL #:	1	RRCID ->	021818	COMPL. DATE	05/29/1958	TOTAL DEPTH	8571	PERF. 7535 - 7565			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	N	-0-				92
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-				92
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	31	1	354	2	N	-0-				92
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	30	1	324	2	N	-0-				92
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	2	N	-0-				92
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-				92
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-				92
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-				92
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	30	1	274	2	N	-0-				92
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	89				181
						98	9								
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	N	-0-				181
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	N	-0-				181
TOTAL GAS PROD:		5,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	216380	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 7249 - 7577			
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	-0-				-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	-0-				-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	-0-				-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	N	-0-				-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	30	1	1147	2	N	-0-				-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1216	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	875	-0-	-179	-0-	27	1	848	2	N	-0-				-0-
08	1178 N	228	-0-	-950	-0-	6	1	222	2	N	-0-				-0-
09	1230 N	9	-0-	-1221	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	2	1	2	2	N	-0-				-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	231051	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 7920			
01	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	31	1	2285	2	N	-0-				145
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	29	1	2154	2	N	23				168
						25	9								
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	30	1	2306	2	N	20				188
						22	9								
04	2250 N	1880	-0-	-370	-0-	19	1	1828	2	N	30	188	1		30
						33	9								
05	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	30	1	2315	2	N	-0-				30
06	2280 N	2260	-0-	-20	-0-	30	1	2219	2	N	10				40
						11	9								
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	30	1	2206	2	N	-0-				40
08	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	31	1	2270	2	N	-0-				40
09	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	30	1	2181	2	N	20				60
						22	9								
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	31	1	2215	2	N	-0-				60
11	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	30	1	2103	2	N	5				65
						6	9								
12	2294 N	2034	-0-	-260	-0-	27	1	2007	2	N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		26,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

OIL AND GAS DIVISION

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	31 1	1611 2	N	-0-				210
02	1508 N	1469	-0-	-39	-0-	29 1	1431 2	N	8				218
						9 9							
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	30 1	1526 2	N	2				220
						2 9							
04	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	25 1	1332 2	N	1	188 1			33
						1 9							
05	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	31 1	1520 2	N	-0-				33
06	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	30 1	1463 2	N	-0-				33
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	31 1	1503 2	N	-0-				33
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	31 1	1532 2	N	-0-				33
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	30 1	1481 2	N	17				50
						19 9							
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	31 1	1507 2	N	-0-				50
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	30 1	1473 2	N	-0-				50
12	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	27 1	1393 2	N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		18,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31 1	842 2	N	19				157
						21 9							
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29 1	756 2	N	3				160
						3 9							
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31 1	876 2	N	-0-				160
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30 1	791 2	N	-0-				160
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	31 1	851 2	N	-0-				160
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1	848 2	N	-0-				160
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31 1	832 2	N	3				163
						3 9							
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31 1	853 2	N	4				167
						4 9							
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	30 1	806 2	N	3				170
						3 9							
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31 1	785 2	N	3				173
						3 9							
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30 1	785 2	N	-0-				173
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	31 1	824 2	N	-0-				173
TOTAL GAS PROD:		10,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

CHUNN (NOVI LIME)		18140 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870											
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7242 - 7248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
LYNN				WELL #: 1050	RRCID -> 217501	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6744	-	7821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792							
GREEVER, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7328	-	7454
01		1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534 2	N	-0-	
02		1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458 2	N	-0-	
03		1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566 2	N	-0-	
04		1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449 2	N	-0-	
05		1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479 2	N	-0-	
06		1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687 2	N	-0-	
07		1691 N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691 2	N	-0-	
08		1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770 2	N	-0-	
09		1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730 2	N	-0-	
10		1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725 2	N	-0-	
11		1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646 2	N	-0-	
*12		1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249 2	N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 18,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
SCHUBERT				WELL #: 3	RRCID -> 066640	COMPL. DATE 04/06/1976	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7310	-	8226
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	

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

CIRCLE DOT (ATOKA)		18260 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
ST. PETER		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		78
02	1450 X	1034	-0-	-416	-0-	1034	2	N	-0-		78
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-		78
04	2160 X	1211	-0-	-949	-0-	1211	2	N	-0-		78
05	2232 X	1296	-0-	-936	-0-	1296	2	N	-0-		78
06	2160 X	1699	-0-	-461	-0-	1699	2	N	-0-		78
07	2232 X	987	-0-	-1245	-0-	987	2	N	-0-		78
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-		78
09	1710 X	1356	-0-	-354	-0-	1356	2	N	-0-		78
10	1767 X	1265	-0-	-502	-0-	1265	2	N	-0-		78
11	2220 X	1187	-0-	-1033	-0-	1187	2	N	-0-		78
12	2294 X	2189	-0-	-105	-0-	2189	2	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		18,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
NEECE		WELL #: 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	N	-0-		40
02	290 N	246	-0-	-44	-0-	246	2	N	-0-		40
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		40
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	N	13	9	52
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		52
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-		52
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	300	2	N	3	9	55
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-		55
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-		55
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-		55
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	314	2	N	10	9	64
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		3,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 086745		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4836 X	4363	-0-	-473	-0-	4363	2	N	-0-		43
02	4524 X	3996	-0-	-528	-0-	3996	2	N	-0-		43
03	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	4743	2	N	-0-		43
04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2	N	-0-		43
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2	N	-0-		43
06	4590 X	3973	-0-	-617	-0-	3973	2	N	-0-		43
07	4743 X	3580	-0-	-1163	-0-	3580	2	N	-0-		43
08	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	4431	2	N	-0-		43
09	4650 X	4459	-0-	-191	-0-	4459	2	N	-0-		43
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		43
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			N	NO RPT		43
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		38,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) CROWN PETROLEUM CORP. MEEK, THOMAS		18260 500 191541		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 7601		RRCID -> 165786		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

UNIT PETROLEUM COMPANY JACKSON TRUST		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 1		RRCID -> 254302		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. KIM		18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 1		RRCID -> 149227		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770								
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	2	22	9	N	20					182
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2267	2	25	9	N	23					205
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2					207
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7					214
05	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	2265	2	12	9	N	11					225
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2018	2	13	9	N	12					237
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	2	12	9	N	11	185	1			63
08	2263 N	1969	-0-	-294	-0-	1956	2	13	9	N	12					75
09	2040 N	1546	-0-	-494	-0-	1536	2	10	9	N	9					84
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2038	2	12	9	N	11					95
*11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	2	24	9	N	22					117
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		21,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. KIM		//CONT.// 18600 250 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
WELL #: 2		RRCID -> 150463		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8612 - 8710					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		621 N	621	-0-	-0-	621	2		N	-0-			197
02		1595 N	632	-0-	-963	617	2	15	9	N	14	166 1	45
03		1984 N	739	-0-	-1245	720	2	19	9	N	17		62
04		1216 N	1216	-0-	-0-	1194	2	22	9	N	20		82
05		1180 N	1180	-0-	-0-	1165	2	15	9	N	14		96
06		1151 N	1151	-0-	-0-	1137	2	14	9	N	13		109
07		1271 N	1088	-0-	-183	1082	2	6	9	N	5		114
08		1178 N	1012	-0-	-166	1004	2	8	9	N	7		121
09		1140 N	888	-0-	-252	887	2	1	9	N	1		122
10		1110 N	1110	-0-	-0-	1091	2	19	9	N	17		139
*11		1044 N	1044	-0-	-0-	1020	2	24	9	N	22		161
12		930 N	NO RPT	-0-	-930				N	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:		10,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

KIM		WELL #: 3		RRCID -> 152093		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 8971		PERF. 8762 - 8778		
01		976 N	976	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5		119
02		1073 N	527	-0-	-546	510	2	17	9	N	15		134
03		868 N	528	-0-	-340	516	2	12	9	N	11		145
04		933 N	933	-0-	-0-	914	2	19	9	N	17		162
05		1012 N	1012	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7		169
06		956 N	956	-0-	-0-	949	2	7	9	N	6		175
07		961 N	944	-0-	-17	942	2	2	9	N	2		177
08		1023 N	935	-0-	-88	927	2	8	9	N	7		184
09		960 N	848	-0-	-112	848	2		N	-0-			184
10		963 N	963	-0-	-0-	960	2	3	9	N	3		187
*11		996 N	996	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20		207
12		868 N	NO RPT	-0-	-868				N	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:		9,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

LE NORMAN OPERATING LLC MARTIN TRUST A		491579 WELL #: 1081		RRCID -> 123805		COMPL. DATE 07/09/1986			TOTAL DEPTH 10216		PERF. 8875 - 9098		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
MARTIN TRUST A1092		WELL #:		1092	RRCID ->	124520	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9070 - 9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-	63	
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-	63	
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-	63	
04		810 N	653	-0-	-157	-0-	653 2			N	-0-	63	
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-	63	
06		750 N	630	-0-	-120	-0-	630 2			N	-0-	63	
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-	63	
08		713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2			N	-0-	63	
09		630 N	509	-0-	-121	-0-	509 2			N	-0-	63	
10		713 N	554	-0-	-159	-0-	552 2		2 9	N	2	65	
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	721 2		15 9	N	14	79	
*12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	722 2		7 9	N	6	85	
TOTAL GAS PROD:		8,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

MARTIN TRUST -A-		WELL #:		1072	RRCID ->	125144	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8691 - 9020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-	94	
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-	94	
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	94	
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2			N	-0-	94	
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	94	
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-	94	
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			N	-0-	94	
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2			N	-0-	94	
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2			N	-0-	94	
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2			N	-0-	94	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-	94	
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-	94	
TOTAL GAS PROD:		2,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN-CLARK		WELL #:		1093	RRCID ->	126118	COMPL. DATE	09/05/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8872 - 9232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - P&A 12/16/14					

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #:		2	RRCID ->	126878	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8899 - 9266	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN TRUST B		WELL #:		2081	RRCID ->	129707	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	8977 - 9338	
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-	655	2	216	9	N	196	191 1	88
02	957 N	782	-0-	-175	-0-	780	2	2	9	N	2		90
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1113	2	7	9	N	6		96
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4		100
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-		100
06	1020 N	926	-0-	-94	-0-	924	2	2	9	N	2		102
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	910	2	4	9	N	4		106
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	904	2	19	9	N	17		123
09	930 N	885	-0-	-45	-0-	876	2	9	9	N	8		131
10	899 N	432	-0-	-467	-0-	430	2	2	9	N	2		133
11	900 N	716	-0-	-184	-0-	615	2	101	9	N	92	198 1	27
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1151	2	34	9	N	31		58
TOTAL GAS PROD:		10,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		364					

KIM FLOWERS		WELL #:		2	RRCID ->	130832	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	7741 - 7756	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77			218
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			288
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	189 1		159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66			277
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	189 1		142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51			193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	195 1		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48			265
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		697					

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
MARTIN TRUST B3072		WELL #:		3072	RRCID ->	144160	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8022 - 9531		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN TRUST C		WELL #:		3081	RRCID ->	172302	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9348 - 9378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN-CLARK		WELL #:		3093	RRCID ->	209007	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8976 - 9320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2444	2	114	9	N	104	178	1			186
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1521	2	100	9	N	91					277
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1428	2	90	9	N	82	189	1			170
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1518	2	113	9	N	103					273
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1406	2	10	9	N	9	190	1			92
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1700	2	53	9	N	48					140
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1331	2	28	9	N	25					165
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1754	2	132	9	N	120	185	1			100
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1650	2	66	9	N	60					160
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		1679	2	90	9	N	82					242
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1618	2	36	9	N	33	198	1			77
*12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1594	2	9	9	N	8					85
TOTAL GAS PROD:			20,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			765									

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

01		2356 X	2332	-0-	-24	-0-		2277	2	55	9	N	50					232
02		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-		2420	2	31	9	N	28					260
03		3100 N	3125	-0-	25	25		3062	2	63	9	N	57					317
04		3000 N	3000	-0-	-0-	25		2920	2	80	9	N	73	190	1			200
05		2356 N	2128	-0-	-228	-0-		2005	2	123	9	N	112	190	1			122
06		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2885	2	64	9	N	58					180
07		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-		2625	2	80	9	N	73					253
08		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-		2609	2	62	9	N	56	188	1			121
09		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-		2457	2	42	9	N	38					159
10		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-		2458	2	55	9	N	50					209
11		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-		2291	2	53	9	N	48	198	1			59
12		2356 N	2350	-0-	-6	-0-		2328	2	22	9	N	20					79
TOTAL GAS PROD:			31,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			663									

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

01		2511 N	2502	-0-	-9	-0-		2502	2			N	-0-					223
02		2204 N	2158	-0-	-46	-0-		2123	2	35	9	N	32	187	1			68
03		2511 N	2459	-0-	-52	-0-		2420	2	39	9	N	35					103
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		2511	2	13	9	N	12					115
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2579	2	6	9	N	5					120
06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		2483	2			N	-0-					120
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		2661	2			N	-0-					120
08		2573 N	2498	-0-	-75	-0-		2498	2			N	-0-					120
09		2490 N	1931	-0-	-559	-0-		1931	2			N	-0-					120
10		2604 N	2385	-0-	-219	-0-		2308	2	77	9	N	70					190
11		2430 N	2390	-0-	-40	-0-		2388	2	2	9	N	2					192
*12		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		2294	2	3	9	N	3					195
TOTAL GAS PROD:			28,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			159									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FLOWERS UNIT		WELL #:		3094	RRCID ->	226800	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8547 - 9114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	1091	-0-	-335	-0-	1085 2	6 9	N	5			165
02		1914 N	1887	-0-	-27	-0-	1780 2	107 9	N	97			262
03		2790 N	2512	-0-	-278	-0-	2415 2	97 9	N	88	193 1		157
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2213 2	84 9	N	76			233
05		2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1895 2	95 9	N	86	189 1		130
06		3000 N	3183	-0-	183	183	3071 2	112 9	N	102			232
07		3100 N	3360	-0-	260	443	3197 2	163 9	N	148	187 1		193
08		3100 N	3109	-0-	9	452	2993 2	116 9	N	105	188 1		110
09		3243 X	2791	-0-	-452	-0-	2728 2	63 9	N	57			167
10		2790 X	2778	-0-	-12	-0-	2705 2	73 9	N	66			233
11		2700 X	2650	-0-	-50	-0-	2595 2	55 9	N	50	196 1		87
*12		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2905 2	28 9	N	25			112
TOTAL GAS PROD:				30,581			TOTAL CONDENSATE PROD:		905				

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	226802	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7377 - 7626
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		213
02		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-		213
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		213
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		213
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		213
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		213
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		213
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-		213
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		213
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		213
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		213
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		213
TOTAL GAS PROD:				109			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	229519	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8860 - 9439
01		403 N	326	-0-	-77	-0-	324 2	2 9	N	2		70
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	375 2	9 9	N	8		78
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	236 2	4 9	N	4		82
04		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2		N	-0-		82
05		403 N	244	-0-	-159	-0-	244 2		N	-0-		82
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	436 2	3 9	N	3		85
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	461 2	13 9	N	12		97
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	434 2	20 9	N	18		115
09		450 N	426	-0-	-24	-0-	417 2	9 9	N	8		123
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	407 2	11 9	N	10		133
11		450 N	315	-0-	-135	-0-	309 2	6 9	N	5		138
12		434 N	242	-0-	-192	-0-	238 2	4 9	N	4		142
TOTAL GAS PROD:				4,222			TOTAL CONDENSATE PROD:		74			

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5394 X	5100	-0-	-294	-0-	5033 2	67 9	N	61	194 1		130
02		5046 X	4568	-0-	-478	-0-	4515 2	53 9	N	48			178
03		5394 X	5089	-0-	-305	-0-	5037 2	52 9	N	47			225
04		5220 X	4905	-0-	-315	-0-	4851 2	54 9	N	49	191 1		83
05		5394 X	4807	-0-	-587	-0-	4768 2	39 9	N	35			118
06		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4787 2	37 9	N	34			152
07		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5065 2	53 9	N	48			200
08		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4912 2	39 9	N	35			235
09		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4845 2	51 9	N	46	196 1		85
10		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5006 2	39 9	N	35			120
11		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4988 2	52 9	N	47			167
12		5022 X	4984	-0-	-38	-0-	4937 2	47 9	N	43			210
TOTAL GAS PROD:			59,327				TOTAL CONDENSATE PROD:			528			

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

01		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4881 2	75 9	N	68	182 1		131
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3882 2	19 9	N	17			148
03		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3781 2	66 9	N	60			208
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3504 2	54 9	N	49			257
05		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3628 2	50 9	N	45			302
06		3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3407 2	40 9	N	36	190 1		148
07		3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3493 2	43 9	N	39			187
08		3751 X	3416	-0-	-335	-0-	3374 2	42 9	N	38			225
09		3570 X	3269	-0-	-301	-0-	3233 2	36 9	N	33			258
10		3689 X	3325	-0-	-364	-0-	3290 2	35 9	N	32	195 1		95
11		3450 X	3145	-0-	-305	-0-	3114 2	31 9	N	28			123
*12		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3784 2	43 9	N	39			162
TOTAL GAS PROD:			43,905				TOTAL CONDENSATE PROD:			484			

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

01		2728 N	2541	-0-	-187	-0-	2292 2	249 9	N	226	361 1		150
02		2523 N	2185	-0-	-338	-0-	2007 2	178 9	N	162	192 1		120
03		2635 N	2209	-0-	-426	-0-	2019 2	190 9	N	173	190 1		103
04		2460 N	2246	-0-	-214	-0-	2044 2	202 9	N	184			287
05		2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2079 2	211 9	N	192	191 1		288
06		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1970 2	179 9	N	163	189 1		262
07		2325 N	1934	-0-	-391	-0-	1795 2	139 9	N	126	188 1		200
08		2294 N	2219	-0-	-75	-0-	2015 2	204 9	N	185	193 1		192
09		2160 N	1993	-0-	-167	-0-	1819 2	174 9	N	158	190 1		160
10		1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1719 2	190 9	N	173	190 1		143
11		2160 N	1598	-0-	-562	-0-	1453 2	145 9	N	132			275
12		2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1702 2	165 9	N	150	195 1		230
TOTAL GAS PROD:			25,140				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,024			



OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1334	2	14	9	N	13	243
02	1421	N	1302	-0-	-119	-0-	1278	2	24	9	N	22	265
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1252	2	53	9	N	48	313
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1493	2	33	9	N	30	343
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	N	20	363
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1152	2	10	9	N	9	372
07	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1304	2	13	9	N	12	190
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1889	2	19	9	N	17	207
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1647	2	51	9	N	46	58
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1701	2	76	9	N	69	127
11	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1608	2	64	9	N	58	185
12	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1628	2	17	9	N	15	200
TOTAL GAS PROD:		18,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		359					

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	24451	-0-	-2240	-0-	23718	2	733	9	N	666	413
02	24969	X	22686	-0-	-2283	-0-	22000	2	686	9	N	624	277
03	26691	X	22958	-0-	-3733	-0-	22330	2	628	9	N	571	272
04	25830	X	22087	-0-	-3743	-0-	21472	2	615	9	N	559	257
05	25606	X	21511	-0-	-4095	-0-	20950	2	561	9	N	510	383
06	21000	X	20330	-0-	-670	-0-	19804	2	526	9	N	478	285
07	21700	X	20004	-0-	-1696	-0-	19511	2	493	9	N	448	357
08	21700	X	19701	-0-	-1999	-0-	19208	2	493	9	N	448	428
09	21000	X	18398	-0-	-2602	-0-	17956	2	442	9	N	402	245
10	21514	X	17760	-0-	-3754	-0-	17363	2	397	9	N	361	218
11	20340	X	16951	-0-	-3389	-0-	16538	2	413	9	N	375	202
12	17422	X	17412	-0-	-10	-0-	17006	2	406	9	N	369	213
TOTAL GAS PROD:		244,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,811					

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	32920	-0-	-3257	-0-	31851	2	1069	9	N	972	154
02	31610	X	28799	-0-	-2811	-0-	27907	2	892	9	N	811	216
03	32953	X	26921	-0-	-6032	-0-	25921	2	1000	9	N	909	210
04	31860	X	26260	-0-	-5600	-0-	25272	2	988	9	N	898	370
05	32922	X	26889	-0-	-6033	-0-	25977	2	912	9	N	829	269
06	25650	X	25589	-0-	-61	-0-	24826	2	763	9	N	694	225
07	26505	X	25879	-0-	-626	-0-	25097	2	782	9	N	711	394
08	26505	X	25751	-0-	-754	-0-	24990	2	761	9	N	692	350
09	25650	X	24003	-0-	-1647	-0-	23281	2	722	9	N	656	253
10	26505	X	23812	-0-	-2693	-0-	23091	2	721	9	N	655	337
11	25590	X	21234	-0-	-4356	-0-	20568	2	666	9	N	605	193
12	23529	X	22036	-0-	-1493	-0-	21416	2	620	9	N	564	404
TOTAL GAS PROD:		310,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,996					

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
CHARLES D. CLARK 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	277950	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9500 - 16484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		98363 X	56686	-0-	-41677	-0-	54892 2	1794 9	N	1631	1847 1		225
02		80562 X	47693	-0-	-32869	-0-	46271 2	1422 9	N	1293	1279 1		239
03		75578 X	46812	-0-	-28766	-0-	45384 2	1428 9	N	1298	1123 1		414
04		65160 X	42281	-0-	-22879	-0-	41039 2	1242 9	N	1129	1107 1		436
05		60760 X	40809	-0-	-19951	-0-	39691 2	1118 9	N	1016	1065 1		387
06		41880 X	37242	-0-	-4638	-0-	36246 2	996 9	N	905	1105 1		187
07		43276 X	36561	-0-	-6715	-0-	35637 2	924 9	N	840	721 1		306
08		43276 X	34418	-0-	-8858	-0-	33514 2	904 9	N	822	728 1		400
09		41880 X	31784	-0-	-10096	-0-	30830 2	954 9	N	867	932 1		335
10		40796 X	30684	-0-	-10112	-0-	29817 2	867 9	N	788	936 1		187
11		37230 X	28335	-0-	-8895	-0-	27512 2	823 9	N	748	766 1		169
12		30845 X	27500	-0-	-3345	-0-	26667 2	833 9	N	757	577 1		349
TOTAL GAS PROD:		460,805				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,094			

MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	10001 - 14602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		75299 X	43644	-0-	-31655	-0-	42965 2	679 9	N	617	770 1		284
02		62524 X	37077	-0-	-25447	-0-	36465 2	612 9	N	556	573 1		267
03		59520 X	37841	-0-	-21679	-0-	37273 2	568 9	N	516	578 1		205
04		51630 X	33426	-0-	-18204	-0-	32908 2	518 9	N	471	381 1		295
05		48081 X	32575	-0-	-15506	-0-	32098 2	477 9	N	434	566 1		163
06		33630 X	27763	-0-	-5867	-0-	27300 2	463 9	N	421	371 1		213
07		34751 X	28271	-0-	-6480	-0-	27825 2	446 9	N	405	376 1		242
08		34751 X	27516	-0-	-7235	-0-	27097 2	419 9	N	381	369 1		254
09		33420 X	25588	-0-	-7832	-0-	25179 2	409 9	N	372	390 1		236
10		32581 X	24330	-0-	-8251	-0-	23931 2	399 9	N	363	373 1		226
11		27750 X	23512	-0-	-4238	-0-	23137 2	375 9	N	341	374 1		193
12		24645 X	24354	-0-	-291	-0-	23938 2	416 9	N	378	390 1		181
TOTAL GAS PROD:		365,897				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,255			

MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8960 - 11403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	3990	-0-	-195	-0-	3767 2	223 9	N	203	193 1		187
02		3915 X	3116	-0-	-799	-0-	2922 2	194 9	N	176	191 1		172
03		4185 X	4183	-0-	-2	-0-	3840 2	343 9	N	312	192 1		292
04		4050 X	3815	-0-	-235	-0-	3536 2	279 9	N	254	193 1		353
05		3999 X	3881	-0-	-118	-0-	3609 2	272 9	N	247	382 1		218
06		4050 X	3787	-0-	-263	-0-	3514 2	273 9	N	248	193 1		273
07		4185 X	3865	-0-	-320	-0-	3567 2	298 9	N	271	189 1		355
08		4185 X	3758	-0-	-427	-0-	3493 2	265 9	N	241	386 1		210
09		3810 X	3669	-0-	-141	-0-	3402 2	267 9	N	243	193 1		260
10		3906 X	3090	-0-	-816	-0-	2797 2	293 9	N	266	194 1		332
11		3780 X	3578	-0-	-202	-0-	3346 2	232 9	N	211	391 1		152
*12		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3471 2	149 9	N	135			287
TOTAL GAS PROD:		44,352				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,807			

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727	-	13650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		48112 X	11213	-0-	-36899	-0-	10714 2	499 9	N	454	354 1			513	
02		45008 X	10410	-0-	-34598	-0-	10008 2	402 9	N	365	525 1			353	
03		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	10752 2	393 9	N	357	387 1			323	
04		11520 X	9609	-0-	-1911	-0-	9312 2	297 9	N	270	148 1			445	
05		11687 X	10255	-0-	-1432	-0-	9971 2	284 9	N	258	191 1			512	
06		10860 X	10672	-0-	-188	-0-	10341 2	331 9	N	301	565 1			248	
07		11160 X	9986	-0-	-1174	-0-	9637 2	349 9	N	317	188 1			377	
08		11160 X	9922	-0-	-1238	-0-	9572 2	350 9	N	318	382 1			313	
09		10680 X	9372	-0-	-1308	-0-	9064 2	308 9	N	280	393 1			200	
10		11036 X	9841	-0-	-1195	-0-	9503 2	338 9	N	307	192 1			315	
11		10680 X	9498	-0-	-1182	-0-	9193 2	305 9	N	277	197 1			395	
12		9455 X	8777	-0-	-678	-0-	8451 2	326 9	N	296	194 1			497	
TOTAL GAS PROD:		120,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,800							

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450	-	13365
03		11284 X	11220	-0-	-64	-0-	10949 2	271 9	N	246				246
04		DELO PR	10506	-0-	10506	10506	10262 2	244 9	N	222	120 1			348
05		20934 X	10428	-0-	-10506	-0-	10213 2	215 9	N	195	196 1			347
06		10920 X	9432	-0-	-1488	-0-	9243 2	189 9	N	172	191 1			328
07		11284 X	6246	-0-	-5038	-0-	6156 2	90 9	N	82				410
08		11222 X	11144	-0-	-78	-0-	10926 2	218 9	N	198	196 1			412
09		10500 X	10089	-0-	-411	-0-	9878 2	211 9	N	192	386 1			218
10		10416 X	7874	-0-	-2542	-0-	7727 2	147 9	N	134	192 1			160
11		10770 X	9489	-0-	-1281	-0-	9282 2	207 9	N	188				348
12		11129 X	7996	-0-	-3133	-0-	7823 2	173 9	N	157	197 1			308
TOTAL GAS PROD:		94,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,786						

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015	-	13358
01		65162 X	40431	-0-	-24731	-0-	39965 2	466 9	N	424	386 1			291		
02		51475 X	35253	-0-	-16222	-0-	34882 2	371 9	N	337	387 1			241		
03		50778 X	37423	-0-	-13355	-0-	37017 1	406 9	N	369	390 1	5 8		215		
04		45210 X	33078	-0-	-12132	-0-	32706 1	372 9	N	338	185 1			368		
05		44392 X	32025	-0-	-12367	-0-	31648 1	377 9	N	343	374 1			337		
06		39120 X	29645	-0-	-9475	-0-	29294 1	351 9	N	319	551 1			105		
07		37696 X	29989	-0-	-7707	-0-	29617 1	372 9	N	338	188 1			255		
08		37417 X	28912	-0-	-8505	-0-	28540 1	372 9	N	338	371 1			222		
09		33090 X	27269	-0-	-5821	-0-	26916 1	353 9	N	321	376 1			167		
10		0 W	28383	-0-	28383	28383	28045 1	338 9	N	307	186 1			288		
11		0 W	25906	-0-	25906	54289	25576 1	330 9	N	300	371 1			217		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	54289			N	NO RPT				217		
TOTAL GAS PROD:		348,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,734								

OIL AND GAS DIVISION

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200  
 ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890  
 STEWART-RENNER WELL #: 109 RRCID -> 050778 COMPL. DATE 03/10/1971 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5936 - 5970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (MARMATON 6020)		//CONT.//		18901 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
BLODGETT, C. RALPH				WELL #: 2	RRCID -> 064323	COMPL. DATE 01/23/1975	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6042 - 6057		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	953	-0-	-256 B	-0-	953 2		-0-		38
02	1247 N	219	-0-	-1028 B	-0-	219 2		-0-		38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1602 2	36 9	N	33	71
04	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2419 2	11 9	N	10	81
05	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569 2		N	-0-	81
06	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 2		N	-0-	81
07	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508 2		N	-0-	81
08	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558 2		N	-0-	81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 2		N	-0-	81
10	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2512 2	65 9	N	59	140
11	2100 N	1208	-0-	-892 B	-0-	1208 2		N	-0-	140
12	2170 N	1065	-0-	-1105 B	-0-	1065 2		N	-0-	140
TOTAL GAS PROD:		22,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		102				

MGE RESOURCES, INC.				563288				CNTY: HANSFORD		
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 049593	COMPL. DATE 12/28/1970	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6046 - 6058		
01	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1693 2	37 9	N	34	210
02	1479 N	1363	-0-	-116 B	-0-	1355 2	8 9	N	7	217
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1643 N	1571	-0-	-72 B	-0-	1551 2	20 9	N	18	235
04	1680 N	1461	-0-	-219 B	-0-	1455 2	6 9	N	5	240
05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 2		N	-0-	65
06	1530 N	1450	-0-	-80 B	-0-	1450 2		N	-0-	65
07	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492 2		N	-0-	65
08	1550 N	1527	-0-	-23 B	-0-	1527 2		N	-0-	65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 2		N	-0-	65
10	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1528 2	6 9	N	5	70
11	1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444 2		N	-0-	70
12	1488 N	1462	-0-	-26 B	-0-	1454 2	8 9	N	7	77
TOTAL GAS PROD:		18,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		76				

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)				18901 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION				027200						
THORESON				WELL #: 1027	RRCID -> 089483	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6684 - 6702		
01	527 #	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-	115
02	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	115
03	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	115
04	480 #	419	-0-	-61	-0-	419 2		N	-0-	115
05	1085 #	447	-0-	-638	-0-	447 2		N	-0-	115
06	1050 #	440	-0-	-610	-0-	432 2	8 9	N	7	122
07	1085 #	587	-0-	-498	-0-	587 2		N	-0-	122
08	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-	122
09	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-	122
10	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-	122
11	1020 #	281	-0-	-739	-0-	281 2		N	-0-	122
12	1085 #	384	-0-	-701	-0-	384 2		N	-0-	122
TOTAL GAS PROD:		7,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		//CONT.//	18901 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131						
FLOWERS -D-			WELL #: 1041	RRCID -> 128913	COMPL. DATE 10/22/1988	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6872	- 6884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2016 - P/A 05/18/2016									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701			CNTY: HANSFORD			
LEE			WELL #: 1	RRCID -> 034583	COMPL. DATE 10/01/1964	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 6716	- 6728	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RENNER			WELL #: 1	RRCID -> 034696	COMPL. DATE 11/17/1964	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6720	- 6730	
01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2		-0-	
02	232 #	215	-0-	-17	-0-	215 2		-0-	
03	248 #	142	-0-	-106	-0-	142 2		-0-	
04	240 #	57	-0-	-183	-0-	57 2		-0-	
05	248 #	53	-0-	-195	-0-	53 2		-0-	
06	240 #	50	-0-	-190	-0-	50 2		-0-	
07	217 #	41	-0-	-176	-0-	41 2		-0-	
08	155 #	36	-0-	-119	-0-	36 2		-0-	
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18 2		-0-	
10	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2		-0-	
11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 2		-0-	
*12	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992 2		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		18901 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
ELLIS, V. M.		WELL #:		1	RRCID ->	044575	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6774 - 6784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558 #	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-				-0-
02	522 #	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-				-0-
03	558 #	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	540 #	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLEMENTINE (NOVI)				18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
B AND G PRODUCTION, INC.				039870											
BLACKSTONE 31		WELL #:		1	RRCID ->	211063	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6466 - 6486			
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	611	3	28	9	N	25	157			
02	609 N	588	-0-	-21	-0-	558	3	30	9	N	27	184			
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	572	3	25	9	N	23	207			
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	617	3	46	9	N	42	249			
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	249			
06	570 N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-	68			
07	682 N	607	-0-	-75	-0-	565	2	42	9	N	38	106			
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	598	2	31	9	N	28	134			
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	533	2	34	9	N	31	165			
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	632	2	31	9	N	28	193			
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	N	26	219			
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	643	2	33	9	N	30	249			
TOTAL GAS PROD:		7,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		298									

ELLIS 17		WELL #:		2H	RRCID ->	241687	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6950 - 8883			
01	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	3196	2	28	9	N	25	167			
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-	167			
03	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2789	1			N	-0-	167			
04	3240 X	2909	-0-	-331	-0-	2909	2			N	-0-	167			
05	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	2396	2	12	9	N	11	178			
06	3180 X	649	-0-	-2531	-0-	649	2			N	-0-	178			
07	3286 X	2486	-0-	-800	-0-	2451	2	35	9	N	32	210			
08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3996	2	23	9	N	21	231			
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3659	2	12	9	N	11	242			
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3526	2	15	9	N	14	256			
11	3900 X	3468	-0-	-432	-0-	3455	2	13	9	N	12	268			
12	4030 X	3427	-0-	-603	-0-	3413	2	14	9	N	13	281			
TOTAL GAS PROD:		35,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		139									

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870							
VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID -> 247197	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 6468	PERF. 6961	- 9164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		180
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		180
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		180
04	180 X	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-		180
05	186 X	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-	180 7	-0-
06	180 X	131	-0-	-49	-0-	131 2		N	-0-		-0-
07	155 X	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-		-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	155 X	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-		-0-
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
*12	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200				CNTY: HANSFORD			
ALEXANDER, C. D.		WELL #:		1	RRCID -> 145485	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6540	- 6552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
02	12	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
03	12	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
04	12	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
05	12	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
06	12	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
07	12	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
08	12	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: HANSFORD			
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6580	- 6583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-		42
02	2320 X	2319	-0-	-1	-0-	2319 2		N	-0-		42
03	2480 X	2460	-0-	-20	-0-	2460 2		N	-0-		42
04	2400 X	2376	-0-	-24	-0-	2376 2		N	-0-		42
05	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	2448 2		N	-0-		42
06	2400 X	2347	-0-	-53	-0-	2347 2		N	-0-		42
07	2480 X	2407	-0-	-73	-0-	2407 2		N	-0-		42
08	2449 X	2408	-0-	-41	-0-	2408 2		N	-0-		42
09	2370 X	2312	-0-	-58	-0-	2312 2		N	-0-		42
10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2419 2	114 9	N	104		146
11	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		146
*12	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		146
TOTAL GAS PROD:		28,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		104					



OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
ROBERTS		WELL #: 1017			RRCID -> 119363	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6559	-		6569			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	1	1	2746	2	N	-0-			60
02	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	1	1	2531	2	N	-0-			60
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	1	1	2845	2	N	-0-			60
04	2730 X	2705	-0-	-25	-0-	1	1	2704	2	N	-0-			60
05	2821 X	2705	-0-	-116	-0-	1	1	2704	2	N	-0-			60
06	2760 X	2703	-0-	-57	-0-	1	1	2702	2	N	-0-			60
07	2852 X	2830	-0-	-22	-0-	1	1	2829	2	N	-0-			60
08	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	1	1	2674	2	N	-0-			60
09	2700 X	2262	-0-	-438	-0-	1	1	2261	2	N	-0-			60
10	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	1	1	2707	2	N	-0-			60
11	2730 X	2620	-0-	-110	-0-	1	1	2619	2	N	-0-			60
12	2821 X	2549	-0-	-272	-0-	1	1	2548	2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		31,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION				027200								
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #: 1			RRCID -> 119368	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH 11472	PERF. 10822	-		10838	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200							
JONES -25-		WELL #: 4062			RRCID -> 114636	COMPL. DATE 10/31/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10258	-		10264
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

COBURN (MORROW UPPER)		//CONT.//		19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792									
EMPORIA -29-		WELL #:		483	RRCID ->	101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	10300 - 10306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2		Y	-0-			40
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			40
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			40
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 2	2 9	Y	2			42
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			42
06		270 N	99	-0-	-171	-0-	96 2	3 9	Y	3	35 1		10
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			10
08		310 N	153	-0-	-157	-0-	153 2		Y	-0-			10
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			10
10		403 N	276	-0-	-127	-0-	276 2		Y	-0-			10
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			10
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		3,445				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

EMPORIA -29-		WELL #:		4832	RRCID ->	114638	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10292 - 10305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	315 2	6 9	Y	5			95
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	300 2	8 9	Y	7			102
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	Y	3			105
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 2	3 9	Y	3			108
05		341 N	304	-0-	-37	-0-	300 2	4 9	Y	4			112
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	461 2	7 9	Y	6	118 1		-0-
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
09		300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,845				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		1273	RRCID ->	181860	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	10132 - 10146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 PEYTON RANCH 183 WELL #: 1 RRCID -> 279329 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	401	-0-	401	4442	401	2		N	-0-			-0-
02	5008 X	566	-0-	-4442	-0-	566	2		N	-0-			-0-
03	899 X	583	-0-	-316	-0-	583	2		N	-0-			-0-
04	870 N	355	-0-	-515	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	899 N	51	-0-	-848	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	570 N	12	-0-	-558	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 170820 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10897 - 10940

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16					

WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03	186 X	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	210 X	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	248 X	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	240 X	43	-0-	-197	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BURRUS 186 WELL #: 2 RRCID -> 171802 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11258 - 11288

01	1767 X	1756	-0-	-11	-0-	486	1	1270	2	N	-0-		-0-
02	1653 X	1565	-0-	-88	-0-	520	1	1038	2	N	6	6 8	-0-
03	1767 X	1538	-0-	-229	-0-	556	1	982	2	N	-0-		-0-
04	1710 X	1456	-0-	-254	-0-	547	1	909	2	N	-0-		-0-
05	1767 X	122	-0-	-1645	-0-	46	1	76	2	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		6		PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2016 - PLUGGED 06/03/16					

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792									
LOCKHART -33-		WELL #:		481	RRCID ->	097687	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11221 - 11229		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		85
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	959 2		4 9	N	4		89
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 2		1 9	N	1		90
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	997 2		4 9	N	4		94
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-		94
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-	79 1	15
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-		15
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-		15
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-		15
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	859 2		2 9	N	2		17
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-		17
*12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		10,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

DORSEY 185		WELL #:		2	RRCID ->	170696	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	11407	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2294 N	2160	-0-	-134	-0-	273 1	1887 2		N	-0-		68
02		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	263 1	2052 2		N	-0-		68
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	277 1	1881 2		N	-0-		68
04		2100 N	696	-0-	-1404	-0-	79 1	617 2		N	-0-		68
05		2480 N	2086	-0-	-394	-0-	270 1	1816 2		N	-0-		68
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	239 1	2282 2		N	-0-		68
07		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	247 1	2199 2		N	-0-		68
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	247 1	2188 2		N	-0-		68
09		2520 N	2020	-0-	-500	-0-	234 1	1786 2		N	-0-		68
10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	247 1	2406 2		N	-0-		68
11		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	239 1	2339 2		N	-0-		68
*12		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	250 1	2250 2		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		26,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DORSEY 185		WELL #:		3	RRCID ->	171600	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11268 - 11296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015					

OIL AND GAS DIVISION

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		//CONT.//		500792									
DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 - 11260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		1	RRCID ->	146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803 - 10824
JONES TRUST													
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	2	N	-0-	68	
02	1682 X	1545	-0-	-137	-0-	45	1	1500	2	N	-0-	68	
03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	45	1	1756	2	N	-0-	68	
04	1740 X	1624	-0-	-116	-0-	45	1	1579	2	N	-0-	68	
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1778	2	N	-0-	68	
06	1740 X	1558	-0-	-182	-0-	45	1	1513	2	N	-0-	68	
07	1798 X	1769	-0-	-29	-0-	45	1	1724	2	N	-0-	68	
08	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	45	1	1624	2	N	-0-	68	
09	1770 X	1627	-0-	-143	-0-	45	1	1582	2	N	-0-	68	
10	1829 X	1600	-0-	-229	-0-	45	1	1555	2	N	-0-	68	
11	1710 X	1350	-0-	-360	-0-	45	1	1305	2	N	-0-	68	
12	1767 X	1726	-0-	-41	-0-	45	1	1681	2	N	-0-	68	
TOTAL GAS PROD:		19,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 - 11234	
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-	23	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-	23	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	23	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID ->	172271	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11152 - 11272			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SCOTT		WELL #:		1273	RRCID ->	190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10854		
01	2976	X	2485	-0-	-491	-0-	68	1	2417	2	N	-0-	157
02	2784	X	2103	-0-	-681	-0-	68	1	2035	2	N	-0-	157
03	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	68	1	2147	2	N	-0-	157
04	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	68	1	2144	2	N	-0-	157
05	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	68	1	2047	2	N	-0-	157
06	2400	X	2086	-0-	-314	-0-	68	1	2018	2	N	-0-	157
07	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	68	1	2101	2	N	-0-	157
08	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	68	1	2074	2	N	-0-	157
09	2220	X	2083	-0-	-137	-0-	68	1	2015	2	N	-0-	157
10	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	39	1	1162	2	N	-0-	157
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	157
*12	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	46	1	2148	2	N	-0-	157
TOTAL GAS PROD:		23,005		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WHEAT, ROLAND		WELL #:		1342	RRCID ->	191407	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10692 - 10792		
01	589	X	75	-0-	-514	-0-	6	1	69	2	N	-0-	-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-	-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	2	N	-0-	-0-
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	-0-	-0-
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	45	1	821	2	N	-0-	-0-
10	1581	X	775	-0-	-806	-0-	42	1	733	2	N	-0-	-0-
11	1530	X	1181	-0-	-349	-0-	45	1	1136	2	N	-0-	-0-
12	1581	X	596	-0-	-985	-0-	25	1	571	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,725		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
GRAY		WELL #: 3254		RRCID -> 192032	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11160	- 11282						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	14B2 EXT	82	-0-	82	82	35	1	47	2	N	-0-			159
10	14B2 EXT	131	-0-	131	213	45	1	86	2	N	-0-			159
11	14B2 EXT	128	-0-	128	341	45	1	83	2	N	-0-			159
*12	438 N	97	-0-	-341	-0-	45	1	52	2	N	-0-			159
TOTAL GAS PROD:		438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES TRUST		WELL #: 2274		RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	45	1	3397	2	N	-0-			80
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	45	1	2785	2	N	-0-			80
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	45	1	2806	2	N	-0-			80
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	45	1	2593	2	N	-0-			80
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	39	1	2522	2	N	-0-			80
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	45	1	3277	2	N	-0-			80
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	45	1	3923	2	N	-0-			80
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	45	1	3372	2	N	-0-			80
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	45	1	3351	2	N	-0-			80
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	45	1	3864	2	N	-0-			80
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	45	1	3429	2	N	-0-			80
*12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	45	1	1926	2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		37,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. W.		WELL #: 1343		RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

COBURN, SW (TONKAW)		19247 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A		WELL #:		RRCID -> 171821		COMPL. DATE 10/05/1964		TOTAL DEPTH 13307		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2013														

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

COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
CLUCK -D-		WELL #:		RRCID -> 065032		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5426 - 5438				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 #	1550	-0-	-93 B	-2069	1550	3			N	-0-			-0-
02	1537 #	1622	-0-	85 B	-1984	1622	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -377 CANCELLED UNDERAGE -> -1607														
03	1643 #	1773	-0-	130 B	-247	1773	3			N	-0-			-0-
04	1500 #	1601	-0-	101 B	-146	1601	3			N	-0-			-0-
05	1736 #	1631	-0-	-105 B	-251	1631	3			N	-0-			-0-
06	1710 #	1579	-0-	-131 B	-382	1579	3			N	-0-			-0-
07	1767 #	1732	-0-	-35 B	-417	1732	3			N	-0-			-0-
08	1767 #	1635	-0-	-132 B	-549	1635	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403 CANCELLED UNDERAGE -> -146														
09	1590 #	1137	-0-	-453 B	-856	1137	3			N	-0-			-0-
10	1736 #	1889	-0-	153 B	-703	1889	3			N	-0-			-0-
11	1680 #	1781	-0-	101 B	-602	1781	3			N	-0-			-0-
12	1736 #	1051	-0-	-685 B	-1287	1051	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
CLUCK -D-		WELL #:		RRCID -> 069595		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4322 - 4430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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



COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) //CONT.// 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN  
TRAVELERS OIL COMPANY 865980  
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

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

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

01	1364 X	1343	-0-	-21	-0-	1343	2	N	-0-	97											
02	1334 X	1134	-0-	-200	-0-	1134	2	N	-0-	97											
03	1426 X	1226	-0-	-200	-0-	1226	2	N	-0-	97											
04	1380 X	1118	-0-	-262	-0-	1118	2	N	-0-	97											
05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-	97											
06	1290 X	1191	-0-	-99	-0-	1191	2	N	-0-	97											
07	1240 X	1192	-0-	-48	-0-	1192	2	N	-0-	97											
08	1333 X	1179	-0-	-154	-0-	1179	2	N	-0-	97											
09	1290 X	1128	-0-	-162	-0-	1128	2	N	-0-	97											
10	1333 X	1192	-0-	-141	-0-	1192	2	N	-0-	97											
11	1200 X	1112	-0-	-88	-0-	1112	2	N	-0-	97											
12	1178 X	1127	-0-	-51	-0-	1127	2	N	-0-	97											
TOTAL GAS PROD: 14,288											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
J-BREX COMPANY 427513  
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 276413 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6124 - 6174

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120											
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120											
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120											
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120											
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120											
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120											
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120											
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109 1 11											
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11											
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11											
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2015

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) //CONT.// 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 J-BREX COMPANY //CONT.// 427513  
 DOUBLE D-E WELL #: 2203 RRCID -> 280080 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6100 - 6142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	9448	-0-	9448	1088179	9448 2		N	-0-			73
02		0 W	8897	-0-	8897	1097076	8897 2		N	-0-			73
03		0 W	9385	-0-	9385	1106461	9385 2		N	-0-			73
04		0 W	8523	-0-	8523	1114984	8523 2		N	-0-			73
05		0 W	9315	-0-	9315	1124299	9315 2		N	-0-			73
06		0 W	8786	-0-	8786	1133085	8786 2		N	-0-			73
07		0 W	8712	-0-	8712	1141797	8712 2		N	-0-			73
08		0 W	7636	-0-	7636	1149433	7636 2		N	-0-			73
09		0	7297	-0-	7297	1156730	7297 2		N	-0-			73
10		0	7034	-0-	7034	1163764	7034 2		N	-0-			73
11	1169628		5864	-0-	-1163764	-0-	5864 2		N	-0-			73
12	8246		6483	-0-	-1763	-0-	6483 2		N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			97,380	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA) 19455 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 ODOM WELL #: 1 RRCID -> 146313 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5294 - 5306

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	
124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2	N	-0-	-0-	-0-	
87 N	34	-0-	-53	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-	
124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2016 - P/A 10/28/16										
TOTAL GAS PROD:			111	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

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

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		19458 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
COLDWATER B		WELL #:		9	RRCID -> 173551	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4560	- 4608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
07	2325 N	190	-0-	-2135	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	161	-0-	-1978	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	900 N	177	-0-	-723	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)				19458 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
COLDWATER -C-		WELL #:		11	RRCID -> 126790	COMPL. DATE 01/27/1988	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 6235	- 6254				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLDWATER RANCH (TONKAWA)				19458 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
COLDWATER -E-		WELL #:		5	RRCID -> 123891	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 4915	- 5122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
COLLARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 040044		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 171504		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLTON (ADMIRE)		19830 003		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC		341528											
BERGNER		WELL #:		1	RRCID ->	202570	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3268 - 3298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	531	-0-	-27	-0-	64	1	467	3	N	-0-		-0-
02	564 R	564	-0-	-0-	-0-	68	1	496	3	N	-0-		-0-
03	558 #	526	-0-	-32	-0-	63	1	463	3	N	-0-		-0-
04	510 #	504	-0-	-6	-0-	61	1	443	3	N	-0-		-0-
05	589 #	407	-0-	-182	-0-	49	1	358	3	N	-0-		-0-
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CONCANNON (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. SIMMONS		19965 500 252131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
		WELL #: 102		RRCID -> 223168		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 12142		PERF. 11408 - 11514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON RANCH (ATOKA) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH TEW		21154 003 488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 8233 - 8244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	997	2	91	9	N	83	94	1	222
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			222
03	744 X	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-			222
04	1050 X	592	-0-	-458	-0-	592	2			N	-0-			222
05	1085 X	322	-0-	-763	-0-	322	2			N	-0-			222
06	1050 X	251	-0-	-799	-0-	33	1	214	2	N	4	4	8	222
						4	9							
07	713 X	215	-0-	-498	-0-	24	1	191	2	N	-0-			222
08	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	172	1	1358	2	N	-0-			222
09	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	1636	1	12916	2	N	-0-			222
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			222
*11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	123	1	1471	2	N	-0-			222
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			222
TOTAL GAS PROD:		23,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

COURSON RANCH TEW		WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8250 - 8263				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	165
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	419
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	419
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	419
04		420 N	266	-0-	-154	-0-	266 2		N	-0-	419
05		341 N	115	-0-	-226	-0-	115 2		N	-0-	419
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	419
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	419
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	419
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	419

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8225 - 8235
01		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-	656
02		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	656
03		341 X	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-	656
04		930 X	458	-0-	-472	-0-	458 2		N	-0-	656
05		961 X	354	-0-	-607	-0-	354 2		N	-0-	656
06		930 X	326	-0-	-604	-0-	45 1	281 2	N	-0-	656
07		310 X	209	-0-	-101	-0-	19 1	190 2	N	-0-	656
08		580 X	580	-0-	-0-	-0-	53 1	527 2	N	-0-	656
09		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	398 1	3976 2	N	-0-	656
10		341 X	161	-0-	-180	-0-	161 2		N	-0-	656
11		330 X	20	-0-	-310	-0-	5 1	15 2	N	-0-	656
12		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	656

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10178 - 10186
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

COURSON RANCH (HUNTON)		//CONT.//		21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10106 - 10135					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771												
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



COURSON RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.//		21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
STATE OF TEXAS		WELL #: 3A		RRCID -> 238694		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15																

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

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594								
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					354
02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					354
03	434 #	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					354
04	630 #	335	-0-	-295	-0-	335	2			N	-0-					354
05	651 #	177	-0-	-474	-0-	177	2			N	-0-					354
06	630 #	153	-0-	-477	-0-	29	1	124	2	N	-0-					354
07	403 #	139	-0-	-264	-0-	28	1	111	2	N	-0-					354
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	119	1	486	2	N	-0-					354
09	4796	4796	-0-	-0-	-0-	969	1	3827	2	N	-0-					354
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					354
*11	489 R	489	-0-	-0-	-0-	106	1	383	2	N	-0-					354
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 8,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
CRAIG -H-		WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686								
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	1017	-0-	-27	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767		
01	4061 X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2	Y	-0-	93
02	3770 X	3680	-0-	-90	-0-	3680	2	Y	-0-	93
03	4030 X	3534	-0-	-496	-0-	3534	2	Y	-0-	93
04	3840 X	3759	-0-	-81	-0-	3759	2	Y	-0-	93
05	3968 X	3144	-0-	-824	-0-	3144	2	Y	-0-	93
06	3810 X	3457	-0-	-353	-0-	3457	2	Y	-0-	93
07	3937 X	3035	-0-	-902	-0-	3035	3	Y	-0-	93
08	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	3	Y	-0-	93
09	3750 X	3631	-0-	-119	-0-	3631	3	Y	-0-	93
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3	Y	-0-	93
11	3690 X	3543	-0-	-147	-0-	3543	3	Y	-0-	93
12	3813 X	1949	-0-	-1864	-0-	1949	3	Y	-0-	93

TOTAL GAS PROD: 41,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715		
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-	-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-	-0-
03	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	500	-0-	-306	-0-	500	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	261	-0-	-249	-0-	261	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	218	-0-	-309	-0-	218	3	Y	-0-	-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	217	-0-	-248	-0-	217	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715								
01	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					52
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					52
03	2201 N	1977	-0-	-224	-0-	1977	2			N	-0-					52
04	1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2			N	-0-					52
05	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1647	2			N	-0-					52
06	1920 N	1608	-0-	-312	-0-	1608	2			N	-0-					52
07	1984 N	1020	-0-	-964	-0-	1020	3			N	-0-					52
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2285	3	210	9	N	191	186	1			57
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					57
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					57
11	2130 N	1872	-0-	-258	-0-	1872	3			N	-0-					57
12	1736 N	1233	-0-	-503	-0-	1233	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738								
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					20
02	551 N	541	-0-	-10	-0-	541	2			N	-0-					20
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					20
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					20
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					20
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					20
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					20
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					20
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					20
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					20
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					20
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757								
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	78	1	441	3	N	-0-					29
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	73	1	230	3	N	-0-					29
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	78	1	244	3	N	-0-					29
04	510 N	337	-0-	-173	-0-	75	1	262	3	N	-0-					29
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	78	1	207	3	N	-0-					29
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	320	3	N	-0-					29
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	78	1	274	3	N	-0-					29
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	77	1	293	3	N	-0-					29
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	604	3	N	-0-					29
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	N	-0-					29
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	75	1	230	3	N	-0-					29
12	682 N	270	-0-	-412	-0-	77	1	193	3	N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		4,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740								
THOMAS		WELL #: 2104														
01	465 X	310	-0-	-155	-0-	62	1	248	2	N	-0-					-0-
02	406 X	316	-0-	-90	-0-	58	1	258	2	N	-0-					-0-
03	434 X	197	-0-	-237	-0-	62	1	135	2	N	-0-					-0-
04	300 X	183	-0-	-117	-0-	60	1	123	2	N	-0-					-0-
05	341 X	89	-0-	-252	-0-	36	1	53	2	N	-0-					-0-
06	330 X	4	-0-	-326	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
07	341 X	94	-0-	-247	-0-	50	1	44	2	N	-0-					-0-
08	186 X	159	-0-	-27	-0-	48	1	111	2	N	-0-					-0-
09	180 X	88	-0-	-92	-0-	16	1	72	2	N	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			255
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
CRAIG				WELL #: 8001	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
WITTER B				WELL #: 7	RRCID -> 177663	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6680	- 6690			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
248 X	232 X	229 X	217 X	217 X	210 X	217 X	223 X	210 X	186 X	210 X	217 X	
190	212	229	217	189	163	166	223	192	168	156	119	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-58	-20	-0-	-0-	-28	-47	-51	-0-	-18	-18	-54	-98	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
190 2	212 2	229 2	217 2	189 2	163 2	166 3	223 3	192 3	168 3	156 3	119 3	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	
TOTAL GAS PROD:			2,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WITTER B				WELL #: 8	RRCID -> 177689	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6633	- 6642			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
930 X	870 X	930 X	900 X	930 X	900 X	930 X	930 X	870 X	899 X	870 X	899 X	
912	848	915	881	884	877	883	767	858	887	855	849	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-18	-22	-15	-19	-46	-23	-47	-163	-12	-12	-15	-50	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
912 2	848 2	915 2	881 2	884 2	877 2	883 3	767 3	858 3	887 3	855 3	849 3	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,416	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.// 21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
DICKY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			37
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			37
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			37
04	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			37
05	1085 X	1008	-0-	-77	-0-	1008	2		N	-0-			37
06	1080 X	975	-0-	-105	-0-	975	2		N	-0-			37
07	1271 X	919	-0-	-352	-0-	919	3		N	-0-			37
08	1271 X	923	-0-	-348	-0-	923	3		N	-0-			37
09	1230 X	905	-0-	-325	-0-	905	3		N	-0-			37
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			37
*11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			37
*12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		11,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ETOILE		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			55
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			55
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			55
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	2		N	-0-			55
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2		N	-0-			55
06	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	2		N	-0-			55
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3		N	-0-			55
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			55
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			55
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			55
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			55
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		2,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 9074		RRCID -> 176683		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 3805 - 3825	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 021831		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3744 - 3772		
FLOWERS, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 021831		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3744 - 3772		
01	558 N	59	-0-	-499	-0-	59	3		N	-0-		-0-
02	319 N	51	-0-	-268	-0-	51	3		N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	3		N	-0-		-0-
07	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3		N	-0-		-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3821 - 3861		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1	8
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	8
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	N	1	8
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1	8
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	N	2	8
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	N	1	8
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	41	3	2	9	N	2	8
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	36	3	2	9	N	2	8

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: 11



OIL AND GAS DIVISION

-----

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-				-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-				-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-				-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3		N	-0-				-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3		N	-0-				-0-
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3		N	-0-				-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-				-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-				-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				-0-
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	292	1	3374	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	202	1	2360	3	N	-0-			-0-
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	217	1	2593	3	N	-0-			-0-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	240	1	2658	3	N	-0-			-0-
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	200	1	2355	3	N	-0-			-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	298	1	2821	3	N	-0-			-0-
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	305	1	2833	3	N	-0-			-0-
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	308	1	2679	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	298	1	2485	3	N	-0-			-0-
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	301	1	2585	3	N	-0-			-0-
11	2100 X	2020	-0-	-80	-0-	279	1	1741	3	N	-0-			-0-
*12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	298	1	2692	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 34,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

-----

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)				21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
FLOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 181845	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 6130	-		6218		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	269 1	2444 3	N	6	6	8	-0-	
02	2958 X	2676	-0-	-282	-0-	7 9	2396 3	N	8	8	8	-0-	
03	3162 X	2863	-0-	-299	-0-	271 1	2562 3	N	15	15	8	-0-	
04	2850 X	2638	-0-	-212	-0-	9 9	2347 3	N	1	1	8	-0-	
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	284 1	2636 3	N	5	5	8	-0-	
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	17 9	2498 3	N	9	9	8	-0-	
07	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	290 1	2490 3	N	4	4	8	-0-	
08	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	1 9	2583 3	N	6	6	8	-0-	
09	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	303 1	2424 3	N	11	11	8	-0-	
10	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	6 9	2488 3	N	4	4	8	-0-	
11	2820 X	2651	-0-	-169	-0-	298 1	2372 3	N	10	10	8	-0-	
12	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	4 9	2366 3	N	5	5	8	-0-	
TOTAL GAS PROD: 33,211													
TOTAL CONDENSATE PROD: 84													

FLOWERS, KIM				WELL #: 7	RRCID -> 186430	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6300	-		6310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			120
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3		N	-0-			120
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-			120
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			120
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			120
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			120
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			120
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			120
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			120
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			120
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3		N	-0-			120
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			120
TOTAL GAS PROD: 583												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CIMAREX ENERGY CO.				153438									
MILLS, R. D.				WELL #: 1	RRCID -> 053817	COMPL. DATE 04/06/1973	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 5834	-		6020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			8	
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	223 2		N	-0-			8	
03	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 2		N	-0-			8	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			8	
05	248 N	28	-0-	-220	-0-	28 2		N	-0-			8	
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			8	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			8	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			8	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			8	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			8	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			8	
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			8	
TOTAL GAS PROD: 448													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.//		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
MILLS, R. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5884 - 6110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2666 N	728	-0-	-1938	-0-	90	1	N	2	2 8	100
							2	9				
02		2320 N	1788	-0-	-532	-0-	199	1	N	4	4 8	100
							4	9				
03		2356 N	1876	-0-	-480	-0-	222	1	N	-0-		100
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	232	1	N	-0-		100
05		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	248	1	N	1	1 8	100
							1	9				
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	240	1	N	5	5 8	100
							6	9				
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	242	1	N	1	1 8	100
							1	9				
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	247	1	N	2	2 8	100
							2	9				
09		2220 N	2064	-0-	-156	-0-	228	1	N	-0-		100
10		2294 N	1470	-0-	-824	-0-	80	1	N	1	1 8	100
							1	9				
11		2220 N	556	-0-	-1664	-0-	153	1	N	-0-		100
*12		2139 N	276	-0-	-1863	-0-	122	1	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:			19,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)		21617 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8665 - 9218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-		146
							2	4				
02		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		146
							2	4				
03		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-		146
							2	4				
04		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		146
							1	4				
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-	30 5	116
							2	4				
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		116
							2	4				
07		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		116
							2	4				
08		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		116
							2	4				
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		116
10		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-		116
11		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		116
*12		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-		116
TOTAL GAS PROD:			40,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) //CONT.// 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882										COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8606 -	8686
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		589 N	557	-0-	-32	-0-		22	1	533	3	N	-0-			97
								2	4							
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-		25	1	601	3	N	-0-			97
								2	4							
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-		27	1	675	3	N	-0-			97
								2	4							
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-		17	1	679	3	N	-0-			97
								1	4							
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-		27	1	726	3	N	-0-			97
								2	4							
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-		25	1	714	3	N	-0-			97
								2	4							
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-		24	1	742	3	N	-0-			97
								2	4							
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-		29	1	770	3	N	-0-			97
								2	4							
09		750 N	746	-0-	-4	-0-		25	1	721	3	N	-0-			97
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-		46	1	729	3	N	-0-			97
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-		24	1	778	3	N	-0-			97
12		775 N	485	-0-	-290	-0-		16	1	469	3	N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:			8,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963										COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	4133 -	4165
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		155 X	153	-0-	-2	-0-		153	3			N	-0-			-0-
02		145 X	132	-0-	-13	-0-		132	3			N	-0-			-0-
03		160 X	160	-0-	-0-	-0-		160	3			N	-0-			-0-
04		150 X	134	-0-	-16	-0-		134	3			N	-0-			-0-
05		155 X	136	-0-	-19	-0-		136	3			N	-0-			-0-
06		150 X	113	-0-	-37	-0-		113	3			N	-0-			-0-
07		155 X	132	-0-	-23	-0-		132	3			N	-0-			-0-
08		155 X	124	-0-	-31	-0-		124	3			N	-0-			-0-
09		120 X	119	-0-	-1	-0-		119	3			N	-0-			-0-
10		124 X	121	-0-	-3	-0-		121	3			N	-0-			-0-
11		124 X	124	-0-	-0-	-0-		124	3			N	-0-			-0-
*12		171 X	171	-0-	-0-	-0-		171	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FLOWERS BROS.		WELL #:		1073	RRCID ->	166013	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854 - 4174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 L	RRCID ->	133591	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4092 - 4155	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	70	-0-	-674	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6 9	N	5	5 8		-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
06	990 N	787	-0-	-203	-0-	787	3		N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
08	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	3		N	-0-			-0-
09	780 N	590	-0-	-190	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	837 N	561	-0-	-276	-0-	561	3		N	-0-			-0-
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3		N	-0-			-0-
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

FLOWERS, K.		WELL #:		2KL	RRCID ->	137303	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4164 - 4172	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
MARTIN TRUST				WELL #: 2072	RRCID -> 125533	COMPL. DATE 06/03/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MGE RESOURCES, INC.				563288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
FLOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 176691	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3801 - 3836						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 021823	COMPL. DATE 06/04/1956	TOTAL DEPTH 3976	PERF. 3840 - 3882						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

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

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

-----

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	754 N	732	-0-	-22	-0-	731	3	1	4	N	-0-					-0-
03	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FLOWERS, J. L. WELL #: 280 RRCID -> 021830 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995										TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3810	-	3880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		N	-0-				-0-
02		2262 N	2190	-0-	-72	-0-	2190	3		N	-0-				-0-
03		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-				-0-
04		3000 N	3029	-0-	29	29	3029	3		N	-0-				-0-
05		3100 N	3439	-0-	339	368	3439	3		N	-0-				-0-
06		3000 N	3030	-0-	30	398	3030	3		N	-0-				-0-
07		3445 X	3047	-0-	-398	-0-	3047	3		N	-0-				-0-
08		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-				-0-
09		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-				-0-
10		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-				-0-
11		2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2771	3		N	-0-				-0-
*12		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			35,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLOWERS, J. L. WELL #: 380 RRCID -> 155648 COMPL. DATE 07/25/1995										TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3856	-	3910
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 170479 COMPL. DATE 02/28/1998										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	4112	-	4192
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



-----

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

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

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

-----

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

01	1023	N	278	-0-	-745	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	434	2		N	-0-			-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	720	N	356	-0-	-364	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

01	2387	X	1687	-0-	-700	-0-	130	1	1557	2	N	-0-		-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	130	1	2960	2	N	-0-		-0-
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	130	1	3419	2	N	-0-		-0-
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	130	1	1785	2	N	-0-		-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	113	1	2671	2	N	-0-		-0-
06	2310	X	1095	-0-	-1215	-0-	78	1	1017	2	N	-0-		-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	109	1	3586	2	N	-0-		-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	130	1	4609	2	N	-0-		-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	130	1	3460	2	N	-0-		-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	92	1	2782	2	N	-0-		-0-
11	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	130	1	2153	2	N	-0-		-0-
12	2387	X	2369	-0-	-18	-0-	130	1	2239	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	130	1	930	2	N	-0-		-0-
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	N	-0-		-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	130	1	843	2	N	-0-		-0-
04		1020 N	991	-0-	-29	-0-	130	1	861	2	N	-0-		-0-
05		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	130	1	876	2	N	-0-		-0-
06		930 N	765	-0-	-165	-0-	130	1	635	2	N	-0-		-0-
07		1023 N	764	-0-	-259	-0-	109	1	655	2	N	-0-		-0-
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	-0-		-0-
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	130	1	985	2	N	-0-		-0-
10		775 N	683	-0-	-92	-0-	92	1	591	2	N	-0-		-0-
11		960 N	945	-0-	-15	-0-	130	1	815	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	909	-0-	-238	-0-	130	1	779	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

01		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	130	1	4808	2	N	-0-		-0-
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	130	1	4378	2	N	-0-		-0-
03		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	130	1	3873	2	N	-0-		-0-
04		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	130	1	4261	2	N	-0-		-0-
05		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	130	1	3270	2	N	-0-		-0-
06		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	2288	2	N	-0-		-0-
07		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	109	1	4647	2	N	-0-		-0-
08		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	130	1	4305	2	N	-0-		-0-
09		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	130	1	5524	2	N	-0-		-0-
10		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	N	-0-		-0-
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	130	1	3767	2	N	-0-		-0-
*12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	130	1	3957	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 47,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

01		1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-		53
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-		53
03		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1060	2	42	9	N	38		91
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-		91
05		1085 N	805	-0-	-280	-0-	805	2			N	-0-		91
06		1080 N	846	-0-	-234	-0-	836	2	10	9	N	9		100
07		1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-		100
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-		100
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-		100
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-		100
11		1350 N	979	-0-	-371	-0-	979	3			N	-0-		100
12		1178 N	766	-0-	-412	-0-	766	3			N	-0-		100

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
WILLIAMS B		WELL #:		4	RRCID -> 182356	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6571	-	6590			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2449 #	2433	-0-	-16	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
02		2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-			-0-
03		2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3		N	-0-			-0-
04		2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
05		2480 #	2413	-0-	-67	-0-	2413 3		N	-0-			-0-
06		2400 #	2372	-0-	-28	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
07		2480 #	2403	-0-	-77	-0-	2403 3		N	-0-			-0-
08		2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
09		2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
10		2531 R	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3		N	-0-			-0-
*11		2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3		N	-0-			-0-
12		2511 #	2430	-0-	-81	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	3	RRCID -> 147806	COMPL. DATE 11/17/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6406	-	6420		
CLUCK -D-													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	564	-0-	-56	-0-	562 3	2 9	N	2			10
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	163 3	3 9	N	3			13
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	951 3	8 9	N	7			20
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1282 3	3 9	N	3			23
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	890 3	3 9	N	3			26
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 3	2 9	N	2			28
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			28
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	962 3	4 9	N	4			32
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373 3	1 9	N	1			33
*10		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1823 3	8 9	N	7			40
*11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1902 3	3 9	N	3			43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		10,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

OIL AND GAS DIVISION

CUTTER (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. STAFFORD		22390 250 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 228188		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH		9001 PERF. 8148 - 8162		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 X	656	-0-	-646	-0-	34 1	622 2	N	-0-		69
02		1189 X	1121	-0-	-68	-0-	58 1	1063 2	N	-0-		69
03		1209 X	1145	-0-	-64	-0-	62 1	1083 2	N	-0-		69
04		1110 X	1103	-0-	-7	-0-	60 1	1043 2	N	-0-		69
05		1209 X	1157	-0-	-52	-0-	62 1	1095 2	N	-0-		69
06		1170 X	1124	-0-	-46	-0-	60 1	1057 2	N	6		75
							7 9					
07		1209 X	1134	-0-	-75	-0-	50 1	1084 2	N	-0-		75
08		1147 X	1002	-0-	-145	-0-	50 1	952 2	N	-0-		75
09		1110 X	1097	-0-	-13	-0-	60 1	1037 2	N	-0-		75
10		1147 X	1109	-0-	-38	-0-	62 1	1047 2	N	-0-		75
11		1110 X	1059	-0-	-51	-0-	60 1	999 2	N	-0-		75
12		1147 X	1054	-0-	-93	-0-	62 1	992 2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		12,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

D.W.P. PRODUCTION PERRYTON GAS UNIT		196927		WELL #: 3		RRCID -> 170821		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181		
01		155 X	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-	-0-	
02		145 X	143	-0-	-2	-0-	143 2		N	-0-	-0-	
03		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-	
04		150 X	112	-0-	-38	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
05		155 X	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-	-0-	
06		150 X	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-	-0-	
07		155 X	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-	-0-	
08		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-	
09		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-	
10		124 X	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-	-0-	
11		150 X	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
12		155 X	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MGE RESOURCES, INC. BRILLHART		563288		WELL #: 1926		RRCID -> 247811		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086		
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-	157	
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	157	
03		1240 N	879	-0-	-361	-0-	879 2		N	-0-	157	
04		1050 N	774	-0-	-276	-0-	774 2		N	-0-	157	
05		1023 N	808	-0-	-215	-0-	808 2		N	-0-	157	
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	157	
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-	157	
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-	157	
09		870 N	642	-0-	-228	-0-	642 2		N	-0-	157	
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-	157	
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-		N	-0-	157	
*12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-	157	
TOTAL GAS PROD:		9,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	170718	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8238 - 8250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 X	67	-0-	-88	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	87 X	49	-0-	-38	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	93 X	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WICHITA WATER LLC				921665				CNTY: OCHILTREE					
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3000 - 4170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE					
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	41711	-0-	41711	41711	41711	2		N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41711				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41711				N	-0-			62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711				N	NO RPT			62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711				N	NO RPT			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711				N	NO RPT			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711				N	NO RPT			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711				N	NO RPT			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41711				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		41,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
ADDISON -1012-		WELL #:		1D	RRCID -> 162320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 8205	- 8287		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

D. G. (MORROW LOWER)		22591 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
METHODIST HOME		WELL #:		2	RRCID -> 107623	COMPL. DATE 05/10/1983	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 9186	- 9224			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132		N	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SINER		WELL #:		1	RRCID -> 175348	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 9192	- 9211			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANDEN (DOUGLAS)		22999 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
H & L OPERATING CO., LLC		339787														
TEXACO FEE		WELL #: 1125		RRCID -> 167725		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 X	128	-0-	-27	-0-	10 1	118 2	N		-0-					-0-
02		145 X	114	-0-	-31	-0-	10 1	104 2	N		-0-					-0-
03		155 X	60	-0-	-95	-0-	10 1	50 2	N		-0-					-0-
04		150 X	73	-0-	-77	-0-	10 1	63 2	N		-0-					-0-
05		124 X	85	-0-	-39	-0-	10 1	75 2	N		-0-					-0-
06		120 X	82	-0-	-38	-0-	10 1	72 2	N		-0-					-0-
07		124 X	88	-0-	-36	-0-	10 1	78 2	N		-0-					-0-
08		107 X	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 2	N		-0-					-0-
09		90 X	68	-0-	-22	-0-	10 1	58 2	N		-0-					-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-					-0-
11		90 X	23	-0-	-67	-0-	10 1	13 2	N		-0-					-0-
12		93 X	61	-0-	-32	-0-	10 1	51 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARMON, C. E. OIL, INC.		357436														
SPIVEY		WELL #: 1		RRCID -> 062642		COMPL. DATE 07/18/1999		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 3350 - 3400						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2016 - P/A 06/15/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SPIVEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 170144		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4770 - 4778						
01	3906 X	2961	-0-	-945	-0-	2961 2			N		-0-					-0-
02	3306 X	3201	-0-	-105	-0-	3201 2			N		-0-					-0-
03	3534 X	3405	-0-	-129	-0-	3405 2			N		-0-					-0-
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2			N		-0-					-0-
05	3410 X	3293	-0-	-117	-0-	3293 2			N		-0-					-0-
06	3300 X	2511	-0-	-789	-0-	2511 2			N		-0-					-0-
07	3596 X	2888	-0-	-708	-0-	2888 2			N		-0-					-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2			N		-0-					-0-
09	3480 X	3198	-0-	-282	-0-	3198 2			N		-0-					-0-
10	3286 X	2671	-0-	-615	-0-	2671 2			N		-0-					-0-
11	3480 X	3257	-0-	-223	-0-	3257 2			N		-0-					-0-
12	3596 X	3227	-0-	-369	-0-	3227 2			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		37,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1331	-0-	1331	2688	1331	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1180	-0-	1180	3868	1180	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	1227	-0-	1227	5095	1227	3	Y	-0-			-0-
04	6287 X	1192	-0-	-5095	-0-	1192	3	Y	-0-			-0-
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	Y	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	Y	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	Y	-0-			-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	Y	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	1153	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002				
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.// 23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
KNOX-PIPKIN		WELL #: 128		RRCID -> 223693		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
NITSCHKE		WELL #: 1 G		RRCID -> 021846		COMPL. DATE 01/20/1958		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	312	1	10377	2	N	12		34
02	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	294	1	9369	2	N	8		42
03	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	314	1	9840	2	N	7		49
04	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	305	1	9503	2	N	7		56
05	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	315	1	9706	2	N	5		61
06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	305	1	9376	2	N	2		63
07	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	315	1	9697	2	N	2		65
08	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	315	1	9807	2	N	-0-		65
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	304	1	9297	2	N	-0-		65
10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	312	1	9352	2	N	3		68
11	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	302	1	8992	2	N	-0-		68
*12	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	275	1	8706	2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		117,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
SHEETS				WELL #: 1	RRCID -> 141786	COMPL. DATE 05/19/1992	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7622	- 7634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
DANIEL, S. P. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 149698	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 10181	PERF. 6440	- 7351		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
02		143 N	143	-0-	-0-	143 2		N	-0-		85
03		174 N	174	-0-	-0-	174 2		N	-0-		85
04		162 N	162	-0-	-0-	162 2		N	-0-		85
05		155 N	136	-0-	-19	136 2		N	-0-		85
06		180 N	113	-0-	-67	113 2		N	-0-		85
07		155 N	32	-0-	-123	32 2		N	-0-		85
08		348 N	348	-0-	-0-	348 2		N	-0-		85
09		565 N	565	-0-	-0-	565 2		N	-0-		85
10		507 N	507	-0-	-0-	507 2		N	-0-		85
11		408 N	408	-0-	-0-	408 2		N	-0-		85
12		589 N	510	-0-	-79	510 2		N	-0-		85

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
G. & S. INC.				292316							
SCHOENHALS				WELL #: 1	RRCID -> 138406	COMPL. DATE 05/07/1991	TOTAL DEPTH 8728	PERF. 8538	- 8560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92 1	156
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		156

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2016 - P/A 05/23/16

DARDEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION				549380									
OLYMPUS				WELL #:	1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8564 - 8590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	849 2	7 9	N	6			143
02		870 N	792	-0-	-78	-0-	783 2	9 9	N	8			151
03		868 N	819	-0-	-49	-0-	816 2	3 9	N	3			154
04		840 N	751	-0-	-89	-0-	748 2	3 9	N	3			157
05		837 N	687	-0-	-150	-0-	681 2	6 9	N	5			162
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	794 2	7 9	N	6			168
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	805 2	9 9	N	8			176
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	782 2	6 9	N	5			181
09		810 N	755	-0-	-55	-0-	752 2	3 9	N	3			184
10		806 N	620	-0-	-186	-0-	617 2	3 9	N	3			187
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	811 2	33 9	N	30			217
*12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	803 2	3 9	N	3			220
TOTAL GAS PROD:				9,333		TOTAL CONDENSATE PROD:						83	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
FRAZIER				WELL #:	3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8422 - 8440	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	2121 2	76 9	N	69			134	
2001 N	1226	-0-	-775	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			134	
1519 N	363	-0-	-1156	-0-	-0-	332 2	31 9	N	28			162	
2130 N	633	-0-	-1497	-0-	-0-	633 2		N	-0-			162	
1302 N	699	-0-	-603	-0-	-0-	675 2	24 9	N	22			184	
1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			184	
1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			184	
1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			184	
1740 N	1726	-0-	-14	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			184	
2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-			184	
1740 N	1678	-0-	-62	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			184	
1798 N	1613	-0-	-185	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			184	
TOTAL GAS PROD:		18,036		TOTAL CONDENSATE PROD:								119	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
SCHOENHALS				WELL #:	2	RRCID ->	168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF. N/A	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649												
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 8577 - 8748				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 #	804	-0-	-312 B	-2599	765 2	39	9	N	35			263
02		1044 #	290	-0-	-754 B	-3353	278 2	12	9	N	11	135	7	139
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1547		CANCELLED UNDERAGE ->		-1806						
03		837 #	654	-0-	-183 B	-1730	625 2	29	9	N	26			165
04		810 #	410	-0-	-400 B	-2130	399 2	11	9	N	10			175
05		837 #	-0-	-0-	-837 B	-2967				N	-0-			175
06		780 #	910	-0-	130 B	-2837	888 2	22	9	N	20	157	1	38
07		651 #	715	-0-	64 B	-2773	676 2	39	9	N	35			73
08		651 #	746	-0-	95 B	-2678	707 2	39	9	N	35			108
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1420		CANCELLED UNDERAGE ->		-1258						
09		420 #	526	-0-	106 B	-1314	491 2	35	9	N	32			140
10		930 #	353	-0-	-577 B	-1891	332 2	21	9	N	19	118	1	41
11		900 #	-0-	-0-	-900 B	-2791				N	-0-			41
12		744 #	-0-	-0-	-744 B	-3535				N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		5,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302												
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 8918				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9889 X	9641	-0-	-248	-0-	9641 3			N	-0-			39
02		9541 X	8711	-0-	-830	-0-	8711 3			N	-0-			39
03		10199 X	9217	-0-	-982	-0-	9217 3			N	-0-			39
04		9870 X	8693	-0-	-1177	-0-	8693 3			N	-0-			39
05		9641 X	8915	-0-	-726	-0-	8915 3			N	-0-			39
06		DLQ G-10	8604	-0-	8604	8604	8604 3			N	-0-			39
07		DLQ G-10	8777	-0-	8777	17381	8777 3			N	-0-			39
08		DLQ G-10	8689	-0-	8689	26070	8689 3			N	-0-			39
09		33796 X	7726	-0-	-26070	-0-	7726 3			N	-0-			39
10		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 3			N	-0-			39
11		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809 3			N	-0-			39
*12		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028 3			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		102,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERREL		WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 8933 - 8959				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120 3			N	-0-			48
02		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925 3			N	-0-			48
03		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10805 3			N	-0-			48
04		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 3			N	-0-			48
05		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	10103 3			N	-0-			48
06		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9789 3			N	-0-			48
07		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523 3			N	-0-			48
08		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10019 3	2	9	N	2	2	8	48
09		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358 3			N	-0-			48
10		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915 3			N	-0-			48
11		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 3			N	-0-			48
*12		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 3			N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		111,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302							
MEIER, ALAN		WELL #:		1127	RRCID ->	223967	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8918 - 8940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2407	-0-	-662	-0-	2407 3	N	-0-		52
02		2726 X	2251	-0-	-475	-0-	2251 3	N	-0-		52
03		2914 X	2530	-0-	-384	-0-	2530 3	N	-0-		52
04		2820 X	1864	-0-	-956	-0-	1864 3	N	-0-		52
05		2883 X	1684	-0-	-1199	-0-	1684 3	N	-0-		52
06		2460 X	1580	-0-	-880	-0-	1580 3	N	-0-		52
07		2542 X	1621	-0-	-921	-0-	1621 3	N	-0-		52
08		2542 X	1403	-0-	-1139	-0-	1403 3	N	-0-		52
09		1860 X	1357	-0-	-503	-0-	1357 3	N	-0-		52
10		1674 X	1292	-0-	-382	-0-	1292 3	N	-0-		52
11		1590 X	1262	-0-	-328	-0-	1262 3	N	-0-		52
12		1612 X	1059	-0-	-553	-0-	1059 3	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		20,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #:		1126	RRCID ->	232189	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 8973 - 9000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3	N	-0-		275
02		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-		275
03		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		275
04		1830 X	1826	-0-	-4	-0-	1826 3	N	-0-		275
05		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	N	-0-		275
06		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-		275
07		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		275
08		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-		275
09		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		275
10		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-		275
11		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-		275
12		2077 X	1697	-0-	-380	-0-	1697 3	N	-0-		275
TOTAL GAS PROD:		23,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8907 - 8913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
06		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		162
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
09		8 X	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		162
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		162
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		162
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302								
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 -	8920
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2294 X	2008	-0-	-286	-0-	2008	3	N	-0-			92
02	2146 X	1211	-0-	-935	-0-	1210	3	N	1			93
03	2232 X	1471	-0-	-761	-0-	1471	3	N	-0-			93
04	2160 X	1333	-0-	-827	-0-	1333	3	N	-0-			93
05	2108 X	1438	-0-	-670	-0-	1438	3	N	-0-			93
06	1950 X	1198	-0-	-752	-0-	1198	3	N	-0-			93
07	1457 X	1282	-0-	-175	-0-	1282	3	N	-0-			93
08	1457 X	1189	-0-	-268	-0-	1189	3	N	-0-			93
09	1380 X	1090	-0-	-290	-0-	1090	3	N	-0-			93
10	1426 X	1055	-0-	-371	-0-	1055	3	N	-0-			93
11	1230 X	912	-0-	-318	-0-	912	3	N	-0-			93
12	1271 X	913	-0-	-358	-0-	913	3	N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 -	8920
01	0	498	-0-	498	29962	498	3	N	-0-			3
02	0	447	-0-	447	30409	441	3	N	5	6 9		8
03	0	487	-0-	487	30896	479	3	N	7	8 9		15
04	0	463	-0-	463	31359	463	3	N	-0-			15
05	31862 X	503	-0-	-31359	-0-	503	3	N	-0-			15
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			15
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			15
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			15
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			15
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			15
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			15
*12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #:		1159	RRCID ->	152089	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8796 -	8812
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60 7				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14

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

ZEPPPO		WELL #:		1571	RRCID ->	225360	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9357	PERF. 8986 -	8998
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302  
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

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

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	899	-0-
957 N	72	-0-	-885	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			899							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NGL WATER SOLUTIONS MID-CONT,LLC 609263  
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

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

-----												
DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	82
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	N	82
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	N	82
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	82
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	82
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	82
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	791	2	N	82
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	N	82
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	N	82
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	36	1	287	2	N	82
11		330 N	227	-0-	-103	-0-	26	1	201	2	N	82
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	82
TOTAL GAS PROD:			6,430				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		155 N	94	-0-	-61	-0-	30	1	64	2	N	-0-
02		174 N	124	-0-	-50	-0-	45	1	79	2	N	-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	45	1	84	2	N	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	2	N	-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	45	1	87	2	N	-0-
10		186 N	131	-0-	-55	-0-	45	1	86	2	N	-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	45	1	90	2	N	-0-
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,279				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2232 N	1319	-0-	-913	-0-	30	1	1289	2	N	-0-
02		2117 N	1493	-0-	-624	-0-	45	1	1448	2	N	-0-
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1855	2	N	-0-
04		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	45	1	1744	2	N	-0-
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	45	1	1858	2	N	-0-
06		1830 N	1488	-0-	-342	-0-	45	1	1443	2	N	-0-
07		1860 N	1441	-0-	-419	-0-	45	1	1396	2	N	-0-
08		1891 N	1775	-0-	-116	-0-	45	1	1730	2	N	-0-
09		1500 N	1378	-0-	-122	-0-	45	1	1333	2	N	-0-
10		1426 N	1363	-0-	-63	-0-	45	1	1318	2	N	-0-
11		1710 N	1213	-0-	-497	-0-	38	1	1175	2	N	-0-
*12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	45	1	2039	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

-----															
DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2290	-0-	-779	-0-	30	1	2260	2	N	-0-			-0-
02		2900 X	2330	-0-	-570	-0-	45	1	2285	2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2591	-0-	-509	-0-	45	1	2546	2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2446	-0-	-554	-0-	45	1	2401	2	N	-0-			-0-
05		2759 X	2523	-0-	-236	-0-	45	1	2478	2	N	-0-			-0-
06		2520 X	1899	-0-	-621	-0-	45	1	1854	2	N	-0-			-0-
07		2604 X	1912	-0-	-692	-0-	45	1	1867	2	N	-0-			-0-
08		2511 N	2399	-0-	-112	-0-	45	1	2354	2	N	-0-			-0-
09		1890 N	1880	-0-	-10	-0-	45	1	1835	2	N	-0-			-0-
10		1922 N	1873	-0-	-49	-0-	45	1	1828	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3676	-0-	676	676	38	1	3638	2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	3431	-0-	331	1007	45	1	3386	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201															
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	5763	-0-	5763	5763	5112	2	651	9	N	592	751	1	463
08	PRTL	PLG	5818	-0-	5818	11581	5033	2	785	9	N	714	845	1	332
09	PRTL	PLG	5592	-0-	5592	17173	4841	2	751	9	N	683	690	1	325
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	17173					N	NO RPT			325
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	17173					N	NO RPT			325
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	17173					N	NO RPT			325
TOTAL GAS PROD:			17,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,989						

-----															
DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	62	1	1374	2	N	20		45
02	1479	X	1322	-0-	-157	-0-	58	1	1264	2	N	-0-		45
03	1457	X	1400	-0-	-57	-0-	62	1	1338	2	N	-0-		45
04	1410	X	1315	-0-	-95	-0-	60	1	1255	2	N	-0-		45
05	1457	X	1338	-0-	-119	-0-	62	1	1274	2	N	2		47
06	1410	X	1294	-0-	-116	-0-	60	1	1234	2	N	-0-		47
07	1426	X	1320	-0-	-106	-0-	62	1	1258	2	N	-0-		47
08	1395	X	1300	-0-	-95	-0-	62	1	1231	2	N	6		53
09	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	60	1	1182	2	N	45		98
10	1333	X	1325	-0-	-8	-0-	62	1	1261	2	N	2		100
11	1290	X	1254	-0-	-36	-0-	56	1	1198	2	N	-0-		100
12	1333	X	1266	-0-	-67	-0-	62	1	1204	2	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:			15,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			75					

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
KENT		WELL #:		5570	RRCID ->	213999	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6975 - 7004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 X	317	-0-	-55	-0-	62	1	255	2	N	-0-		95
02	319 X	297	-0-	-22	-0-	58	1	236	2	N	3	3 8	95
						3	9						
03	341 X	323	-0-	-18	-0-	62	1	261	2	N	-0-		95
04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	2	N	-0-		95
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	62	1	264	2	N	-0-		95
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	N	-0-		95
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	54	1	278	2	N	32	2 8	125
						35	9						
08	341 X	336	-0-	-5	-0-	62	1	274	2	N	-0-		125
09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-		125
10	372 X	363	-0-	-9	-0-	62	1	301	2	N	-0-		125
11	360 X	342	-0-	-18	-0-	60	1	282	2	N	-0-		125
12	372 X	346	-0-	-26	-0-	62	1	280	2	N	4		129
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		3,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

EOG RESOURCES, INC.		253162		5H	RRCID ->	207873	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7190 - 9542	
LEATHERMAN 748		WELL #:		5H									
01	2418 X	2251	-0-	-167	-0-	97	1	2136	2	N	16		88
						18	9						
02	2262 X	1621	-0-	-641	-0-	90	1	1510	2	N	19		107
						21	9						
03	2356 X	2019	-0-	-337	-0-	97	1	1908	2	N	13		120
						14	9						
04	2280 X	1813	-0-	-467	-0-	94	1	1709	2	N	9	94 1	35
						10	9						
05	2263 X	1919	-0-	-344	-0-	97	1	1803	2	N	17		52
						19	9						
06	2190 X	1781	-0-	-409	-0-	94	1	1681	2	N	5		57
						6	9						
07	2015 X	1765	-0-	-250	-0-	97	1	1662	2	N	5		62
						6	9						
08	2015 X	1824	-0-	-191	-0-	97	1	1715	2	N	11		73
						12	9						
09	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	94	1	1474	2	N	7		80
						8	9						
10	1922 X	1441	-0-	-481	-0-	97	1	1342	2	N	2		82
						2	9						
11	1770 X	1326	-0-	-444	-0-	94	1	1221	2	N	10		92
						11	9						
12	1829 X	1480	-0-	-349	-0-	97	1	1377	2	N	5		97
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		20,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
KIRMSE, J.				WELL #: 1839	RRCID -> 177728	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 6764	- 6776				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-			167
02		3712 X	3707	-0-	-5	-0-	3707 2		N	-0-			167
03		4898 X	4207	-0-	-691	-0-	4207 2		N	-0-			167
04		4740 X	3950	-0-	-790	-0-	3950 2		N	-0-			167
05		4898 X	4208	-0-	-690	-0-	4208 2		N	-0-			167
06		4080 X	3981	-0-	-99	-0-	3981 2		N	-0-			167
07		4216 X	3999	-0-	-217	-0-	3999 2		N	-0-			167
08		4216 X	4096	-0-	-120	-0-	4096 2		N	-0-			167
09		4080 X	3716	-0-	-364	-0-	3716 2		N	-0-			167
10		4216 X	4021	-0-	-195	-0-	4021 2		N	-0-			167
11		3990 X	3916	-0-	-74	-0-	3916 2		N	-0-			167
12		4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717 2		N	-0-			167
TOTAL GAS PROD:		47,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUDE WILSON (MARMATON)				26306 284	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HERNDON				WELL #: 1662UT	RRCID -> 274080	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 6946	- 7225				
01		620 #	538	-0-	-82	-0-	26 1	470 2	N	38	1 8		107
02		599 R	599	-0-	-0-	-0-	42 9	565 2	N	2			109
03		1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	32 1	1853 2	N	3			112
04		510 #	358	-0-	-152	-0-	2 9	338 2	N	-0-			112
05		651 #	314	-0-	-337	-0-	3 9	282 2	N	17			129
06		720 #	672	-0-	-48	-0-	19 9	569 2	N	70	4 8		195
07		744 #	658	-0-	-86	-0-	26 1	609 2	N	17	180 1		32
08		744 #	736	-0-	-8	-0-	77 9	626 2	N	72			104
09		660 #	510	-0-	-150	-0-	30 1	464 2	N	20			124
10		682 #	524	-0-	-158	-0-	19 9	472 2	N	25			149
11		720 #	532	-0-	-188	-0-	31 1	474 2	N	30			179
12		744 #	509	-0-	-235	-0-	79 9	461 2	N	20			199
TOTAL GAS PROD:		7,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		314							

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: OCHILTREE				
JONES, M. C.				WELL #: 2 U	RRCID -> 021863	COMPL. DATE 12/16/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 7018	- 7048				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN 748		26306 426 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
		WELL #:	4	RRCID ->	208507	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	367	-0-	-98	-0-	54	1	313	2	N	-0-					121
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	58	1	344	2	N	-0-					121
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-					121
04		360 N	320	-0-	-40	-0-	46	1	274	2	N	-0-					121
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					121
06		480 N	325	-0-	-155	-0-	60	1	265	2	N	-0-					121
07		341 N	321	-0-	-20	-0-	62	1	259	2	N	-0-					121
08		496 N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-					121
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	2	N	-0-					121
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					121
11		480 N	423	-0-	-57	-0-	50	1	373	2	N	-0-					121
12		465 N	229	-0-	-236	-0-	50	1	179	2	N	-0-					121
TOTAL GAS PROD:		4,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DIAMOND S ENERGY COMPANY HERNDON, W. C.		217005																
		WELL #:	1 T	RRCID ->	021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622 -	8630						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY DUDLEY		600750																
		WELL #:	1661	RRCID ->	080957	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	8884 -	8908						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	98	1	1772	2	N	-0-					5	
02		1711 N	1537	-0-	-174	-0-	84	1	1453	2	N	-0-					5	
03		1829 N	243	-0-	-1586	-0-	14	1	229	2	N	-0-					5	
04		1800 N	1757	-0-	-43	-0-	100	1	1657	2	N	-0-					5	
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	103	1	2283	2	N	-0-					5	
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	94	1	2019	2	N	-0-					5	
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	-0-					5	
08		2387 N	1974	-0-	-413	-0-	93	1	1881	2	N	-0-					5	
09		2100 N	1951	-0-	-149	-0-	96	1	1855	2	N	-0-					5	
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	100	1	2008	2	N	-0-					5	
11		1920 N	1875	-0-	-45	-0-	95	1	1780	2	N	-0-					5	
12		2015 N	1828	-0-	-187	-0-	98	1	1730	2	N	-0-					5	
TOTAL GAS PROD:		21,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//	26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803							
WILSON, D. C.			WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON, D. C., -A-		WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580			
01	SI MULT	879	-0-	879	879	2	N	-0-	32	
02	SI MULT	835	-0-	835	1714	835 2	N	-0-	32	
03	SI MULT	857	-0-	857	2571	857 2	N	-0-	32	
04	SI MULT	806	-0-	806	3377	806 2	N	-0-	32	
05	SI MULT	779	-0-	779	4156	779 2	N	-0-	32	
06	SI MULT	775	-0-	775	4931	775 2	N	-0-	32	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT	32	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT	32	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT	32	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT	32	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT	32	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	4931		N	NO RPT	32	
TOTAL GAS PROD:		4,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		26306 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
XTO ENERGY INC.		945936											
JONES, M. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 021867		COMPL. DATE 10/18/1960		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS, HELEN		WELL #: 3 L		RRCID -> 021868		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 227855		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839					
01	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	1088	2		N	-0-			40
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1	1005	2	N	-0-		40
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			40
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			40
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			40
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			40
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			40
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			40
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			40
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			40
11	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2		N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		16,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

-----

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

-----

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

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

-----

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

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

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784								
DODSON				WELL #: 4	RRCID -> 188058	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7808	- 7914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13140			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: OCHILTREE					
JONES, M. C.				WELL #: 3 L	RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	- 7914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	- 7920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	84	-0-	-288 B	-0-	80 2	4 9	Y	4			14
02	377 N	154	-0-	-223 B	-0-	150 2	4 9	Y	4			18
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	101 2	2 9	Y	2			20
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2		Y	-0-			20
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		Y	-0-			20
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	373 2	1 9	Y	1			21
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	832 2	1 9	Y	1			22
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	654 2	3 9	Y	3			25
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		Y	-0-			25
10	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	513 2	2 9	Y	2			27
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	215 2	2 9	Y	2			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		3,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//	26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
WILSON, D. C.			WELL #: 1746 C	RRCID -> 021855	COMPL. DATE 03/20/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8338	- 8349				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)			26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
HERNDON "C"			WELL #: 3578	RRCID -> 218768	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 8595	- 8604				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	5			170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

H & L OPERATING CO., LLC			339787									
CHUNN			WELL #: 1	RRCID -> 057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520	- 7726			
01	4829	R	4829	-0-	-0-	-0-	10 1	4788	2	N	28	94
02	4053	R	4053	-0-	-0-	-0-	31 9	4022	2	N	19	113
03	4720	R	4720	-0-	-0-	-0-	10 1	4702	2	N	7	120
04	4183	R	4183	-0-	-0-	-0-	8 9	4153	2	N	18	138
05	4536	R	4536	-0-	-0-	-0-	20 9	4514	2	N	11	149
06	4113	R	4113	-0-	-0-	-0-	10 1	4086	2	N	15	164
07	3782	#	3519	-0-	-263	-0-	12 9	3506	2	N	3	167
08	4712	#	4169	-0-	-543	-0-	10 1	4142	2	N	15	182
09	4380	#	3946	-0-	-434	-0-	17 9	3932	2	N	4	86
10	4526	#	3718	-0-	-808	-0-	10 1	3706	2	N	2	88
11	4110	#	3461	-0-	-649	-0-	2 9	3451	2	N	-0-	88
*12	4748	R	4748	-0-	-0-	-0-	10 1	4702	2	N	33	121
							36 9					
TOTAL GAS PROD:			49,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			155					

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
XTO ENERGY INC. 945936  
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

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

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784  
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

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

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)//CONT.// 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
XTO ENERGY INC. 945936  
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	345	-0-	-182	-0-	345 2		N	-0-			22
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			22
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			22
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			22
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			22
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			22
07	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		N	-0-			22
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2		N	-0-			22
09	420 N	159	-0-	-261	-0-	159 2		N	-0-			22
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	290 2		N	-0-			22
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		N	-0-			22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
XTO ENERGY INC. 945936  
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

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

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

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

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

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

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

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

01	775 #	483	-0-	-292	-0-	62	1	421	2	N	-0-					47
02	725 #	437	-0-	-288	-0-	58	1	379	2	N	-0-					47
03	682 #	349	-0-	-333	-0-	56	1	293	2	N	-0-					47
04	510 #	46	-0-	-464	-0-	6	1	40	2	N	-0-					47
05	527 #	176	-0-	-351	-0-	52	1	124	2	N	-0-					47
06	480 #	12	-0-	-468	-0-	4	1	8	2	N	-0-					47
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					47
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			47
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		1,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1736 #	1472	-0-	-264	-0-	62	1	1410	2	N	-0-				-0-
02	1508 #	1298	-0-	-210	-0-	58	1	1240	2	N	-0-				-0-
03	1581 #	1463	-0-	-118	-0-	62	1	1401	2	N	-0-				-0-
04	1470 #	1389	-0-	-81	-0-	60	1	1329	2	N	-0-				-0-
05	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	N	-0-				-0-
06	1410 #	1405	-0-	-5	-0-	60	1	1345	2	N	-0-				-0-
07	1457 #	1413	-0-	-44	-0-	62	1	1351	2	N	-0-				-0-
08	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	58				58
						64	9								
09	1440 #	1394	-0-	-46	-0-	60	1	1328	2	N	5				63
						6	9								
10	1488 #	1365	-0-	-123	-0-	60	1	1301	2	N	4				67
						4	9								
11	1470 #	1275	-0-	-195	-0-	56	1	1216	2	N	3				70
						3	9								
12	1519 #	1348	-0-	-171	-0-	62	1	1286	2	N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		16,829				TOTAL CONDENSATE PROD:					70				

JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396					
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	62	1	184	2	N	-0-				153
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	175	2	N	17	3	8		167
						19	9								
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	62	1	182	2	N	-0-				167
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	60	1	163	2	N	-0-				167
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	62	1	181	2	N	-0-				167
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	60	1	174	2	N	-0-				167
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	1				168
						1	9								
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	60	1	166	2	N	-0-				168
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	22	1	157	2	N	-0-				168
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	58	1	208	2	N	-0-				168
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	2	N	-0-				168
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	62	1	227	2	N	-0-				168
TOTAL GAS PROD:		2,909				TOTAL CONDENSATE PROD:					18				

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		RRCID -> 110117		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7632 - 7638					
DODSON, JIM		WELL #: 2834													
01	2866 R	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	1				54
02	2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1				55
03	2821 #	2399	-0-	-422	-0-	2398	2	1	9	N	1				56
04	2760 #	2294	-0-	-466	-0-	2291	2	3	9	N	3				59
05	2852 #	2374	-0-	-478	-0-	2364	2	10	9	N	9				68
06	2760 #	2264	-0-	-496	-0-	2262	2	2	9	N	2				70
07	2449 #	2353	-0-	-96	-0-	2352	2	1	9	N	1				71
08	2387 #	2358	-0-	-29	-0-	2358	2			N	-0-				71
09	2310 #	2291	-0-	-19	-0-	2290	2	1	9	N	1				72
10	2387 #	2350	-0-	-37	-0-	2349	2	1	9	N	1				73
11	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1	9	N	1				74
12	2356 #	2320	-0-	-36	-0-	2320	2			N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		28,441				TOTAL CONDENSATE PROD:					21				

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (NOVI LIME) H & L OPERATING CO., LLC PSHIGODA		//CONT.//	26306 923 339787	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	3	RRCID -> 136579	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH	8316	PERF. 7766 - 7900			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	10 1	N	6			161
02	1798 N	1469	-0-	-329	-0-	7 9	N				161
03	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	10 1	N	-0-			165
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	4 9	N	4	149 1		20
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	10 1	N	6			26
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	7 9	N	4			30
07	2232 N	1747	-0-	-485	-0-	4 9	N	3			33
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	10 1	N	8			41
09	2100 N	1618	-0-	-482	-0-	3 9	N	9			50
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	9 9	N				50
11	2280 N	1640	-0-	-640	-0-	10 1	N	-0-			50
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	10 1	N	10			60
						11 9					
TOTAL GAS PROD:		22,221			TOTAL CONDENSATE PROD:		54				

XTO ENERGY INC. JONES, M. C.			945936			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1 L	RRCID -> 021851	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7901 - 7906			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROGERS, HELEN						CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	3 U	RRCID -> 021852	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7693 - 7701			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	Y	-0-			19
02	1189 N	1170	-0-	-19	-0-	1169 2	Y	1			20
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	Y	-0-			20
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	Y	-0-			20
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	Y	-0-			20
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267 2	Y	-0-			20
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	Y	-0-			20
08	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328 2	Y	-0-			20
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	Y	-0-			20
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	Y	-0-			20
11	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260 2	Y	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		14,110			TOTAL CONDENSATE PROD:		1				



OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726 2	2	9	N	2					33
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676 2	1	9	N	1					34
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-					34
04	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1615 2			N	-0-					34
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-					34
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1603 2			N	-0-					34
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			N	-0-					34
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			N	-0-					34
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			N	-0-					34
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2			N	-0-					34
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 18,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
WILSON, D. C., -A-		WELL #: 1750 C		RRCID -> 021849		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844								
01	SWR 10	152	-0-	152	2511	152	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	105	-0-	105	2616	105	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	225	-0-	225	2841	225	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	78	-0-	78	2919	78	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	63	-0-	63	2982	63	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	58	-0-	58	3040	58	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3040					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3040					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3040					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3040					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3040					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3040					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, DELBERT		1836		207579		04/01/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866								
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	6	32	1			3
03	291	N	291	-0-	-0-		290 2	1	9	N	1					4
04	295	N	295	-0-	-0-		295 2			N	-0-					4
05	324	N	324	-0-	-0-		324 2			N	-0-					4
06	314	N	314	-0-	-0-		314 2			N	-0-					4
07	310	N	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200											
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 2474		RRCID -> 212990		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	334 1	2945 3	N	8		97		
02	3103 X	2696	-0-	-407	-0-	287 1	2401 3	N	7		104		
03	3720 X	2599	-0-	-1121	-0-	304 1	2289 3	N	5		109		
04	3600 X	2507	-0-	-1093	-0-	331 1	2173 3	N	3		112		
05	3720 X	2678	-0-	-1042	-0-	321 1	2348 3	N	8		120		
06	3180 X	2746	-0-	-434	-0-	331 1	2407 3	N	7		127		
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	342 1	2566 3	N	5		132		
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	342 1	2380 3	N	5		137		
09	2760 X	2438	-0-	-322	-0-	331 1	2100 3	N	6		143		
10	2914 X	2467	-0-	-447	-0-	342 1	2125 3	N	-0-		143		
11	2820 X	2403	-0-	-417	-0-	315 1	2088 3	N	-0-	114 1	29		
12	2914 X	2367	-0-	-547	-0-	338 1	2023 3	N	5		34		
TOTAL GAS PROD:						31,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			59	

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MT BAR RANCH 581		WELL #: 1		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1736 X	1369	-0-	-367	-0-	1366 2	3 9	N	3		142		
02	1914 X	1859	-0-	-55	-0-	1805 2	54 9	N	49	156 1	35		
03	2046 X	1630	-0-	-416	-0-	1627 2	3 9	N	3		38		
04	1980 X	1439	-0-	-541	-0-	1437 2	2 9	N	2		40		
05	1984 X	1509	-0-	-475	-0-	1509 2		N	-0-		40		
06	1920 X	1424	-0-	-496	-0-	1421 2	3 9	N	3		43		
07	1984 X	1273	-0-	-711	-0-	1273 2		N	-0-		43		
08	1643 X	1479	-0-	-164	-0-	1475 2	4 9	N	4		47		
09	1470 X	1085	-0-	-385	-0-	1085 2		N	-0-		47		
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2137 2	25 9	N	23		70		
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1886 2	6 9	N	5		75		
*12	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1894 2	3 9	N	3		78		
TOTAL GAS PROD:						19,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			95	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HODGES 39		WELL #: 4		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41		
TOTAL GAS PROD:						-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
YOUNGBLOOD				WELL #: 1	RRCID -> 171508	COMPL. DATE 04/02/1985	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8463	- 8498						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNGBLOOD				WELL #: 2	RRCID -> 171596	COMPL. DATE 04/18/1985	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8570	- 8588						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-				167
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-				167
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				167
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-				167
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-				167
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-				167
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-				167
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-				167
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-				167
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	2	N	-0-				167
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-				167
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-				167
TOTAL GAS PROD:		173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARNELL BROS. B				WELL #: 2	RRCID -> 223964	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 12576	PERF. 8580	- 8594						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3379 X	60	-0-	-3319	-0-	20	1	19	2	N	19				222
						21	9								
02	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	58	1	9879	2	N	92				314
						101	9								
03	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	60	1	13585	2	N	-0-	170	1		144
04	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	60	1	9649	2	N	12				156
						13	9								
05	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	60	1	11519	2	N	12				168
						13	9								
06	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	60	1	9861	2	N	11				179
						12	9								
07	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	62	1	14818	2	N	11				190
						12	9								
08	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	46	1	7208	2	N	50				240
						55	9								
09	3270 X	42	-0-	-3228	-0-	28	1	14	2	N	-0-				240
10	3379 X	36	-0-	-3343	-0-	26	1	10	2	N	-0-				240
11	3270 X	50	-0-	-3220	-0-	42	1	8	2	N	-0-				240
12	3379 X	24	-0-	-3355	-0-	16	1	8	2	N	-0-				240
TOTAL GAS PROD:		77,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		207							

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID -> 246377	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 9261 - 10515				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1737	-0-	-278	-0-	97 1	1627 2	N	12				37
						13 9							
02	1711 X	1600	-0-	-111	-0-	90 1	1490 2	N	18				55
						20 9							
03	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	97 1	1715 2	N	23				78
						25 9							
04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	94 1	1653 2	N	22				100
						24 9							
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	97 1	1664 2	N	13				113
						14 9							
06	1770 X	1722	-0-	-48	-0-	94 1	1611 2	N	15				128
						17 9							
07	1829 X	1754	-0-	-75	-0-	97 1	1646 2	N	10				138
						11 9							
08	1829 X	1672	-0-	-157	-0-	94 1	1558 2	N	18	129 1			27
						20 9							
09	1770 X	1735	-0-	-35	-0-	94 1	1629 2	N	11				38
						12 9							
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	97 1	1662 2	N	22				60
						24 9							
11	1710 X	1698	-0-	-12	-0-	94 1	1591 2	N	12				72
						13 9							
12	1798 X	1731	-0-	-67	-0-	97 1	1610 2	N	22				94
						24 9							
TOTAL GAS PROD:		20,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		198					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
SCHROEDER				2473									
		WELL #:		2473	RRCID -> 228325	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8544 - 8660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	619	-0-	-776	-0-	62 1	531 2	N	24				189
						26 9							
02	1305 X	680	-0-	-625	-0-	56 1	624 2	N	-0-				189
03	1395 X	688	-0-	-707	-0-	62 1	619 2	N	6				195
						7 9							
04	720 X	284	-0-	-436	-0-	46 1	227 2	N	10				205
						11 9							
05	713 X	53	-0-	-660	-0-	22 1	25 2	N	5				210
						6 9							
06	690 X	81	-0-	-609	-0-	20 1	31 2	N	27				237
						30 9							
07	713 X	24	-0-	-689	-0-	12 1	12 2	N	-0-				237
08	682 X	123	-0-	-559	-0-	46 1	64 2	N	12				249
						13 9							
09	270 X	127	-0-	-143	-0-	60 1	37 2	N	27	164 1			112
						30 9							
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	62 1	233 2	N	18				130
						20 9							
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	48 1	681 2	N	2				132
						2 9							
*12	773 X	773	-0-	-0-	-0-	62 1	705 2	N	5				137
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		4,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		136					

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
PARNELL 475				WELL #:	5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8342 - 8520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-		146
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-		146
03	2821 X	2027	-0-	-794	-0-	2027	2		N	-0-		146
04	2730 X	1925	-0-	-805	-0-	1925	2		N	-0-		146
05	2728 X	1941	-0-	-787	-0-	1941	2		N	-0-		146
06	2490 X	1828	-0-	-662	-0-	18	1	1809 2	N	1		147
						1	9					
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		147
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT		147
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT		147
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		147
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT		147
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		147
TOTAL GAS PROD:		12,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PARNELL 475				WELL #:	6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8323 - 8498
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1 9	N	1		48
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	2	3 9	N	3		51
03	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1457	2	3 9	N	3		54
04	1740 N	1261	-0-	-479	-0-	1259	2	2 9	N	2		56
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	2	21 9	N	19		75
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	18	1	1516 2	N	35		110
						39	9					
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT		110
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
TOTAL GAS PROD:		9,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

PARNELL 475				WELL #:	9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8437 - 8597
01	248 X	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-		214
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2 9	N	2		216
03	341 X	173	-0-	-168	-0-	164	2	9 9	N	8		224
04	330 X	158	-0-	-172	-0-	152	2	6 9	N	5		229
05	279 X	156	-0-	-123	-0-	146	2	10 9	N	9		238
06	210 X	161	-0-	-49	-0-	18	1	136 2	N	6		244
						7	9					
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		244
08	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		244
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		244
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		244
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		244
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		244
TOTAL GAS PROD:		1,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

-----

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON "B" WELL #: 1490 RRCID -> 180292 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7132 - 7175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - P/A 06/30/16

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

-----

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

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

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

-----

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DUTCHER (MORROW, UPPER) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY NABERS, HELEN D. -A-				26801 666 040798	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	17 1 2 4	905 3	N	-0-		40
02		899 N	816	-0-	-83 B	-0-	15 1 2 4	799 3	N	-0-		40
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		930 N	901	-0-	-29 B	-0-	14 1 2 4	879 3	N	5		45
04		900 N	890	-0-	-10 B	-0-	7 1 1 4	859 3	N	21		66
05		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	19 1 2 4	982 3	N	28		94
06		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	18 1 2 4	1016 3	N	25		119
07		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	19 1 2 4	960 3	N	-0-		119
08		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	20 1 2 4	1027 3	N	17		136
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1050 N	944	-0-	-106 B	-0-	19 1	925 3	N	-0-		136
10		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	45 1	1020 3	N	-0-		136
11		1020 N	946	-0-	-74 B	-0-	19 1 17 9	910 3	N	15		151
*12		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	18 1	947 3	N	-0-		151
TOTAL GAS PROD:			11,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			111					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY COURSON PARNELL				600750 WELL #: 6474	RRCID -> 267036	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 9735	PERF. 8783 - 8789				
01		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-		14	
02		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2 1	6 2	N	-0-	14	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	16 1	2 2	N	-0-	14	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	14	
05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	2 1	7 2	N	-0-	14	
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	2 1	12 2	N	-0-	14	
07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2 1	3 2	N	-0-	14	
08		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-	14	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14 N	9	-0-	-5 B	-0-	2 1	7 2	N	-0-	14	
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	2 1	5 2	N	-0-	14	
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2 1	3 2	N	-0-	14	
12		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-	14	
TOTAL GAS PROD:			75	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
CIMAREX ENERGY CO. 153438  
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	27				
296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	27				
313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	27				
302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	27				
310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-	27				
300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-	27				
310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-	27				
310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-	27				
301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	27				
310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-	27				
300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-	27				
316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	27				
TOTAL GAS PROD:			3,653	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709

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



DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
LOHBERGER		WELL #:		4	RRCID ->	207087	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	15195	PERF.11861 - 11924				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - P/A 07/06/15															

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

ROBERTS 14		WELL #:		1	RRCID ->	211366	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11820 - 12444				
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	313	1	161	2	N	-0-				-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	293	1	165	2	N	-0-				-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	317	1	254	2	N	-0-				-0-
04	450 N	143	-0-	-307	-0-	17	1	126	2	N	-0-				-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	208	-0-	208	208	3	1	205	2	N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	254	-0-	254	462	6	1	248	2	N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	620	2	1	156	2	N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	216	-0-	216	836	3	1	213	2	N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	191	-0-	191	1027	2	1	189	2	N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	207	-0-	207	1234	3	1	204	2	N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1234					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER 25		WELL #:		3	RRCID ->	214987	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	13602	PERF.11590 - 13490				
01	1984 N	1081	-0-	-903	-0-	320	1	761	2	N	-0-				147
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	300	1	689	2	N	-0-				147
03	1085 N	903	-0-	-182	-0-	220	1	682	2	N	1				148
04	1050 N	771	-0-	-279	-0-	10	1	761	2	N	-0-				148
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	8	1	622	2	N	-0-				148
06	DLQ G-10	688	-0-	688	688	9	1	679	2	N	-0-				148
07	DLQ G-10	596	-0-	596	1284	8	1	584	2	N	4				152
08	DLQ G-10	649	-0-	649	1933	4	9	640	2	N	1				153
09	DLQ G-10	651	-0-	651	2584	8	1	643	2	N	-0-				153
10	DLQ G-10	614	-0-	614	3198	8	1	606	2	N	-0-				153
11	DLQ G-10	394	-0-	394	3592	5	1	389	2	N	-0-				153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3592					N	NO RPT				153

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

-----

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

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

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

-----

LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

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

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

-----

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

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

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

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 14		WELL #:		3	RRCID ->	225450	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11178	- 13332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		744 N	609	-0-	-135	-0-	315 1	294 2	N	-0-			124
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	295 1	319 2	N	-0-			124
03		961 N	613	-0-	-348	-0-	268 1	345 2	N	-0-			124
04		600 N	228	-0-	-372	-0-	3 1	225 2	N	-0-			124
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	3 1	271 2	N	-0-			124
06	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	2 1	133 2	N	-0-			124
07	DLQ	G-10	156	-0-	156	291	2 1	154 2	N	-0-			124
08	DLQ	G-10	118	-0-	118	409	1 1	117 2	N	-0-			124
09	DLQ	G-10	376	-0-	376	785	6 1	370 2	N	-0-			124
10	DLQ	G-10	840	-0-	840	1625	11 1	829 2	N	-0-			124
11	DLQ	G-10	935	-0-	935	2560	12 1	923 2	N	-0-			124
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2560			N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:			4,898	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11538	- 14000
01		2232 X	1659	-0-	-573	-0-	480 1	1149 2	N	27	181 1	35
02		1856 X	1455	-0-	-401	-0-	30 9	449 1	N	3		38
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	3 9	480 1	N	32		70
04		1620 N	1115	-0-	-505	-0-	35 9	61 1	N	15		85
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	17 9	13 1	N	18		103
06	DLQ	G-10	986	-0-	986	986	20 9	15 1	N	18		121
07	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	1992	16 1	971 2	N	17		138
08	DLQ	G-10	981	-0-	981	2973	19 9	12 1	N	16		154
09	DLQ	G-10	877	-0-	877	3850	18 9	14 1	N	11		165
10	DLQ	G-10	880	-0-	880	4730	12 9	11 1	N	15		180
11	DLQ	G-10	822	-0-	822	5552	17 9	19 1	N	13		193
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5552	14 9		N	NO RPT		193
TOTAL GAS PROD:			12,366	TOTAL CONDENSATE PROD:			185					

DYCO (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. ZYBACH 14		//CONT.// 26816 300 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	1782	-0-	-1287	-0-	228	1	1511	2	N	39		220
						43	9						
02	2871 X	1959	-0-	-912	-0-	454	1	1469	2	N	33		253
						36	9						
03	2573 X	2133	-0-	-440	-0-	488	1	1631	2	N	13	183 1	83
						14	9						
04	1980 X	1585	-0-	-395	-0-	172	1	1391	2	N	20		103
						22	9						
05	1767 X	1481	-0-	-286	-0-	18	1	1404	2	N	54		157
						59	9						
06	DLQ G-10	1438	-0-	1438	1438	18	1	1396	2	N	22		179
						24	9						
07	DLQ G-10	1300	-0-	1300	2738	17	1	1277	2	N	5		184
						6	9						
08	DLQ G-10	1155	-0-	1155	3893	14	1	1118	2	N	21		205
						23	9						
09	DLQ G-10	1147	-0-	1147	5040	15	1	1121	2	N	10		215
						11	9						
10	DLQ G-10	1176	-0-	1176	6216	14	1	1123	2	N	35		250
						39	9						
11	DLQ G-10	1146	-0-	1146	7362	15	1	1099	2	N	29		279
						32	9						
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	7362					N	NO RPT		279
TOTAL GAS PROD:		16,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		281							

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC MAXWELL UNIT		841419 WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PURYEAR		WELL #: 3		RRCID -> 112754		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11744 - 11998			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
ZYBACH		WELL #:		3026	RRCID ->	214013	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	13555	PERF.11604	-	13440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1168 3	18 9	Y		16	3 1				23
02		1102 N	1090	-0-	-12	-0-	1077 3	13 9	Y		12	23 1	1 8			11
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1148 3	18 9	Y		16	25 1	1 8			1
04		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1116 3	15 9	Y		14	1 1				14
05		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1150 3	15 9	Y		14	1 8				27
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1128 3	14 9	Y		13					40
*07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1171 3	19 9	Y		17	52 1	1 8			4
*08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1152 3	28 9	Y		25	6 1	1 8			22
*09		1140 N	1118	-0-	-22	-0-	8 1	1103 2	Y		6	17 7				11
							7 9									
10		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	8 1	1105 2	Y		18					29
							20 9									
11		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	8 1	1048 2	Y		14	31 1				12
							15 9									
*12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	8 1	1004 2	Y		19	20 1				11
							21 9									
TOTAL GAS PROD:		13,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		184								

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005	-	8014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	498	-0-	-618	-0-	13 1	483 3	N		-0-					141
							2 4									
02		1276 N	365	-0-	-911	-0-	9 1	354 3	N		-0-					141
							2 4									
03		651 N	507	-0-	-144	-0-	11 1	494 3	N		-0-					141
							2 4									
04		480 N	446	-0-	-34	-0-	6 1	439 3	N		-0-					141
							1 4									
05		3100 N	3123	-0-	23	23	85 1	3033 3	N		3					144
							2 4	3 9								
06		2483 N	2460	-0-	-23	-0-	76 1	2382 3	N		-0-					144
							2 4									
07		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	64 1	2351 3	N		4					148
							2 4	4 9								
08		2976	2276	-0-	-700	-0-	71 1	2195 3	N		7					155
							2 4	8 9								
09		2880	2074	-0-	-806	-0-	72 1	2002 3	N		-0-	5 5				150
10		2976	1976	-0-	-1000	-0-	65 1	1894 3	N		10	147 1				13
							6 4	11 9								
11		2460 #	1940	-0-	-520	-0-	36 1	1904 3	N		-0-					13
12		2418 #	1455	-0-	-963	-0-	30 1	1425 3	N		-0-					13
TOTAL GAS PROD:		19,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159563		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 X	1049	-0-	-160	-0-	1049 3		N	-0-			38
02	1131 X	962	-0-	-169	-0-	962 3		N	-0-			38
03	1085 X	993	-0-	-92	-0-	993 3		N	-0-			38
04	1050 X	969	-0-	-81	-0-	969 3		N	-0-			38
05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			38
06	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			38
07	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			38
08	1116 X	1042	-0-	-74	-0-	1041 3	1 9	N	1			39
09	1080 X	992	-0-	-88	-0-	992 3		N	-0-			39
10	1116 X	977	-0-	-139	-0-	976 3	1 9	N	1			40
11	1020 X	917	-0-	-103	-0-	917 3		N	-0-			40
12	1054 X	965	-0-	-89	-0-	965 3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		12,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SHRADER, W. PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	27 1	916 3	N	1			2
02	928 N	874	-0-	-54	-0-	25 1	847 3	N	-0-			2
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	25 1	940 3	N	20			22
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	25 1	883 3	N	-0-			22
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	26 1	962 3	N	-0-			22
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	26 1	970 3	N	18			40
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	27 1	971 3	N	-0-			40
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	28 1	996 3	N	76			116
09	1020 N	955	-0-	-65	-0-	25 1	930 3	N	-0-			116
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	52 1	975 3	N	22			138
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-	25 1	923 3	N	-0-			138
12	992 N	924	-0-	-68	-0-	27 1	897 3	N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		11,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		137				

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8144 -	8336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	70 1	2812 3	N	-0-				78
02		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	65 1	2575 3	N	-0-				78
03		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	70 1	2828 3	N	-0-				78
04		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	68 1	2513 3	N	-0-				78
05		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	70 1	2700 3	N	-0-				78
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	68 1	2611 3	N	-0-				78
07		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	70 1	2596 3	N	-0-				78
08		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	70 1	2549 3	N	-0-				78
09		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	68 1	2402 3	N	-0-				78
10		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	70 1	2466 3	N	-0-				78
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	50 1	1844 3	N	-0-				78
*12		3100 N	3101	-0-	1	1	68 1	3033 3	N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:		31,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROOTS E		WELL #:		6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8111 -	8176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1271 N	1116	-0-	-155	-0-	23 1	1093 3	N	-0-				-0-
02		1131 N	716	-0-	-415	-0-	22 1	694 3	N	-0-				-0-
03		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3		N	-0-				-0-
04		1080 N	833	-0-	-247	-0-	833 3		N	-0-				-0-
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-				-0-
06		1140 N	446	-0-	-694	-0-	446 3		N	-0-				-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-				-0-
08		1085 N	743	-0-	-342	-0-	743 3		N	-0-				-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-				-0-
10		1054 N	506	-0-	-548	-0-	506 3		N	-0-				-0-
11		720 N	654	-0-	-66	-0-	22 1	632 3	N	-0-				-0-
12		868 N	847	-0-	-21	-0-	23 1	824 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIS RANCH (CHESTER)		28506 138		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
CONLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7200 -	9520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1767 #	1058	-0-	-709	-0-	1056 2	2 9	N	2				49
02		1653 #	1050	-0-	-603	-0-	1050 2		N	-0-				49
03		1612 #	1236	-0-	-376	-0-	1233 2	3 9	N	3				52
04		1410 #	1224	-0-	-186	-0-	1205 2	19 9	N	17				69
05		1364 #	1194	-0-	-170	-0-	1182 2	12 9	N	11				80
06		1200 #	910	-0-	-290	-0-	910 2		N	-0-				80
07		1271 #	1054	-0-	-217	-0-	980 2	74 9	N	67				147
08		1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1416 2	19 9	N	17				164
09		1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1280 2	28 9	N	25				189
10		1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1206 2	6 9	N	5				194
11		1380 #	1159	-0-	-221	-0-	1157 2	2 9	N	2				196
12		1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT				196
TOTAL GAS PROD:		12,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		28506 152		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783								
RICHARDSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 115267		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6868 - 6889		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARDNER -B-		WELL #: 3		RRCID -> 116993		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6821 - 6873		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICHARDSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 120295		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6786 - 6850		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	107	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

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

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

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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

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

GHEEN, PEGGY L. 302575  
 GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

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

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
----	--------	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	-----

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

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY ELLIS CARL -E-		28506 228 040798	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	2783	-0-	-1247	-0-	87	1	2694	3	N	-0-					71
02		3770 X	2983	-0-	-787	-0-	94	1	2887	3	N	-0-					71
03		3534 X	3406	-0-	-128	-0-	111	1	3282	3	N	10					81
04		3420 X	3176	-0-	-244	-0-	58	1	3095	3	N	20					101
05		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	136	1	3698	3	N	27					128
06		3300 X	2998	-0-	-302	-0-	128	1	2865	3	N	3					131
07		3410 X	3198	-0-	-212	-0-	88	1	3100	3	N	7					138
08		3875 X	2582	-0-	-1293	-0-	64	1	2497	3	N	17					155
09		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	112	1	3705	3	N	5					160
10		3875 X	3820	-0-	-55	-0-	136	1	3672	3	N	11					171
11		3090 X	2831	-0-	-259	-0-	72	1	2758	3	N	1	162	1			10
*12		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	116	1	3752	3	N	10					20
TOTAL GAS PROD:			39,345	TOTAL CONDENSATE PROD:			111										

COURSON OIL & GAS, INC. FIRST NATIONAL TRUST		182785 3571	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.// 28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 1		RRCID -> 142712	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7024	- 7065			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1476	-0-	-570	-0-	62	1	1402	2	N	11		73
02	1711 N	259	-0-	-1452	-0-	12	9	243	2	N	2		75
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	14	1			N	-0-		75
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2	9	54	1	N	-0-		75
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	62	1	2319	2	N	30		105
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	33	9	60	1	N	43	3 8	145
07	2480 N	2159	-0-	-321	-0-	47	9	2067	2	N	25		170
08	2418 N	2130	-0-	-288	-0-	54	1	2077	2	N	27		197
09	2160 N	2010	-0-	-150	-0-	28	9	62	1	N	27		197
10	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	30	9	60	1	N	20	177 1	40
11	2070 N	1944	-0-	-126	-0-	60	1	1928	2	N	20		40
12	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	22	9	62	1	N	17		57
						19	9	60	1	N	20		77
						62	1	1862	2	N	20		77
						22	9	62	1	N	20		97
						22	9	1841	2	N	20		97
TOTAL GAS PROD:		20,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		215					

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 2737		RRCID -> 115468		COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7220	- 7256				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-		32
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	458	2			N	-0-		32
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-		32
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-		32
05	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-		32
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-		32
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		32
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		32
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		32
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2			N	3		35
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-		35
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		5,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
DODSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5983 #	2781	-0-	-3202	-0-	101 1	2674 3	4 9	N	4			44
							2 4	4 9						
02		3219 #	2519	-0-	-700	-0-	80 1	2407 3	30 9	N	27			71
							2 4	30 9						
03		3441 #	2285	-0-	-1156	-0-	70 1	2206 3	7 9	N	6			77
							2 4	7 9						
04		3120 #	2440	-0-	-680	-0-	38 1	2401 3	1 4	N	-0-			77
							1 4							
05		2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	135 1	2677 3	22 9	N	20			97
							2 4	22 9						
06		2700 #	2549	-0-	-151	-0-	124 1	2397 3	26 9	N	24			121
							2 4	26 9						
07		2697 #	2255	-0-	-442	-0-	85 1	2159 3	9 9	N	8			129
							2 4	9 9						
08		2821 #	1993	-0-	-828	-0-	64 1	1927 3	2 4	N	-0-			129
							2 4							
09		2730 #	2029	-0-	-701	-0-	43 1	1986 3		N	-0-			129
10		2821 #	2239	-0-	-582	-0-	64 1	2147 3	28 9	N	25	141 1		13
							28 9							
11		2550 #	2330	-0-	-220	-0-	55 1	2275 3	76 1	N	-0-			13
*12		2270 R	2270	-0-	-0-	-0-	76 1	1822 3	372 4	N	-0-			13
							372 4							
TOTAL GAS PROD:			28,526		TOTAL CONDENSATE PROD:			114						

-----													
ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ELLIS, DREW "C"				WELL #:	4	RRCID ->	167778	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 5628 - 5663	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2016													
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WALL				040798									
WALL				WELL #:	1842	RRCID ->	211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5640 - 5662	
01	5983	X	5211	-0-	-772	-0-	45 1	5166 2	4 9	N	-0-		-0-
02	5597	X	4801	-0-	-796	-0-	45 1	4756 2	4 9	N	-0-		-0-
03	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	45 1	5456 2	4 9	N	-0-		-0-
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	45 1	5219 2	4 9	N	-0-		-0-
05	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	45 1	4636 2	4 9	N	-0-		-0-
06	5310	X	3443	-0-	-1867	-0-	29 1	3414 2	4 9	N	-0-		-0-
07	5487	X	5422	-0-	-65	-0-	45 1	5377 2	4 9	N	-0-		-0-
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	45 1	5489 2	4 9	N	-0-		-0-
09	5250	X	4972	-0-	-278	-0-	45 1	4927 2	4 9	N	-0-		-0-
10	5425	X	5390	-0-	-35	-0-	45 1	5345 2	4 9	N	-0-		-0-
11	5370	X	4974	-0-	-396	-0-	45 1	4929 2	4 9	N	-0-		-0-
12	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	45 1	5253 2	4 9	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,491		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (DOUGLAS)										CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										CNTY: OCHILTREE					
LYNN										CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1832										CNTY: OCHILTREE					
RRCID -> 212059										CNTY: OCHILTREE					
COMPL. DATE 05/01/2007										CNTY: OCHILTREE					
TOTAL DEPTH 7050										CNTY: OCHILTREE					
PERF. 5628 - 5638										CNTY: OCHILTREE					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

ELLIS RANCH (KEYS)										CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										CNTY: OCHILTREE					
HERNDON, EDNA J. ET AL -B-										CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 040798										CNTY: OCHILTREE					
RRCID -> 022004										CNTY: OCHILTREE					
COMPL. DATE 09/13/1990										CNTY: OCHILTREE					
TOTAL DEPTH 9370										CNTY: OCHILTREE					
PERF. 8472 - 9232										CNTY: OCHILTREE					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2759 N	951	-0-	-1808	-0-	14	1	935	3	N	-0-				7
02	1189 N	679	-0-	-510	-0-	10	1	667	3	N	-0-				7
03	1271 N	832	-0-	-439	-0-	12	1	818	3	N	-0-				7
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	12	1	821	3	N	-0-				7
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	19	1	1215	3	N	-0-				7
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20	1	1217	3	N	5				12
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	21	1	1289	3	N	22				34
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1279	3	N	-0-				34
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	21	1	1411	3	N	-0-				34
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	52	1	1846	3	N	-0-				34
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	3	N	10				44
12	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1417	3	N	3				47

TOTAL GAS PROD: 15,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COURSON /E/										CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1										CNTY: OCHILTREE					
RRCID -> 022006										CNTY: OCHILTREE					
COMPL. DATE 09/10/1991										CNTY: OCHILTREE					
TOTAL DEPTH 9200										CNTY: OCHILTREE					
PERF. 6906 - 8922										CNTY: OCHILTREE					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2573 N	1942	-0-	-631	-0-	1942	3			N	-0-				97
02	1914 N	1779	-0-	-135	-0-	1779	3			N	-0-				97
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-				97
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-				97
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2148	3	40	9	N	36				133
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2079	3	156	9	N	142	166	1	84	25
07	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	1891	3			N	-0-				25
08	2201 N	2067	-0-	-134	-0-	2067	3			N	-0-				25
09	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2038	3	114	9	N	104				129
10	1891 N	764	-0-	-1127	-0-	741	3	23	9	N	21	140	1		10
11	2010 N	1151	-0-	-859	-0-	1151	3			N	-0-				10
12	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	3			N	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 L		RRCID -> 022010		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ODC 'B'		WELL #: 1655		RRCID -> 022011		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176				
01	14539	X	12026	-0-	-2513	-0-	214 1 11810 3	N	-0-			139
02	13601	X	13215	-0-	-386	-0-	206 1 12949 3	N	53			192
03	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	206 1 13718 3	N	-0-			192
04	13200	X	12965	-0-	-235	-0-	107 1 12857 3	N	-0-	54	5	138
05	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	213 1 13398 3	N	23			161
06	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	213 1 15849 3	N	71	81	5	151
07	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	213 1 15862 3	N	20			171
08	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	220 1 16959 3	N	-0-			171
09	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	205 1 15264 3	N	17	17	5	171
10	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	212 1 15523 3	N	5			176
11	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	205 1 13667 3	N	7	171	1	12
*12	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	209 1 14209 3	N	15			27

TOTAL GAS PROD: 174,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 249405		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
JINES, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9053 - 9075
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1221 3	25 9	N	23			148
02	1131 N	1044	-0-	-87	-0-	1033 3	11 9	N	10			158
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1166 3	14 9	N	13			171
04	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1087 3	10 9	N	9	162 1		18
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170 3	2 9	N	2			20
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126 3		N	-0-			20
07	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067 3		N	-0-			20
08	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1032 3	6 9	N	5			25
09	1140 N	992	-0-	-148	-0-	977 3	15 9	N	14			39
10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	962 3	14 9	N	13			52
11	990 N	953	-0-	-37	-0-	940 3	13 9	N	12			64
12	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	999 3	20 9	N	18			82
TOTAL GAS PROD:		12,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
MCLAIN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	021995	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 8855 - 9030
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HERNDON -C-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 9384 - 9444
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	62 1	399 2	N	-0-			-0-
02	522 N	404	-0-	-118	-0-	58 1	346 2	N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62 1	380 2	N	-0-			-0-
04	450 N	313	-0-	-137	-0-	60 1	253 2	N	-0-			-0-
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	62 1	266 2	N	-0-			-0-
06	420 N	266	-0-	-154	-0-	50 1	216 2	N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
HERNDON -JH-		WELL #: 1		RRCID -> 021991		COMPL. DATE 06/21/1961		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8930 - 8970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	32 1	3006 2	N		38			232
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	42 9	3187 2	N		19	191 1		60
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	21 9	3794 2	N		20			80
04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	46 1	3557 2	N		17			97
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	22 9	3263 2	N		48			145
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	46 1	3606 2	N		19			164
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	53 9	3271 2	N		20			184
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	42 1	3375 2	N		1			185
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	1 9	3281 2	N		25			210
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	40 1	3139 2	N		15	181 1		44
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	28 9	2797 2	N		18			62
*12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	42 1	2991 2	N		2			64
						20 9							
						40 1							
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		40,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		242							

LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918					
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	20 1	88 2	N		-0-			-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	4 1	78 2	N		-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N		-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	18 1	66 2	N		-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N		-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18 1	83 2	N		-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	32 1	82 2	N		-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 2	N		-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30 1	104 2	N		-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	26 1	75 2	N		-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	8 1	72 2	N		-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	22 1	57 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	510	-0-	-48	-0-	62 1	448 2	N	-0-		-0-
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	58 1	687 2	N	-0-		-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	62 1	730 2	N	-0-		-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	60 1	476 2	N	-0-		-0-
05		806 N	567	-0-	-239	-0-	62 1	505 2	N	-0-		-0-
06		780 N	579	-0-	-201	-0-	60 1	497 2	N	20		20
							22 9					
07		558 N	552	-0-	-6	-0-	54 1	498 2	N	-0-		20
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	62 1	510 2	N	-0-		20
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	60 1	521 2	N	-0-		20
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	62 1	526 2	N	-0-		20
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	56 1	514 2	N	-0-		20
12		589 N	545	-0-	-44	-0-	62 1	483 2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			7,137				TOTAL CONDENSATE PROD:			20		

MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810				
01		341 N	260	-0-	-81	-0-	62 1	198 2	N	-0-		-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	58 1	267 2	N	-0-		-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	60 1	332 2	N	-0-		-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	60 1	361 2	N	-0-		-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	62 1	358 2	N	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	60 1	331 2	N	-0-		-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	62 1	380 2	N	-0-		-0-
08		434 N	419	-0-	-15	-0-	62 1	357 2	N	-0-		-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	60 1	323 2	N	-0-		-0-
10		434 N	365	-0-	-69	-0-	62 1	303 2	N	-0-		-0-
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	56 1	377 2	N	-0-		-0-
12		403 N	364	-0-	-39	-0-	62 1	302 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,615				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313				
HERNDON		WELL #: 1										
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
05		651 N	636	-0-	-15	-0-	636 2		N	-0-		-0-
06		630 N	612	-0-	-18	-0-	612 2		N	-0-		-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
08		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2		N	-0-		-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
HERNDON		WELL #:		1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9055 - 9070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	9	-0-	-1138	-0-	9	2			N	-0-				7
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2480	2	142	9	N	129	109	1		27
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				27
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				27
05	2790 X	1216	-0-	-1574	-0-	1216	2			N	-0-				27
06	2700 X	1670	-0-	-1030	-0-	1670	2			N	-0-				27
07	2790 X	1463	-0-	-1327	-0-	1457	2	6	9	N	5				32
08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	N	4				36
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1715	2	15	9	N	14				50
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-				50
11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1831	2	23	9	N	21				71
12	1798 X	1604	-0-	-194	-0-	1595	2	9	9	N	8				79
TOTAL GAS PROD:		17,123				TOTAL CONDENSATE PROD:			181						

H & L OPERATING CO., LLC				339787											
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8882 - 8892				
01	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	10	1	1816	2	N	-0-				50
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	-0-				50
03	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	10	1	1788	2	N	-0-				50
04	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	10	1	1709	2	N	-0-				50
05	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	10	1	1756	2	N	-0-				50
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	10	1	1736	2	N	-0-				50
07	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	10	1	1706	2	N	-0-				50
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	N	-0-				50
09	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	10	1	1685	2	N	-0-				50
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	10	1	1740	2	N	1				51
11	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	10	1	1667	2	N	-0-				51
12	1767 N	1410	-0-	-357	-0-	10	1	1400	2	N	-0-				51
TOTAL GAS PROD:		20,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

MCLAIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8881 - 8919				
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	N	1				101
02	812 N	296	-0-	-516	-0-	10	1	286	2	N	-0-				101
03	620 N	316	-0-	-304	-0-	10	1	302	2	N	4				105
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	636	2	N	1				106
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	10	1	839	2	N	-0-				106
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	618	2	N	-0-				106
07	682 N	423	-0-	-259	-0-	10	1	407	2	N	5				111
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	10	1	854	2	N	2				113
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	N	-0-				113
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	10	1	754	2	N	-0-				113
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	10	1	586	2	N	-0-				113
12	775 N	499	-0-	-276	-0-	10	1	487	2	N	2				115
TOTAL GAS PROD:		7,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

ELLIS RANCH (KEYS)												//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY														825420								
HERNDON												WELL #:		1569	RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 8994
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)												28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														040798								
TREGELLAS, W. T.												WELL #:		1	RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8715 - 9265
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1209	N	684	-0-	-525	-0-		34	1	648	3	N	-0-					-0-				
02	1044	N	796	-0-	-248	-0-		2	4	753	3	N	-0-					-0-				
03	775	N	683	-0-	-92	-0-		41	1	646	3	N	-0-					-0-				
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-		2	4	716	3	N	-0-					-0-				
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-		16	1	941	3	N	-0-					-0-				
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-		1	4	869	3	N	-0-					-0-				
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-		55	1	882	3	N	-0-					-0-				
08	992	N	958	-0-	-34	-0-		2	4	893	3	N	-0-					-0-				
09	930	N	797	-0-	-133	-0-		43	1	754	3	N	-0-					-0-				
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-		84	1	899	3	N	-0-					-0-				
11	930	N	871	-0-	-59	-0-		7	4	825	3	N	-0-					-0-				
12	837	N	478	-0-	-359	-0-		46	1	391	3	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:												9,854	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REMNANT ENERGY, INC.												701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ELLIS														2								
ELLIS												WELL #:		2	RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8398 - 8586
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-		902	2			N	-0-					187				
02	928	N	361	-0-	-567	-0-		361	2			N	-0-					187				
03	961	N	316	-0-	-645	-0-		316	2			N	-0-					187				
04	870	N	248	-0-	-622	-0-		248	2			N	-0-					187				
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-					187				
06	300	N	280	-0-	-20	-0-		280	2			N	-0-					187				
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-					187				
08	372	N	292	-0-	-80	-0-		292	2			N	-0-					187				
09	270	N	227	-0-	-43	-0-		227	2			N	-0-					187				
10	310	N	306	-0-	-4	-0-		306	2			N	-0-					187				
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-					187				
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-					187				
TOTAL GAS PROD:												4,231	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	11	1	565	3	N	-0-		2
						2	4						
02	551 N	262	-0-	-289	-0-	3	1	257	3	N	-0-		2
						2	4						
03	620 N	484	-0-	-136	-0-	6	1	476	3	N	-0-		2
						2	4						
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	7	1	584	3	N	-0-		2
						2	4						
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	8	1	593	3	N	-0-		2
						2	4						
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	565	3	N	-0-	2 5	-0-
						2	4						
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	8	1	607	3	N	-0-		-0-
						2	4						
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	7	1	570	3	N	5		5
						2	4						
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	564	3	N	-0-		5
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	48	1	552	3	N	3		8
						3	9						
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	7	1	523	3	N	-0-		8
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	6	1	476	3	N	2		10
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		6,484											
TOTAL CONDENSATE PROD:										10			

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,580											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	62	1	6186	2	N	-0-		8
02	5829 X	5324	-0-	-505	-0-	58	1	5266	2	N	-0-		8
03	6231 X	5426	-0-	-805	-0-	62	1	5364	2	N	-0-		8
04	6030 X	5571	-0-	-459	-0-	58	1	5513	2	N	-0-		8
05	6231 X	5742	-0-	-489	-0-	62	1	5680	2	N	-0-		8
06	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	60	1	5371	2	N	-0-		8
07	5611 X	5559	-0-	-52	-0-	62	1	5497	2	N	-0-		8
08	5611 X	5562	-0-	-49	-0-	62	1	5500	2	N	-0-		8
09	5430 X	5271	-0-	-159	-0-	56	1	5215	2	N	-0-		8
10	5611 X	5565	-0-	-46	-0-	62	1	5503	2	N	-0-		8
11	5430 X	5229	-0-	-201	-0-	56	1	5173	2	N	-0-		8
*12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	62	1	5503	2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		66,493											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HERNDON 489		WELL #:		2	RRCID ->	230212	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8980 - 9040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	2019	-0-	-1763	-0-	2019 2			N	-0-			154
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	250 1	3672 2		N	-0-	57 1	7 7	90
03	2976 X	2093	-0-	-883	-0-	260 1	1833 2		N	-0-			90
04	2490 X	1287	-0-	-1203	-0-	160 1	1125 2		N	2			92
						2 9							
05	4185 X	2646	-0-	-1539	-0-	310 1	2336 2		N	-0-			92
06	4050 X	2347	-0-	-1703	-0-	300 1	2047 2		N	-0-			92
07	4185 X	2293	-0-	-1892	-0-	310 1	1983 2		N	-0-			92
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	290 1	5135 2		N	60			152
						66 9							
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	290 1	3413 2		N	-0-			152
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	300 1	4473 2		N	25			177
						28 9							
11	4530 X	4320	-0-	-210	-0-	290 1	4001 2		N	26	183 1		20
						29 9							
12	5456 X	4275	-0-	-1181	-0-	310 1	3940 2		N	23			43
						25 9							
TOTAL GAS PROD:		39,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
JINES				1480	RRCID ->	176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9088 - 9094	
01	2387 X	231	-0-	-2156	-0-	231 2			N	-0-			-0-
02	1624 X	461	-0-	-1163	-0-	461 2			N	-0-			-0-
03	1178 X	456	-0-	-722	-0-	456 2			N	-0-			-0-
04	510 X	427	-0-	-83	-0-	427 2			N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			-0-
06	450 N	13	-0-	-437	-0-	13 2			N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-			-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2			N	-0-			-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON 488				1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948	
01	8649 X	7673	-0-	-976	-0-	7642 2	31 9		N	28	174 1		97
02	8091 X	7048	-0-	-1043	-0-	6971 2	77 9		N	70			167
03	8370 X	7717	-0-	-653	-0-	7676 2	41 9		N	37			204
04	8100 X	7438	-0-	-662	-0-	7365 2	73 9		N	66			270
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7688 2	101 9		N	92	179 1		183
06	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7302 2	23 9		N	21			204
07	7626 X	7262	-0-	-364	-0-	7254 2	8 9		N	7			211
08	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7525 2	128 9		N	116			327
09	7380 X	7279	-0-	-101	-0-	7198 2	81 9		N	74	178 1		223
10	7626 X	7312	-0-	-314	-0-	7216 2	96 9		N	87			310
11	7380 X	6959	-0-	-421	-0-	6952 2	7 9		N	6	175 1		141
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:		81,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		604							

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
JINES, LAURA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-			114
02	783 N	680	-0-	-103	-0-	680 2	N	-0-			114
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			114
04	780 N	694	-0-	-86	-0-	694 2	N	-0-			114
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			114
06	720 N	499	-0-	-221	-0-	499 2	N	-0-			114
07	713 N	502	-0-	-211	-0-	499 2	N	3	3 8		114
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			114
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-			114
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-			114
11	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090 2	N	-0-			114
12	1240 N	203	-0-	-1037	-0-	203 2	N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		9,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200							
HERNDON B		WELL #:		2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9261 - 9267
O											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	214248	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278
O											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		HANDLEY		182785	WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LINA -AH-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370 - 8394
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	62	1	2176	2	N	-0-	20
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1836	2	N	-0-	20
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	2	N	-0-	20
04	2160 N	1305	-0-	-855	-0-	60	1	1245	2	N	-0-	20
05	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	62	1	1679	2	N	-0-	20
06	1560 N	1163	-0-	-397	-0-	60	1	1103	2	N	-0-	20
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1340	2	N	-0-	20
08	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	62	1	1553	2	N	-0-	20
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1422	2	N	-0-	20
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-	20
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	46	1	1789	2	N	-0-	20
*12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	62	1	2100	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			20,185			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCLAIN -D-		WELL #:		2658	RRCID ->	142903	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8326 - 8338
01	1023 N	700	-0-	-323	-0-	46	1	654	2	N	-0-	177
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2	N	-0-	177
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	3	180
						3	9					
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-	180
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	62	1	877	2	N	-0-	180
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	N	-0-	180
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	-0-	180
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	62	1	845	2	N	-0-	180
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	60	1	821	2	N	-0-	180
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-	180
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	58	1	783	2	N	-0-	180
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	62	1	833	2	N	-0-	180
TOTAL GAS PROD:			10,544			TOTAL CONDENSATE PROD:					3	

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216757	COMPL. DATE 03/06/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8177	- 8228					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)				28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BUZZARD				WELL #: 1 L	RRCID -> 040117	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 8338	- 8346				
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-	-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	29	1	219	2	N	-0-	-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	31	1	233	2	N	-0-	-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	30	1	218	2	N	-0-	-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	31	1	212	2	N	-0-	-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	30	1	196	2	N	-0-	-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	N	-0-	-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-	-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	30	1	191	2	N	-0-	-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	29	1	179	2	N	-0-	-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	30	1	181	2	N	-0-	-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	31	1	167	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LEROY				WELL #: 1 L	RRCID -> 040118	COMPL. DATE 02/25/1966	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8262	- 8276				
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	31	1	197	2	N	-0-	-0-
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	29	1	176	2	N	-0-	-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-	-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	N	-0-	-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	N	-0-	-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-	-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	31	1	194	2	N	-0-	-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	2	N	-0-	-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	30	1	186	2	N	-0-	-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	N	-0-	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	N	-0-	-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-					152
02	667 N	651	-0-	-16	-0-	29	1	622	2	N	-0-					152
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	31	1	661	2	N	-0-					152
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	30	1	640	2	N	-0-					152
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	N	-0-					152
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	30	1	629	2	N	-0-					152
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	2	N	-0-					152
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					152
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	29	1	575	2	N	-0-					152
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	30	1	635	2	N	-0-					152
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	27	1	583	2	N	-0-					152
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	N	-0-					152
TOTAL GAS PROD:		7,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RTC RESOURCES, LLP 732297  
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	116	2	1	9	N	1				205
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				205
TOTAL GAS PROD:		117		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		//CONT.//		28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
YOWELL 250				WELL #:	1	RRCID ->	213555	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11900 - 12765	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

ETTER (WOLFCAMP)				29590 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE							
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573										
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	176425	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	3422	PERF.	3146 - 3422	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
465 #	443	-0-	-22 B	-13863	443 3	N	-0-							-0-
435 #	591	-0-	156 B	-13707	591 3	N	-0-							-0-
372 #	379	-0-	7 B	-13700	379 3	N	-0-							-0-
420 #	255	-0-	-165 B	-13865	255 3	N	-0-							-0-
620 #	210	-0-	-410 B	-14275	210 3	N	-0-							-0-
600 #	478	-0-	-122 B	-14397	478 3	N	-0-							-0-
620 #	328	-0-	-292 B	-14689	328 3	N	-0-							-0-
372 #	348	-0-	-24 B	-14713	348 3	N	-0-							-0-
480 #	399	-0-	-81 B	-14794	399 3	N	-0-							-0-
496 #	333	-0-	-163 B	-14957	333 3	N	-0-							-0-
480 #	384	-0-	-96 B	-15053	384 3	N	-0-							-0-
403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-15456		N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:			4,148											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PANTERA ENERGY COMPANY				638486			CNTY: MOORE							
ATCHESON				WELL #:	2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3340 - 3430	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
2356 #	645	-0-	-1711 B	-61956	645 3	N	-0-							-0-
2175 #	2139	-0-	-36 B	-61992	2139 3	N	-0-							-0-
1860 #	2199	-0-	339 B	-61653	2199 3	N	-0-							-0-
720 #	1920	-0-	1200 B	-60453	1920 3	N	-0-							-0-
2294 #	2170	-0-	-124 B	-60577	2170 3	N	-0-							-0-
2220 #	2118	-0-	-102 B	-60679	2118 3	N	-0-							-0-
2294 #	2237	-0-	-57 B	-60736	2237 3	N	-0-							-0-
2201 #	2061	-0-	-140 B	-60876	2061 3	N	-0-							-0-
2130 #	2154	-0-	24 B	-60852	2154 3	N	-0-							-0-
2232 #	2113	-0-	-119 B	-60971	2113 3	N	-0-							-0-
2160 #	2047	-0-	-113 B	-61084	2047 3	N	-0-							-0-
2232 #	2139	-0-	-93 B	-61177	2139 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			23,942											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ETTER (WOLFCAMP)		//CONT.//		29590 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3023 - 3450	
ANDERSON 406		WELL #:		3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UPLAND RESOURCES LLC		878931					TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6530 - 8256		
SHARE, C. M., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022041	COMPL. DATE	07/10/1993				
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	879 2	4 9	N	4			113
02	899 N	880	-0-	-19	-0-	880 2		N	-0-			113
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930 2	2 9	N	2			115
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			115
05	930 N	755	-0-	-175	-0-	754 2	1 9	N	1			116
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	974 2	2 9	N	2			118
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1008 2	4 9	N	4			122
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910 2	2 9	N	2			124
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016 2	2 9	N	2			126
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048 2	2 9	N	2			128
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1007 2	35 9	N	32			160
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		11,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

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

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	81	-0-	-167 B	-1793	28	1	53	2	N	-0-					12
02	58 N	156	-0-	98 B	-1695	56	1	100	2	N	-0-					12
03	155 N	209	-0-	54 B	-1641	62	1	147	2	N	-0-					12
04	90 N	80	-0-	-10 B	-1641	28	1	52	2	N	-0-					12
05	155 N	83	-0-	-72 B	-1641	46	1	37	2	N	-0-					12
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-1641					N	-0-					12
07	93 N	160	-0-	67 B	-1574	32	1	128	2	N	-0-					12
08	93 N	189	-0-	96 B	-1478	62	1	127	2	N	-0-					12
09	0 N	120	-0-	120 B	-1358	34	1	86	2	N	-0-					12
10	155 N	275	-0-	120 B	-1238	62	1	202	2	N	-0-					22
						11	9									
11	180 N	247	-0-	67 B	-1171	60	1	187	2	N	-0-					22
12	124 N	252	-0-	128 B	-1043	62	1	190	2	N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		1,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		30273 213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
STUMP, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 022020	COMPL. DATE 08/09/1956	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	-	6536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: OCHILTREE				
DAVIS BROTHERS				WELL #: 3049	RRCID -> 137334	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6520	-	6530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	15	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	15	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	15	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)				30273 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200							
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 204042	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8910	-	8940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.//		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		711370								
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7772 - 7780				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	36
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	36
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	2	N	-0-	36
04	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2	N	-0-	36
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	36
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	36
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	36
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	36
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	36
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	36
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		6,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)		30273 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
DAVIS, TRAVIS H. GAS BUZZARD		206850								
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9004 - 9012				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	69
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	69
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	69
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	69
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	69
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	69
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	69
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	69
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	69
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	69
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	69
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	69
TOTAL GAS PROD:		7,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARNSWORTH (MORROW UPPER)		30273 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY STUMP, A. F.		450175										
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6510 - 7804						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
01	2139 #	1885	-0-	-254	-0-	31	1	1854	2	N	-0-	162
02	2001 #	1562	-0-	-439	-0-	29	1	1533	2	N	-0-	162
03	2139 #	1458	-0-	-681	-0-	31	1	1427	2	N	-0-	162
04	2010 #	1374	-0-	-636	-0-	1374	2			N	-0-	162
05	2015 #	1644	-0-	-371	-0-	31	1	1613	2	N	-0-	162
06	1830 #	1443	-0-	-387	-0-	30	1	1413	2	N	-0-	162
07	1674 #	1035	-0-	-639	-0-	31	1	1004	2	N	-0-	162
08	1457 #	1333	-0-	-124	-0-	31	1	1302	2	N	-0-	162
09	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-	162
10	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1713	2	N	-0-	162
11	1440 #	1375	-0-	-65	-0-	30	1	1345	2	N	-0-	162
12	1798 #	1348	-0-	-450	-0-	31	1	1317	2	N	-0-	162
TOTAL GAS PROD:		17,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH (OSWEGO)		30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		027200												
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 250620		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7049 - 7063				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 #	575	-0-	-789	-0-	569	3	6	9	N	5			15
02	1276 #	371	-0-	-905	-0-	369	3	2	9	N	2			17
03	1364 #	603	-0-	-761	-0-	603	3			N	-0-			17
04	684 R	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	N	2			19
05	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			19
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			19
07	713 #	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-			19
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			19
09	690 #	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-			19
10	713 #	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-			19
11	720 #	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-			19
12	744 #	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		7,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

FARNSWORTH (PAZOURECK)		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 022030		COMPL. DATE 03/12/1959		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8084 - 8202				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKHAULTS		WELL #: 3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040						
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	650	-0-	650	-0-	650	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	555	-0-	555	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	630	-0-	630	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
09	2541 N	706	-0-	-1835	-0-	706	2			N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH (PAZOURECK)		//CONT.//		30273 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535								
MESSALL		WELL #:		2	RRCID ->	175221	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7930 - 7940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 X	1001	-0-	-487	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
02		1218 X	1166	-0-	-52	-0-	1166 2	N	-0-			-0-
03		1581 X	1329	-0-	-252	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
04		1530 X	1260	-0-	-270	-0-	1260 2	N	-0-			-0-
05		1581 X	1085	-0-	-496	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
06		1200 X	1193	-0-	-7	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
07		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
08		1333 X	1130	-0-	-203	-0-	1130 2	N	-0-			-0-
09		1260 X	910	-0-	-350	-0-	910 2	N	-0-			-0-
10		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			-0-
11		1290 X	523	-0-	-767	-0-	523 2	N	-0-			-0-
12		1333 X	628	-0-	-705	-0-	628 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022051	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8646 - 8658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
WHITE		WELL #:		571	RRCID ->	213489	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7773 - 8930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	27 1	N	12			422
							13 9					
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-			422
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	29 1	N	51			473
							56 9					
04		1110 N	805	-0-	-305	-0-	27 1	N	-0-			473
05		1023 N	866	-0-	-157	-0-	31 1	N	-0-			473
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	30 1	N	20			493
							22 9					
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	31 1	N	3	179 1		317
							3 9					
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	31 1	N	10			327
							11 9					
09		1290 N	1018	-0-	-272	-0-	30 1	N	25			352
							28 9					
10		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	31 1	N	-0-			352
11		1110 N	977	-0-	-133	-0-	30 1	N	21			373
							23 9					
12		1054 N	611	-0-	-443	-0-	18 1	N	-0-			373
TOTAL GAS PROD:		12,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						



OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)												30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
BURK ROYALTY CO., LTD.												108799											
SCHULTZ, BEN F.												WELL #:		1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8561 - 8591	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	102	1	67	3	Y	-0-					24						
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	102	1	89	3	Y	-0-					24						
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	102	1	106	3	Y	-0-					24						
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	102	1	101	3	Y	-0-					24						
05		217 N	102	-0-	-115	-0-	102	1			Y	-0-					24						
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	102	1	99	3	Y	-0-					24						
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	102	1	96	3	Y	-0-					24						
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	102	1	95	3	Y	-0-					24						
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	102	1	88	3	Y	-0-					24						
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	102	1	85	3	Y	-0-					24						
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	102	1	98	3	Y	-0-					24						
*12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	Y	-0-					24						
TOTAL GAS PROD:			2,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)												30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.												182785											
LEATHERMAN												WELL #:		106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7748 - 7766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	2	N	-0-					35						
02		1189 #	1171	-0-	-18	-0-	58	1	1113	2	N	-0-					35						
03		1271 #	1135	-0-	-136	-0-	62	1	1073	2	N	-0-					35						
04		1260 #	1188	-0-	-72	-0-	60	1	1128	2	N	-0-					35						
05		1302 #	1214	-0-	-88	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					35						
06		1260 #	1156	-0-	-104	-0-	60	1	1094	2	N	2					37						
							2	9															
07		1240 #	1045	-0-	-195	-0-	52	1	987	2	N	5	3	8			39						
							6	9															
08		1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					39						
09		1200 #	1172	-0-	-28	-0-	60	1	1112	2	N	-0-					39						
10		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					39						
11		1200 #	1173	-0-	-27	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					39						
12		1240 #	649	-0-	-591	-0-	48	1	601	2	N	-0-					39						
TOTAL GAS PROD:			13,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			7														

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.												182785											
BATMAN												WELL #:		1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7354 - 7381	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		1488 X	1188	-0-	-300	-0-	62	1	1126	2	N	-0-					-0-						
02		1247 X	1054	-0-	-193	-0-	12	1	1042	2	N	-0-					-0-						
03		1333 X	1313	-0-	-20	-0-	62	1	1251	2	N	-0-					-0-						
04		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	60	1	1371	2	N	-0-					-0-						
05		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	2	N	-0-					-0-						
06		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	-0-					-0-						
07		1488 X	1370	-0-	-118	-0-	62	1	1308	2	N	-0-					-0-						
08		1488 X	981	-0-	-507	-0-	52	1	929	2	N	-0-					-0-						
09		1440 X	792	-0-	-648	-0-	30	1	762	2	N	-0-					-0-						
10		1395 X	1129	-0-	-266	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					-0-						
11		1350 X	873	-0-	-477	-0-	44	1	829	2	N	-0-					-0-						
12		1364 X	986	-0-	-378	-0-	44	1	942	2	N	-0-					-0-						
TOTAL GAS PROD:			13,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1860 X	1341	-0-	-519	-0-	24 1	1317 2	N	-0-		58
02		1740 X	1525	-0-	-215	-0-	29 1	1496 2	N	-0-		58
03		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	31 1	1855 2	N	-0-		58
04		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	30 1	1667 2	N	-0-		58
05		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	31 1	1623 2	N	-0-		58
06		1830 X	1501	-0-	-329	-0-	30 1	1471 2	N	-0-		58
07		1891 X	1436	-0-	-455	-0-	31 1	1405 2	N	-0-		58
08		1891 X	1354	-0-	-537	-0-	31 1	1323 2	N	-0-		58
09		1710 X	895	-0-	-815	-0-	30 1	865 2	N	-0-		58
10		1643 X	608	-0-	-1035	-0-	31 1	577 2	N	-0-		58
11		1500 X	533	-0-	-967	-0-	30 1	503 2	N	-0-		58
12		1426 X	584	-0-	-842	-0-	29 1	555 2	N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:			15,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	20 1	856 2	N	-0-		20
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	58 1	784 2	N	-0-		20
03		899 N	842	-0-	-57	-0-	52 1	790 2	N	-0-		20
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60 1	1063 2	N	-0-		20
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	62 1	938 2	N	-0-		20
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	52 1	882 2	N	12		32
							13 9					
07		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	62 1	945 2	N	-0-		32
08		992 N	922	-0-	-70	-0-	62 1	860 2	N	-0-		32
09		960 N	812	-0-	-148	-0-	36 1	776 2	N	-0-		32
10		992 N	900	-0-	-92	-0-	62 1	838 2	N	-0-		32
11		900 N	857	-0-	-43	-0-	60 1	797 2	N	-0-		32
12		837 N	836	-0-	-1	-0-	12 1	824 2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			10,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	62 1	2028 2	N	-0-		-0-
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	58 1	1827 2	N	-0-		-0-
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	62 1	1920 2	N	-0-		-0-
04		2010 N	1808	-0-	-202	-0-	48 1	1760 2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1609	-0-	-406	-0-	62 1	1547 2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1810	-0-	-110	-0-	60 1	1750 2	N	-0-		-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	62 1	1884 2	N	-0-		-0-
08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	62 1	1907 2	N	-0-		-0-
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	60 1	1832 2	N	-0-		-0-
10		1953 N	1920	-0-	-33	-0-	62 1	1858 2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1842	-0-	-78	-0-	60 1	1782 2	N	-0-		-0-
12		1953 N	1820	-0-	-133	-0-	12 1	1808 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
STRAND ENERGY, L.C. 824758  
HIGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1323	-0-	-165	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					71
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					71
03	1674 X	1578	-0-	-96	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					71
04	1620 X	1520	-0-	-100	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					71
05	1674 X	1564	-0-	-110	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					71
06	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					71
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					71
08	1581 X	1519	-0-	-62	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					71
09	1920 X	1692	-0-	-228	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					71
10	1984 X	1679	-0-	-305	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					71
11	1920 X	1656	-0-	-264	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					71
12	1798 X	1714	-0-	-84	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					71
TOTAL GAS PROD:		19,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

01	6727 X	2574	-0-	-4153	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					40
02	6293 X	2849	-0-	-3444	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					40
03	6727 X	2871	-0-	-3856	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					40
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					40
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					40
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					40
07	3038 X	2635	-0-	-403	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					40
08	3410 X	1934	-0-	-1476	-0-	-0-	1901	3	33	9	N	30					70
09	3300 X	2642	-0-	-658	-0-	-0-	2641	3	1	9	N	1	64	1			7
10	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	-0-	3138	3	10	9	N	9					16
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	3	7	9	N	6					22
*12	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	3925	3	19	9	N	17					39
TOTAL GAS PROD:		34,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		63											

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

01	1767 X	924	-0-	-843	-0-	-0-	924	3			N	-0-					144
02	1450 X	762	-0-	-688	-0-	-0-	762	3			N	-0-					144
03	1519 X	1149	-0-	-370	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					144
04	1470 X	1425	-0-	-45	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					144
05	1519 X	1384	-0-	-135	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					144
06	1110 X	874	-0-	-236	-0-	-0-	874	3			N	-0-					144
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					144
08	1488 X	1249	-0-	-239	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					144
09	1440 X	1182	-0-	-258	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					144
10	2449 X	803	-0-	-1646	-0-	-0-	803	3			N	-0-					144
11	2370 X	760	-0-	-1610	-0-	-0-	760	3			N	-0-					144
12	2449 X	855	-0-	-1594	-0-	-0-	855	3			N	-0-					144
TOTAL GAS PROD:		13,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 - 8089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5022 X	3906	-0-	-1116	-0-	3906 3		N	-0-		59
02		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 3		N	-0-		59
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 3		N	-0-		59
04		5340 X	4942	-0-	-398	-0-	4942 3		N	-0-		59
05		6448 X	4375	-0-	-2073	-0-	4375 3		N	-0-		59
06		6240 X	4430	-0-	-1810	-0-	4430 3		N	-0-		59
07		6448 X	4869	-0-	-1579	-0-	4869 3		N	-0-		59
08		5518 X	4766	-0-	-752	-0-	4718 3	48 9	N	44	96 1	103
09		4950 X	4761	-0-	-189	-0-	4759 3	2 9	N	2		9
10		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6046 3	12 9	N	11		20
11		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5325 3	9 9	N	8		28
12		4929 X	4503	-0-	-426	-0-	4480 3	23 9	N	21		49
TOTAL GAS PROD:		59,507				TOTAL CONDENSATE PROD:				86		

HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133	
01		2542 X	1816	-0-	-726	-0-	1816 3		N	-0-		92
02		2378 X	1469	-0-	-909	-0-	1469 3		N	-0-		92
03		2542 X	1702	-0-	-840	-0-	1702 3		N	-0-		92
04		1770 X	949	-0-	-821	-0-	949 3		N	-0-		92
05		1829 X	722	-0-	-1107	-0-	722 3		N	-0-		92
06		1770 X	450	-0-	-1320	-0-	450 3		N	-0-		92
07		1705 X	1053	-0-	-652	-0-	1053 3		N	-0-		92
08		1705 X	535	-0-	-1170	-0-	535 3		N	-0-		92
09		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		92
10		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		92
11		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-		92
12		1550 X	1466	-0-	-84	-0-	1466 3		N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		14,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)		30275 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
R & A MOORE, INC.		685765										
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897	
01		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
04		1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
06		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
07		1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
09		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
12		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,303				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
ATHENA ENERGY, INC. 036051  
YEARLY WELL #: 1 L RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

01	3317 X	2541	-0-	-776	-0-	2541	2		N	-0-			-0-	
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-	
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-	
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-	
05	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	3229	2		N	-0-			-0-	
06	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	3054	2		N	-0-			-0-	
07	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2		N	-0-			-0-	
08	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2		N	-0-			-0-	
09	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2		N	-0-			-0-	
10	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2		N	-0-			-0-	
11	3060 X	2938	-0-	-122	-0-	2938	2		N	-0-			-0-	
12	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											36,395	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

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

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//													
QUANAH PANHANDLE, LLC													
FRANTZ, C.J.													
WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191													
30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-		-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-		-0-
04		180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-		-0-
05		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)													
ANCHOR OIL COMPANY													
ARCHER													
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866													
30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	1	1	452	2	N	-0-	-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-	-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	2	N	-0-	-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-	-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	2	N	-0-	-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	N	-0-	-0-
07		465 N	447	-0-	-18	-0-	1	1	446	2	N	-0-	-0-
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	1	1	401	2	N	-0-	-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	-0-	-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	2	N	-0-	-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,750	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

APACHE CORPORATION													
DIAL, ELIZABETH													
WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921													
027200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3		N	-0-		18
02		1073 N	873	-0-	-200	-0-	873	3		N	-0-		18
03		1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	3		N	-0-		18
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	3	2	9	N	2	20
05		930 N	135	-0-	-795	-0-	133	3	2	9	N	2	22
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	3	3	9	N	3	25
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		25
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		25
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-		25
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	3	2	9	N	2	27
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-		27
*12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	3	3	9	N	3	30
TOTAL GAS PROD:			11,910	TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.// 30279 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 188991		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.		028992		RRCID -> 088670		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856		
RICHARDSON		WELL #: 1								
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 1	264 2	N	-0-	-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	1 1	251 2	N	-0-	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1 1	270 2	N	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	1 1	261 2	N	-0-	-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	1 1	268 2	N	-0-	-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	1 1	260 2	N	-0-	-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	1 1	263 2	N	-0-	-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	1 1	266 2	N	-0-	-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	1 1	259 2	N	-0-	-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	1 1	262 2	N	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	1 1	256 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 065294		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842		
SMITH, LEROY		WELL #: 1								
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	62 1	390 2	N	-0-	15
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	32 1	331 2	N	-0-	15
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62 1	442 2	N	-0-	15
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	60 1	405 2	N	-0-	15
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	62 1	387 2	N	-0-	15
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	60 1	410 2	N	-0-	15
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	50 1	378 2	N	-0-	15
08	434 N	324	-0-	-110	-0-	46 1	278 2	N	-0-	15
09	480 N	377	-0-	-103	-0-	50 1	258 2	N	63	78
						69 9				
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60 1	407 2	N	5	83
						6 9				
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	60 1	234 2	N	-0-	83
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	62 1	312 2	N	-0-	83

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
LEE MAY		WELL #:		1	RRCID ->	066773	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6867 - 6904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	40 1	62 2	N	-0-				18
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	N	9				27
							10 9							
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				27
04		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 1		N	-0-				27
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	30 1	66 2	N	-0-				27
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 1		N	-0-				27
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-				27
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				27
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				27
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			336	TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

EOG RESOURCES, INC.				253162										
WAIDE		WELL #:		1	RRCID ->	032299	COMPL. DATE	02/27/1963	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6831 - 6836		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GRAVES OPERATING, LLC				325799										
ERICKSON		WELL #:		2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6766 - 6792		
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-			77	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-			77	
03	930 N	766	-0-	-164	-0-	766 2			N	-0-			77	
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 2			N	-0-			77	
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2			N	-0-			77	
06	750 N	699	-0-	-51	-0-	699 2			N	-0-			77	
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2			N	-0-			77	
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2			N	-0-			77	
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 2			N	-0-			77	
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-			77	
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 2			N	-0-			77	
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-			77	
TOTAL GAS PROD:			8,689	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

H & L OPERATING CO., LLC				339787										
IRVING SISTERS		WELL #:		1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6860 - 6878		
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10 1	358 2		N	-0-			-0-	
02	464 N	352	-0-	-112	-0-	10 1	342 2		N	-0-			-0-	
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	10 1	330 2		N	-0-			-0-	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	10 1	420 2		N	-0-			-0-	
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	10 1	368 2		N	-0-			-0-	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10 1	326 2		N	-0-			-0-	
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	10 1	340 2		N	-0-			-0-	
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	10 1	342 2		N	-0-			-0-	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10 1	331 2		N	-0-			-0-	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10 1	341 2		N	-0-			-0-	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10 1	333 2		N	-0-			-0-	
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10 1	341 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,292	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//	30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
CONLEY "73"		WELL #:	1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 6834				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803			CNTY: OCHILTREE						
BUZZARD												
		WELL #:	1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952				
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2	N	-0-		-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	6	1	311	2	N	-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN						CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID -> 054007	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6902 - 6946			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

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

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.// 30279 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
DODD		WELL #: 1		RRCID -> 054480		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL		WELL #: 2		RRCID -> 060766		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947								
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					50
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					50
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					50
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					50
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					50
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					50
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		4,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750														
BUZZARD, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 192295		COMPL. DATE 09/06/1958		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340								
01	744 N	64	-0-	-680	-0-	36	1	28	2	N	-0-					119
02	667 N	2	-0-	-665	-0-	2	1			N	-0-					119
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					119
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-					119
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	-0-					119
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					119
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	62	1	734	2	N	-0-					119
08	992 N	754	-0-	-238	-0-	62	1	692	2	N	-0-					119
09	810 N	625	-0-	-185	-0-	44	1	581	2	N	-0-					119
10	806 N	465	-0-	-341	-0-	62	1	394	2	N	8					127
						9	9									
11	720 N	318	-0-	-402	-0-	34	1	272	2	N	11					138
						12	9									
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	N	22					160
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		6,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
CONLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 076438		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

CONLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67

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

JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512				
BARNES, LAURA		WELL #: 1										
01	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	1185	2	26	9	N	24	67
02	1160 N	1115	-0-	-45 B	-0-	1101	2	14	9	N	13	80
03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1176	2	17	9	N	15	95
04	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1202	2	17	9	N	15	110
05	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1248	2	24	9	N	22	23
06	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1252	2	11	9	N	10	33
07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1300	2	8	9	N	7	40
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1239	2	14	9	N	13	53
*09	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-	53
*10	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-	53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	53

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4084 X	4084	-0-	-0- B	-0-	31 1	4050 2	N	3			283
02	3654 X	3488	-0-	-166 B	-0-	3 9	3460 2	N	-0-	195 1		88
03	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	28 1	3857 2	N	7			95
04	3960 X	3350	-0-	-610 B	-0-	31 1	3300 2	N	20			115
05	4092 X	3751	-0-	-341 B	-0-	22 9	3692 2	N	25			140
06	3960 X	3556	-0-	-404 B	-0-	28 9	3501 2	N	23			163
07	3906 X	2532	-0-	-1374 B	-0-	30 1	2482 2	N	20			183
08	3906 X	3668	-0-	-238 B	-0-	25 9	3617 2	N	19			202
09	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	30 1	4091 2	N	21	176 1		47
10	3751 X	2414	-0-	-1337 B	-0-	23 9	2375 2	N	11			58
11	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	27 1	4175 2	N	22			80
12	4278 X	3958	-0-	-320 B	-0-	12 9	3900 2	N	27			107
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		43,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		198						

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052												
01	1824 X	1824	-0-	-0- B	-0-	31 1	1782 2	N	10			180
02	1637 X	1637	-0-	-0- B	-0-	11 9	1602 2	N	5			185
03	2036 X	2036	-0-	-0- B	-0-	29 1	1989 2	N	15			200
04	1770 X	1355	-0-	-415 B	-0-	6 9	1330 2	N	-0-	183 1		17
05	1829 X	1485	-0-	-344 B	-0-	17 9	1449 2	N	5			22
06	1980 X	1552	-0-	-428 B	-0-	25 1	1522 2	N	1			23
07	2046 X	1379	-0-	-667 B	-0-	30 1	1344 2	N	4			27
08	2046 X	1449	-0-	-597 B	-0-	1 9	1420 2	N	-0-			27
09	1749 X	1749	-0-	-0- B	-0-	29 1	1720 2	N	-0-			27
10	1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	31 1	1782 2	N	13			40
11	1613 X	1613	-0-	-0- B	-0-	14 9	1584 2	N	-0-			40
12	1798 X	946	-0-	-852 B	-0-	29 1	924 2	N	-0-			40
						22 1						
TOTAL GAS PROD:		18,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMNANT ENERGY, INC.		701555									
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724			
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	11		45
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	10		55
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	7		62
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		72
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		81
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		83
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		86
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		91
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		93
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 185343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577			
CONNER		WELL #: 13									
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		597 N	597	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-	
02		499 N	499	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-	
03		519 N	519	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-	
04		570 N	483	-0-	-87	483 2		N	-0-		-0-	
05		550 N	550	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-	
06		463 N	463	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-	
07		496 N	133	-0-	-363	133 2		N	-0-		-0-	
08		558 N	NO RPT	-0-	-558			N	NO RPT		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,244	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000  
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

01		527 N	481	-0-	-46	481 2		N	-0-		20	
02		464 N	325	-0-	-139	325 2		N	-0-		20	
03		504 N	504	-0-	-0-	504 2		N	-0-		20	
04		490 N	490	-0-	-0-	490 2		N	-0-		20	
05		507 N	507	-0-	-0-	507 2		N	-0-		20	
06		512 N	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-		20	
07		528 N	528	-0-	-0-	528 2		N	-0-		20	
08		523 N	523	-0-	-0-	523 2		N	-0-		20	
09		510 N	503	-0-	-7	503 2		N	-0-		20	
10		527 N	522	-0-	-5	522 2		N	-0-		20	
11		530 N	530	-0-	-0-	530 2		N	-0-		20	
*12		566 N	566	-0-	-0-	566 2		N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:			5,991	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 ATHENA ENERGY, INC. 036051  
 GRUVER WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581											
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5211	-0-	-369	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
02	5220 X	3970	-0-	-1250	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	4086	-0-	-1494	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	3909	-0-	-1161	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4036	-0-	-1172	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3888	-0-	3888	3888	3888	2		N	-0-			-0-
07	7600 X	3712	-0-	-3888	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
*12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	474	-0-	-611	-0-	474	2		N	-0-			-0-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	867	-0-	-213	-0-	867	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	2		N	-0-			-0-
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581  
 T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 2		N	-0-			-0-
02		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2		N	-0-			-0-
03		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 2		N	-0-			-0-
04		4560 X	4480	-0-	-80	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
05		5363 X	3921	-0-	-1442	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4823	-0-	4823	4823	4823 2		N	-0-			-0-
07		9456 X	4633	-0-	-4823	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2		N	-0-			-0-
09		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2		N	-0-			-0-
10		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2		N	-0-			-0-
11		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	4352	-0-	4352	4352	4352 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,664				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

01		1395 N	1091	-0-	-304	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
02		1160 N	1020	-0-	-140	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
*12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

01		1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
02		1160 N	1054	-0-	-106	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
09		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,089				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903														
STAR, TONY		WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
LOCKHART 10		WELL #: 1		RRCID -> 272661		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WILSON, BERTHA E. UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 211341		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MCINTOSH		WELL #: 184		RRCID -> 207136		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 10569								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/02/2016		- PLUGGED		02/02/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (ATOKA)		//CONT.//		30526 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
JONES		WELL #:		106	RRCID ->	210584	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10410	- 10424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	221197	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10498	- 10542	
01	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	45	1	3346	2	N	17	105
							19	9					
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	45	1	3295	2	N	-0-	105
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	45	1	3492	2	N	-0-	105
04	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	45	1	3128	2	N	-0-	105
05	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	45	1	3151	2	N	-0-	105
06	3450	X	2938	-0-	-512	-0-	45	1	2893	2	N	-0-	105
07	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	45	1	3264	2	N	104	209
							114	9					
08	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	45	1	3099	2	N	39	72
							43	9					
09	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	45	1	2975	2	N	25	97
							28	9					
10	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	45	1	3092	2	N	25	122
							28	9					
11	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	45	1	3031	2	N	25	147
							28	9					
12	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	45	1	3107	2	N	23	170
							25	9					
TOTAL GAS PROD:		38,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		258							

FELDMAN (CHEROKEE) APACHE CORPORATION M.HODGSON UNIT		30526 250 027200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1053		RRCID -> 200539		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-				65
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3			N	-0-				65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3			N	-0-				65
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				65
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	46	1		19
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC SHELL FEE 19		368309		WELL #: 1		RRCID -> 161385		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668					
01	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-				42
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-				42
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	406	2	7	9	N	6				48
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	399	2	9	9	N	8				56
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	365	2	6	9	N	5				61
07	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359	2			N	-0-				61
08	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2			N	-0-				61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	332	2	2	9	N	2				63
10	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	332	2	4	9	N	4				67
11	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	316	2	1	9	N	1				68
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:		3,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

4P ENERGY TEXAS, LLC SHELL FEE 25		953803		WELL #: 3025		RRCID -> 212689		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632					
01	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	810	2	17	9	N	15				78
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	767	2	15	9	N	14				92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	805	2	13	9	N	12	104	1		-0-
04	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	771	2	9	9	N	8				8
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	708	2	11	9	N	10				18
06	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	871	2	21	9	N	19				37
07	713 N	212	-0-	-501 B	-0-	212	2			N	-0-				37
08	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	817	2	42	9	N	38				75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	825	2	11	9	N	10				85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				85
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT				85
TOTAL GAS PROD:		6,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		126									

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
COFFEE		WELL #:		1018	RRCID ->	229589	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10757	- 11763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		19
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		19
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		19

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

FELDMAN (DOUGLAS)		30526 375		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200										
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 U	RRCID ->	022059	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 6972	- 7057
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3	N	-0-		-0-
02	609	N	570	-0-	-39	-0-	570	3	N	-0-		-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3	N	-0-		-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3	N	-0-		-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3	N	-0-		-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3	N	-0-		-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3	N	-0-		-0-
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3	N	-0-		-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	3	N	-0-		-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078924	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7386	- 7407
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3	N	-0-		39
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3	N	-0-		39
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	N	-0-		39
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3	N	-0-		39
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3	N	-0-		39
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3	N	-0-		39
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3777	3	N	1		40
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3	N	-0-		40
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-		40
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-		40
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3	N	-0-		40
*12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3	N	-0-		40

TOTAL GAS PROD: 40,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
HUMPHREYS, L. P.				WELL #:	1	RRCID ->	038825	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7287 - 7293	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	27	1	1425	3	N	-0-		88
						2	4						
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	21	1	1169	3	N	-0-		88
						2	4						
03	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	22	1	1308	3	N	-0-		88
						2	4						
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	25	1	1440	3	N	-0-		88
						2	4						
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	22	1	1290	3	N	-0-		88
						2	4						
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	40	1	2226	3	N	-0-		88
						2	4						
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	31	1	1937	3	N	-0-		88
						2	4						
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	27	1	1581	3	N	-0-		88
						2	4						
09	2280 N	1934	-0-	-346	-0-	38	1	1896	3	N	-0-		88
10	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	59	1	1817	3	N	2	80 1	10
						2	9						
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	34	1	1795	3	N	-0-		10
12	1984 N	1672	-0-	-312	-0-	30	1	1642	3	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		19,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MCQUIDDY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7248 - 7279	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-		19
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-		19
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-		19
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-		19
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-		19
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-		19
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-		19
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		19
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-		19
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		19
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-		19
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		1,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCQUIDDY -F-				WELL #:	1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7293 - 7329	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	783	-0-	-643	-0-	47	1	736	3	N	-0-		164
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	3	N	-0-		164
03	1178 N	879	-0-	-299	-0-	879	3			N	-0-		164
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-		164
05	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-		164
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-		164
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-		164
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-		164
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1457	3			N	-0-		164
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-		164
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	45	1	1255	3	N	-0-		164
12	1519 N	1200	-0-	-319	-0-	47	1	1153	3	N	-0-		164
TOTAL GAS PROD:		14,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -H-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330													
01	1116 N	493	-0-	-623	-0-	493	3		N	-0-			57
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			57
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			57
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			57
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			57
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			57
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			57
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			57
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			57
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			57
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			57
12	2170 N	1729	-0-	-441	-0-	1729	3		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310					
01	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	1690	3		N	-0-			12
02	1682 N	1410	-0-	-272	-0-	1410	3		N	-0-			12
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			12
04	1650 N	1162	-0-	-488	-0-	1093	3	69 9	N	63	63 1		12
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3		N	-0-			12
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			12
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			12
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			12
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			12
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			12
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			12
12	2170 N	1666	-0-	-504	-0-	1666	3		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 20,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334					
01	837 N	420	-0-	-417	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	783 N	355	-0-	-428	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	837 N	413	-0-	-424	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270													
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3359	-0-	259	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		19,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 7228 - 7258			
01	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	47	1	1587	3	N	-0-	135
02	1653	N	1621	-0-	-32	-0-	44	1	1577	3	N	-0-	135
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-	135
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-	135
05	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	1425	3			N	-0-	135
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-	135
07	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	3			N	-0-	135
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-	135
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-	135
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-	135
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	45	1	2601	3	N	-0-	135
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	47	1	2359	3	N	-0-	135
-----													
TOTAL GAS PROD:		25,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7341 - 7367			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -G-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7330 - 7350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	403	1	1163	3	N	-0-			111
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	377	1	1768	3	N	-0-			111
03	3100 N	3129	-0-	29	29	403	1	2726	3	N	-0-			111
04	3000 N	3101	-0-	101	130	390	1	2647	3	N	58	126	1	43
						64	9							
05	2324 N	2194	-0-	-130	-0-	403	1	1662	3	N	117			160
						129	9							
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	390	1	1548	3	N	-0-			160
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	403	1	1491	3	N	-0-			160
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	403	1	2321	3	N	-0-			160
09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	390	1	2195	3	N	-0-			160
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	403	1	2109	3	N	-0-			160
11	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	390	1	1710	3	N	-0-			160
*12	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	403	1	964	3	N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		27,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 7326 - 7344				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 12408		PERF. 7276 - 7288				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY H		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 7322 - 7352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3	N	-0-			87
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	421	3	N	-0-			87
03	496 N	128	-0-	-368	-0-	128	3	N	-0-			87
04	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	3	N	-0-			87
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3	N	-0-			87
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			87
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			87
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			87
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-			87
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			87
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			87
12	496 N	245	-0-	-251	-0-	245	3	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		4,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON OIL & GAS, INC. JONES		182785		RRCID -> 047205		COMPL. DATE 11/01/1969		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7316 - 7334		
WELL #: 1		RRCID -> 047205		COMPL. DATE 11/01/1969		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7316 - 7334				
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	60	1	67	2	N	-0-	15
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	56	1	78	2	N	-0-	15
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	62	1	89	2	N	-0-	15
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	60	1	85	2	N	-0-	15
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	62	1	76	2	N	-0-	15
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	24	1	23	2	N	-0-	15
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	8	1	31	2	N	-0-	15
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	62	1	59	2	N	-0-	15
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	34	2	N	-0-	15
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	N	-0-	15
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	50	1	50	2	N	-0-	15
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	60	1	77	2	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		1,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J-BREX COMPANY TEXFEL		427513		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7468 - 7489		
WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7468 - 7489				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELDMAN (DOUGLAS) J-BREX COMPANY TEXFEL		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 427513		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2		N	-0-			48
02	2900	N	2906	-0-	6	84	2906	2		N	-0-			48
03	2669	N	2585	-0-	-84	-0-	2585	2		N	-0-			48
04	2640	X	2308	-0-	-332	-0-	2308	2		N	-0-			48
05	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	2287	2		N	-0-			48
06	2640	X	2125	-0-	-515	-0-	2125	2		N	-0-			48
07	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2		N	-0-			48
08	2573	X	2114	-0-	-459	-0-	2114	2		N	-0-			48
09	2310	X	1997	-0-	-313	-0-	1997	2		N	-0-			48
10	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			48
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			48
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 29,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A						
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			25
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			25
03	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662	2		N	-0-			25
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2		N	-0-			25
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			25
06	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2		N	-0-			25
07	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2		N	-0-			25
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2		N	-0-			25
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			25
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			25
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2		N	-0-			25
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP JONES RANCH		829482 WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881						
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			172
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			172
03	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2		N	-0-			172
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			172
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			172
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			172
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			172
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			172
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			172
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2		N	-0-			172
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			172
12	527	N	166	-0-	-361	-0-	166	2		N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482							
JONES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	158312	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7193 - 7391
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1547 N	1547	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		24
02		1457 N	1457	-0-	-0-	1457	2	N	-0-		24
03		1550 N	1426	-0-	-124	1426	2	N	-0-		24
04		1500 N	1399	-0-	-101	1399	2	N	-0-		24
05		1550 N	1470	-0-	-80	1470	2	N	-0-		24
06		1387 N	1387	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		24
07		1585 N	1585	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		24
08		1491 N	1491	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		24
09		1273 N	1273	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		24
10		1581 N	1548	-0-	-33	1548	2	N	-0-		24
*11		1570 N	1570	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		24
*12		1728 N	1728	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		17,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 7391 - 7869	
JONES ESTATE		WELL #:		1022								
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-	
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-		N	-0-		-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 7044 - 7076	
HUMPHREYS -B-		WELL #:		2								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
MARGE		WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	441	1	1405	2	N	-0-	-0-
02	1421 N	908	-0-	-513	-0-	285	1	623	2	N	-0-	-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	395	1	844	2	N	-0-	-0-
04	1800 N	937	-0-	-863	-0-	309	1	628	2	N	-0-	-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	351	1	645	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	980	-0-	-220	-0-	320	1	660	2	N	-0-	-0-
07	961 N	490	-0-	-471	-0-	162	1	328	2	N	-0-	-0-
08	992 N	358	-0-	-634	-0-	7	1	351	2	N	-0-	-0-
09	990 N	664	-0-	-326	-0-	54	1	610	2	N	-0-	-0-
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	2	N	-0-	-0-
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	167	2			N	-0-	-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CIMAREX ENERGY CO. DANIELS		153438		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460				
WELL #: 2												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOCKHART		1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484				
WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DETRIXHE		WELL #:		152	RRCID ->	211472	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11278 - 11372		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELDMAN (MORROW LOWER A&B)				30526 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	084757	COMPL. DATE	08/25/1979	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11540 - 11620		
CABE, RUTH													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELDMAN (MORROW UPPER)			30526 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION			027200											
RIO BRAVO			WELL #:	1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FELDMAN (TONKAWA)			30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			027200									
HODGSON, MARGARET			WELL #:	1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7598 - 7655	
01		744 #	656	-0-	-88	-0-	656	3		N	-0-	103
02		667 #	566	-0-	-101	-0-	566	3		N	-0-	103
03		713 #	575	-0-	-138	-0-	574	3	1 9	N	1	104
04		690 #	529	-0-	-161	-0-	529	3		N	-0-	104
05		651 #	529	-0-	-122	-0-	529	3		N	-0-	104
06		630 #	499	-0-	-131	-0-	499	3		N	-0-	104
07		620 #	456	-0-	-164	-0-	456	3		N	-0-	104
08		589 #	511	-0-	-78	-0-	511	3		N	-0-	104
09		540 #	525	-0-	-15	-0-	525	3		N	-0-	104
10		527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-	104
11		510 #	507	-0-	-3	-0-	507	3		N	-0-	104
12		558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3		N	-0-	104
TOTAL GAS PROD:			6,257	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

HODGSON, MARGARET -B-			WELL #:		1	RRCID ->	022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6708 - 7522
01		186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-	97
02		174 #	101	-0-	-73	-0-	101	3		N	-0-	97
03		186 #	70	-0-	-116	-0-	70	3		N	-0-	97
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	97
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			85 1	N	-0-	12
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	12
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	12
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	12
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
TOTAL GAS PROD:			317	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 L		RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DETRIXHE		WELL #: 1		RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740								
01	682 #	681	-0-	-1	-0-	673	2	8	9	N	7					162
02	841 #	646	-0-	-195	-0-	640	2		6	9	N	5				167
03	899 #	856	-0-	-43	-0-	744	2	112	9	N	102	190	1			79
04	870 #	772	-0-	-98	-0-	732	2		40	9	N	36				115
05	763 R	763	-0-	-0-	-0-	733	2		30	9	N	27				142
06	840 #	606	-0-	-234	-0-	598	2		8	9	N	7				149
07	868 #	438	-0-	-430	-0-	429	2		9	9	N	8				157
08	868 #	326	-0-	-542	-0-	315	2		11	9	N	10				167
09	780 #	338	-0-	-442	-0-	338	2				N	-0-				167
10	775 #	237	-0-	-538	-0-	231	2		6	9	N	5				172
11	600 #	312	-0-	-288	-0-	308	2		4	9	N	4				176
12	434 #	198	-0-	-236	-0-	191	2		7	9	N	6				182
TOTAL GAS PROD:		6,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625								
01	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1168	3	31	9	N	28					93
02	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1116	3	31	9	N	28					121
03	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1202	3	35	9	N	32					153
04	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1138	3	32	9	N	29					182
05	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1169	3	31	9	N	28					210
06	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1108	3	61	9	N	55	132	1			133
07	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1085	3	37	9	N	34					167
08	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1102	3	29	9	N	26	141	1			52
09	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1054	3	24	9	N	22					74
10	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1078	3	22	9	N	20					94
11	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1068	3	40	9	N	36					130
*12	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1072	3	29	9	N	26					156
TOTAL GAS PROD:		13,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		364								

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 R	33	-0-	-0-		33 2			N	-0-			147
02		29 #	27	-0-	-2		27 2			N	-0-			147
03		32 R	32	-0-	-0-		32 2			N	-0-			147
04		30 #	19	-0-	-11		19 2			N	-0-			147
05		31 #	28	-0-	-3		26 2		2 9	N	-2			149
06		30 #	4	-0-	-26		4 2			N	-0-			149
07		31 #	-0-	-0-	-31					N	-0-			149
08		31 #	-0-	-0-	-31					N	-0-			149
09		30 #	-0-	-0-	-30					N	-0-			149
10		31 #	-0-	-0-	-31					N	-0-			149
11		4 #	-0-	-0-	-4					N	-0-			149
12		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:			143	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578						
01		3543 R	3543	-0-	-0-		3542 3		1 9	N	1			70
02		2856 R	2856	-0-	-0-		2856 3			N	-0-			70
03		2886 R	2886	-0-	-0-		2885 3		1 9	N	1			71
04		2804 R	2804	-0-	-0-		2803 3		1 9	N	1			72
05		3019 R	3019	-0-	-0-		3019 3			N	-0-			72
06		3369 R	3369	-0-	-0-		3347 3		22 9	N	20			92
07		4282 R	4282	-0-	-0-		4250 3		32 9	N	29			121
08		4076 R	4076	-0-	-0-		4055 3		21 9	N	19			140
09		3888 R	3888	-0-	-0-		3877 3		11 9	N	10			150
10		3965 R	3965	-0-	-0-		3955 3		10 9	N	9			159
11		3754 R	3754	-0-	-0-		3731 3		23 9	N	21			180
*12		3950 R	3950	-0-	-0-		3918 3		32 9	N	29	182 1		27
TOTAL GAS PROD:			42,392	TOTAL CONDENSATE PROD:			140							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730						
HODGSON		WELL #: 2041		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730						
10		436 R	436	-0-	-0-		436 2			N	-0-			-0-
11		330 #	204	-0-	-126		204 2			N	-0-			-0-
*12		341 #	-0-	-0-	-341					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			640	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HODGSON		WELL #: 2034		RRCID -> 281606		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732						
10		14B2 EXT	341	-0-	341		341 2			N	-0-			-0-
11		0	169	-0-	169		510		169 2	N	-0-			-0-
*12		0	11	-0-	11		521		11 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			521	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 #		51	-0-	-259	-0-	51	2		N	-0-					120
02	145 #		-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-					120
03	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					120
04	60 #		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					120
05	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					120
06	60 #		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					120
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
TOTAL GAS PROD:			51													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132  
MCQUIDDY 17 WELL #: 5HT RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	48	166	1			729
02	696 #	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					729
03	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3434	2	N	32				761
							35	9								
04	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1824	2	N	14				775
							15	9								
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					775
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					775
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					775
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					775
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					775
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					775
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					775
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					775
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2016 - PLUGGED 10/15/16																
TOTAL GAS PROD:			5,317													TOTAL CONDENSATE PROD: 94

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

01	899 #	543	-0-	-356	-0-		543	2		N	-0-					6
02	841 #	482	-0-	-359	-0-		482	2		N	-0-					6
03	899 #	458	-0-	-441	-0-		458	2		N	-0-					6
04	870 #	555	-0-	-315	-0-		555	2		N	-0-					6
05	775 #	87	-0-	-688	-0-		87	2		N	-0-					6
06	540 #	7	-0-	-533	-0-		7	2		N	-0-					6
07	589 #	3	-0-	-586	-0-		3	2		N	-0-					6
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					6
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					6
10	93 #	3	-0-	-90	-0-		3	1		N	-0-					6
11	7 #	3	-0-	-4	-0-		3	1		N	-0-					6
12	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:			2,141													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
WILSON, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			67
02	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			67
03	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			67
04	1140 #	179	-0-	-961	-0-	179	2			N	-0-			67
05	1178 #	715	-0-	-463	-0-	715	2			N	-0-			67
06	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			67
07	1178 #	133	-0-	-1045	-0-	133	2			N	-0-			67
08	1178 #	446	-0-	-732	-0-	446	2			N	-0-			67
09	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			67
10	1178 #	872	-0-	-306	-0-	872	2			N	-0-			67
11	1140 #	432	-0-	-708	-0-	432	2			N	-0-			67
12	1178 #	491	-0-	-687	-0-	491	2			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		10,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: HEMPHILL							
HODGSON 24		WELL #:		1	RRCID ->	171537	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10999 - 11002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOCKHART 57		WELL #:		5	RRCID ->	204458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7708 - 7712		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1940 N	232	-0-	-1708	-0-	232	2			N	-0-			133
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:		232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-			105	
02		464 N	254	-0-	-210	-0-	254	3			N	-0-			105	
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			105	
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			105	
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			105	
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-			105	
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-			105	
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			105	
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	N	2			107	
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	N	5			112	
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6			118	
12		713 N	631	-0-	-82	-0-	623	3	8	9	N	7			125	
TOTAL GAS PROD:			6,249												TOTAL CONDENSATE PROD:	20

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			64	
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-			64	
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-			64	
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			64	
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			64	
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			64	
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-			64	
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			64	
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			64	
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			64	
11		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			64	
*12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			64	
TOTAL GAS PROD:			18,792												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JONES -W-		WELL #:		2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 - 7910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	829	-0-	-256	-0-	47	1	782	3	N	-0-	-0-	
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	44	1	1600	3	N	-0-	-0-	
03	1271 N	623	-0-	-648	-0-	623	3			N	-0-	-0-	
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-	-0-	
05	1767 N	1105	-0-	-662	-0-	1105	3			N	-0-	-0-	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	-0-	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-	-0-	
08	1116 N	928	-0-	-188	-0-	928	3			N	-0-	-0-	
09	810 N	638	-0-	-172	-0-	638	3			N	-0-	-0-	
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-	-0-	
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	3	N	-0-	-0-	
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-BREX COMPANY		427513		WELL #:		107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8102
TEXFEL													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8032 - 8044	
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	27
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-	27
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-	27
04	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-	27
05	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-	27
06	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2			N	-0-	27
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	27
08	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	2			N	-0-	27
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	27
10	1240 N	634	-0-	-606	-0-	634	2			N	-0-	27
11	990 N	535	-0-	-455	-0-	535	2			N	-0-	27
12	1271 N	392	-0-	-879	-0-	392	2			N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		12,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-	279	
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-	279	
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	Y	-0-	279	
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	-0-	279	
05		2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2	Y	-0-	279	
06		1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2	Y	-0-	279	
07		2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852	2	Y	-0-	279	
08		2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1954	2	Y	-0-	279	
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	Y	-0-	279	
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	Y	-0-	279	
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	Y	-0-	279	
12		2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2	Y	-0-	279	

TOTAL GAS PROD: 24,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
DETRIXHE		WELL #:		1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8016 - 8092
01		2325 N	2236	-0-	-89	-0-	30	1	N	17	187	
							19	9				
02		2349 N	2230	-0-	-119	-0-	29	1	N	27	214	
							30	9				
03		2418 N	2383	-0-	-35	-0-	31	1	N	-0-	214	
04		2160 N	2057	-0-	-103	-0-	27	1	N	-0-	214	
05		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	214	
06		2310 N	2110	-0-	-200	-0-	29	1	N	-0-	214	
07		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	214	
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	214	
09		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	214	
10		2511 N	2433	-0-	-78	-0-	30	1	N	-0-	214	
11		2280 N	1515	-0-	-765	-0-	24	1	N	-0-	214	
12		2511 N	1543	-0-	-968	-0-	21	1	N	-0-	214	
							13	9		200 1	26	

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FLAHERTY (MORROW UPPER)		31198 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	81	
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	81	
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	81	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	81	
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	81	
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	81	
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	81	
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	81	
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	81	
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-	81	
11		360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2	N	-0-	81	
12		372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2	N	-0-	81	

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
SQUIRE		WELL #: 208		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131						CNTY: TRAVIS					
TRAVIS		WELL #: 1 V		RRCID -> 048267		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		N	-0-			27
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			27
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			27
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			27
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			27
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			27
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2		N	-0-			27
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			27
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2		N	-0-			27
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			27
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			27
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		982				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREEMAN		2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			36
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197	2		N	-0-			36
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			36
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			36
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			36
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			36
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	542	2	2	9	N	2		38
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5		43
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	N	4		47
10	527 N	417	-0-	-110	-0-	415	2	2	9	N	2		49
11	630 N	415	-0-	-215	-0-	415	2		N	-0-			49
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		4,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784								
KRAFT, GEORGE		WELL #: 1093		RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1288	-0-	-482	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1	-0-	-1828	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9339	- 9396				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOSSETS		WELL #: 1		RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9310	- 9349				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784										
KRAFT, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 122780	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8439	- 8765					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HEIL		WELL #:		2	RRCID -> 166450	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9262	- 9280					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

FINALY RESOURCES LLC		268323		1	RRCID -> 076441	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 9098	PERF. 8412	- 8835					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	353	-0-	-205	-0-	195 1	148 2		N	9			104
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	420 1	652 2		N	13			117
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	450 1	563 2		N	34	136 1		15
04		330 N	85	-0-	-245	-0-	37 9			N	-0-			15
05		1147 N	252	-0-	-895	-0-	85 3			N	-0-			15
06		1020 N	278	-0-	-742	-0-	252 3			N	-0-			15
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			15
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			15
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			3,480	TOTAL CONDENSATE PROD:					56					



FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE 02/06/1967	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8616	- 8902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	913	-0-	-172	-0-	10	1	900	2	N	3		126
						3	9						
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	10	1	1093	2	N	12		138
						13	9						
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	2	N	3		141
						3	9						
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	10	1	1357	2	N	22		163
						24	9						
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	2	N	5		168
						6	9						
06	1350 N	1088	-0-	-262	-0-	10	1	1078	2	N	-0-	159 1	9
07	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	10	1	1073	2	N	9		18
						10	9						
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	10	1	1574	2	N	13		31
						14	9						
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	10	1	1207	2	N	7		38
						8	9						
10	1085 N	780	-0-	-305	-0-	10	1	764	2	N	5		43
						6	9						
11	1560 N	1188	-0-	-372	-0-	10	1	1175	2	N	3		46
						3	9						
12	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	10	1	1070	2	N	7		53
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		14,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

LARKEY		WELL #:		1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE 02/07/1968	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8460	- 8704	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787								
ALBIN		WELL #:		1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8710 - 8732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	744 N	513	-0-	-231	-0-	15 1	495 2	N	3			86
02	812 N	334	-0-	-478	-0-	3 9						
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	15 1	319 2	N	-0-			86
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	15 1	545 2	N	-0-			86
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	2 9	743 2	N	2			88
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	15 1	795 2	N	3			91
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	3 9						
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	15 1	851 2	N	-0-			91
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	15 1	892 2	N	-0-			91
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	15 1	896 2	N	4			95
11	900 N	833	-0-	-67	-0-	4 9						
12	961 N	812	-0-	-149	-0-	15 1	918 2	N	-0-			95
						15 1	934 2	N	-0-			95
						15 1	818 2	N	-0-			95
						15 1	797 2	N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		9,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8606 - 8666
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	899 N	504	-0-	-395	-0-	10 1	488 2	N	5			58
02	783 N	741	-0-	-42	-0-	6 9	729 2	N	2			60
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	2 9	865 2	N	5			65
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	6 9	785 2	N	-0-			65
05	806 N	777	-0-	-29	-0-	10 1	766 2	N	1			66
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	1 9						
07	837 N	514	-0-	-323	-0-	10 1	681 2	N	-0-			66
08	775 N	605	-0-	-170	-0-	10 1	504 2	N	-0-			66
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	10 1	593 2	N	2			68
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	2 9	761 2	N	-0-			68
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	10 1	809 2	N	-0-			68
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	10 1	815 2	N	-0-			68
						10 1	771 2	N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		8,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID ->		150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8710 - 8778
GADBERRY UNIT		WELL #:		1088								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	2635 N	1853	-0-	-782	-0-	1853 2		N	-0-			114
02	2146 N	2051	-0-	-95	-0-	2051 2		N	-0-			114
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-			114
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			114
05	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1995 2		N	-0-			114
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			114
07	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931 2		N	-0-			114
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2322 2	19 9	N	17			131
09	2220 N	1897	-0-	-323	-0-	1897 2		N	-0-			131
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-			131
11	2250 N	1788	-0-	-462	-0-	1788 2		N	-0-			131
*12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		24,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MGE RESOURCES, INC.				563288										
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634					CNTY: LIPSCOMB					
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REMNANT ENERGY, INC.				701555					CNTY: LIPSCOMB					
LAUBHAN, JONA				WELL #: 1	RRCID -> 226823	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8552	- 9088					
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-				-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				-0-
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT				-0-
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
RKK PRODUCTION COMPANY				714243									
WILEY -B-				WELL #: 1080	RRCID -> 108315	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8914	- 8923				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: LIPSCOMB					
BECK UNIT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 022087	COMPL. DATE 09/18/1961	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03	14B2 EXT	102	-0-	102	102	72 2	30 9		N	27			160
04	14B2 EXT	684	-0-	684	786	645 2	39 9		N	35			195
05	14B2 EXT	567	-0-	567	1353	564 2	3 9		N	3			198
06	1851 X	498	-0-	-1353	-0-	496 2	2 9		N	2			200
07	620 N	418	-0-	-202	-0-	415 2	3 9		N	3			203
08	558 N	386	-0-	-172	-0-	386 2			N	-0-			203
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	375 2	2 9		N	2			205
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2			N	-0-			205
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-	5 1		200
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		3,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

GADBERRY				1	RRCID -> 066691	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8577	- 8734				
01	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1496 2	2 9		N	2			119
02	1595 N	1483	-0-	-112	-0-	1481 2	2 9		N	2			121
03	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1468 2	14 9		N	13			134
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1519 2	12 9		N	11			145
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1531 2	11 9		N	10			155
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1140 2	4 9		N	4			159
07	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1324 2			N	-0-	4 1		155
08	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1535 2	10 9		N	9			164
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1571 2	9 9		N	8			172
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1663 2	9 9		N	8			180
11	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	1301 2	13 9		N	12			192
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			192
TOTAL GAS PROD:		16,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1294	-0-	-721	-0-	1293	2	1 9	N	1		211
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	2	4 9	N	4		215
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	2	8 9	N	7	192 1	30
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2 9	N	2		32
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3 9	N	3		35
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2088	2	30 9	N	27		62
07	2015 N	1151	-0-	-864	-0-	1129	2	22 9	N	20		82
08	2170 N	1903	-0-	-267	-0-	1891	2	12 9	N	11		93
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2259	2	11 9	N	10		103
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2289	2	19 9	N	17		120
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2213	2	19 9	N	17		137
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		21,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3003	2	17 9	N	15		150
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2908	2	40 9	N	36		186
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3189	2	18 9	N	16	173 1	29
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2946	2	9 9	N	8		37
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3151	2	12 9	N	11		48
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3072	2	4 9	N	4		52
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-		52
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2646	2	3 9	N	3		55
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3014	2	15 9	N	14		69
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3092	2	10 9	N	9		78
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2983	2	30 9	N	27		105
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT		105
TOTAL GAS PROD:		32,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		106
02	1769 N	1339	-0-	-430	-0-	1335	2	4 9	N	4		110
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	8 9	N	7		117
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1860	2	4 9	N	4		121
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1 9	N	1		122
06	1830 N	1448	-0-	-382	-0-	1448	2		N	-0-		122
07	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845	2		N	-0-		122
08	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2		N	-0-		122
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1975	2	12 9	N	11		133
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076	2	15 9	N	14		147
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1811	2	30 9	N	27		174
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT		174
TOTAL GAS PROD:		19,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LARKEY		WELL #:		2	RRCID ->	148083	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8750 - 8842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2		N	-0-			119
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			119
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			119
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			119
05	1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666	2		N	-0-			119
06	1560 N	1366	-0-	-194	-0-	1366	2		N	-0-			119
07	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	1418	2		N	-0-			119
08	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	1252	2		N	-0-			119
09	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2		N	-0-			119
10	1426 N	1079	-0-	-347	-0-	1079	2		N	-0-			119
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			119
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		15,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REDELSPERGER		WELL #:		3	RRCID ->	160527	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8668 - 8692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			7
02	2407 N	2301	-0-	-106	-0-	2301	2		N	-0-			7
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			7
04	2010 N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2		N	-0-			7
05	2449 N	1878	-0-	-571	-0-	1878	2		N	-0-			7
06	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2		N	-0-			7
07	1953 N	1067	-0-	-886	-0-	1067	2		N	-0-			7
08	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681	2		N	-0-			7
09	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2		N	-0-			7
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			7
11	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	1490	2		N	-0-			7
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		19,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECK -C-		WELL #:		3	RRCID ->	166461	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	9015	PERF. 8566 - 8985		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10098 X	3290	-0-	-6808	-0-	3270	2	20 9	N	18			100
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3475	2	9 9	N	8			108
03	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3631	2	61 9	N	55			163
04	3360 X	3359	-0-	-1	-0-	3340	2	19 9	N	17			180
05	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3386	2	36 9	N	33			213
06	3600 X	3331	-0-	-269	-0-	3298	2	33 9	N	30	190 1		53
07	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	3172	2	8 9	N	7			60
08	3689 X	3159	-0-	-530	-0-	3145	2	14 9	N	13			73
09	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	3227	2	17 9	N	15			88
10	3441 X	3378	-0-	-63	-0-	3341	2	37 9	N	34			122
11	DLQ G-10	3189	-0-	3189	-0-	3160	2	29 9	N	26			148
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		36,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		256							

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2074 2	11 9	N	10		89
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1853 2	6 9	N	5		94
03	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2071 2	42 9	N	38		132
04	2010 N	1964	-0-	-46	-0-	1910 2	54 9	N	49		181
05	1984 N	1724	-0-	-260	-0-	1691 2	33 9	N	30		211
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1936 2	35 9	N	32		243
07	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1925 2	13 9	N	12	189 1	66
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1899 2	9 9	N	8		74
09	1980 N	1829	-0-	-151	-0-	1818 2	11 9	N	10		84
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1936 2	35 9	N	32		116
11	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1807 2	18 9	N	16		132
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		21,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		242					

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		N	-0-		115
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N	-0-		115
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		115
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		115
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		115
06	900 N	843	-0-	-57	-0-	843 2		N	-0-		115
07	899 N	789	-0-	-110	-0-	789 2		N	-0-		115
08	899 N	799	-0-	-100	-0-	799 2		N	-0-		115
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	825 2	2 9	N	2		117
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	960 2	124 9	N	113	195 1	35
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	800 2	6 9	N	5		40
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		8,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		120					

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 148484		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894			
MASON		WELL #: 1									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW, UP)		31829 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
APPEL		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			89
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			89
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-			89
04		180 N	88	-0-	-92	-0-	88 2	N	-0-			89
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-			89
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			89
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			89
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-			89
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-			89
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-			89
11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-			89
12		2201 N	1807	-0-	-394	-0-	1807 2	N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		14,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784										
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT NE (MORROW -A-)			31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
H & L OPERATING CO., LLC			339787									
LARKEY UNIT			WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	134 1	1268 2	N	1		168	
02	1305 #	1060	-0-	-245	-0-	134 1	909 2	N	15		183	
03	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	134 1	1704 2	N	20		203	
04	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	134 1	1478 2	N	13	193 1	23	
05	1395 #	1093	-0-	-302	-0-	134 1	940 2	N	17		40	
06	1800 #	683	-0-	-1117	-0-	134 1	542 2	N	6		46	
07	1860 #	1271	-0-	-589	-0-	134 1	1131 2	N	5		51	
08	1860 #	1039	-0-	-821	-0-	134 1	901 2	N	4		55	
09	1620 #	1097	-0-	-523	-0-	134 1	962 2	N	1		56	
10	1271 #	1142	-0-	-129	-0-	134 1	1008 2	N	-0-		56	
11	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	134 1	1253 2	N	2		58	
*12	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	134 1	1410 2	N	7		65	
TOTAL GAS PROD:		15,215			TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)			31833 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
HARRIS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	620 #	92	-0-	-528	-0-	92 2		N	-0-		113	
02	696 #	69	-0-	-627	-0-	69 2		N	-0-		113	
03	744 #	741	-0-	-3	-0-	741 2		N	-0-		113	
04	720 #	620	-0-	-100	-0-	620 2		N	-0-		113	
05	651 #	567	-0-	-84	-0-	567 2		N	-0-		113	
06	720 #	471	-0-	-249	-0-	471 2		N	-0-		113	
07	744 #	442	-0-	-302	-0-	442 2		N	-0-		113	
08	744 #	299	-0-	-445	-0-	299 2		N	-0-		113	
09	630 #	80	-0-	-550	-0-	80 2		N	-0-		113	
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		113	
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		113	
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		113	
TOTAL GAS PROD:		3,381			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB		
ROOTS			WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985			TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 #	775	-0-	-868	-0-	767 2	8 9	N	7		45	
02	1537 #	1489	-0-	-48	-0-	1458 2	31 9	N	28		73	
03	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1495 2	35 9	N	32		105	
04	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1424 2	24 9	N	22		127	
05	1581 #	1498	-0-	-83	-0-	1468 2	30 9	N	27		154	
06	1530 #	1403	-0-	-127	-0-	1403 2		N	-0-		154	
07	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1410 2	255 9	N	232	189 1	197	
08	1519 #	1415	-0-	-104	-0-	1415 2		N	-0-		33	
09	1440 #	1366	-0-	-74	-0-	1366 2		N	-0-		33	
10	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		33	
11	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		33	
12	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		33	
TOTAL GAS PROD:		12,589			TOTAL CONDENSATE PROD:		348					

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 043831	COMPL. DATE 10/16/1966	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9066	- 9072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3	N	-0-			8
*02	841 N	703	-0-	-138	-0-	703	3	N	-0-			8
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			8
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			8
*05	744 N	111	-0-	-633	-0-	111	3	N	-0-			8
*06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			8
*07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			8
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			8
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		3,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		WELL #: 1		RRCID -> 126122	COMPL. DATE 11/17/1987	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 8708	- 8720	
01	620 N	227	-0-	-393	-0-	227	2	N	-0-		58
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		58
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		58
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		58
05	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2	N	-0-		58
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		58
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2	N	-0-		58
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2	N	-0-		58
09	540 N	303	-0-	-237	-0-	303	2	N	-0-		58
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2	N	-0-		58
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		58
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		5,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 2		RRCID -> 105386	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9316	- 9352	
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	N	10		80
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	11	9	N	8		88
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	29	1	N	9		97
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	9	9	N	13		110
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	N	15		125
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	10	9	N	18		143
07	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	30	1	N	12		155
08	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	14	9	N	13		168
09	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	31	1	N	7		175
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	17	9	N	13		188
11	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	30	1	N	15		203
12	1643 N	432	-0-	-1211	-0-	14	9	N	12	178 1	37
TOTAL GAS PROD:		18,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		145					

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
STUART				WELL #:	1	RRCID ->	040162	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	8858 - 8878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1550 N	336	-0-	-1214	-0-	336	2		N	-0-			148
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			148
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			148
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			148
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			148
06		1470 N	350	-0-	-1120	-0-	350	2		N	-0-			148
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			148
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			148
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			148
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			148
*11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-			148
*12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2735	3	35 9	N	32			180
TOTAL GAS PROD:		16,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				32				

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA)				31834 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783										
METHODIST HOME				WELL #:	1	RRCID ->	085885	COMPL. DATE	11/07/1979	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6478 - 6482	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783										
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8678 - 9211	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB									
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7920 - 7955					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	3004	2	15	9	N	14					116
02		2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	N	10					126
03		2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8					134
04		2863 R	2863	-0-	-0-	-0-	2859	2	4	9	N	4					138
05		2866 R	2866	-0-	-0-	-0-	2857	2	9	9	N	8					146
06		2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2659	2	3	9	N	3					149
07		2170 #	1857	-0-	-313	-0-	1855	2	2	9	N	2					151
08		2170 #	2014	-0-	-156	-0-	2014	2			N	-0-					151
09		2100 #	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					151
10		2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	N	3					154
11		2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6	9	N	5					159
*12		2760 R	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					159
TOTAL GAS PROD:		31,178				TOTAL CONDENSATE PROD:						57					

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7984							
01		2387 #	1439	-0-	-948	-0-	1436	2	3	9	N	3					25
02		1943 #	1586	-0-	-357	-0-	1577	2	9	9	N	8					33
03		2298 R	2298	-0-	-0-	-0-	2290	2	8	9	N	7					40
04		2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2143	2	8	9	N	7					47
05		2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	2031	2	12	9	N	11					58
06		2220 #	1824	-0-	-396	-0-	1824	2			N	-0-					58
07		2294 #	1621	-0-	-673	-0-	1615	2	6	9	N	5					63
08		2294 #	1907	-0-	-387	-0-	1905	2	2	9	N	2					65
09		2160 #	1873	-0-	-287	-0-	1873	2			N	-0-					65
10		2046 #	1812	-0-	-234	-0-	1810	2	2	9	N	2					67
11		1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
12		1922 #	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:		22,261				TOTAL CONDENSATE PROD:						45					

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104		PERF. N/A							
LAUBHAN, MERLIN		WELL #: 5															
01		620 #	491	-0-	-129	-0-	489	2	2	9	N	2					144
02		580 #	285	-0-	-295	-0-	283	2	2	9	N	2					146
03		651 #	257	-0-	-394	-0-	257	1			N	-0-					146
04		630 #	208	-0-	-422	-0-	208	2			N	-0-					146
05		651 #	212	-0-	-439	-0-	212	2			N	-0-					146
06		480 #	194	-0-	-286	-0-	194	2			N	-0-					146
07		310 #	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					146
08		248 #	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					146
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					146
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					146
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					146
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					146
TOTAL GAS PROD:		1,944				TOTAL CONDENSATE PROD:						4					

-----																
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB								
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783												
PAINÉ -C-				WELL #: 1	RRCID -> 106698	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7857	- 7878							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				68
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				68
03		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				68
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				68
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
YAUCK				WELL #: 1	RRCID -> 107146	COMPL. DATE 03/01/1983	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7871	- 7912							
-----																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
SINER				WELL #: 1	RRCID -> 174829	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8084	- 9211							
-----																
01	961	#	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-				47
02	870	#	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-				47
03	930	#	714	-0-	-216	-0-	712	2	2	9	N		2			49
04	660	R	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	N		5			54
05	744	#	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-				54
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N		4			58
07	796	R	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	N		4			62
08	815	R	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	N		6			68
09	778	R	778	-0-	-0-	-0-	761	2	17	9	N		15			83
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N		20			103
11	851	R	851	-0-	-0-	-0-	831	2	20	9	N		18			121
*12	854	R	854	-0-	-0-	-0-	834	2	20	9	N		18			139
TOTAL GAS PROD:			8,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			92							

OIL AND GAS DIVISION

-----																
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131											
PINCKARD			WELL #:		1	RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7859 - 7990				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36				111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

-----																
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #:		1	RRCID -> 185860		COMPL. DATE 02/24/1963		TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013				
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----																
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC			259784		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7961 - 7969					
ARDREY UNIT			WELL #:		1											
-----																
01		1023 #	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-				30
02		841 #	792	-0-	-49	-0-	792	3			N	-0-				30
03		899 #	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-				30
04		870 #	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-				30
05		899 #	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-				30
06		840 #	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-				30
07		841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-				30
08		837 #	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-				30
09		822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-				30
10		837 #	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-				30
11		810 #	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-				30
*12		845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:			9,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1829 #	1628	-0-	-201	-0-	1628	3			N	-0-				12	
02		1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-				12	
03		1643 #	1634	-0-	-9	-0-	1634	3			N	-0-				12	
04		1590 #	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			N	-0-				12	
05		1674 #	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-				12	
06		1620 #	1513	-0-	-107	-0-	1513	3			N	-0-				12	
07		1674 #	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			N	-0-				12	
08		1643 #	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-				12	
09		1560 #	1466	-0-	-94	-0-	1466	3			N	-0-				12	
10		1581 #	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-				12	
11		1530 #	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-				12	
12		1581 #	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-				12	
TOTAL GAS PROD:			18,626														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

01		3715 R	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-				11	
02		3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-				11	
03		3715 R	3715	-0-	-0-	-0-	3713	3	2	9	N	-0-	2			13	
04		3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-				13	
05		3827 R	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-				13	
06		3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-				13	
07		3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-				13	
08		2897 R	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-				13	
09		2467 R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-				13	
10		2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-				13	
11		2687 R	2687	-0-	-0-	-0-	2685	3	2	9	N	-0-	2			15	
*12		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				15	
TOTAL GAS PROD:			35,958														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	4				

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

01		2914 #	2580	-0-	-334	-0-	2580	2			Y	-0-				-0-	
02		2726 #	2521	-0-	-205	-0-	2521	2			Y	-0-				-0-	
03		2790 #	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			Y	-0-				-0-	
04		2700 #	2439	-0-	-261	-0-	2439	2			Y	-0-				-0-	
05		2697 #	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			Y	-0-				-0-	
06		2610 #	2466	-0-	-144	-0-	2466	2			Y	-0-				-0-	
07		2697 #	1905	-0-	-792	-0-	1905	2			Y	-0-				-0-	
08		2542 #	1364	-0-	-1178	-0-	1364	2			Y	-0-				-0-	
09		2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-				-0-	
10		2542 #	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			Y	-0-				-0-	
11		2460 #	2454	-0-	-6	-0-	2454	2			Y	-0-				-0-	
12		2635 #	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,458														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 #	885	-0-	-45	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
02	870 #	796	-0-	-74	-0-	796	3		Y	-0-			-0-
03	992 #	841	-0-	-151	-0-	841	3		Y	-0-			-0-
04	960 #	782	-0-	-178	-0-	782	3		Y	-0-			-0-
05	930 #	796	-0-	-134	-0-	796	3		Y	-0-			-0-
06	870 #	757	-0-	-113	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
07	837 #	757	-0-	-80	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
08	837 #	738	-0-	-99	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
09	780 #	710	-0-	-70	-0-	710	3		Y	-0-			-0-
10	806 #	730	-0-	-76	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
11	750 #	700	-0-	-50	-0-	700	3		Y	-0-			-0-
12	744 #	727	-0-	-17	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,219			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

01	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	3		Y	-0-			152
02	551 #	500	-0-	-51	-0-	500	3		Y	-0-			152
03	589 #	541	-0-	-48	-0-	541	3		Y	-0-			152
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			152
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-			152
06	540 #	455	-0-	-85	-0-	455	3		Y	-0-			152
07	589 #	468	-0-	-121	-0-	468	3		Y	-0-			152
08	589 #	502	-0-	-87	-0-	502	3		Y	-0-			152
09	570 #	426	-0-	-144	-0-	426	3		Y	-0-			152
10	589 #	410	-0-	-179	-0-	410	3		Y	-0-			152
11	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	3		Y	-0-			152
12	496 #	389	-0-	-107	-0-	389	3		Y	-0-			152
TOTAL GAS PROD:		5,826			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				





OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
IMKE, LYNDON				422960										
TRAVIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7902 - 7910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		341 #	252	-0-	-89	-0-	252 2			N	-0-			-0-
02		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-			-0-
03		341 #	236	-0-	-105	-0-	236 2			N	-0-			-0-
04		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			-0-
05		372 #	349	-0-	-23	-0-	349 2			N	-0-			-0-
06		360 #	335	-0-	-25	-0-	335 2			N	-0-			-0-
07		372 #	314	-0-	-58	-0-	314 2			N	-0-			-0-
08		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			-0-
09		330 #	327	-0-	-3	-0-	327 2			N	-0-			-0-
10		341 #	339	-0-	-2	-0-	339 2			N	-0-			-0-
11		330 #	326	-0-	-4	-0-	326 2			N	-0-			-0-
12		341 #	278	-0-	-63	-0-	278 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCGEE, TOM CORPORATION				549380										
KUNKA, GARY				WELL #:	1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		558 #	494	-0-	-64	-0-	490 2	4	9	N	4		62	
02		522 #	206	-0-	-316	-0-	206 2			N	-0-		62	
03		635 R	635	-0-	-0-	-0-	634 2	1	9	N	1		63	
04		542 R	542	-0-	-0-	-0-	540 2	2	9	N	2		65	
05		534 R	534	-0-	-0-	-0-	532 2	2	9	N	2		67	
06		480 #	459	-0-	-21	-0-	458 2	1	9	N	1		68	
07		620 #	543	-0-	-77	-0-	541 2	2	9	N	2		70	
08		620 #	546	-0-	-74	-0-	543 2	3	9	N	3		73	
09		540 #	530	-0-	-10	-0-	530 2			N	-0-		73	
10		558 #	539	-0-	-19	-0-	537 2	2	9	N	2		75	
11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	576 2	6	9	N	5		80	
12		558 #	414	-0-	-144	-0-	414 2			N	-0-		80	
TOTAL GAS PROD:		6,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #:	1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 - 8047	
01		527 #	436	-0-	-91	-0-	429 2	7	9	N	6		223	
02		554 R	554	-0-	-0-	-0-	552 2	2	9	N	2		225	
03		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-		225	
04		516 R	516	-0-	-0-	-0-	513 2	3	9	N	3		228	
05		589 #	513	-0-	-76	-0-	510 2	3	9	N	3		231	
06		570 #	471	-0-	-99	-0-	468 2	3	9	N	3		234	
07		589 #	485	-0-	-104	-0-	483 2	2	9	N	2		236	
08		563 R	563	-0-	-0-	-0-	560 2	3	9	N	3		239	
09		510 #	477	-0-	-33	-0-	477 2			N	-0-		239	
10		527 #	475	-0-	-52	-0-	475 2			N	-0-		239	
11		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-		239	
12		558 #	284	-0-	-274	-0-	284 2			N	-0-		239	
TOTAL GAS PROD:		5,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 RTC RESOURCES, LLP 732297  
 RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 #	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	-0-			77
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			77
04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			77
05		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			77
06		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			77
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			364										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

01		837 #	552	-0-	-285	-0-	551 2	1 9	N	1			76
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
03		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			76
04		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			76
05		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			76
06		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			76
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:			552										TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

01		744 #	406	-0-	-338	-0-	404 2	2 9	N	2			306
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
03		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			306
04		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			306
05		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			306
06		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			306
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
TOTAL GAS PROD:			406										TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

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

-----												
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
IMKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	182650	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926 - 7992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		682 #	599	-0-	-83	-0-	599 2	N	-0-			52
02		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-			52
03		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-			52
04		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			52
05		713 #	634	-0-	-79	-0-	634 2	N	-0-			52
06		690 #	585	-0-	-105	-0-	585 2	N	-0-			52
07		713 #	593	-0-	-120	-0-	593 2	N	-0-			52
08		651 #	592	-0-	-59	-0-	592 2	N	-0-			52
09		600 #	571	-0-	-29	-0-	571 2	N	-0-			52
10		620 #	583	-0-	-37	-0-	583 2	N	-0-			52
11		600 #	571	-0-	-29	-0-	571 2	N	-0-			52
12		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			6,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MOHR		WELL #:		2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 - 7988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1054 #	813	-0-	-241	-0-	794 2	19 9	Y	17		68
02		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1057 2	20 9	Y	18	63 1	23
03	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1111	1093 2	18 9	Y	16		39
04	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	2204	1064 2	29 9	Y	26		65
05	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	3304	1083 2	17 9	Y	15		80
06		4370 R	1066	-0-	-3304	-0-	1046 2	20 9	Y	18	62 1	36
07		1147 #	1092	-0-	-55	-0-	1073 2	19 9	Y	17		53
08		1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1083 2	14 9	Y	13		66
09		1020 #	990	-0-	-30	-0-	964 2	26 9	Y	24		90
10		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-	63 1	27
11		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1056 2	21 9	Y	19		46
12		1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:			11,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			183			

-----												
MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 - 8054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1333 #	1010	-0-	-323	-0-	971 2	39 9	Y	35		139
02		1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1308 2	41 9	Y	37	129 1	47
03	DLQ	G-10	1349	-0-	1349	1349	1314 2	35 9	Y	32		79
04	DLQ	G-10	1323	-0-	1323	2672	1264 2	59 9	Y	54		133
05	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	4041	1336 2	33 9	Y	30		163
06		5335 R	1294	-0-	-4041	-0-	1254 2	40 9	Y	36	127 1	72
07		1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1288 2	39 9	Y	35		107
08		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1336 2	30 9	Y	27		134
09		1290 #	1231	-0-	-59	-0-	1178 2	53 9	Y	48		182
10		1333 #	1303	-0-	-30	-0-	1303 2		Y	-0-	127 1	55
11		1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1306 2	42 9	Y	38		93
12		1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		93
TOTAL GAS PROD:			14,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			372			

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

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

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
APACHE CORPORATION 027200  
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

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

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

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

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
SCHOENHALS		WELL #: 2		RRCID -> 273522		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 7260 - 7270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526				
01	7750	6396	-0-	-1354	1013314	5866	2	530	9	N	482	555	1	275
02	7250	6109	-0-	-1141	1012173	5660	2	449	9	N	408	369	1	308
03	7750	6708	-0-	-1042	1011131	6255	2	453	9	N	412	382	1	338
04	7500	6660	-0-	-840	1010291	6251	2	409	9	N	372	375	1	335
05	7750	6789	-0-	-961	1009330	6349	2	440	9	N	400	371	1	361
06	7500	6542	-0-	-958	1008372	6323	2	219	9	N	199	355	1	205
07	7750	4959	-0-	-2791	1005581	4633	2	326	9	N	296	179	1	322
08	7750	4803	-0-	-2947	1002634	4386	2	417	9	N	379	385	1	316
09	7500	4251	-0-	-3249	999385	3957	2	294	9	N	267	192	1	391
10	5580	NO RPT	-0-	-5580	993805					N	NO RPT			391
11	5400	NO RPT	-0-	-5400	988405					N	NO RPT			391
12	4960 #	NO RPT	-0-	-4960	983445					N	NO RPT			391
TOTAL GAS PROD:		53,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,215								

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PETCO PETROLEUM CORP.		657835												
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8778 - 8844				
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8665 - 8678				
01	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
02	3132 X	486	-0-	-2646	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03	3348 X	217	-0-	-3131	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	287	-0-	-2533	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05	2790 X	148	-0-	-2642	-0-	148	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	336	-0-	-2274	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	527 X	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-			-0-
08	310 X	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	330 X	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-			-0-
10	341 X	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11	330 X	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	279 X	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SGP OPERATING LLC				767966									
FRASS 22		WELL #:		1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8683 - 8704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 7		-0-
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
09	2430 X	949	-0-	-1481	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	2511 X	982	-0-	-1529	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	2430 X	677	-0-	-1753	-0-	677	3		N	-0-			-0-
12	992 N	717	-0-	-275	-0-	714	3	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784									
FRASS		WELL #:		1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8288 - 8308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	82 1		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED			CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN													
HELFFENBEIN		WELL #:		1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF. 8350 - 8910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



FRASS, SE. (MORROW, LO.)		32776 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
MARVEL 16		WELL #: 1		RRCID -> 264090		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21793 X	18111	-0-	-3682	-0-	18111 2	N	-0-			189
02		20387 X	13144	-0-	-7243	-0-	13144 2	N	-0-			189
03		21793 X	14807	-0-	-6986	-0-	14762 2	N	41			230
04		21090 X	12896	-0-	-8194	-0-	12864 2	N	29			259
05		20203 X	18882	-0-	-1321	-0-	18849 2	N	30			289
06		19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	19547 2	N	2			291
07		19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	19417 2	N	36			327
08		19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	19860 2	N	29			356
09		19500 X	18004	-0-	-1496	-0-	17973 2	N	28			384
10		20150 X	17896	-0-	-2254	-0-	17896 2	N	-0-			384
11		19500 X	17081	-0-	-2419	-0-	17081 2	N	-0-			384
12		19437 X	17490	-0-	-1947	-0-	17490 2	N	-0-	183 1		201
TOTAL GAS PROD:		207,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		195						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		KEMP		WELL #: 1		RRCID -> 100883		COMPL. DATE 02/27/1982		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8914 - 8922	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		HELFFENBEIN UNIT -A-		WELL #: 1-L		RRCID -> 126310		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916	
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-			242	
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			242	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			242	
04	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			242	
05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			242	
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-			242	
07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			242	
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		N	-0-	27 1		215	
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-			215	
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			215	
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-			215	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			215	
TOTAL GAS PROD:		28,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEMMA		32929 100 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	31	-0-	-1488	-0-		31 2		N	-0-			-0-
02	1421 X	9	-0-	-1412	-0-		9 2		N	-0-			-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-		834 2		N	-0-			-0-
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-		1674 3		N	-0-			-0-
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-		1534 3		N	-0-			-0-
09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-		1396 3		N	-0-			-0-
10	1674 X	1492	-0-	-182	-0-		1492 3		N	-0-			-0-
11	1620 X	1417	-0-	-203	-0-		1417 3		N	-0-			-0-
12	1674 X	1380	-0-	-294	-0-		1380 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREE		WELL #:		11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREE		WELL #:		13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	2026	-0-	-485	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
02		2291 X	1828	-0-	-463	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
03		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
05		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2603	-0-	-157	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
07		3937 X	2070	-0-	-1867	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
08		3937 X	1931	-0-	-2006	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
09		3810 X	1809	-0-	-2001	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
10		2914 X	2029	-0-	-885	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
11		2610 X	2023	-0-	-587	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
12		2077 X	1816	-0-	-261	-0-	1816	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
02		2378 X	2255	-0-	-123	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
03		2573 X	2458	-0-	-115	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
04		2730 X	2380	-0-	-350	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
06		2730 X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
07		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
08		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
09		2580 X	2121	-0-	-459	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
10		2666 X	1830	-0-	-836	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
11		2730 X	1791	-0-	-939	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
12		2821 X	1625	-0-	-1196	-0-	1625	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 X	2447	-0-	-281	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
02		2204 X	1206	-0-	-998	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
03		2108 X	27	-0-	-2081	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		2370 X	2223	-0-	-147	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
05		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3		N	-0-			-0-
08		3317 X	3128	-0-	-189	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
09		3210 X	2918	-0-	-292	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
10		3317 X	2989	-0-	-328	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
11		3060 X	2987	-0-	-73	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
12		3131 X	2860	-0-	-271	-0-	2860	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

-----

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

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

-----

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

-----

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)													33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY													172232									
RUBY A													WELL #: 1		RRCID -> 214593		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6678 - 6688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		1891 X	1529	-0-	-362	-0-	73	1	1405	3	N	46	54	1			86					
							51	9														
02		1769 X	1001	-0-	-768	-0-	73	1	928	3	N	-0-					86					
03		1891 X	1419	-0-	-472	-0-	78	1	1321	3	N	18					104					
							20	9														
04		1710 X	1401	-0-	-309	-0-	75	1	1326	3	N	-0-					104					
05		1767 X	1320	-0-	-447	-0-	78	1	1242	3	N	-0-					104					
06		1470 X	1247	-0-	-223	-0-	75	1	1146	3	N	24					128					
							26	9														
07		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	77	1	1462	3	N	-0-					128					
08		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	3	N	32					160					
							35	9														
09		1410 X	1298	-0-	-112	-0-	75	1	1223	3	N	-0-					160					
10		1550 X	1320	-0-	-230	-0-	77	1	1243	3	N	-0-					160					
11		1500 X	1171	-0-	-329	-0-	75	1	1096	3	N	-0-					160					
12		1550 X	589	-0-	-961	-0-	77	1	512	3	N	-0-					160					
TOTAL GAS PROD:			15,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			120													

RUBY B													WELL #: 1		RRCID -> 217697		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6688 - 6697	
01		9362 X	8795	-0-	-567	-0-	75	1	8717	3	N	3					97					
							3	9														
02		8729 X	7737	-0-	-992	-0-	73	1	7664	3	N	-0-					97					
03		9331 X	8093	-0-	-1238	-0-	73	1	8003	3	N	15					112					
							17	9														
04		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	75	1	9095	3	N	-0-					112					
05		9052 X	8711	-0-	-341	-0-	78	1	8623	3	N	9					121					
							10	9														
06		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	75	1	8203	3	N	-0-					121					
07		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	77	1	7782	3	N	-0-					121					
08		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	77	1	8787	3	N	-0-					121					
09		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	75	1	8590	3	N	-0-					121					
10		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	77	1	8546	3	N	-0-					121					
*11		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	75	1	8211	3	N	-0-					121					
*12		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	77	1	7798	3	N	-0-					121					
TOTAL GAS PROD:			100,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			27													

FRITZLEN (MORROW, LO.)													33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
UPLAND RESOURCES LLC													878931									
LEWIS													WELL #: 1		RRCID -> 090603		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 11522 - 11664	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

FRITZLEN (MORROW, LO.)		//CONT.//		33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
FRITZLEN		WELL #: 1261		RRCID -> 157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION				027200										
WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 15050	PERF.13209 - 14980							
01	41540 X	40508	-0-	-1032	-0-	40508 2				N	-0-			107
02	38860 X	37300	-0-	-1560	-0-	37300 2				N	-0-			107
03	41540 X	39372	-0-	-2168	-0-	39227 2	145 9			N	132	73 1		166
04	39870 X	38009	-0-	-1861	-0-	37942 2	67 9			N	61			227
05	40610 X	38374	-0-	-2236	-0-	38359 2	15 9			N	14			241
06	38490 X	36542	-0-	-1948	-0-	36481 2	61 9			N	55	187 1		109
07	39773 X	36539	-0-	-3234	-0-	36539 2				N	-0-			109
08	39370 X	38520	-0-	-850	-0-	38382 2	138 9			N	125	184 1		50
09	38010 X	36696	-0-	-1314	-0-	36668 2	28 9			N	25			75
10	38378 X	36515	-0-	-1863	-0-	36461 2	54 9			N	49			124
11	37290 X	32539	-0-	-4751	-0-	32430 2	109 9			N	99	181 1		42
12	37634 X	34388	-0-	-3246	-0-	34312 2	76 9			N	69			111
TOTAL GAS PROD:		445,302				TOTAL CONDENSATE PROD:		629						

MOORE, R.				WELL #: 101	RRCID -> 246248	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 15100	PERF.12310 - 14952						
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	69 1		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2449 X	2094	-0-	-355	-0-	2094	2	N	-0-		95
02	2117 X	1951	-0-	-166	-0-	1951	2	N	-0-		95
03	2263 X	2188	-0-	-75	-0-	2156	2	N	29	107 1	17
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-		17
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	47		64
06	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2	N	-0-		64
07	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2108	2	N	-0-		64
08	2201 N	2058	-0-	-143	-0-	2058	2	N	-0-		64
09	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2	N	-0-		64
10	2108 N	1878	-0-	-230	-0-	1878	2	N	-0-		64
11	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	1720	2	N	-0-		64
12	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	1696	2	N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		24,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	5672	2	N	201	372 1	135
02	6061 X	4729	-0-	-1332	-0-	4542	2	N	170	185 1	120
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6844	2	N	175	188 1	107
04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8040	2	N	218	181 1	144
05	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6019	2	N	290		434
06	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6756	2	N	180	180 1	434
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5471	2	N	129	186 1	377
08	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	6862	2	N	179	379 1	177
09	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4950	2	N	174		351
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	149	181 1	319
11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5994	2	N	155	370 1	104
*12	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7339	2	N	233	183 1	154
TOTAL GAS PROD:		74,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,253					

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		95
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-			N	-0-		95
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		95
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		95
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE		
01	12524 X	11672	-0-	-852	-0-	11672	2		N	-0-			196	
02	11716 X	11118	-0-	-598	-0-	11118	2		N	-0-			196	
03	12431 X	11693	-0-	-738	-0-	11569	2	124	9	N	113		309	
04	11610 X	11216	-0-	-394	-0-	11144	2	72	9	N	65		374	
05	11997 X	11283	-0-	-714	-0-	11264	2	19	9	N	17		391	
06	11430 X	11013	-0-	-417	-0-	10982	2	31	9	N	28	170	1	249
07	11811 X	11029	-0-	-782	-0-	10984	2	45	9	N	41	178	1	112
08	11687 X	11489	-0-	-198	-0-	11468	2	21	9	N	19			131
09	11220 X	10724	-0-	-496	-0-	10718	2	6	9	N	5			136
10	11377 X	10865	-0-	-512	-0-	10801	2	64	9	N	58			194
11	11130 X	9429	-0-	-1701	-0-	9333	2	96	9	N	87	186	1	95
12	11222 X	9701	-0-	-1521	-0-	9634	2	67	9	N	61			156
TOTAL GAS PROD:		131,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		494						

BOLES		WELL #: 2019H		RRCID -> 267569		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250						
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	770	1	19	9	N	17			167
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	512	1	18	9	N	16			183
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	878	1	31	9	N	28			211
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	793	1	32	9	N	29			240
05	558 N	146	-0-	-412	-0-	145	1	1	9	N	1			241
06	840 N	660	-0-	-180	-0-	571	1	89	9	N	81			322
07	868 N	425	-0-	-443	-0-	425	1			N	-0-			322
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	1			N	-0-			322
*09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	185	1	137
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	124	1	13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		4,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		172						

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342						
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	1156	1	2695	2	N	533	566	1	81
						586	9							
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	1120	1	1912	2	N	430	372	1	139
						473	9							
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	1290	1	1944	2	N	466	366	1	239
						513	9							
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	1167	1	1501	2	N	367	359	1	247
						404	9							
05	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	1224	1	600	2	N	377	355	1	269
						415	9							
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	1158	1	1536	2	N	475	358	1	386
						523	9							
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	1357	1	1569	2	N	364	539	1	211
						400	9							
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	1348	1	1201	2	N	341	360	1	192
						375	9							
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	1265	1	1012	2	N	306	367	1	131
						337	9							
10	2480 X	2076	-0-	-404	-0-	1147	1	558	2	N	337	346	1	122
						371	9							
11	2400 X	1959	-0-	-441	-0-	874	1	776	2	N	281			403
						309	9							
12	2480 X	2136	-0-	-344	-0-	947	1	871	2	N	289	361	1	331
						318	9							
TOTAL GAS PROD:		35,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,566						



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BOLES		WELL #:		5019H	RRCID ->	274740	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11622	- 15912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			181
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			181
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	119	1	62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

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

MOORE, R.		WELL #:		201H	RRCID ->	276100	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13335	- 18093		
01	28101 X	28101	-0-	-0-	-0-	27868	2	233	9	N	212	373	1	283
02	26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	25803	2	223	9	N	203	192	1	294
03	23783 X	23783	-0-	-0-	-0-	23540	2	243	9	N	221	187	1	328
04	23301 X	23301	-0-	-0-	-0-	23085	2	216	9	N	196	368	1	156
05	24930 X	24930	-0-	-0-	-0-	24732	2	198	9	N	180			336
06	24641 X	24641	-0-	-0-	-0-	24445	2	196	9	N	178			514
07	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	24951	2	186	9	N	169	361	1	322
08	24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	24758	2	186	9	N	169	183	1	308
09	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	23789	2	175	9	N	159	353	1	114
10	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	24175	2	193	9	N	175	183	1	106
11	23003 X	23003	-0-	-0-	-0-	22808	2	195	9	N	177			283
12	24521 X	23766	-0-	-755	-0-	23613	2	153	9	N	139	183	1	239

TOTAL GAS PROD: 295,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		2013RE	RRCID ->	218467	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915	- 15101		
PURYEAR 13		WELL #:		2013RE	RRCID ->	218467	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915	- 15101		
01	7161 X	6151	-0-	-1010	-0-	6151	2			N	-0-			45
02	6699 X	5285	-0-	-1414	-0-	5285	2			N	-0-			45
03	5921 X	5786	-0-	-135	-0-	5769	2	17	9	N	15			60
04	5940 X	5395	-0-	-545	-0-	5395	2			N	-0-			60
05	6138 X	5620	-0-	-518	-0-	5620	2			N	-0-			60
06	DLQ G-10	5522	-0-	5522	5522	5520	2	2	9	N	2			62
07	DLQ G-10	5876	-0-	5876	11398	5865	2	11	9	N	10			72
08	DLQ G-10	5729	-0-	5729	17127	5729	2			N	-0-			72
09	DLQ G-10	5451	-0-	5451	22578	5450	2	1	9	N	1	6	1	67
10	DLQ G-10	5458	-0-	5458	28036	5454	2	4	9	N	4			71
11	33120 X	5084	-0-	-28036	-0-	5083	2	1	9	N	1	31	1	41
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: 61,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HUFF BROS 2		WELL #:		5	RRCID -> 218843	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12128 - 12366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015														

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

HUFF BROS 2		WELL #:		4	RRCID -> 218850	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12176 - 12216
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

FRYE RANCH 48		WELL #:		1	RRCID -> 218852	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	18123	PERF.12142 - 12256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FRYE 47		WELL #:		1	RRCID ->	218858	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	16981	PERF.12223 - 12307	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEFLEY		WELL #:		101	RRCID ->	218894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11784 - 13688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1650	2	8 9	N	7		85
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	2	6 9	N	5		90
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1491	2	50 9	N	45		135
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	2	22 9	N	20		155
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9 9	N	8		163
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		163
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	937	2	39 9	N	35		198
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	537	2	11 9	N	10		208
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	416	2	11 9	N	10		218
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	466	2	13 9	N	12		230
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	518	1	17 9	N	15		245
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		245
TOTAL GAS PROD:		10,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		167				

REED 31		WELL #:		1031	RRCID ->	219933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11956 - 12035	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE		N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2786	2	69	9	N	63				88	
02	2494 N	2449	-0-	-45	-0-	2449	2			N	-0-				88	
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2698	2	43	9	N	39				127	
04	2760 N	2513	-0-	-247	-0-	2496	2	17	9	N	15				142	
05	2604 N	2553	-0-	-51	-0-	2535	2	18	9	N	16				158	
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2465	2	30	9	N	27				185	
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2457	2	18	9	N	16				201	
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	N	3				204	
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2460	2	10	9	N	9	3	1		210	
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2565	2	1	9	N	1				211	
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2553	2	2	9	N	2	148	1		65	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65	
TOTAL GAS PROD:		28,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		191										

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11950 - 13693						
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2572	2	108	9	N	98	191	1		100	
02	2320 X	2236	-0-	-84	-0-	2236	2			N	-0-				100	
03	2480 X	2328	-0-	-152	-0-	2242	2	86	9	N	78				178	
04	2580 X	2269	-0-	-311	-0-	2226	2	43	9	N	39				217	
05	2666 X	2197	-0-	-469	-0-	2158	2	39	9	N	35				252	
06	DLQ G-10	2182	-0-	2182	2182	2116	2	66	9	N	60	187	1		125	
07	DLQ G-10	2332	-0-	2332	4514	2292	2	40	9	N	36				161	
08	DLQ G-10	2459	-0-	2459	6973	2427	2	32	9	N	29				190	
09	DLQ G-10	2409	-0-	2409	9382	2380	2	29	9	N	26	56	1		160	
10	DLQ G-10	2441	-0-	2441	11823	2380	2	61	9	N	55				215	
11	13991 X	2168	-0-	-11823	-0-	2133	2	35	9	N	32				247	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				247	
TOTAL GAS PROD:		25,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		488										

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11970 - 12290						
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THOMAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223160	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12076 - 12138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEIN 1		WELL #:		1	RRCID ->	223161	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12090 - 12140		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	223162	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12236 - 12266		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
THOMAS 5		WELL #:		1	RRCID ->	223164	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	12414	PERF.12108 - 12154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2015 - P/A 08/31/15														

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

HUFF		WELL #:		2034	RRCID ->	225162	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12132 - 13670
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18

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

HARRIS		WELL #:		108	RRCID ->	227066	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	15754	PERF.12181 - 15532
01	1023 N	773	-0-	-250	-0-	773 2			N	-0-	110
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	787 2	24 9		N	22	132
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	845 2	17 9		N	15	147
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			N	-0-	147
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-	147
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-	147
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-	147
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-	147
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-	147
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-	147
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	147
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	147

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			25
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-			25
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			25
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			25
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			25
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			25
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3150	2	14	9	N	13		38
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3339	2	10	9	N	9		47
09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	2	14	9	N	13		60
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3178	2	22	9	N	20		80
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			80
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		38,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698					
01	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2		N	-0-			70
02	1740 N	1137	-0-	-603	-0-	1137	2		N	-0-			70
03	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1382	2	33	9	N	30		100
04	1560 N	969	-0-	-591	-0-	969	2		N	-0-			100
05	1209 N	938	-0-	-271	-0-	938	2		N	-0-			100
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			100
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			100
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	104 1	-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183					
01	T. A.	39	-0-	39	102	26	2	13	9	N	12		72
02	T. A.	6	-0-	6	108	6	2		N	-0-			72
03	T. A.	173	-0-	173	281	156	2	17	9	N	15		87
04	T. A.	205	-0-	205	486	199	2	6	9	N	5		92
05	T. A.	187	-0-	187	673	181	2	6	9	N	5		97
06	929 X	256	-0-	-673	-0-	250	2	6	9	N	5		102
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			102
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1		103
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			103
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2		105
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6	72 1	39
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		2,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968					
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2367	2	30	9	N	27		220
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2401	2	20	9	N	18	183	55
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2584	2	31	9	N	28		83
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2466	2	28	9	N	25		108
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2553	2	28	9	N	25		133
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2568	2	26	9	N	24		157
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2557	2	31	9	N	28		185
08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34	9	N	31		216
09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2525	2	61	9	N	55	186	85
10	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2580	2	35	9	N	32		117
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2481	2	22	9	N	20		137
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		28,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		313					

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432					
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-		115
02	580 N	339	-0-	-241	-0-	322	2	17	9	N	15		130
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	458	2	157	9	N	143		273
04	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-		273
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		273
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		273
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-		273
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		273
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-		273
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-		273
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		273
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		273
TOTAL GAS PROD:		6,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		158					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670					
01	3751 X	3439	-0-	-312	-0-	3394	2	45	9	N	41		133
02	3393 X	2985	-0-	-408	-0-	2944	2	41	9	N	37		170
03	3565 X	2998	-0-	-567	-0-	2956	2	42	9	N	38		208
04	3330 X	2974	-0-	-356	-0-	2940	2	34	9	N	31	182	57
05	3441 X	3126	-0-	-315	-0-	3092	2	34	9	N	31		88
06	DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	3022	2	46	9	N	42		130
07	DLQ G-10	3112	-0-	3112	6180	3078	2	34	9	N	31		161
08	DLQ G-10	3160	-0-	3160	9340	3107	2	53	9	N	48		209
09	DLQ G-10	3130	-0-	3130	12470	3080	2	50	9	N	45	4	250
10	DLQ G-10	3122	-0-	3122	15592	3080	2	42	9	N	38	183	105
11	18603 X	3011	-0-	-15592	-0-	2964	2	47	9	N	43		148
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		148
TOTAL GAS PROD:		34,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		425					

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530					
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-		30
02	1131 N	1093	-0-	-38	-0-	1093	2			N	-0-		30
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1125	2	44	9	N	40		70
04	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	1068	2	28	9	N	25		95
05	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1094	2	35	9	N	32		127
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1043	2	17	9	N	15		142
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	N	18		160
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1037	2	17	9	N	15		175
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18	9	N	16	2	189
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18		207
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	N	18	178	47
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		11,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		197					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12264 - 15692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836 2			N	-0-			17
02	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1637 2			N	-0-			17
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1765 2	127 9		N	115			132
04	1770 N	1653	-0-	-117	-0-	1639 2	14 9		N	13			145
05	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1662 2	25 9		N	23			168
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1612 2	33 9		N	30			198
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1611 2	30 9		N	27			225
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1611 2	19 9		N	17			242
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1605 2	25 9		N	23	187 1		78
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1669 2	25 9		N	23			101
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1568 2	26 9		N	24			125
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		18,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		295							

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11582 - 14784			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556		PERF.12416 - 12475			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5983 X	5616	-0-	-367	-0-	5560 2	56 9	N	51		103
02	5481 X	371	-0-	-5110	-0-	334 2	37 9	N	34		137
03	5704 X	4588	-0-	-1116	-0-	4530 2	58 9	N	53		190
04	5430 X	4585	-0-	-845	-0-	4554 2	31 9	N	28		218
05	5611 X	4801	-0-	-810	-0-	4709 2	92 9	N	84	183 1	119
06	DLQ G-10	4494	-0-	4494	4494	4455 2	39 9	N	35		154
07	DLQ G-10	4485	-0-	4485	8979	4438 2	47 9	N	43		197
08	DLQ G-10	4263	-0-	4263	13242	4233 2	30 9	N	27		224
09	DLQ G-10	4154	-0-	4154	17396	4128 2	26 9	N	24	6 1	242
10	DLQ G-10	4265	-0-	4265	21661	4231 2	34 9	N	31	183 1	90
11	25730 X	4069	-0-	-21661	-0-	4043 2	26 9	N	24		114
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
TOTAL GAS PROD:		45,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		434					

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		23
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 2	2 9	N	2		25
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	475 2	8 9	N	7		32
04	570 N	457	-0-	-113	-0-	457 2		N	-0-		32
05	589 N	13	-0-	-576	-0-	13 2		N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		2,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	11 1	1037 2	Y	18	184 1	9
02	899 X	805	-0-	-94	-0-	20 9	9 1	Y	3		12
03	868 X	860	-0-	-8	-0-	3 9	10 1	Y	15		27
04	1020 X	789	-0-	-231	-0-	17 9	10 1	Y	1		28
05	1054 X	868	-0-	-186	-0-	1 9	11 1	Y	4		32
06	DLQ G-10	714	-0-	714	714	4 9	9 1	Y	-0-		32
07	DLQ G-10	818	-0-	818	1532	11 1	11 1	Y	26		58
08	DLQ G-10	689	-0-	689	2221	29 9	9 1	Y	5		63
09	DLQ G-10	807	-0-	807	3028	6 9	10 1	Y	-0-		63
10	DLQ G-10	793	-0-	793	3821	10 1	10 1	Y	10		73
11	DLQ G-10	767	-0-	767	4588	11 9	10 1	Y	-0-		73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4588			Y	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		8,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		82					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	184	1			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	188	1			207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					328
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	369	1			174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	184	1			141
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	2	100	9	N	91	181	1			51
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					51
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					51
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		163				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,075								

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1984	2	35	9	N	32					65
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					65
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					65
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					65
05	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2316	2			N	-0-					65
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					65
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2394	2	130	9	N	118					183
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2678	2	26	9	N	24					207
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	5					212
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2293	2	7	9	N	6					218
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					218
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
TOTAL GAS PROD:		25,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
01	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	3016	2	56	9	N	51	184	1			70
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3621	2	182	9	N	165					235
03	3782 X	3769	-0-	-13	-0-	480	1	3132	2	N	143	9	1			369
						157	9									
04	3660 X	3163	-0-	-497	-0-	510	1	2535	2	N	107	186	1			290
						118	9									
05	4061 X	3419	-0-	-642	-0-	505	1	2888	2	N	24					314
						26	9									
06	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	597	1	2695	2	N	148	32	1			430
						163	9									
07	DLQ G-10	3373	-0-	3373	6828	868	1	2377	2	N	116	223	1			323
						128	9									
08	DLQ G-10	2997	-0-	2997	9825	842	1	2125	2	N	27					350
						30	9									
09	DLQ G-10	3083	-0-	3083	12908	713	1	2275	2	N	86	178	1			258
						95	9									
10	DLQ G-10	2201	-0-	2201	15109	685	1	1395	2	N	110					368
						121	9									
11	18246 X	3137	-0-	-15109	-0-	515	1	2536	2	N	78					446
						86	9									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446
TOTAL GAS PROD:		35,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,055								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2470	-0-	-847	-0-	27	1	2443	2	Y	-0-	113
02	3103 X	2243	-0-	-860	-0-	25	1	2206	2	Y	11	124
						12	9					
03	3317 X	2512	-0-	-805	-0-	30	1	2440	2	Y	38	162
						42	9					
04	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	30	1	2372	2	Y	50	212
						55	9					
05	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	32	1	2522	2	Y	28	79
						31	9				161 1	
06	DLQ G-10	2226	-0-	2226	2226	28	1	2154	2	Y	40	119
						44	9					
07	DLQ G-10	2538	-0-	2538	4764	33	1	2433	2	Y	65	184
						72	9					
08	DLQ G-10	2114	-0-	2114	6878	26	1	2063	2	Y	23	207
						25	9					
09	DLQ G-10	2537	-0-	2537	9415	32	1	2462	2	Y	39	62
						43	9				184 1	
10	DLQ G-10	2578	-0-	2578	11993	32	1	2500	2	Y	42	104
						46	9					
11	DLQ G-10	2147	-0-	2147	14140	28	1	2101	2	Y	16	120
						18	9					
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	11598					Y	NO RPT	120
TOTAL GAS PROD:		26,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		352				

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440				
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	2	4	9	N	4	133
02	1827 N	1490	-0-	-337	-0-	1477	2	13	9	N	12	145
03	2387 N	2318	-0-	-69	-0-	2097	2	221	9	N	201	346
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2238	2	98	9	N	89	435
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2295	2	76	9	N	69	318
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-	318
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1942	2	87	9	N	79	397
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1881	2	68	9	N	62	95
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1777	2	57	9	N	52	147
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1843	2	77	9	N	70	217
11	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1855	2	61	9	N	55	272
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	272
TOTAL GAS PROD:		22,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		693				

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415		PERF.11440 - 15201			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4247 X	4236	-0-	-11	-0-	4120	2	116 9	N	105	187 1		78
02	4031 X	3947	-0-	-84	-0-	3838	2	109 9	N	99			177
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	616	1	4192 2	N	130	200 1		107
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	143 9							
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	840 1	4026 2		N	205			312
05	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	226 9							
05	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	819 1	4088 2		N	96	183 1		225
06	DLQ G-10	4898	-0-	4898	4898	106 9							
06	DLQ G-10	4898	-0-	4898	4898	840 1	3747 2		N	283	66 1		442
07	DLQ G-10	4870	-0-	4870	9768	311 9							
07	DLQ G-10	4870	-0-	4870	9768	868 1	3692 2		N	282	399 1		325
08	DLQ G-10	4751	-0-	4751	14519	310 9							
08	DLQ G-10	4751	-0-	4751	14519	862 1	3526 2		N	330	77 1		578
09	DLQ G-10	4423	-0-	4423	18942	363 9							
09	DLQ G-10	4423	-0-	4423	18942	840 1	3489 2		N	85	185 1		478
10	DLQ G-10	4797	-0-	4797	23739	94 9							
10	DLQ G-10	4797	-0-	4797	23739	842 1	3890 2		N	59	61 1		476
11	27617 X	3878	-0-	-23739	-0-	65 9							
11	27617 X	3878	-0-	-23739	-0-	764 1	2974 2		N	127			603
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	140 9			N	NO RPT			603
TOTAL GAS PROD:		50,856				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,801			

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600		PERF.12140 - 15450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3503 X	1087	-0-	-2416	-0-	316	1	758 2	Y	12			236
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-	13 9							
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-				Y	3	178 1		61
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-			61
04	2460 X	2027	-0-	-433	-0-	25	1	1982 2	Y	18			79
05	2542 X	2206	-0-	-336	-0-	20 9							
05	2542 X	2206	-0-	-336	-0-	27 1	2155 2		Y	22			101
06	DLQ G-10	2033	-0-	2033	2033	24 9							
06	DLQ G-10	2033	-0-	2033	2033	26 1	1987 2		Y	18			119
07	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4209	20 9							
07	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4209	29 1	2117 2		Y	27			146
08	DLQ G-10	2131	-0-	2131	6340	30 9							
08	DLQ G-10	2131	-0-	2131	6340	26 1	2090 2		Y	14			160
09	DLQ G-10	2138	-0-	2138	8478	15 9							
09	DLQ G-10	2138	-0-	2138	8478	27 1	2089 2		Y	20			180
10	DLQ G-10	1856	-0-	1856	10334	22 9							
10	DLQ G-10	1856	-0-	1856	10334	23 1	1816 2		Y	15			195
11	DLQ G-10	1580	-0-	1580	11914	17 9							
11	DLQ G-10	1580	-0-	1580	11914	21 1	1549 2		Y	9	173 1		31
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	11914	10 9			Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		17,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				158			

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11137 - 15324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	10385 X	9033	-0-	-1352	-0-	8878	2	155	9	N	141	185	1	58
02	8410 X	7927	-0-	-483	-0-	7789	2	138	9	N	125			183
03	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	1333	1	8725	2	N	114	189	1	108
04	8730 X	8398	-0-	-332	-0-	1181	1	7086	2	N	119	187	1	40
05	9021 X	7708	-0-	-1313	-0-	1240	1	6349	2	N	108			148
06	DLQ G-10	11002	-0-	11002	11002	1254	1	9617	2	N	119	179	1	88
07	DLQ G-10	9612	-0-	9612	20614	1294	1	8205	2	N	103	178	1	13
08	DLQ G-10	9660	-0-	9660	30274	1200	1	8322	2	N	125			138
09	DLQ G-10	9253	-0-	9253	39527	1098	1	8048	2	N	97	178	1	57
10	DLQ G-10	11150	-0-	11150	50677	1231	1	9820	2	N	90			147
11	63139 X	12462	-0-	-50677	-0-	1286	1	11055	2	N	110	189	1	68
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	9			N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		106,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,251								

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724		PERF.12275 - 15572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	3348 X	2639	-0-	-709	-0-	2626	2	13	9	N	12			37
02	3132 X	2890	-0-	-242	-0-	2812	2	78	9	N	71			108
03	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	2957	2	76	9	N	69			177
04	3150 X	2925	-0-	-225	-0-	2853	2	72	9	N	65	185	1	57
05	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	2923	2	77	9	N	70			127
06	DLQ G-10	2885	-0-	2885	2885	2813	2	72	9	N	65			192
07	DLQ G-10	3084	-0-	3084	5969	3008	2	76	9	N	69	182	1	79
08	DLQ G-10	3088	-0-	3088	9057	3016	2	72	9	N	65			144
09	DLQ G-10	2950	-0-	2950	12007	2881	2	69	9	N	63	5	1	202
10	DLQ G-10	3100	-0-	3100	15107	3030	2	70	9	N	64	184	1	82
11	18070 X	2963	-0-	-15107	-0-	2894	2	69	9	N	63			145
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		32,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		676								

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15204 - 16298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	5332 X	4431	-0-	-901	-0-	4431	2			N	-0-			220
02	4321 X	2610	-0-	-1711	-0-	2596	2	14	9	N	13			233
03	4619 X	3287	-0-	-1332	-0-	3259	2	28	9	N	25			258
04	4290 X	3116	-0-	-1174	-0-	3101	2	15	9	N	14			272
05	4433 X	3146	-0-	-1287	-0-	3122	2	24	9	N	22	185	1	109
06	DLQ G-10	2510	-0-	2510	2510	2499	2	11	9	N	10			119
07	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5092	2560	2	22	9	N	20			139
08	DLQ G-10	2887	-0-	2887	7979	2868	2	19	9	N	17			156
09	DLQ G-10	2770	-0-	2770	10749	2753	2	17	9	N	15			171
10	DLQ G-10	2842	-0-	2842	13591	2833	2	9	9	N	8			179
11	15832 X	2241	-0-	-13591	-0-	2217	2	24	9	N	22			201
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201
TOTAL GAS PROD:		32,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		166								



OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)													//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 252131									
PURYEAR													WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613		PERF.12285 - 15284	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
01		23932 X	11124	-0-	-12808	-0-	10996 2	128 9	N	116	181 1		183									
02		17458 X	880	-0-	-16578	-0-	788 2	92 9	N	84	189 1		78									
03		14849 X	9870	-0-	-4979	-0-	9730 2	140 9	N	127			205									
04		14370 X	7641	-0-	-6729	-0-	7588 2	53 9	N	48			253									
05		12586 X	6305	-0-	-6281	-0-	6266 2	39 9	N	35	183 1		105									
06	DLQ	G-10	6324	-0-	6324	6324	6307 2	17 9	N	15			120									
07	DLQ	G-10	6943	-0-	6943	13267	6906 2	37 9	N	34			154									
08	DLQ	G-10	5666	-0-	5666	18933	5634 2	32 9	N	29			183									
09	DLQ	G-10	5533	-0-	5533	24466	5522 2	11 9	N	10	13 1		180									
10	DLQ	G-10	6727	-0-	6727	31193	6672 2	55 9	N	50			230									
11		36971 X	5778	-0-	-31193	-0-	5741 2	37 9	N	34	181 1		83									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83									
TOTAL GAS PROD:			72,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			582													

CHILDRENS HOME 2													WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

METHODIST HOME 2													WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
METHODIST HOME 2																
//CONT.// 33151 200													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 252131													CAPACITY			
WELL #: 2													RRCID -> 254471			
COMPL. DATE 08/05/2008													TOTAL DEPTH 15452			
PERF.11203													- 14132			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

METHODIST HOME 2													CNTY: WHEELER			
WELL #: 1													RRCID -> 254703			
COMPL. DATE 09/20/2009													TOTAL DEPTH 15457			
PERF.11237													- 14636			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	10974	X	7178	-0-	-3796	-0-	6929	2	249	9	N	226	188	1		150
02	10266	X	6622	-0-	-3644	-0-	6406	2	216	9	N	196	189	1		157
03	10974	X	8103	-0-	-2871	-0-	1364	1	6534	2	N	186	190	1		153
							205	9								
04	8640	X	7026	-0-	-1614	-0-	1074	1	5779	2	N	157	183	1		127
							173	9								
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	1245	1	5953	2	N	224	183	1		168
							246	9								
06	DLQ	G-10	7829	-0-	7829	7829	1278	1	6331	2	N	200	183	1		185
							220	9								
07	DLQ	G-10	7441	-0-	7441	15270	1357	1	5871	2	N	194	187	1		192
							213	9								
08	DLQ	G-10	5807	-0-	5807	21077	1249	1	4391	2	N	152	177	1		167
							167	9								
09	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	24700	1016	1	2468	2	N	126	183	1		110
							139	9								
10	DLQ	G-10	5720	-0-	5720	30420	1364	1	4202	2	N	140	185	1		65
							154	9								
11	35889	X	5469	-0-	-30420	-0-	1315	1	3996	2	N	144	186	1		23
							158	9								
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD: 72,262													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945			

MOORE 10													CNTY: WHEELER			
WELL #: 1													RRCID -> 254793			
COMPL. DATE 12/26/2008													TOTAL DEPTH 15660			
PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842 X	9050	-0-	-2792	-0-	9011	2	39 9	N	35		109
02	9367 X	4671	-0-	-4696	-0-	4624	2	47 9	N	43		152
03	9145 X	4432	-0-	-4713	-0-	4382	2	50 9	N	45		197
04	8850 X	2038	-0-	-6812	-0-	2037	2	1 9	N	1		198
05	9145 X	1995	-0-	-7150	-0-	1991	2	4 9	N	4		202
06	DLQ G-10	2427	-0-	2427	2427	2427	2		N	-0-		202
07	DLQ G-10	2609	-0-	2609	5036	2609	2		N	-0-		202
08	DLQ G-10	2822	-0-	2822	7858	2811	2	11 9	N	10		212
09	DLQ G-10	2862	-0-	2862	10720	2855	2	7 9	N	6		218
10	DLQ G-10	2506	-0-	2506	13226	2506	2		N	-0-		218
11	16183 X	2957	-0-	-13226	-0-	2935	2	22 9	N	20		238
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		238
TOTAL GAS PROD:		38,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4586	-0-	-498	-0-	4567	2	19 9	N	17		90
02	4756 X	4127	-0-	-629	-0-	4083	2	44 9	N	40		130
03	5084 X	4278	-0-	-806	-0-	4175	2	103 9	N	94	9 1	215
04	4800 X	4018	-0-	-782	-0-	3855	2	163 9	N	148		363
05	4681 X	3932	-0-	-749	-0-	3900	2	32 9	N	29		392
06	DLQ G-10	3682	-0-	3682	3682	3588	2	94 9	N	85	30 1	447
07	DLQ G-10	3392	-0-	3392	7074	3386	2	6 9	N	5	218 1	234
08	DLQ G-10	3659	-0-	3659	10733	3659	2		N	-0-		234
09	DLQ G-10	4169	-0-	4169	14902	4088	2	81 9	N	74		308
10	DLQ G-10	4380	-0-	4380	19282	4322	2	58 9	N	53		361
11	22550 X	3268	-0-	-19282	-0-	3260	2	8 9	N	7		368
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		368
TOTAL GAS PROD:		43,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		552						

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12538 - 16796						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		10106 X	8947	-0-	-1159	-0-	1421	1	7324	2	N	184	2	1		342
							202	9								
02		9251 X	8292	-0-	-959	-0-	1332	1	6773	2	N	170	381	1		131
							187	9								
03		9889 X	8155	-0-	-1734	-0-	1101	1	6826	2	N	207	187	1		151
							228	9								
04		9210 X	7576	-0-	-1634	-0-	956	1	6400	2	N	200	185	1		166
							220	9								
05		8959 X	7538	-0-	-1421	-0-	984	1	6354	2	N	182	187	1		161
							200	9								
06	DLQ	G-10	7048	-0-	7048	7048	951	1	5931	2	N	151	187	1		125
							166	9								
07	DLQ	G-10	7017	-0-	7017	14065	984	1	5884	2	N	135	185	1		75
							149	9								
08	DLQ	G-10	6648	-0-	6648	20713	974	1	5507	2	N	152				227
							167	9								
09	DLQ	G-10	6936	-0-	6936	27649	950	1	5781	2	N	186	188	1		225
							205	9								
10	DLQ	G-10	7179	-0-	7179	34828	980	1	5995	2	N	185	192	1		218
							204	9								
11	DLQ	G-10	6967	-0-	6967	41795	1126	1	5662	2	N	163	183	1		198
							179	9								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41795					N	NO RPT				198
TOTAL GAS PROD:			82,303		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,915								

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12215 - 16527			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
STEIN 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12461	- 17128		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	19685 X	18532	-0-	-1153	-0-	625	1	17200	2	N	643	761	1	321
						707	9							
02	18270 X	17143	-0-	-1127	-0-	592	1	15905	2	N	587	759	1	149
						646	9							
03	19530 X	18333	-0-	-1197	-0-	327	1	17318	2	N	625	574	1	200
						688	9							
04	18180 X	17674	-0-	-506	-0-	214	1	16836	2	N	567	558	1	209
						624	9							
05	18786 X	18398	-0-	-388	-0-	222	1	17567	2	N	554	559	1	204
						609	9							
06	DLQ G-10	17606	-0-	17606	17606	217	1	16817	2	N	520	566	1	158
						572	9							
07	DLQ G-10	18503	-0-	18503	36109	240	1	17696	2	N	515	551	1	122
						567	9							
08	DLQ G-10	18724	-0-	18724	54833	227	1	17916	2	N	528	364	1	286
						581	9							
09	DLQ G-10	17865	-0-	17865	72698	222	1	17098	2	N	495	554	1	227
						545	9							
10	DLQ G-10	17808	-0-	17808	90506	217	1	17016	2	N	523	564	1	186
						575	9							
11	DLQ G-10	17177	-0-	17177	107683	346	1	16352	2	N	435	366	1	255
						479	9							
12	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	90478					N	NO RPT			255
TOTAL GAS PROD:		197,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,992								

PURYEAR, TOM		WELL #:		5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.12628	- 16563	
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	-0-	46	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	9	1	740	2	N	-0-	46	
03	806 N	724	-0-	-82	-0-	9	1	715	2	N	-0-	46	
04	780 N	618	-0-	-162	-0-	8	1	610	2	N	-0-	46	
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	8	1	608	2	N	-0-	46	
06	DLQ G-10	565	-0-	565	565	7	1	558	2	N	-0-	46	
07	DLQ G-10	509	-0-	509	1074	7	1	502	2	N	-0-	46	
08	DLQ G-10	588	-0-	588	1662	7	1	581	2	N	-0-	46	
09	DLQ G-10	557	-0-	557	2219	7	1	550	2	N	-0-	46	
10	DLQ G-10	475	-0-	475	2694	6	1	469	2	N	-0-	46	
11	DLQ G-10	396	-0-	396	3090	5	1	391	2	N	-0-	46	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3090					N	NO RPT	46	
TOTAL GAS PROD:		6,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISON		WELL #:		5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14840	- 18722		
01	19096 X	16621	-0-	-2475	-0-	16564	2	57	9	N	52	185		
02	17864 X	17107	-0-	-757	-0-	17041	2	66	9	N	60	245		
03	18879 X	17413	-0-	-1466	-0-	17347	2	66	9	N	60	305		
04	17910 X	16628	-0-	-1282	-0-	16578	2	50	9	N	45	173		
05	18507 X	17027	-0-	-1480	-0-	16972	2	55	9	N	50	223		
06	DLQ G-10	16304	-0-	16304	16304	16256	2	48	9	N	44	267		
07	DLQ G-10	15924	-0-	15924	32228	15863	2	61	9	N	55	322		
08	DLQ G-10	15221	-0-	15221	47449	15155	2	66	9	N	60	184	1	198
09	DLQ G-10	15331	-0-	15331	62780	15277	2	54	9	N	49	21	1	226
10	DLQ G-10	15311	-0-	15311	78091	15277	2	34	9	N	31	257		
11	92704 X	14613	-0-	-78091	-0-	14577	2	36	9	N	33	187	1	103
12	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:		177,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		539								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	14026 - 18373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			28
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-			28
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			28
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			28
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

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

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	12418 - 16585
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PURYEAR 28		WELL #:		6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12828 - 17112		
01	15097 X	12566	-0-	-2531	-0-	230	1	11977	2	N	326	380	1	298
						359	9							
02	14123 X	12551	-0-	-1572	-0-	544	1	11810	2	N	179	373	1	104
						197	9							
03	13826 X	13662	-0-	-164	-0-	442	1	12979	2	N	219	187	1	136
						241	9							
04	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	155	1	12193	2	N	263	188	1	211
						289	9							
05	12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	154	1	12215	2	N	277	184	1	304
						305	9							
06	DLQ G-10	12092	-0-	12092	12092	151	1	11687	2	N	231	372	1	163
						254	9							
07	DLQ G-10	12192	-0-	12192	24284	160	1	11793	2	N	217	185	1	195
						239	9							
08	DLQ G-10	11563	-0-	11563	35847	141	1	11182	2	N	218	186	1	227
						240	9							
09	DLQ G-10	10972	-0-	10972	46819	137	1	10596	2	N	217	184	1	260
						239	9							
10	DLQ G-10	8370	-0-	8370	55189	103	1	8081	2	N	169	185	1	244
						186	9							
11	DLQ G-10	9438	-0-	9438	64627	122	1	9085	2	N	210	186	1	268
						231	9							
12	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	53777					N	NO RPT			268

TOTAL GAS PROD: 128,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PURYEAR 28		WELL #:		7H	RRCID -> 262268	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 12182	PERF.12511	- 16842			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23374 X	14027	-0-	-9347	-0-	148 1	13514 2	N	332	566 1		160
						365 9						
02	19952 X	13109	-0-	-6843	-0-	146 1	12655 2	N	280	191 1		249
						308 9						
03	18662 X	13800	-0-	-4862	-0-	165 1	13330 2	N	277	191 1		335
						305 9						
04	13560 X	12977	-0-	-583	-0-	160 1	12535 2	N	256	383 1		208
						282 9						
05	14012 X	13487	-0-	-525	-0-	165 1	13069 2	N	230	185 1		253
						253 9						
06	DLQ G-10	12901	-0-	12901	12901	161 1	12514 2	N	205	185 1		273
						226 9						
07	DLQ G-10	12832	-0-	12832	25733	169 1	12444 2	N	199	182 1		290
						219 9						
08	DLQ G-10	12116	-0-	12116	37849	148 1	11739 2	N	208	183 1		315
						229 9						
09	DLQ G-10	11788	-0-	11788	49637	148 1	11398 2	N	220	371 1		164
						242 9						
10	DLQ G-10	11623	-0-	11623	61260	143 1	11231 2	N	226	183 1		207
						249 9						
11	DLQ G-10	9518	-0-	9518	70778	123 1	9158 2	N	215	185 1		237
						237 9						
12	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	59401			N	NO RPT			237
TOTAL GAS PROD:		138,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,648						

THOMAS W 5		WELL #:		8H	RRCID -> 262427	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 12232	PERF.12875	- 17169			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726 X	10478	-0-	-248	-0-	674 1	9500 2	N	276	380 1		166
						304 9						
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	819 1	11432 2	N	301	370 1		97
						331 9						
03	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	895 1	11874 2	N	338	202 1		233
						372 9						
04	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	851 1	11503 2	N	303	370 1		166
						333 9						
05	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	855 1	11416 2	N	274	193 1		247
						301 9						
06	DLQ G-10	12646	-0-	12646	12646	819 1	11579 2	N	225	193 1		279
						248 9						
07	DLQ G-10	13117	-0-	13117	25763	888 1	11995 2	N	213	371 1		121
						234 9						
08	DLQ G-10	12642	-0-	12642	38405	851 1	11520 2	N	246	184 1		183
						271 9						
09	DLQ G-10	12890	-0-	12890	51295	874 1	11708 2	N	280	193 1		270
						308 9						
10	DLQ G-10	12729	-0-	12729	64024	872 1	11543 2	N	285	376 1		179
						314 9						
11	DLQ G-10	12024	-0-	12024	76048	917 1	10795 2	N	284	377 1		86
						312 9						
12	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	63989			N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		137,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,025						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052		
01	15872 X	14383	-0-	-1489	-0-	14383 2	N	-0-	53	
02	14848 X	13259	-0-	-1589	-0-	13237 2	N	20	73	
03	15810 X	12987	-0-	-2823	-0-	12847 2	N	127	200	
04	13920 X	12966	-0-	-954	-0-	12930 2	N	33	233	
05	14384 X	13940	-0-	-444	-0-	13896 2	N	40	273	
06	DLQ G-10	14180	-0-	14180	14180	14140 2	N	36	125	
07	DLQ G-10	14297	-0-	14297	28477	14233 2	N	58	183	
08	DLQ G-10	13678	-0-	13678	42155	13642 2	N	33	216	
09	DLQ G-10	13091	-0-	13091	55246	13046 2	N	41	239	
10	DLQ G-10	13491	-0-	13491	68737	13455 2	N	33	89	
11	81701 X	12964	-0-	-68737	-0-	12910 2	N	49	138	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138	
TOTAL GAS PROD:		149,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		470				

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
METHODIST HOME 2		WELL #:		5H	RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.14170	- 18162
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8060 X	7168	-0-	-892	-0-	7045	2	123 9	N	112	207	
02	7540 X	6799	-0-	-741	-0-	6674	2	125 9	N	114	130	
03	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	1160	1	7208 2	N	87	217	
04	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	1070	1	7548 2	N	64	113	
05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	1143	1	7792 2	N	64	177	
06	DLQ G-10	6501	-0-	6501	6501	1093	1	5341 2	N	61	57	
07	DLQ G-10	9057	-0-	9057	15558	1225	1	7759 2	N	66	123	
08	DLQ G-10	8660	-0-	8660	24218	7351	1	1232 2	N	70	193	
09	DLQ G-10	9445	-0-	9445	33663	1187	1	8183 2	N	68	75	
10	DLQ G-10	6013	-0-	6013	39676	1115	1	4808 2	N	82	28	
11	50286 X	10610	-0-	-39676	-0-	1200	1	9288 2	N	111	68	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	122	9		N	NO RPT	68	
TOTAL GAS PROD:		90,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		899						

PURYEAR 13		WELL #:		8H	RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12627	- 16983
01	5580 X	4979	-0-	-601	-0-	4778	2	201 9	N	183	258	
02	5220 X	4992	-0-	-228	-0-	4799	2	193 9	N	175	243	
03	5580 X	5485	-0-	-95	-0-	5233	2	252 9	N	229	288	
04	5100 X	1855	-0-	-3245	-0-	1803	2	52 9	N	47	335	
05	5332 X	280	-0-	-5052	-0-	278	2	2 9	N	2	337	
06	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2		N	-0-	337	
07	DLQ G-10	11	-0-	11	115	11	2		N	-0-	337	
08	DLQ G-10	17	-0-	17	132	8	2	9 9	N	8	345	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-	162	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-	162	
11	132 X	-0-	-0-	-132	-0-				N	-0-	162	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162	
TOTAL GAS PROD:		17,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		644						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	1120	1	13974	2	N	396	374 1	287
						436	9						
02	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	1058	1	13337	2	N	311	378 1	220
						342	9						
03	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	818	1	14203	2	N	387	362 1	245
						426	9						
04	15030 X	14019	-0-	-1011	-0-	678	1	12979	2	N	329	373 1	201
						362	9						
05	15531 X	13813	-0-	-1718	-0-	693	1	12823	2	N	270	187 1	284
						297	9						
06	DLQ G-10	14620	-0-	14620	14620	689	1	13637	2	N	267	361 1	190
						294	9						
07	DLQ G-10	14669	-0-	14669	29289	716	1	13696	2	N	234	182 1	242
						257	9						
08	DLQ G-10	13822	-0-	13822	43111	693	1	12868	2	N	237	363 1	116
						261	9						
09	DLQ G-10	12398	-0-	12398	55509	625	1	11513	2	N	236	185 1	167
						260	9						
10	DLQ G-10	12402	-0-	12402	67911	676	1	11448	2	N	253	183 1	237
						278	9						
11	DLQ G-10	11782	-0-	11782	79693	784	1	10742	2	N	233	181 1	289
						256	9						
12	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	68564					N	NO RPT		289
TOTAL GAS PROD:		153,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,153					

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410					
01	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	8480	2	613	9	N	557	745 1	460
02	8381 X	7858	-0-	-523	-0-	7334	2	524	9	N	476	554 1	382
03	9083 X	8903	-0-	-180	-0-	8246	2	657	9	N	597	371 1	608
04	8790 X	8082	-0-	-708	-0-	7584	2	498	9	N	453	366 1	695
05	9083 X	8120	-0-	-963	-0-	7638	2	482	9	N	438	529 1	604
06	DLQ G-10	7502	-0-	7502	7502	7075	2	427	9	N	388	183 1	809
07	DLQ G-10	8597	-0-	8597	16099	8135	2	462	9	N	420	370 1	859
08	DLQ G-10	7962	-0-	7962	24061	7547	2	415	9	N	377	366 1	870
09	DLQ G-10	7944	-0-	7944	32005	96	1	7419	2	N	390	750 1	510
						429	9						
10	DLQ G-10	23244	-0-	23244	55249	287	1	22543	2	N	376	361 1	525
						414	9						
11	62849 X	7600	-0-	-55249	-0-	95	1	7080	2	N	386	375 1	536
						425	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		536
TOTAL GAS PROD:		104,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,858					

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
REED 2		WELL #:		1H	RRCID -> 264472	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL	DEPTH 12045	PERF.12446	- 16489				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	1279	1	8586	2	N	361	418	1	131
						397	9							
02	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	1204	1	8328	2	N	366	218	1	279
						403	9							
03	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	1033	1	9341	2	N	449	467	1	261
						494	9							
04	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	833	1	8692	2	N	384	399	1	246
						422	9							
05	10261 X	9551	-0-	-710	-0-	853	1	8305	2	N	357	414	1	189
						393	9							
06	DLQ G-10	8786	-0-	8786	8786	807	1	7628	2	N	319	290	1	218
						351	9							
07	DLQ G-10	8867	-0-	8867	17653	823	1	7757	2	N	261	231	1	248
						287	9							
08	DLQ G-10	8608	-0-	8608	26261	833	1	7492	2	N	257	381	1	124
						283	9							
09	DLQ G-10	8180	-0-	8180	34441	830	1	7107	2	N	221	221	1	124
						243	9							
10	DLQ G-10	7359	-0-	7359	41800	998	1	6186	2	N	159	204	1	79
						175	9							
11	DLQ G-10	6711	-0-	6711	48511	505	1	6077	2	N	117	2	1	194
						129	9							
12	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	41133					N	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:		99,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,251								

REED 2		WELL #:		2H	RRCID -> 264707	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL	DEPTH 12143	PERF.12590	- 16571				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	9114 X	7847	-0-	-1267	-0-	928	1	6608	2	N	283	390	1	83
						311	9							
02	8265 X	7213	-0-	-1052	-0-	942	1	5987	2	N	258	187	1	154
						284	9							
03	8401 X	7589	-0-	-812	-0-	1013	1	6284	2	N	265	192	1	227
						292	9							
04	8010 X	7037	-0-	-973	-0-	849	1	5912	2	N	251	187	1	291
						276	9							
05	7843 X	6942	-0-	-901	-0-	698	1	5918	2	N	296	378	1	209
						326	9							
06	DLQ G-10	6837	-0-	6837	6837	679	1	5873	2	N	259	194	1	274
						285	9							
07	DLQ G-10	6964	-0-	6964	13801	674	1	6017	2	N	248	373	1	149
						273	9							
08	DLQ G-10	7170	-0-	7170	20971	687	1	6188	2	N	268	184	1	233
						295	9							
09	DLQ G-10	6770	-0-	6770	27741	679	1	5797	2	N	267	193	1	307
						294	9							
10	DLQ G-10	6144	-0-	6144	33885	864	1	5047	2	N	212	369	1	150
						233	9							
11	DLQ G-10	6437	-0-	6437	40322	385	1	5912	2	N	127	1	1	276
						140	9							
12	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	34215					N	NO RPT			276
TOTAL GAS PROD:		76,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,734								

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HUFF 32 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12190	- 16411			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.13910	- 18160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	52328 X	48373	-0-	-3955	-0-	3125	1	44808	2	N	400	579	1	330	
						440	9								
02	46835 X	44129	-0-	-2706	-0-	2996	1	40745	2	N	353	204	1	479	
						388	9								
03	50065 X	47359	-0-	-2706	-0-	3092	1	43878	2	N	354	387	1	446	
						389	9								
04	46800 X	45033	-0-	-1767	-0-	2626	1	41957	2	N	409	386	1	469	
						450	9								
05	48360 X	45250	-0-	-3110	-0-	2280	1	42418	2	N	502	569	1	402	
						552	9								
06	DLQ G-10	40264	-0-	40264	40264	2041	1	37754	2	N	426	385	1	443	
						469	9								
07	DLQ G-10	41177	-0-	41177	81441	2171	1	38535	2	N	428	391	1	480	
						471	9								
08	DLQ G-10	38745	-0-	38745	120186	2171	1	36110	2	N	422	371	1	531	
						464	9								
09	DLQ G-10	36228	-0-	36228	156414	2095	1	33709	2	N	385	380	1	536	
						424	9								
10	DLQ G-10	39143	-0-	39143	195557	2334	1	36431	2	N	344	391	1	489	
						378	9								
11	DLQ G-10	39461	-0-	39461	235018	2441	1	36548	2	N	429	198	1	720	
						472	9								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	235018					N	NO RPT			720	
TOTAL GAS PROD:		465,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,452							

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12334	- 16288
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.14031	- 18395
01	20398 X	19205	-0-	-1193	-0-	19102	2	103 9	N	94		167
02	19082 X	18366	-0-	-716	-0-	18280	2	86 9	N	78		245
03	20925 X	19249	-0-	-1676	-0-	420	1	18755 2	N	67		312
						74	9					
04	20250 X	18956	-0-	-1294	-0-	840	1	18057 2	N	54	361 1	5
						59	9					
05	20925 X	19315	-0-	-1610	-0-	868	1	18364 2	N	75		80
						83	9					
06	DLQ G-10	14614	-0-	14614	14614	693	1	13855 2	N	60		140
						66	9					
07	DLQ G-10	17894	-0-	17894	32508	835	1	16998 2	N	55	182 1	13
						61	9					
08	DLQ G-10	17827	-0-	17827	50335	866	1	16884 2	N	70		83
						77	9					
09	DLQ G-10	16893	-0-	16893	67228	840	1	15972 2	N	74		157
						81	9					
10	DLQ G-10	7396	-0-	7396	74624	558	1	6810 2	N	25		182
						28	9					
11	95218 X	20594	-0-	-74624	-0-	793	1	19735 2	N	60	184 1	58
						66	9					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		190,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		712						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	16244 X	14770	-0-	-1474	-0-	271	1	14397	2	N	93	189	1	66		
02	14587 X	13494	-0-	-1093	-0-	102	9	556	1	12836	2	N	93	159		
03	15190 X	14566	-0-	-624	-0-	102	9	566	1	13902	2	N	89	248		
04	14370 X	13539	-0-	-831	-0-	98	9	169	1	13257	2	N	103	189	1	162
05	14756 X	13727	-0-	-1029	-0-	113	9	170	1	13446	2	N	101			263
06	DLQ G-10	13198	-0-	13198	13198	111	9	167	1	12958	2	N	66	182	1	147
07	DLQ G-10	13397	-0-	13397	26595	73	9	178	1	13132	2	N	79			226
08	DLQ G-10	13284	-0-	13284	39879	87	9	165	1	13045	2	N	67	184	1	109
09	DLQ G-10	12458	-0-	12458	52337	74	9	158	1	12205	2	N	86			195
10	DLQ G-10	12995	-0-	12995	65332	95	9	163	1	12746	2	N	78			273
11	DLQ G-10	12337	-0-	12337	77669	86	9	176	1	12066	2	N	86	187	1	172
12	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	64277	95	9									172
TOTAL GAS PROD:		147,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		941										

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
01	17670 X	15992	-0-	-1678	-0-	2381	1	12910	2	N	637	761	1		304	
02	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	701	9	2238	1	12945	2	N	604	372	1	536
03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	664	9	2366	1	13297	2	N	611	575	1	572
04	15480 X	14476	-0-	-1004	-0-	672	9	1866	1	11929	2	N	619	747	1	444
05	15996 X	14244	-0-	-1752	-0-	681	9	1527	1	12058	2	N	599	559	1	484
06	DLQ G-10	13849	-0-	13849	13849	659	9	1431	1	11821	2	N	543	551	1	476
07	DLQ G-10	13977	-0-	13977	27826	597	9	1475	1	11928	2	N	522	550	1	448
08	DLQ G-10	14051	-0-	14051	41877	574	9	1515	1	11916	2	N	564	737	1	275
09	DLQ G-10	14154	-0-	14154	56031	620	9	1497	1	12109	2	N	498	381	1	392
10	DLQ G-10	14844	-0-	14844	70875	548	9	1562	1	12552	2	N	664	557	1	499
11	DLQ G-10	14590	-0-	14590	85465	730	9	1846	1	12127	2	N	561	367	1	693
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	85465	617	9									693
TOTAL GAS PROD:		162,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,422										

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HUFF 32 SL		WELL #:		4H	RRCID -> 265630	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 11995	PERF.12245	- 16364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

HUFF 32 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 265814	COMPL. DATE 07/25/2011	TOTAL DEPTH 12289	PERF.12338	- 16310		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

HUFF		WELL #:		7034H	RRCID -> 265905	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 12237	PERF.12249	- 16547		
01	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10665 2	318 9	N	289	192 1	385
02	16472 X	5526	-0-	-10946	-0-	5375 2	151 9	N	137	172 1	350
03	17608 X	12691	-0-	-4917	-0-	378 1	11920 2	N	357	375 1	332
						393 9					
04	17040 X	12812	-0-	-4228	-0-	384 1	12007 2	N	383	185 1	530
						421 9					
05	12431 X	12230	-0-	-201	-0-	384 1	11444 2	N	365	370 1	525
						402 9					
06	DLQ G-10	10973	-0-	10973	10973	369 1	10279 2	N	295	365 1	455
						325 9					
07	DLQ G-10	11308	-0-	11308	22281	394 1	10569 2	N	314	368 1	401
						345 9					
08	DLQ G-10	12150	-0-	12150	34431	403 1	11385 2	N	329	365 1	365
						362 9					
09	DLQ G-10	11418	-0-	11418	45849	390 1	10722 2	N	278	204 1	439
						306 9					
10	DLQ G-10	11530	-0-	11530	57379	397 1	10783 2	N	318	370 1	387
						350 9					
11	68334 X	10955	-0-	-57379	-0-	390 1	10222 2	N	312	368 1	331
						343 9					
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		331

TOTAL GAS PROD: 122,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,377

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID -> 266514	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8835 X	7211	-0-	-1624	-0-	503 1	6025 2	N	621	757 1		443
02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	683 9	6364 2	N	576	387 1		632
03	7905 X	6848	-0-	-1057	-0-	695 1	5289 2	N	602	775 1		459
04	7650 X	5874	-0-	-1776	-0-	634 9	4911 2	N	563	565 1		457
05	7812 X	6023	-0-	-1789	-0-	897 1	5337 2	N	562	549 1		470
06	DLQ G-10	5282	-0-	5282	5282	662 9	4703 2	N	470	568 1		372
07	DLQ G-10	5804	-0-	5804	11086	344 1	5237 2	N	451	373 1		450
08	DLQ G-10	5874	-0-	5874	16960	619 9	5320 2	N	442	369 1		523
09	DLQ G-10	5718	-0-	5718	22678	68 1	5132 2	N	472	561 1		434
10	DLQ G-10	5812	-0-	5812	28490	496 9	4932 2	N	434	368 1		500
11	DLQ G-10	6301	-0-	6301	34791	71 1	4838 2	N	503	557 1		446
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34791	486 9		N	NO RPT			446
TOTAL GAS PROD:		68,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,696						

HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID -> 266517	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 12064	PERF.12425	- 16452		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID -> 266521	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	20465	-0-	20465	901514	2359 1	17412 2	N	631	946 1	164
						694 9						
02		0 W	18837	-0-	18837	920351	2400 1	15798 2	N	581	385 1	360
						639 9						
03		0 W	20669	-0-	20669	941020	2522 1	17487 2	N	600	563 1	397
						660 9						
04		0 W	20283	-0-	20283	961303	2411 1	17258 2	N	558	560 1	395
						614 9						
05		0 W	20289	-0-	20289	981592	2488 1	17175 2	N	569	739 1	225
						626 9						
06		0 W	19699	-0-	19699	1001291	2559 1	16528 2	N	556	555 1	226
						612 9						
07		0 W	20875	-0-	20875	1022166	2628 1	17636 2	N	555	546 1	235
						611 9						
08		0 W	20685	-0-	20685	1042851	2701 1	17353 2	N	574	551 1	258
						631 9						
09		0 W	20859	-0-	20859	1063710	2644 1	17596 2	N	563	373 1	448
						619 9						
10		0 W	20413	-0-	20413	1084123	2760 1	16983 2	N	609	556 1	501
						670 9						
11		0 W	18654	-0-	18654	1102777	2059 1	16082 2	N	466	728 1	239
						513 9						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1102777			N	NO RPT		239
TOTAL GAS PROD:			221,728									
						TOTAL CONDENSATE PROD:				6,262		

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		6H	RRCID -> 266524	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 12089	PERF.12402	- 16507	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID -> 266531	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
01		15035 X	11546	-0-	-3489	-0-	1323	1	9671	2	N	502	774	1	281
							552	9							
02		14065 X	10269	-0-	-3796	-0-	944	1	8936	2	N	354	388	1	247
							389	9							
03		15035 X	10934	-0-	-4101	-0-	1021	1	9487	2	N	387	410	1	224
							426	9							
04		13770 X	10540	-0-	-3230	-0-	991	1	9131	2	N	380	381	1	223
							418	9							
05		11966 X	10574	-0-	-1392	-0-	1008	1	9158	2	N	371	394	1	200
							408	9							
06	DLQ	G-10	10110	-0-	10110	10110	985	1	8766	2	N	326	223	1	303
							359	9							
07	DLQ	G-10	10168	-0-	10168	20278	1023	1	8805	2	N	309	383	1	229
							340	9							
08	DLQ	G-10	9884	-0-	9884	30162	1012	1	8532	2	N	309	370	1	168
							340	9							
09	DLQ	G-10	9333	-0-	9333	39495	953	1	8054	2	N	296	213	1	251
							326	9							
10	DLQ	G-10	9117	-0-	9117	48612	997	1	7758	2	N	329	391	1	189
							362	9							
11	DLQ	G-10	8471	-0-	8471	57083	1057	1	7186	2	N	207	190	1	206
							228	9							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57083					N	NO RPT			206
TOTAL GAS PROD:			110,946				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,770			

THOMAS 5 SL		WELL #:		11H	RRCID -> 266532	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12481	- 16646	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011			TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10819 X	9646	-0-	-1173	-0-	9351	2	295	9	N	268				330
02	10121 X	8008	-0-	-2113	-0-	7995	2	13	9	N	12	188	1		154
03	10819 X	9264	-0-	-1555	-0-	884	1	8154	2	N	205	188	1		171
04	10440 X	9373	-0-	-1067	-0-	226	9	1260	1	N	169				340
05	9920 X	9605	-0-	-315	-0-	186	9	1302	1	N	85				425
06	DLQ G-10	8768	-0-	8768	8768	94	9	1209	1	N	270	227	1		468
07	DLQ G-10	9397	-0-	9397	18165	297	9	1269	1	N	106	240	1		334
08	DLQ G-10	8995	-0-	8995	27160	117	9	1257	1	N	35				369
09	DLQ G-10	8627	-0-	8627	35787	39	9	1162	1	N	84				453
10	DLQ G-10	8998	-0-	8998	44785	92	9	1302	1	N	111	183	1		381
11	52404 X	7619	-0-	-44785	-0-	122	9	1171	1	N	52				433
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	57	9			N	NO RPT				433
TOTAL GAS PROD:		98,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,397									

HUFF 32		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012			TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	937	1	3033	2	N	409	582	1		257
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	450	9	838	1	N	356	382	1		231
03	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	392	9	944	1	N	403	390	1		244
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	443	9	891	1	N	347	367	1		224
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	382	9	944	1	N	364	376	1		212
06	DLQ G-10	4497	-0-	4497	4497	400	9	894	1	N	351	379	1		184
07	DLQ G-10	4583	-0-	4583	9080	386	9	884	1	N	323	369	1		138
08	DLQ G-10	4398	-0-	4398	13478	355	9	923	1	N	332	364	1		106
09	DLQ G-10	3866	-0-	3866	17344	365	9	848	1	N	276	188	1		194
10	DLQ G-10	4084	-0-	4084	21428	304	9	1121	1	N	284	192	1		286
11	DLQ G-10	3920	-0-	3920	25348	312	9	1312	1	N	288	370	1		204
12	2914 X NO RPT		-0-	-2914	22434	317	9			N	NO RPT				204
TOTAL GAS PROD:		47,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,733									

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PURYEAR 13		WELL #:		7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930	- 18913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27776 X	25810	-0-	-1966	-0-	25780 2	30 9	N	27	176 1		78
02		25549 X	24016	-0-	-1533	-0-	23997 2	19 9	N	17			95
03		27001 X	25333	-0-	-1668	-0-	25294 2	39 9	N	35			130
04		25800 X	24258	-0-	-1542	-0-	24234 2	24 9	N	22			152
05		26133 X	24318	-0-	-1815	-0-	24295 2	23 9	N	21			173
06	DLQ	G-10	19883	-0-	19883	19883	19868 2	15 9	N	14			187
07	DLQ	G-10	21052	-0-	21052	40935	20990 2	62 9	N	56			243
08	DLQ	G-10	20513	-0-	20513	61448	20507 2	6 9	N	5			248
09	DLQ	G-10	18906	-0-	18906	80354	18902 2	4 9	N	4	29 1		223
10	DLQ	G-10	18989	-0-	18989	99343	18975 2	14 9	N	13	168 1		68
11	116826	X	17483	-0-	-99343	-0-	17477 2	6 9	N	5			73
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		240,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		219							

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.12739	- 14970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7285 X	5312	-0-	-1973	-0-	5264 2	48 9	N	44	182 1		100
02		6815 X	5576	-0-	-1239	-0-	5532 2	44 9	N	40			140
03		6262 X	4584	-0-	-1678	-0-	4538 2	46 9	N	42			182
04		5970 X	2436	-0-	-3534	-0-	2406 2	30 9	N	27	186 1		23
05		5983 X	2566	-0-	-3417	-0-	2525 2	41 9	N	37			60
06	DLQ	G-10	2660	-0-	2660	2660	2634 2	26 9	N	24			84
07	DLQ	G-10	2831	-0-	2831	5491	2821 2	10 9	N	9	80 1		13
08	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	9521	4015 2	15 9	N	14			27
09	DLQ	G-10	3930	-0-	3930	13451	3905 2	25 9	N	23			50
10	DLQ	G-10	3411	-0-	3411	16862	3372 2	39 9	N	35			85
11	18988	X	2126	-0-	-16862	-0-	2125 2	1 9	N	1	79 1		7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		39,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		296							

REED 2 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813	- 16821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEIN 1		WELL #:		4H	RRCID -> 268628	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 14122	PERF.14483	- 18165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	44578 X	37776	-0-	-6802	-0-	668 1	37005 2	N	94	8 1		256
02	39498 X	34057	-0-	-5441	-0-	103 9	33581 2	N	81	198 1		139
03	41385 X	35997	-0-	-5388	-0-	387 1	35456 2	N	93	16 1		216
04	38070 X	34042	-0-	-4028	-0-	89 9	33530 2	N	77	13 1		280
05	39339 X	34101	-0-	-5238	-0-	439 1	33592 2	N	76	193 1		163
06	DLQ G-10	32107	-0-	32107	32107	102 9	31621 2	N	71	8 1		226
07	DLQ G-10	32656	-0-	32656	64763	85 9	32150 2	N	64	190 1		100
08	DLQ G-10	31985	-0-	31985	96748	427 1	31517 2	N	63	9 1		154
09	DLQ G-10	30513	-0-	30513	127261	78 9	30001 2	N	112	184 1		82
10	DLQ G-10	30548	-0-	30548	157809	69 9	30078 2	N	78	18 1		142
11	DLQ G-10	28937	-0-	28937	186746	389 1	28386 2	N	73			215
12	31465 X NO RPT		-0-	-31465	155281	123 9		N	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:		362,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		882				

HUFF BROS 2		WELL #:		1H	RRCID -> 268693	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH 14221	PERF.14696	- 18676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509 X	3339	-0-	-7170	-0-	45 1	3280 2	N	13			165
02	9831 X	4601	-0-	-5230	-0-	14 9	4534 2	N	12			177
03	9641 X	8311	-0-	-1330	-0-	54 1	8189 2	N	17	3 1		191
04	9300 X	8460	-0-	-840	-0-	13 9	8340 2	N	13			204
05	9610 X	8569	-0-	-1041	-0-	19 9	8449 2	N	11			215
06	DLQ G-10	8193	-0-	8193	8193	106 1	8079 2	N	9			224
07	DLQ G-10	8180	-0-	8180	16373	14 9	8060 2	N	10	184 1		50
08	DLQ G-10	7677	-0-	7677	24050	109 1	7567 2	N	13			63
09	DLQ G-10	7162	-0-	7162	31212	11 9	7050 2	N	18	11 1		70
10	DLQ G-10	7398	-0-	7398	38610	92 1	7279 2	N	24	9 1		85
11	DLQ G-10	7000	-0-	7000	45610	20 9	6769 2	N	12			97
12	7471 X NO RPT		-0-	-7471	38139	93 1		N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		78,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		152				

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131																
BLACK 50		WELL #:		1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL	DEPTH	12116	PERF.	12458 - 16504					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12989	X	11025	-0-	-1964	-0-		1260	1	9404	2	N	328	194	1		331
									361	9								
02		12151	X	11651	-0-	-500	-0-		1368	1	9886	2	N	361	386	1		306
									397	9								
03		13671	X	13013	-0-	-658	-0-		1444	1	11178	2	N	355	382	1		279
									391	9								
04		13230	X	11900	-0-	-1330	-0-		1195	1	10281	2	N	385	372	1		292
									424	9								
05		11450	X	11450	-0-	-0-	-0-		1017	1	9967	2	N	424	373	1		343
									466	9								
06	DLQ	G-10		11120	-0-	11120	11120		975	1	9705	2	N	400	552	1		191
									440	9								
07	DLQ	G-10		11284	-0-	11284	22404		1037	1	9782	2	N	423	370	1		244
									465	9								
08	DLQ	G-10		10709	-0-	10709	33113		956	1	9345	2	N	371	371	1		244
									408	9								
09	DLQ	G-10		8841	-0-	8841	41954		806	1	7708	2	N	297	181	1		360
									327	9								
10	DLQ	G-10		7395	-0-	7395	49349		152	1	7026	2	N	197	375	1		182
									217	9								
11	DLQ	G-10		6002	-0-	6002	55351		244	1	5567	2	N	174	185	1		171
									191	9								
12		10850	X	NO RPT	-0-	-10850	44501						N	NO RPT				171
TOTAL GAS PROD:				114,390				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,715						

THOMAS 3		WELL #:		17H	RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL	DEPTH	14164	PERF.	14658 - 18737					
01		26846	X	23047	-0-	-3799	-0-		542	1	22469	2	N	33	14	1		262
									36	9								
02		23693	X	21102	-0-	-2591	-0-		644	1	20427	2	N	28				290
									31	9								
03		26443	X	26019	-0-	-424	-0-		443	1	25556	2	N	18	195	1		113
									20	9								
04		25590	X	21060	-0-	-4530	-0-		264	1	20766	2	N	27				140
									30	9								
05		26443	X	23436	-0-	-3007	-0-		292	1	23110	2	N	31	5	1		166
									34	9								
06	DLQ	G-10		20944	-0-	20944	20944		266	1	20643	2	N	32	4	1		194
									35	9								
07	DLQ	G-10		20679	-0-	20679	41623		276	1	20370	2	N	30	2	1		222
									33	9								
08	DLQ	G-10		21267	-0-	21267	62890		265	1	20980	2	N	20				242
									22	9								
09	DLQ	G-10		18803	-0-	18803	81693		240	1	18535	2	N	25	1	1		266
									28	9								
10	DLQ	G-10		20727	-0-	20727	102420		428	1	20275	2	N	22	182	1		106
									24	9								
11	DLQ	G-10		18254	-0-	18254	120674		241	1	17985	2	N	25				131
									28	9								
12		18228	X	NO RPT	-0-	-18228	102446						N	NO RPT				131
TOTAL GAS PROD:				235,338				TOTAL CONDENSATE PROD:				291						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13888 X	9310	-0-	-4578	-0-	9310	2	N	-0-			87
02	12006 X	8388	-0-	-3618	-0-	8379	2	N	8			95
03	12059 X	8911	-0-	-3148	-0-	8858	2	N	48			143
04	9840 X	8388	-0-	-1452	-0-	8375	2	N	12			155
05	10168 X	8651	-0-	-1517	-0-	8638	2	N	12			167
06	DLQ G-10	8418	-0-	8418	8418	8411	2	N	6			173
07	DLQ G-10	8231	-0-	8231	16649	8207	2	N	22			195
08	DLQ G-10	8068	-0-	8068	24717	8060	2	N	7			202
09	DLQ G-10	7465	-0-	7465	32182	7453	2	N	11	12	1	201
10	DLQ G-10	7859	-0-	7859	40041	7851	2	N	7	150	1	58
11	47630 X	7589	-0-	-40041	-0-	7576	2	N	12			70
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		91,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			35
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	5861	-0-	-1548	-0-	1449	1	N	132	190	1	193
02	6148 X	5206	-0-	-942	-0-	1350	1	N	151	189	1	155
03	6417 X	4887	-0-	-1530	-0-	1443	1	N	162	29	1	288
04	6210 X	4500	-0-	-1710	-0-	1395	1	N	123	192	1	219
05	6076 X	3436	-0-	-2640	-0-	1417	1	N	112	195	1	136
06	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	855	1	N	51	36	1	151
07	DLQ G-10	5048	-0-	5048	7089	1222	1	N	137	186	1	102
08	DLQ G-10	6343	-0-	6343	13432	1462	1	N	142			244
09	DLQ G-10	6162	-0-	6162	19594	1410	1	N	147	201	1	190
10	DLQ G-10	6401	-0-	6401	25995	1441	1	N	135	194	1	131
11	DLQ G-10	6169	-0-	6169	32164	1484	1	N	78			209
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	27297	86	9	N	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:		56,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,370						

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUFF BROS 2		WELL #:		2H	RRCID -> 269354	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 14187	PERF.14616	- 18289				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663 X	13778	-0-	-885	-0-	1197	1	12530	2	N	46	6 1	125
02	12615 X	12175	-0-	-440	-0-	1107	1	11066	2	N	2	7 1	120
03	13857 X	12794	-0-	-1063	-0-	883	1	11900	2	N	10	1 1	129
04	13410 X	12183	-0-	-1227	-0-	749	1	11430	2	N	4		133
05	13764 X	12230	-0-	-1534	-0-	769	1	11454	2	N	6		139
06	DLQ G-10	11636	-0-	11636	11636	727	1	10898	2	N	10		149
07	DLQ G-10	11832	-0-	11832	23468	758	1	11066	2	N	7		156
08	DLQ G-10	11487	-0-	11487	34955	748	1	10726	2	N	12	6 1	162
09	DLQ G-10	11115	-0-	11115	46070	737	1	10304	2	N	67		229
10	DLQ G-10	11182	-0-	11182	57252	755	1	10398	2	N	26	17 1	238
11	DLQ G-10	10667	-0-	10667	67919	787	1	9868	2	N	11	186 1	63
12	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	60510					N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		131,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		201							

BLACK TRUST 49		WELL #:		10H	RRCID -> 270376	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH 14104	PERF.14702	- 18595				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	40563	-0-	40563	3145517	870	1	39504	2	N	172	187 1	136
02	0 W	36578	-0-	36578	3182095	818	1	35569	2	N	174	186 1	124
03	0 W	38695	-0-	38695	3220790	902	1	37570	2	N	203	189 1	138
04	0 W	36267	-0-	36267	3257057	634	1	35436	2	N	179	185 1	132
05	0 W	36322	-0-	36322	3293379	452	1	35723	2	N	134	183 1	83
06	0 W	34272	-0-	34272	3327651	435	1	33697	2	N	127		210
07	0 W	34493	-0-	34493	3362144	459	1	33879	2	N	141	182 1	169
08	0 W	33695	-0-	33695	3395839	419	1	33138	2	N	125	181 1	113
09	0 W	31991	-0-	31991	3427830	408	1	31433	2	N	136		249
10	0 W	31715	-0-	31715	3459545	398	1	31193	2	N	113	185 1	177
11	0 W	29957	-0-	29957	3489502	520	1	29303	2	N	122		299
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3489502					N	NO RPT		299
TOTAL GAS PROD:		384,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,626							



OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6882 X	6812	-0-	-70	-0-	1714	1	4572	2	N	478	647	1	273
						526	9							
02	6438 X	6166	-0-	-272	-0-	1604	1	4166	2	N	360	409	1	224
						396	9							
03	6882 X	6577	-0-	-305	-0-	1714	1	4387	2	N	433	481	1	176
						476	9							
04	6660 X	6263	-0-	-397	-0-	1659	1	4210	2	N	358	228	1	306
						394	9							
05	6882 X	5835	-0-	-1047	-0-	1714	1	3696	2	N	386	440	1	252
						425	9							
06	DLQ G-10	5968	-0-	5968	5968	1541	1	4082	2	N	314	309	1	257
						345	9							
07	DLQ G-10	6227	-0-	6227	12195	1687	1	4207	2	N	303	249	1	311
						333	9							
08	DLQ G-10	6181	-0-	6181	18376	1714	1	4118	2	N	317	386	1	242
						349	9							
09	DLQ G-10	5514	-0-	5514	23890	1659	1	3551	2	N	276	236	1	282
						304	9							
10	DLQ G-10	6079	-0-	6079	29969	1674	1	4108	2	N	270	383	1	169
						297	9							
11	DLQ G-10	5852	-0-	5852	35821	1768	1	3908	2	N	160	194	1	135
						176	9							
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	31822					N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		67,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,655								

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21080 X	18370	-0-	-2710	-0-	1022	1	17215	2	N	121	216	1	95
						133	9							
02	19169 X	16877	-0-	-2292	-0-	958	1	15811	2	N	98	19	1	174
						108	9							
03	20491 X	18046	-0-	-2445	-0-	1050	1	16841	2	N	141	57	1	258
						155	9							
04	19170 X	18940	-0-	-230	-0-	804	1	17987	2	N	135	199	1	194
						149	9							
05	18724 X	16703	-0-	-2021	-0-	607	1	15969	2	N	115	38	1	271
						127	9							
06	DLQ G-10	15708	-0-	15708	15708	585	1	14993	2	N	118	246	1	143
						130	9							
07	DLQ G-10	15969	-0-	15969	31677	601	1	15257	2	N	101	35	1	209
						111	9							
08	DLQ G-10	15492	-0-	15492	47169	585	1	14794	2	N	103	193	1	119
						113	9							
09	DLQ G-10	14696	-0-	14696	61865	574	1	13991	2	N	119	50	1	188
						131	9							
10	DLQ G-10	14098	-0-	14098	75963	572	1	13428	2	N	89	42	1	235
						98	9							
11	DLQ G-10	13997	-0-	13997	89960	711	1	13184	2	N	93	189	1	139
						102	9							
12	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	75297					N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		178,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,233								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131										
BLACK 50			WELL #:	8H	RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.14294	-	18438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		44175 X	36438	-0-	-7737	-0-	700 1	35398	2	N	309	188	1	300
							340 9							
02		38947 X	32743	-0-	-6204	-0-	658 1	31752	2	N	303	378	1	225
							333 9							
03		40455 X	34455	-0-	-6000	-0-	724 1	33306	2	N	386	429	1	182
							425 9							
04		37770 X	27618	-0-	-10152	-0-	364 1	27052	2	N	184			366
							202 9							
05		36611 X	33818	-0-	-2793	-0-	418 1	33096	2	N	276	389	1	253
							304 9							
06	DLQ	G-10	31884	-0-	31884	31884	401 1	31131	2	N	320	276	1	297
							352 9							
07	DLQ	G-10	32329	-0-	32329	64213	428 1	31585	2	N	287	397	1	187
							316 9							
08	DLQ	G-10	31639	-0-	31639	95852	391 1	30903	2	N	314	180	1	321
							345 9							
09	DLQ	G-10	30065	-0-	30065	125917	380 1	29345	2	N	309	451	1	179
							340 9							
10	DLQ	G-10	29892	-0-	29892	155809	373 1	29170	2	N	317	227	1	269
							349 9							
11	DLQ	G-10	28160	-0-	28160	183969	488 1	27372	2	N	273	185	1	357
							300 9							
12		30163 X	NO RPT	-0-	-30163	153806				N	NO RPT			357
TOTAL GAS PROD:			349,041				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,278				

REED 31 SL			WELL #:	7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.12465	-	15971
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUFF BROS 2		WELL #:		6H	RRCID -> 275630	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 14242	PERF.14695	- 18023			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	916 1	15648 2	N	20			87
						22 9						
*02	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	857 1	15017 2	N	15			102
						17 9						
*03	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	927 1	16503 2	N	16			118
						18 9						
*04	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	910 1	15984 2	N	17			135
						19 9						
*05	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	926 1	16311 2	N	3			138
						3 9						
*06	16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	927 1	16028 2	N	-0-			138
*07	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	959 1	15883 2	N	-0-			138
*08	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	933 1	15755 2	N	12			150
						13 9						
*09	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	879 1	15114 2	N	3			153
						3 9						
*10	16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	923 1	15170 2	N	17			170
						19 9						
*11	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	968 1	13983 2	N	18			188
						20 9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		181,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

REED 31		WELL #:		8H	RRCID -> 275649	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 11883	PERF.12200	- 15991		
01	11780 X	11074	-0-	-706	-0-	420 1	9878 2	N	705	746 1	212
						776 9					
02	11020 X	10355	-0-	-665	-0-	399 1	9277 2	N	617	566 1	263
						679 9					
03	11780 X	11224	-0-	-556	-0-	437 1	10110 2	N	615	729 1	149
						677 9					
04	11160 X	10444	-0-	-716	-0-	251 1	9459 2	N	667	542 1	274
						734 9					
05	11067 X	10528	-0-	-539	-0-	123 1	9694 2	N	646	725 1	195
						711 9					
06	DLQ G-10	10000	-0-	10000	10000	119 1	9228 2	N	594	538 1	251
						653 9					
07	DLQ G-10	10178	-0-	10178	20178	127 1	9383 2	N	607	545 1	313
						668 9					
08	DLQ G-10	10125	-0-	10125	30303	119 1	9379 2	N	570	725 1	158
						627 9					
09	DLQ G-10	9627	-0-	9627	39930	116 1	8942 2	N	517	551 1	124
						569 9					
10	DLQ G-10	9334	-0-	9334	49264	111 1	8675 2	N	498	358 1	264
						548 9					
11	DLQ G-10	7954	-0-	7954	57218	98 1	7332 2	N	476	550 1	190
						524 9					
12	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	47050			N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		110,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,512					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11718 X	11146	-0-	-572	-0-	1333	1	9220	2	N	539	561	1		151
02	10121 X	9258	-0-	-863	-0-	593	9	1239	1	N	383	360	1		174
03	10726 X	10709	-0-	-17	-0-	421	9	1447	1	N	418	369	1		223
04	10800 X	9519	-0-	-1281	-0-	460	9	1149	1	N	375	366	1		232
05	11160 X	9592	-0-	-1568	-0-	413	9	979	1	N	398	370	1		260
06	DLQ G-10	9335	-0-	9335	9335	438	9	960	1	N	330	370	1		220
07	DLQ G-10	9655	-0-	9655	18990	363	9	1016	1	N	354	371	1		203
08	DLQ G-10	9553	-0-	9553	28543	389	9	1007	1	N	351	365	1		189
09	DLQ G-10	9739	-0-	9739	38282	386	9	958	1	N	378	373	1		194
10	DLQ G-10	10328	-0-	10328	48610	416	9	1017	1	N	401	372	1		223
11	DLQ G-10	11746	-0-	11746	60356	441	9	1150	1	N	464	556	1		131
12	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	50715	510	9			N	NO RPT				131
TOTAL GAS PROD:		110,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,391							

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12491 - 16418						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		23312 X	22601	-0-	-711	-0-	145	1	21817	2	N	581	582	1	264	
							639	9								
02		21315 X	21107	-0-	-208	-0-	350	1	20228	2	N	481	567	1	178	
							529	9								
03		22878 X	18706	-0-	-4172	-0-	338	1	17795	2	N	521	383	1	316	
							573	9								
04		22140 X	20035	-0-	-2105	-0-	19265	2	770	9	N	700	741	1	275	
05		22878 X	18100	-0-	-4778	-0-	17304	2	796	9	N	724	746	1	253	
06	DLQ	G-10	18056	-0-	18056		17335	2	721	9	N	655	740	1	168	
07	DLQ	G-10	18854	-0-	18854		36910	2	711	9	N	646	558	1	256	
08	DLQ	G-10	17656	-0-	17656		16948	2	708	9	N	644	560	1	340	
09	DLQ	G-10	17951	-0-	17951		17265	2	686	9	N	624	748	1	216	
10	DLQ	G-10	16889	-0-	16889		89406	326	1	15970	2	N	539	561	1	194
								593	9							
11	DLQ	G-10	16976	-0-	16976	106382	362	1	16062	2	N	502	561	1	135	
								552	9							
12		17918 X	NO RPT	-0-	-17918	88464					N	NO RPT			135	
TOTAL GAS PROD:			206,931				TOTAL CONDENSATE PROD:					6,617				

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 W	6637	-0-	6637	131095	5354	2	1283	9	N	1166	1501	1	644
02		0 W	4757	-0-	4757	135852	3458	2	1299	9	N	1181	1122	1	703
*03		0 W	7373	-0-	7373	143225	1302	1	4881	2	N	1082	1126	1	659
							1190	9							
04		0 W	7108	-0-	7108	150333	1169	1	4910	2	N	935	1105	1	489
							1029	9							
05		0 W	7428	-0-	7428	157761	1302	1	5004	2	N	1020	1115	1	394
							1122	9							
06		0 W	7148	-0-	7148	164909	1222	1	4870	2	N	960	1097	1	257
							1056	9							
07		0 W	7386	-0-	7386	172295	1297	1	4939	2	N	1045	1085	1	217
							1150	9							
08		0 W	7244	-0-	7244	179539	1302	1	4821	2	N	1019	911	1	325
							1121	9							
09		0 W	6614	-0-	6614	186153	1260	1	4338	2	N	924	913	1	336
							1016	9							
10		0 W	7123	-0-	7123	193276	1293	1	4794	2	N	942	920	1	358
							1036	9							
11		0 W	6590	-0-	6590	199866	1260	1	4333	2	N	906	908	1	356
							997	9							
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	199866					N	NO RPT			356
TOTAL GAS PROD:			75,408				TOTAL CONDENSATE PROD:					11,180			

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
REED 31		WELL #:		5SL	RRCID -> 276750	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 11965	PERF.12064 - 16256	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24420 X	24420	-0-	-0-	-0-	2409 1	20603 2	N 1280	1506 1 357
02	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	1408 9	18533 2	N 1337	931 1 763
03	24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	2240 1	20468 2	N 1350	1505 1 608
04	23117 X	23117	-0-	-0-	-0-	1471 9	19391 2	N 1398	1491 1 515
05	23996 X	23996	-0-	-0-	-0-	2435 1	20415 2	N 1321	1286 1 550
06	DLQ G-10	20323	-0-	20323	20323	1485 9	17499 2	N 1062	1085 1 527
07	DLQ G-10	22711	-0-	22711	43034	2188 1	19677 2	N 1212	1092 1 647
08	DLQ G-10	21787	-0-	21787	64821	1538 9	18735 2	N 1255	1465 1 437
09	DLQ G-10	20911	-0-	20911	85732	2128 1	17981 2	N 1178	731 1 884
10	DLQ G-10	20401	-0-	20401	106133	1453 9	17574 2	N 1113	1255 1 742
11	DLQ G-10	17060	-0-	17060	123193	1656 1	14193 2	N 991	1108 1 625
12	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	116962	1168 9		N NO RPT	625
TOTAL GAS PROD:		241,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,497			

JOLLY 21		WELL #:		3H	RRCID -> 278374	COMPL. DATE 10/23/2011	TOTAL DEPTH 11931	PERF.12009 - 16351	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	5872	-0-	5872	120962	4975 2	897 9	N 815	933 1 547
02	0 W	3924	-0-	3924	124886	2939 2	985 9	N 895	945 1 497
03	0 W	6293	-0-	6293	131179	1364 1	4115 2	N 740	748 1 490
04	0 W	6093	-0-	6093	137272	814 9	4065 2	N 644	909 1 225
05	0 W	6633	-0-	6633	143905	1320 1	4487 2	N 711	738 1 198
06	0 W	6317	-0-	6317	150222	708 9	4282 2	N 654	729 1 123
07	0 W	6284	-0-	6284	156506	1364 1	4210 2	N 685	540 1 268
08	0 W	6332	-0-	6332	162838	782 9	4257 2	N 646	722 1 192
09	0 W	5983	-0-	5983	168821	1316 1	3990 2	N 615	553 1 254
10	0 W	6125	-0-	6125	174946	719 9	4052 2	N 648	550 1 352
11	0 W	6225	-0-	6225	181171	1320 1	4139 2	N 696	729 1 319
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	181171	766 9		N NO RPT	319
TOTAL GAS PROD:		66,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,749			

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
REED 2				WELL #:	3H	RRCID	->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12407	-	16400		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE			
01		0	W	4614	-0-	4614	140784		474	1	3859	2	N	255	188	1	248
									281	9							
02		0	W	3676	-0-	3676	144460		446	1	2958	2	N	247	371	1	124
									272	9							
03		0	W	3853	-0-	3853	148313		470	1	3075	2	N	280	183	1	221
									308	9							
04		0	W	3783	-0-	3783	152096		277	1	3181	2	N	295	185	1	331
									325	9							
05		0	W	3817	-0-	3817	155913		64	1	3399	2	N	322	372	1	281
									354	9							
06		0	W	3798	-0-	3798	159711		44	1	3423	2	N	301	366	1	216
									331	9							
07		0	W	4037	-0-	4037	163748		50	1	3654	2	N	303	183	1	336
									333	9							
08		0	W	4091	-0-	4091	167839		47	1	3699	2	N	314	364	1	286
									345	9							
09		0	W	3969	-0-	3969	171808		61	1	3589	2	N	290	365	1	211
									319	9							
10		0	W	4537	-0-	4537	176345		484	1	3747	2	N	278	189	1	300
									306	9							
11		0	W	4443	-0-	4443	180788		472	1	3667	2	N	276	371	1	205
									304	9							
12		3782	X	NO RPT	-0-	-3782	177006						N	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:				44,618				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,161					

HUFF BROS 2				WELL #:	3H	RRCID	->	280086	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12914	-	16645	
*01		11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	1225	1	9887	2	N	464	561	1	149
								510	9							
*02		10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1148	1	9069	2	N	425	357	1	217
								468	9							
03		0	W	10789	-0-	10789	10789	955	1	9297	2	N	488	383	1	322
								537	9							
04		0	W	10195	-0-	10195	20984	833	1	8867	2	N	450	559	1	213
								495	9							
05		0	W	10298	-0-	10298	31282	857	1	8946	2	N	450	380	1	283
								495	9							
06		0	W	9785	-0-	9785	41067	830	1	8559	2	N	360	364	1	279
								396	9							
07		0	W	9996	-0-	9996	51063	862	1	8709	2	N	386	371	1	294
								425	9							
08		0	W	9901	-0-	9901	60964	853	1	8607	2	N	401	366	1	329
								441	9							
09		0	W	9352	-0-	9352	70316	761	1	8191	2	N	364	380	1	313
								400	9							
10		0	W	8568	-0-	8568	78884	724	1	7513	2	N	301	376	1	238
								331	9							
11		0	W	10898	-0-	10898	89782	786	1	9697	2	N	377	376	1	239
								415	9							
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	89782					N	NO RPT			239
TOTAL GAS PROD:				112,089				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,466				

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THOMAS 3 SL		WELL #:		18H	RRCID ->	280542	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	402	PERF. N/A		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		1012	RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	14628	PERF.11957 - 14456			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23			
02	14B2	EXT	261	-0-	261	261	57	2	204	9	N	185	191 1	17		
03	14B2	EXT	67	-0-	67	328	61	2	6	9	N	5		22		
04		383	X	55	-0-	-328	55	2			N	-0-		22		
05		62	N	51	-0-	-11	51	2			N	-0-		22		
06		60	N	-0-	-0-	-60					N	18		40		
07		62	N	-0-	-0-	-62					N	100	40 8	100		
08		998	N	998	-0-	-0-			903	2	95	9	86	36 8	150	
09		1489	N	1489	-0-	-0-			1426	2	63	9	57	19 8	188	
10		1539	N	1539	-0-	-0-			1431	2	108	9	98	191 1	28 8	67
11		1333	N	1333	-0-	-0-			1244	2	89	9	81	31 8		117
*12		1083	N	1083	-0-	-0-			991	2	92	9	84	41 8		160
TOTAL GAS PROD:				6,876	TOTAL CONDENSATE PROD:								714			

FRYE RANCH 10		WELL #:		1010	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11592 - 14367				
01	5642	X	3208	-0-	-2434	-0-	3124	2	84	9	N	76	9 8	145	
02	4843	X	2944	-0-	-1899	-0-	2877	2	67	9	N	61	13 8	193	
03	4619	X	3570	-0-	-1049	-0-	3515	2	55	9	N	50	184 1	27 8	32
04	4290	X	2872	-0-	-1418	-0-	2832	2	40	9	N	36			68
05	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3226	2	53	9	N	48	9 8		107
06	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	3257	2	70	9	N	64	8 8		163
07	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3338	2	56	9	N	51	187 1	5 8	22
08	3565	X	3031	-0-	-534	-0-	2980	2	51	9	N	46	8 8		60
09	3330	X	2813	-0-	-517	-0-	2780	2	33	9	N	30	5 8		85
10	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	3257	2	41	9	N	37	10 8		112
11	3330	X	2986	-0-	-344	-0-	2891	2	95	9	N	86	11 8		187
*12	3100	X	2422	-0-	-678	-0-	2382	2	40	9	N	36	197 1	13 8	13
TOTAL GAS PROD:				37,144	TOTAL CONDENSATE PROD:								621		



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
FRYE		WELL #:		3012	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.12039 - 14168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-		43
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		43
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	488 2	43 9	N	39		82
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		82
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		82
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	679 2	36 9	N	33		115
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1468 2	64 9	N	58	25 8	148
08		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2624 2	39 9	N	35	31 8	152
09		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2179 2	58 9	N	53	15 8	190
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2189 2	53 9	N	48	21 8	217
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1986 2	46 9	N	42	193 1	47
*12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1879 2	50 9	N	45	25 8	67
TOTAL GAS PROD:			15,744				TOTAL CONDENSATE PROD:			353		

FRYE		WELL #:		1412	RRCID ->	214609	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11733 - 14888	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRYE RANCH		WELL #:		1429	RRCID ->	219353	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	15220	PERF.12023 - 15078	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					20
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	571	2	47	9	N	43					63
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					65
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					65
06	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-					65
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					65
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					65
09	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			N	-0-					65
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					65
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					65
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		4,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRYE RANCH 10		WELL #: 1410		RRCID -> 230258		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRYE RANCH 10		WELL #: 4010		RRCID -> 230263		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11310 - 13933								
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1275	2	54	9	N	49	21	8			103
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	560	2	46	9	N	42	38	8			107
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	635	2	57	9	N	52	44	8			115
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	5					120
05	651 N	215	-0-	-436	-0-	197	2	18	9	N	16	8	8			128
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	913	2	33	9	N	30	26	8			132
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	2	7	9	N	6	6	8			132
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	951	2	22	9	N	20	20	8			132
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12	12	8			132
10	1333 N	966	-0-	-367	-0-	947	2	19	9	N	17	17	8			132
11	930 N	350	-0-	-580	-0-	328	2	22	9	N	20	20	8			132
*12	992 N	455	-0-	-537	-0-	422	2	33	9	N	30	30	8			132
TOTAL GAS PROD:		8,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		299								

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SIMMONS		WELL #:		101	RRCID ->	232640	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	12448 - 14335	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	14B2 EXT	38	-0-	38	38				Y	-0-			18
06	561 N	523	-0-	-38	-0-	514 2		9 9	Y	8	8 8		18
07	3100 N	5342	-0-	2242	2242	5279 2		63 9	Y	57	57 8		18
08	3100 N	5876	-0-	2776	5018	5815 2		61 9	Y	55	55 8		18
09	11555 X	6537	-0-	-5018	-0-	6509 2		28 9	Y	25	25 8		18
10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6923 2		53 9	Y	48	48 8		18
11	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6674 2		55 9	Y	50	41 8		27
12	6758 X	6577	-0-	-181	-0-	6522 2		55 9	Y	50	42 8		35
TOTAL GAS PROD:		38,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		293					

HOLLAWAY		WELL #:		101R	RRCID ->	235973	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13066 - 15036	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE		WELL #:		101	RRCID ->	236914	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	13227 - 14997	
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 2			N	-0-		46	
02	870 N	844	-0-	-26	-0-	844 2			N	-0-		46	
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2			N	-0-		46	
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	11		57	
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	887 2	277 9		N	252	196 1	113	
06	3000 N	4832	-0-	1832	1832	4632 2	200 9		N	182	100 8	195	
07	3100 N	5262	-0-	2162	3994	5156 2	106 9		N	96	26 8	265	
08	3100 N	4991	-0-	1891	5885	4917 2	74 9		N	67	186 1	127	
09	10230 X	4345	-0-	-5885	-0-	4292 2	53 9		N	48	5 8	170	
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4208 2	42 9		N	38	5 8	203	
11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3725 2	57 9		N	52	195 1	58	
*12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3774 2	9 9		N	8	3 8	63	
TOTAL GAS PROD:		35,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		754					

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) LE NORMAN OPERATING LLC HILL		//CONT.// //CONT.//	33151 200 491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
		WELL #:	3011	RRCID ->	239445	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12266	-	15105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4176	2	51	9	N	46	8	8			118
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4217	2	65	9	N	59	17	8			160
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4333	2	116	9	N	105	194	1	24	8	47
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3854	2	55	9	N	50					97
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3703	2	75	9	N	68	10	8			155
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3087	2	72	9	N	65	175	1	23	8	22
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3485	2	64	9	N	58	8	8			72
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2791	2	39	9	N	35	10	8			97
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2817	2	73	9	N	66	6	8			157
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3034	2	95	9	N	86	194	1	12	8	37
11	2310 X	2211	-0-	-99	-0-	2165	2	46	9	N	42	12	8			67
12	2387 X	1905	-0-	-482	-0-	1838	2	67	9	N	61	18	8			110
TOTAL GAS PROD:		40,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		741										

SIMMONS		WELL #:	301	RRCID ->	241227	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	15185	PERF.	13064	-	15118			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HEFLEY		WELL #:	301	RRCID ->	242282	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	13369	-	15212			
01	2821 X	2429	-0-	-392	-0-	2428	2	1	9	N	1	1	8			183
02	2610 X	2303	-0-	-307	-0-	2233	2	70	9	N	64	199	1	3	8	45
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	3	3	8			45
04	3000 N	4537	-0-	1537	1537	4484	2	53	9	N	48					93
05	3100 N	6839	-0-	3739	5276	6687	2	152	9	N	138	33	8			198
06	3000 N	5187	-0-	2187	7463	5130	2	57	9	N	52	12	8			238
07	12481 X	5018	-0-	-7463	-0-	4987	2	31	9	N	28	190	1	9	8	67
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4798	2	35	9	N	32	15	8			84
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4577	2	47	9	N	43	7	8			120
10	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4713	2	43	9	N	39	14	8			145
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4438	2	47	9	N	43	14	8			174
*12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4556	2	65	9	N	59	194	1	17	8	22
TOTAL GAS PROD:		49,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		550										

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
HILL		WELL #:		2011	RRCID ->	244151	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.13330	- 15074
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARRISON-VOGT		WELL #:		1020	RRCID ->	246773	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12425	- 14776
01	2298 X	1059	-0-	-1239	-0-	1059	2					62
02	1711 X	1470	-0-	-241	-0-	1469	2	1	9			63
03	1829 X	1627	-0-	-202	-0-	1577	2	50	9			108
04	1770 X	1164	-0-	-606	-0-	1158	2	6	9			113
05	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2005	2	56	9		4	160
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3163	2	42	9		180 1	17
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2870	2	56	9			68
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2665	2	44	9		1 8	107
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2385	2	47	9			150
10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2224	2	36	9		8 8	175
11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1681	2	191	9		174 188 1	150
*12	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2163	2	59	9		22 8	182
TOTAL GAS PROD:		25,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		535				

FRYE		WELL #:		8012	RRCID ->	247555	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	15564	PERF.11950	- 15442
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
HILL		WELL #:		1030	RRCID ->	247917	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11778 - 15109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		787 N	787	-0-	-0-	761 2	26 9		N	24		147
02		763 N	763	-0-	-0-	713 2	50 9		N	45		192
03		810 N	810	-0-	-0-	774 2	36 9		N	33		225
04		660 N	613	-0-	-47	593 2	20 9		N	18		243
05		2861 N	2861	-0-	-0-	2485 2	376 9		N	342	366 1	219
06		2009 N	2009	-0-	-0-	1831 2	178 9		N	162	184 1	197
07		738 N	738	-0-	-0-	641 2	97 9		N	88		285
08		1427 N	1427	-0-	-0-	1264 2	163 9		N	148	183 1	250
09		1379 N	1379	-0-	-0-	1262 2	117 9		N	106	193 1	163
10		1383 N	1383	-0-	-0-	1258 2	125 9		N	114	192 1	85
11		1315 N	1315	-0-	-0-	1188 2	127 9		N	115		200
*12		1171 N	1171	-0-	-0-	1032 2	139 9		N	126	199 1	127
TOTAL GAS PROD:		15,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,321						

FRYE RANCH 10		WELL #:		9010	RRCID ->	251534	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13127 - 15096	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NGL SOLIDS SOLUTIONS, LLC		598349		WELL #:		2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6800 - 7682
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)										//CONT.//		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC										609265													
HIGHWAY 152 SWD										WELL #: 1		RRCID -> 268762		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5032 - 5381					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

QEP ENERGY COMPANY										684474		RRCID -> 275405		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6800 - 7682					
JOLLY 21										WELL #: 1													
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY										877099		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 4516 - 6040					
STANLEY										WELL #: 104													
01		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
02		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
03		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
04		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
05		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
06		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
07		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
08		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
09		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
10		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
11		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85				
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	



OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
STANLEY		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	15647	-0-	15647	31439	15586 2	61 9	N	55	193
02	DLQ	G-10	14448	-0-	14448	45887	14341 2	107 9	N	97	290
03	DLQ	G-10	15449	-0-	15449	61336	15316 2	133 9	N	121	217
04		76052 X	14716	-0-	-61336	-0-	14633 2	83 9	N	75	292
05		15500 X	14948	-0-	-552	-0-	14892 2	56 9	N	51	343
06		14700 X	14447	-0-	-253	-0-	14392 2	55 9	N	50	393
07		15190 X	14764	-0-	-426	-0-	14707 2	57 9	N	52	445
08		15190 X	14648	-0-	-542	-0-	14585 2	63 9	N	57	313
09		14700 X	14032	-0-	-668	-0-	13977 2	55 9	N	50	363
10		14942 X	14285	-0-	-657	-0-	14228 2	57 9	N	52	242
11		14460 X	13734	-0-	-726	-0-	13679 2	55 9	N	50	292
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
TOTAL GAS PROD:		161,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		710			

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON DEEP) ENERQUEST OPERATING L.L.C. MILLS RANCH		//CONT.// //CONT.//	33199 150 252058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.22894 -	23730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	6552	-0-	-609	-0-	526	1	5992	2	N	31		195
						34	9						
02	6554 X	5503	-0-	-1051	-0-	451	1	5009	2	N	39		234
						43	9						
03	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	526	1	6596	2	N	26		260
						29	9						
04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	481	1	5974	2	N	114	184 1	190
						125	9						
05	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	506	1	6432	2	N	28		218
						31	9						
06	6930 X	6439	-0-	-491	-0-	501	1	5906	2	N	29		247
						32	9						
07	7161 X	6570	-0-	-591	-0-	508	1	6037	2	N	23	174 1	96
						25	9						
08	7161 X	6370	-0-	-791	-0-	496	1	5848	2	N	24		120
						26	9						
09	6750 X	6607	-0-	-143	-0-	491	1	6076	2	N	36		156
						40	9						
10	6975 X	6540	-0-	-435	-0-	470	1	6064	2	N	5		161
						6	9						
11	6450 X	6400	-0-	-50	-0-	468	1	5926	2	N	5		166
						6	9						
12	6820 X	6596	-0-	-224	-0-	499	1	6047	2	N	45		211
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		78,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		405					

MILLS RANCH 96		WELL #:	1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.23771 -	25197		
01	18600 X	14487	-0-	-4113	-0-	1107	1	13231	2	N	135		412
						149	9						
02	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	1323	1	19869	2	N	247	182 1	477
						272	9						
03	18600 X	17665	-0-	-935	-0-	1403	1	15975	2	N	261	183 1	555
						287	9						
04	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	1335	1	13651	2	N	162	363 1	354
						178	9						
05	18600 X	14233	-0-	-4367	-0-	1351	1	12698	2	N	167	363 1	158
						184	9						
06	18600 X	13508	-0-	-5092	-0-	1311	1	12075	2	N	111		269
						122	9						
07	19220 X	13637	-0-	-5583	-0-	1354	1	12141	2	N	129	181 1	217
						142	9						
08	17670 X	13469	-0-	-4201	-0-	1347	1	11965	2	N	143		360
						157	9						
09	15150 X	13040	-0-	-2110	-0-	1306	1	11620	2	N	104		464
						114	9						
10	14229 X	13097	-0-	-1132	-0-	1324	1	11587	2	N	169	374 1	259
						186	9						
11	13500 X	13110	-0-	-390	-0-	1235	1	11635	2	N	218		477
						240	9						
*12	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	1278	1	11469	2	N	167	382 1	262
						184	9						
TOTAL GAS PROD:		175,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,013					

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON, LO.) CIMAREX ENERGY CO. MILLS RANCH		33199 300 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140		PERF.20921 - 21030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	21545 X	19186	-0-	-2359	-0-	19009	2	177	9	N	161	182	1	291
02	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17782	2	161	9	N	146	175	1	262
03	19871 X	18113	-0-	-1758	-0-	17971	2	142	9	N	129	170	1	221
04	19230 X	14553	-0-	-4677	-0-	14459	2	94	9	N	85	178	1	128
05	19871 X	17364	-0-	-2507	-0-	17219	2	145	9	N	132			260
06	18570 X	17966	-0-	-604	-0-	17833	2	133	9	N	121	177	1	204
07	19189 X	18370	-0-	-819	-0-	18239	2	131	9	N	119	179	1	144
08	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	18847	2	144	9	N	131			275
09	17970 X	16773	-0-	-1197	-0-	16639	2	134	9	N	122	178	1	219
10	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	18580	2	117	9	N	106	183	1	142
11	18390 X	16027	-0-	-2363	-0-	15842	2	185	9	N	168			310
12	19003 X	15810	-0-	-3193	-0-	15682	2	128	9	N	116	182	1	244
TOTAL GAS PROD:		209,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,536						

ENERQUEST OPERATING L.L.C. MILLS RANCH		252058 1998		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006				TOTAL DEPTH 23518				PERF.20865 - 20990	
01	15252 X	11660	-0-	-3592	-0-	940	1	10713	2	N	6			158	
02	13166 X	10076	-0-	-3090	-0-	831	1	9243	2	N	2			160	
03	13826 X	12347	-0-	-1479	-0-	912	1	11435	2	N	-0-			160	
04	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	942	1	11706	2	N	42			202	
05	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	987	1	12532	2	N	5	182	1	25	
06	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	935	1	11028	2	N	62			87	
07	13020 X	12557	-0-	-463	-0-	971	1	11542	2	N	40			127	
08	13020 X	12712	-0-	-308	-0-	991	1	11703	2	N	16			143	
09	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	958	1	11838	2	N	34			177	
10	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	1039	1	13416	2	N	88			265	
11	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	959	1	12112	2	N	57	182	1	140	
12	13268 X	13018	-0-	-250	-0-	989	1	11983	2	N	42			182	
TOTAL GAS PROD:		151,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		394							

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON, LO.)		//CONT.//		33199 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058							
MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID -> 211993	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 23226	PERF. 22014	- 22140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
KERNS		WELL #:		1	RRCID -> 099493	COMPL. DATE 06/05/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9250	- 9302		
01	682 N	148	-0-	-534	-0-	148 2		N	-0-		140
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		140
03	217 N		-0-	-217	-0-			N	-0-		140
04	150 N		-0-	-150	-0-			N	-0-		140
05	124 N		-0-	-124	-0-			N	-0-		140
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:			251	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GAGEBY CREEK (HUNTON)												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
HEFLEY -A-												
33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
172232												
WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-		47	1	8054	2	160
02		7743 X	7332	-0-	-411	-0-		44	1	7288	2	160
03		8277 X	8083	-0-	-194	-0-		47	1	7944	2	57
								92	9			
04		8010 X	7038	-0-	-972	-0-		45	1	6993	2	57
05		8091 X	8010	-0-	-81	-0-		47	1	7963	2	57
06		7740 X	7390	-0-	-350	-0-		45	1	7260	2	134
								85	9			
07		7998 X	7563	-0-	-435	-0-		46	1	7517	3	134
08		7998 X	7831	-0-	-167	-0-		47	1	7767	3	149
								17	9			
09		7740 X	7543	-0-	-197	-0-		45	1	7498	3	149
10		7998 X	6722	-0-	-1276	-0-		47	1	6669	3	154
								6	9			
11		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-		45	1	8048	3	154
*12		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-		47	1	7588	3	154
TOTAL GAS PROD:			91,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			181			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL												
450175												
WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHELTON												
WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF.14595 - 14695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		20130 X	20130	-0-	-0-	-0-		20130	2		N	106
02		32606 X	32606	-0-	-0-	-0-		32606	2		N	106
03		30126 X	30126	-0-	-0-	-0-		30126	2		N	106
04		19470 X	15819	-0-	-3651	-0-		15819	2		N	106
05		26443 X	5383	-0-	-21060	-0-		5383	2		N	106
06		30180 X	12457	-0-	-17723	-0-		12457	2		N	106
07		31310 X	31310	-0-	-0-	-0-		31310	2		N	106
08		30132 X	19390	-0-	-10742	-0-		19390	2		N	106
09		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-		18196	2		N	106
10		31186 X	25510	-0-	-5676	-0-		25510	2		N	106
11		30180 X	24171	-0-	-6009	-0-		24171	2		N	106
12		30349 X	15924	-0-	-14425	-0-		15924	2		N	106
TOTAL GAS PROD:			251,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

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

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 BC OPERATING, INC. 058893  
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	165				
254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	165				
248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	165				
270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-	165				
279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-	165				
240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3	N	-0-	165				
248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-	165				
248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-	165				
210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-	165				
218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	165				
240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	165				
263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	165				
TOTAL GAS PROD:			2,748				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

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

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.// 34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
WHITENER, ADA		WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990					
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	24 1	2690 3	N	-0-			165	
						2 4							
02	2436 X	2223	-0-	-213	-0-	17 1	2204 3	N	-0-			165	
						2 4							
03	2604 X	1685	-0-	-919	-0-	15 1	1668 3	N	-0-	61 5		104	
						2 4							
04	2640 X	1542	-0-	-1098	-0-	8 1	1503 3	N	27	18 5		113	
						1 4	30 9						
05	2728 X	1616	-0-	-1112	-0-	17 1	1583 3	N	13			126	
						2 4	14 9						
06	2640 X	1617	-0-	-1023	-0-	16 1	1591 3	N	7			133	
						2 4	8 9						
07	2387 X	2012	-0-	-375	-0-	19 1	1991 3	N	-0-			133	
						2 4							
08	1674 X	1663	-0-	-11	-0-	25 1	1612 3	N	22			155	
						2 4	24 9						
09	1620 X	1406	-0-	-214	-0-	18 1	1388 3	N	-0-			155	
*10	2015 X	1482	-0-	-533	-0-	42 1	1426 3	N	13	149 1		19	
						14 9							
*11	1950 X	1210	-0-	-740	-0-	15 1	1194 3	N	1			20	
						1 9							
12	2015 X	1560	-0-	-455	-0-	36 1	1524 3	N	-0-			20	

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CORLENA OIL COMPANY		178450		RRCID -> 164985		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940				
COOK		WELL #: 1A										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
HOSTUTLER				WELL #: 2054	RRCID -> 175590	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7827	- 7977			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HOSTUTLER				WELL #: 3054	RRCID -> 178791	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7758	- 7956	
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	65
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	65
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		65
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		65
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		65
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		65
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		65
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		65
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		65
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		65
11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1		65
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER				WELL #: 4054	RRCID -> 181081	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 7962	- 7972	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

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



OIL AND GAS DIVISION

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
DAVIDSON				WELL #:	1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7860 -	8004
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			145			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ABRAHAM				WELL #:	2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 -	7964
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06		180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,621			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

UPLAND RESOURCES LLC				WELL #:	878931	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 -	8050
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 -	8050
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)		34375 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
FORGEY		WELL #: 1093 C		RRCID -> 065326		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	75	-0-	-1134	-0-	75	3		N	-0-	5 5	35
02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		35
03	62 X	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		35
04	60 X	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-		35
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-		35
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		35
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		35
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		35
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		35
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		35
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		35
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HOSTUTLER		WELL #: 154		RRCID -> 169538		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	49B				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
FORGEY 112				WELL #: 1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7595 - 7625						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2449 #	2380	-0-	-69	-0-	39 1	2337 3	2 4	2 9	N	2			81
02	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	43 1	2274 3	2 4	2 9	N	20			101
03	2581 R	2581	-0-	-0-	-0-	50 1	2515 3	2 4	14 9	N	13			114
04	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	20 1	2552 3	1 4	46 9	N	42			156
05	2657 R	2657	-0-	-0-	-0-	40 1	2587 3	2 4	28 9	N	25			181
06	2676 R	2676	-0-	-0-	-0-	42 1	2617 3	2 4	15 9	N	14	178 1		17
07	2798 R	2798	-0-	-0-	-0-	53 1	2743 3	2 4		N	-0-			17
08	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	53 1	2701 3	2 4	55 9	N	50			67
09	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	51 1	2658 3			N	-0-			67
10	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	74 1	2685 3			N	54			121
11	2550 #	2426	-0-	-124	-0-	44 1	2358 3	24 9		N	22			143
12	2635 #	1667	-0-	-968	-0-	29 1	1638 3			N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:		30,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		242								

-----														
WELLS, FRANCES				WELL #: 1110	RRCID -> 086069	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7350 - 7582						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2480 #	2246	-0-	-234	-0-	54 1	2190 3	2 4		N	-0-	3 5		34
02	2320 #	1899	-0-	-421	-0-	49 1	1845 3	2 4	3 9	N	3			37
03	2325 #	2138	-0-	-187	-0-	55 1	2067 3	2 4	14 9	N	13			50
04	2190 #	2119	-0-	-71	-0-	30 1	2088 3	1 4		N	-0-			50
05	2232 #	2175	-0-	-57	-0-	63 1	2110 3	2 4		N	-0-			50
06	2164 R	2164	-0-	-0-	-0-	73 1	2089 3	2 4		N	-0-			50
07	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	76 1	2130 3	2 4		N	-0-			50
08	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	74 1	2130 3	2 4	8 9	N	7	18 5		39
09	2160 #	2136	-0-	-24	-0-	72 1	2064 3			N	-0-			39
10	2232 #	2213	-0-	-19	-0-	107 1	2106 3			N	-0-			39
11	2160 #	2070	-0-	-90	-0-	66 1	2004 3			N	-0-	5 5		34
12	2201 #	1979	-0-	-222	-0-	59 1	1920 3			N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		25,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

-----																
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	100181	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7552 - 8152				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
WELLS, FRANCIS		WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7478 - 7507				
-----																
01	2033	R	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-				55
02	2005	R	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-	5	5		50
03	2390	R	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-				50
04	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-				50
05	2139	#	2060	-0-	-79	-0-	2060	3			N	-0-				50
06	2310	#	1902	-0-	-408	-0-	1902	3			N	-0-				50
07	2387	#	1890	-0-	-497	-0-	1890	3			N	-0-				50
08	2387	#	1990	-0-	-397	-0-	1990	3			N	-0-				50
09	2190	#	1903	-0-	-287	-0-	1903	3			N	-0-				50
10	2046	#	1923	-0-	-123	-0-	1923	3			N	-0-				50
11	1920	#	1598	-0-	-322	-0-	1598	3			N	-0-				50
12	1984	#	1704	-0-	-280	-0-	1704	3			N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:			23,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
FORGEY 94		WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7437 - 7660				
-----																
01	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	3	N	-0-				81
							2	4								
02	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	26	1	1524	3	N	-0-				81
							2	4								
03	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	27	1	1817	3	N	43				124
							2	4								
04	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	14	1	1660	3	N	36				160
							1	4								
05	1635	R	1635	-0-	-0-	-0-	1566	3	69	9	N	63				223
06	1560	#	1520	-0-	-40	-0-	1445	3	75	9	N	68				291
07	1612	#	1447	-0-	-165	-0-	1437	3	10	9	N	9	171	1		129
08	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1512	3	326	9	N	296	195	5		230
09	1560	#	1446	-0-	-114	-0-	1446	3			N	-0-				230
10	1612	#	1462	-0-	-150	-0-	1462	3			N	-0-				230
11	1560	#	1342	-0-	-218	-0-	1214	3	128	9	N	116				346
12	1612	#	1296	-0-	-316	-0-	1296	3			N	-0-				346
TOTAL GAS PROD:			18,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			631							

-----												
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	20
02		1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	20
03		1891 #	1765	-0-	-126	-0-	1728	3	37	9	N	54
04		2040 #	1306	-0-	-734	-0-	1282	3	24	9	N	76
05		2108 #	2044	-0-	-64	-0-	2016	3	28	9	N	101
06		2040 #	1628	-0-	-412	-0-	1620	3	8	9	N	108
07		2108 #	1409	-0-	-699	-0-	1409	3			N	108
08		2046 #	1730	-0-	-316	-0-	1686	3	44	9	N	148
09		1980 #	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	148
10		2046 #	857	-0-	-1189	-0-	826	3	31	9	N	176
11		1680 #	1671	-0-	-9	-0-	1671	3			N	176
*12		2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	176
TOTAL GAS PROD:			21,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			156			

-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	125
02		609 #	-0-	-0-	-609	-0-					N	125
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	126
04		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	126
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//	34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
WELLS -95-			WELL #:	2	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7511 - 7670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 #	543	-0-	-387	-0-	529 2	14 9	N	13		127
02		870 #	752	-0-	-118	-0-	737 2	15 9	N	14		141
03		930 #	709	-0-	-221	-0-	698 2	11 9	N	10		151
04		870 #	753	-0-	-117	-0-	740 2	13 9	N	12		163
05		916 R	916	-0-	-0-	-0-	899 2	17 9	N	15		178
06		884 R	884	-0-	-0-	-0-	871 2	13 9	N	12		190
07		911 R	911	-0-	-0-	-0-	899 2	12 9	N	11		201
08		876 R	876	-0-	-0-	-0-	867 2	9 9	N	8		209
09		816 R	816	-0-	-0-	-0-	812 2	4 9	N	4		213
10		930 #	820	-0-	-110	-0-	813 2	7 9	N	6	188 1	31
11		870 #	817	-0-	-53	-0-	804 2	13 9	N	12		43
12		899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:			8,797				TOTAL CONDENSATE PROD:			117		

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
WELLS, FRANCIS			WELL #:	1101	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7484 - 7545
01		1612 #	1279	-0-	-333	-0-	18 1	1248 2	N	12		200
02		1508 #	1482	-0-	-26	-0-	13 9	1423 2	N	27	195 1	32
03		1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	29 1	1628 2	N	3		35
04		1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	30 9	1549 2	N	13		48
05		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	31 1	1573 2	N	7		55
06		1620 #	1558	-0-	-62	-0-	3 9	1517 2	N	10		65
07		1674 #	1520	-0-	-154	-0-	30 1	1481 2	N	7		72
08		1674 #	1484	-0-	-190	-0-	14 9	1447 2	N	5		77
09		1590 #	1418	-0-	-172	-0-	31 1	1381 2	N	6		83
10		1612 #	1442	-0-	-170	-0-	6 9	1403 2	N	7		90
11		1560 #	1246	-0-	-314	-0-	31 1	1206 2	N	10		100
12		1519 #	1281	-0-	-238	-0-	29 1	1243 2	N	10		110
TOTAL GAS PROD:			17,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			117		

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419									
FEE			WELL #:	111	RRCID ->	084004	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 7612
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
FEE		WELL #:		2111	RRCID ->	149411	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7500 - 7520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HOSTUTTLER		WELL #:		4	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 - 7807		
01	2139 #	2004	-0-	-135	-0-	1899	2	105	9	N	95	196	1	117
02	2001 #	1897	-0-	-104	-0-	1792	2	105	9	N	95			212
03	2108 #	2050	-0-	-58	-0-	1941	2	109	9	N	99	194	1	117
04	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	1961	2	108	9	N	98			215
05	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	1989	2	90	9	N	82			297
06	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1968	2	102	9	N	93	192	1	198
07	2139 #	2083	-0-	-56	-0-	1991	2	92	9	N	84			282
08	2139 #	2015	-0-	-124	-0-	1923	2	92	9	N	84	189	1	177
09	2070 #	1858	-0-	-212	-0-	1778	2	80	9	N	73			250
10	2139 #	327	-0-	-1812	-0-	240	2	87	9	N	79	191	1	138
11	2070 #	1657	-0-	-413	-0-	1569	2	88	9	N	80			218
12	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			218

TOTAL GAS PROD: 20,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
MACIAS		WELL #:		1127 U	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060		
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02	1566 #	362	-0-	-1204	-0-	362	2			N	-0-			-0-
03	403 #	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-			-0-
04	360 #	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-			-0-
05	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-			-0-
06	360 #	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	310 #	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		34375 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200											
BURTON		WELL #: 1		RRCID -> 057259		COMPL. DATE 12/17/1973		TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	1320 X	335	-0-	-985	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	1364 X	438	-0-	-926	-0-	438	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BIG LAKE 103		WELL #: 1		RRCID -> 188334		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1288	-0-	-448	-0-	19	1	1267	3	N	-0-		-0-
02	1624 X	1292	-0-	-332	-0-	19	1	1271	3	N	-0-		-0-
03	1612 X	1403	-0-	-209	-0-	20	1	1381	3	N	-0-		-0-
04	1560 X	1353	-0-	-207	-0-	9	1	1343	3	N	-0-		-0-
05	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	19	1	1775	3	N	-0-		-0-
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	19	1	1363	3	N	-0-		-0-
07	1395 X	1359	-0-	-36	-0-	20	1	1337	3	N	-0-		-0-
08	1798 X	1389	-0-	-409	-0-	20	1	1367	3	N	-0-		-0-
09	1740 X	1358	-0-	-382	-0-	18	1	1340	3	N	-0-		-0-
10	1798 X	1402	-0-	-396	-0-	60	1	1342	3	N	-0-		-0-
11	1380 X	1319	-0-	-61	-0-	17	1	1302	3	N	-0-		-0-
12	1395 X	1339	-0-	-56	-0-	18	1	1321	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GERALD (UPPER MORROW)		34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 190854		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2391	-0-	-895	-0-	2391	2		N	-0-			13
02	2784 X	2110	-0-	-674	-0-	2110	2		N	-0-			13
03	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2		N	-0-			13
04	2850 X	1964	-0-	-886	-0-	1964	2		N	-0-			13
05	2945 X	2310	-0-	-635	-0-	2310	2		N	-0-			13
06	2820 X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2		N	-0-			13
07	2914 X	2155	-0-	-759	-0-	2155	2		N	-0-			13
08	2914 X	2174	-0-	-740	-0-	2174	2		N	-0-			13
09	2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2148	2		N	-0-			13
10	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2383	2		N	-0-			13
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			13
12	2232 X	1368	-0-	-864	-0-	1368	2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		26,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581								
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2		N	-0-		105
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427	2		N	-0-		105
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-		105
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		105
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2		N	-0-		105
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-		105
07	992 N	267	-0-	-725	-0-	267	2		N	-0-		105
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		105
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-		105
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		105
11	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	2		N	-0-		105
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		5,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOGAN		WELL #:		1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2969 N	734	-0-	-2235	-0-	734	2		N	-0-		-0-
02	696 N	634	-0-	-62	-0-	634	2		N	-0-		-0-
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2		N	-0-		-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	719	-0-	-676	-0-	719	2		N	-0-		-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STAR		WELL #:		1205	RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2		N	-0-		92
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	719	2		N	-0-		92
03	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2		N	-0-		92
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-		92
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		92
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		92
07	1581 N	816	-0-	-765	-0-	816	2		N	-0-		92
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		92
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2		N	-0-		92
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		92
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		92
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		10,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JCB II ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		430581								
WALKER		WELL #:		2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6840 - 6858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6708 X	1507	-0-	-5201	-0-	1507 2		N	-0-		23
02		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		23
03		2263 X	1088	-0-	-1175	-0-	1088 2		N	-0-		23
04		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		23
05		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		23
06		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		23
07	DLQ	G-10	957	-0-	957		957 2		N	-0-		23
08	DLQ	G-10	987	-0-	987		1944		N	-0-		23
09	DLQ	G-10	973	-0-	973		2917		N	-0-		23
10	DLQ	G-10	1164	-0-	1164		4081		N	-0-		23
11		2500 N	1086	-0-	-1414		2667		N	-0-		23
*12		3100 N	1087	-0-	-2013		654		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		13,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6834
CHARLES "A"													
01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-		-0-	
02		3393 X	3220	-0-	-173	-0-	3220 2		N	-0-		-0-	
03		3906 X	3416	-0-	-490	-0-	3416 2		N	-0-		-0-	
04		3780 X	3356	-0-	-424	-0-	3356 2		N	-0-		-0-	
05		3906 X	3485	-0-	-421	-0-	3485 2		N	-0-		-0-	
06		3630 X	3322	-0-	-308	-0-	3322 2		N	-0-		-0-	
07		3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441 2		N	-0-		-0-	
08		3472 X	3426	-0-	-46	-0-	3426 2		N	-0-		-0-	
09		3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288 2		N	-0-		-0-	
10		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-		-0-	
11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-		-0-	
*12		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		WELL #:		1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010
SCS NEWTON OIL LLC		760234											
GHEEN													
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		57	
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		57	
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		57	
04		570 N	505	-0-	-65	-0-	505 2		N	-0-		57	
05		682 N	384	-0-	-298	-0-	384 2		N	-0-		57	
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		57	
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		57	
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		57	
09		630 N	500	-0-	-130	-0-	500 2		N	-0-		57	
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2		N	-0-		57	
11		600 N	553	-0-	-47	-0-	553 2		N	-0-		57	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		57	
TOTAL GAS PROD:		6,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
MGE RESOURCES, INC. 563288  
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10106

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

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

-----

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

01	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2				N	-0-					211
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	357	2				N	-0-					211
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-					211
04	579 R	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9		N	13					224
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	558	2	9	9		N	8					232
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-					232
07	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2				N	-0-					232
08	589 #	489	-0-	-100	-0-	489	2				N	-0-					232
09	570 #	472	-0-	-98	-0-	469	2	3	9		N	3					235
10	558 #	524	-0-	-34	-0-	518	2	6	9		N	5					240
11	510 #	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9		N	2	180	1			62
12	496 #	445	-0-	-51	-0-	442	2	3	9		N	3					65

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

-----

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
MGE RESOURCES, INC. 563288  
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

01	2263 #	1936	-0-	-327 B	-20226	1936	2				N	-0-					172
02	2117 #	1936	-0-	-181 B	-20407	1936	2				N	-0-					172
03	2263 #	2084	-0-	-179 B	-20586	2084	2				N	-0-					172
04	1950 #	1963	-0-	13 B	-20573	1963	2				N	-0-					172
05	2077 #	2197	-0-	120 B	-20453	2197	2				N	-0-					172
06	2010 #	2001	-0-	-9 B	-20462	2001	2				N	-0-					172
07	2077 #	2206	-0-	129 B	-20333	2206	2				N	-0-					172
08	2201 #	1933	-0-	-268 B	-20601	1933	2				N	-0-					172
09	2130 #	1898	-0-	-232 B	-20833	1898	2				N	-0-					172
10	2201 #	1988	-0-	-213 B	-21046	1988	2				N	-0-					172
11	2130 #	2043	-0-	-87 B	-21133	2043	2				N	-0-					172
12	2201 #	2099	-0-	-102 B	-21235	2099	2				N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
GHEEN		WELL #:		1	RRCID -> 054610	COMPL. DATE 01/08/1996	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9383	- 10122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	330	-0-	-0- B	330	330	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)				34698 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 138072	COMPL. DATE 03/27/1991	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9534	- 9554					
01	1178 X	637	-0-	-541	-0-	226	1	411	2	N	-0-			82
02	1363 X	802	-0-	-561	-0-	244	1	558	2	N	-0-			82
03	1457 X	975	-0-	-482	-0-	245	1	729	2	N	1			83
						1	9							
04	1410 X	818	-0-	-592	-0-	242	1	576	2	N	-0-			83
05	995 X	995	-0-	-0-	-0-	285	1	680	2	N	27			110
						30	9							
06	930 X	705	-0-	-225	-0-	257	1	448	2	N	-0-			110
07	961 X	825	-0-	-136	-0-	271	1	554	2	N	-0-			110
08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	284	1	720	2	N	-0-			110
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	285	1	743	2	N	-0-			110
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	288	1	734	2	N	-0-			110
11	960 X	915	-0-	-45	-0-	261	1	654	2	N	-0-			110
*12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	269	1	1080	2	N	2			112
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		11,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)				34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058										
MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 183678	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 4674	PERF. 4445	- 4654					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785									
LORENE		WELL #:		105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 4760 - 5082		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 4612 - 4664	
MATHERS				4014	RRCID ->	136515	09/24/1990					4664
01	1457 X	1330	-0-	-127	-0-	30	1	1300	2	N	-0-	-0-
02	1276 X	1087	-0-	-189	-0-	27	1	1060	2	N	-0-	-0-
03	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	31	1	1264	2	N	-0-	-0-
04	1320 X	1241	-0-	-79	-0-	30	1	1211	2	N	-0-	-0-
05	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	31	1	1249	2	N	-0-	-0-
06	1290 X	1215	-0-	-75	-0-	30	1	1185	2	N	-0-	-0-
07	1302 X	1248	-0-	-54	-0-	31	1	1217	2	N	-0-	-0-
08	1302 X	1248	-0-	-54	-0-	31	1	1217	2	N	-0-	-0-
09	1230 X	1117	-0-	-113	-0-	30	1	1087	2	N	-0-	-0-
10	1271 X	1212	-0-	-59	-0-	31	1	1181	2	N	-0-	-0-
11	1230 X	1160	-0-	-70	-0-	30	1	1130	2	N	-0-	-0-
12	1240 X	1000	-0-	-240	-0-	31	1	969	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL				1022		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 4577 - 4611	
					RRCID ->	138069	02/11/1991					4611
01	620 X	620	-0-	-0-	-0-	180	1	440	2	N	-0-	-0-
02	696 X	610	-0-	-86	-0-	162	1	448	2	N	-0-	-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	186	1	561	2	N	-0-	-0-
04	720 X	632	-0-	-88	-0-	180	1	452	2	N	-0-	-0-
05	651 X	554	-0-	-97	-0-	186	1	368	2	N	-0-	-0-
06	720 X	567	-0-	-153	-0-	180	1	387	2	N	-0-	-0-
07	744 X	581	-0-	-163	-0-	186	1	395	2	N	-0-	-0-
08	744 X	581	-0-	-163	-0-	186	1	395	2	N	-0-	-0-
09	630 X	180	-0-	-450	-0-	180	1			N	-0-	-0-
10	589 X	186	-0-	-403	-0-	186	1			N	-0-	-0-
11	570 X	180	-0-	-390	-0-	180	1			N	-0-	-0-
12	589 X	186	-0-	-403	-0-	186	1			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4591	- 4621				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4596	- 4644				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395	X	1124	-0-	-271	-0-	29 1	1095 2	N	-0-		-0-
02	1247	X	931	-0-	-316	-0-	26 1	905 2	N	-0-		-0-
03	1085	X	1036	-0-	-49	-0-	30 1	1006 2	N	-0-		-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	30 1	1091 2	N	-0-		-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	30 1	1223 2	N	-0-		-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	29 1	1084 2	N	-0-		-0-
07	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	28 1	1147 2	N	-0-		-0-
08	1240	X	1177	-0-	-63	-0-	30 1	1147 2	N	-0-		-0-
09	1200	X	30	-0-	-1170	-0-	30 1		N	-0-		-0-
10	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	31 1	991 2	N	-0-		-0-
11	1140	X	928	-0-	-212	-0-	30 1	898 2	N	-0-		-0-
12	1178	X	745	-0-	-433	-0-	31 1	714 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,655	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 12031	PERF. 4650	- 4677				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4604	- 4620							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
02	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
03	713 X	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-				-0-
04	690 X	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-				-0-
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				-0-
06	750 X	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-				-0-
07	775 X	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-				-0-
08	775 X	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-				-0-
09	750 X	495	-0-	-255	-0-	495	2			N	-0-				-0-
10	775 X	527	-0-	-248	-0-	527	2			N	-0-				-0-
11	570 X	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-				-0-
12	558 X	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4621	- 4648							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 12155	PERF. 4666	- 4672							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-				-0-
02	348 N	249	-0-	-99	-0-	249	2			Y	-0-				-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	1	8		1
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	8		1
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	1	1		-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-				-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-				-0-
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
11	330 N	182	-0-	-148	-0-	182	2			Y	-0-				-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4626	- 4640							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4550	- 4588								
01	1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045	2			N	-0-				-0-	
02	1131 X	891	-0-	-240	-0-	889	2	2	9	N	2	1	8		1	
03	1054 X	1008	-0-	-46	-0-	1006	2	2	9	N	2	2	8		1	
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	1	1	8	-0-
05	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06	1020 X	816	-0-	-204	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	8		-0-	
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-	
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-	
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-	
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4300	- 6126							
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
02	522 N	466	-0-	-56	-0-	464	2	2	9	N	2	1	8		1
03	558 N	230	-0-	-328	-0-	230	2			N	-0-	1	1		-0-
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	512	2	1	9	N	1				1
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	1	8		1
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	1	1		-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-				-0-
09	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-				-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-				-0-
11	540 N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-				-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							



OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
GILL		WELL #:		106	RRCID ->	200462	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4610 - 4630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MATHERS		WELL #:		2014	RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	4640 - 4650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	254303	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	4400 - 4426
LOCKE "A"				2								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GILL RANCH (GRANITE WASH) TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC MATHERS UNIT		34930 210 841419		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #: 4016U		RRCID -> 167296		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084		PERF.11500 - 11545								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILL		WELL #: 3016		RRCID -> 216890		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10890 - 11472				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELLS		WELL #: 104		RRCID -> 253020		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11520 - 11550						
01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	30	1	8040	2	Y	38					89
						42	9									
02	6583 X	5863	-0-	-720	-0-	25	1	5816	2	Y	20	1	8			108
						22	9									
03	7037 X	5572	-0-	-1465	-0-	29	1	5530	2	Y	12	1	8			119
						13	9									
04	7860 X	5306	-0-	-2554	-0-	26	1	5266	2	Y	13	95	1			37
						14	9									
05	8122 X	7295	-0-	-827	-0-	31	1	7228	2	Y	33	7	1			63
						36	9									
06	7860 X	6011	-0-	-1849	-0-	29	1	5970	2	Y	11	37	1			37
						12	9									
07	6262 X	6132	-0-	-130	-0-	30	1	6087	2	Y	14	1	1			50
						15	9									
08	7285 X	6135	-0-	-1150	-0-	27	1	6087	2	Y	19					69
						21	9									
09	7050 X	4919	-0-	-2131	-0-	30	1	4888	2	Y	1					70
						1	9									
10	7285 X	4835	-0-	-2450	-0-	31	1	4782	2	Y	20					90
						22	9									
11	6000 X	4615	-0-	-1385	-0-	30	1	4568	2	Y	15					105
						17	9									
12	6138 X	1783	-0-	-4355	-0-	31	1	1746	2	Y	5					110
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		66,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
MATHERS		WELL #:		1023	RRCID ->	253355	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11508	-	11532		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		35681 X	30566	-0-	-5115	-0-		30413	2	153	9	N	139	193	1	84
02		33379 X	30644	-0-	-2735	-0-		30477	2	167	9	N	152	1	8	235
03		33077 X	32525	-0-	-552	-0-		32349	2	176	9	N	160	188	1	206
04		32010 X	25971	-0-	-6039	-0-		25864	2	107	9	N	97	188	1	115
05		32767 X	23520	-0-	-9247	-0-		23375	2	145	9	N	132	180	1	66
06		31710 X	26503	-0-	-5207	-0-		26419	2	84	9	N	76	56	1	86
*07		32767 X	30371	-0-	-2396	-0-		30183	2	188	9	N	171	188	1	69
*08		32519 X	30335	-0-	-2184	-0-		30183	2	152	9	N	138			207
*09		26685 X	26685	-0-	-0-	-0-		26563	2	122	9	N	111	184	1	122
10		30380 X	25890	-0-	-4490	-0-		25828	2	62	9	N	56			178
11		29400 X	25981	-0-	-3419	-0-		25925	2	56	9	N	51			229
12		30380 X	26501	-0-	-3879	-0-		26391	2	110	9	N	100	182	1	147
TOTAL GAS PROD:		335,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,383								

MATHERS		WELL #:		9014	RRCID ->	270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11456	-	11481		
01		8618 X	5420	-0-	-3198	-0-		5414	2	6	9	N	5			38
02		6583 X	5015	-0-	-1568	-0-		4997	2	18	9	N	16			54
03		6324 X	5348	-0-	-976	-0-		5339	2	9	9	N	8			62
04		6120 X	5307	-0-	-813	-0-		5272	2	35	9	N	32	69	1	25
05		5425 X	5026	-0-	-399	-0-		5017	2	9	9	N	8	5	1	28
06		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-		5339	2	10	9	N	9			37
07		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-		5632	2	11	9	N	10			47
08		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-		5632	2	9	9	N	8			55
09		5340 X	4884	-0-	-456	-0-		4867	2	17	9	N	15			70
10		5642 X	5039	-0-	-603	-0-		5020	2	19	9	N	17			87
11		5460 X	4687	-0-	-773	-0-		4667	2	20	9	N	18			105
12		5642 X	4357	-0-	-1285	-0-		4334	2	23	9	N	21	1	1	125
TOTAL GAS PROD:		61,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		167								

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL							
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	247813	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	16955	PERF.	16294	-	16302		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077		PERF.11826 - 11853				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MATHERS UNIT		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084		PERF.11810 - 11882						
01	T. A.	2948	-0-	2948	5598	2927	2	21	9	Y	19					67
02	T. A.	2745	-0-	2745	8343	2720	2	25	9	Y	23					90
03	T. A.	3081	-0-	3081	11424	3046	2	35	9	Y	32					122
04	14379 X	2955	-0-	-11424	-0-	2941	2	14	9	Y	13	99	1			36
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3181	2	20	9	Y	18	7	1	1	8	46
06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3215	2	18	9	Y	16	1	8			61
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3355	2	24	9	Y	22	1	8			82
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3355	2	20	9	Y	18					100
09	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3176	2	8	9	Y	7					107
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3504	2	17	9	Y	15					122
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3458	2	17	9	Y	15					137
12	T. A.	3224	-0-	3224	3224	3196	2	28	9	Y	25	1	1			161
TOTAL GAS PROD:		38,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

GILL		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11802 - 11812						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
GILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

HOLLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072								
01	3503 X	403	-0-	-3100	-0-	402	2	1	9	N	1					49
02	3016 X	329	-0-	-2687	-0-	329	2			N	-0-					49
03	2015 X	78	-0-	-1937	-0-	78	2			N	-0-					49
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					49
05	930 X	22	-0-	-908	-0-	11	2	11	9	N	10					59
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					59
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					59
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOCKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114								
01	155 X	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					23
02	145 X	91	-0-	-54	-0-	91	2			N	-0-					23
03	155 X	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					23
04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
05	93 X	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					23
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419														
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419														
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
	ALLOW CODE										BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32 7	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		209064		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587
		NO RPT									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		116678		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	116678	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10998 - 11036
SPARKS, ELMER E.											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-			27	
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			27	
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			27	
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			27	
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-	12	5	15	
06		690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-			15	
07		744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-			15	
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			15	
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			15	
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			15	
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			15	
12		744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-			15	
TOTAL GAS PROD:			8,787													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100  
 MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			294	
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			294	
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			294	
04		420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-			294	
05		465 N	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-			294	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			294	
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			294	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			294	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294	
TOTAL GAS PROD:			1,464													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			278	
02		493 N	123	-0-	-370	-0-	123	3			N	-0-			278	
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			278	
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			278	
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			278	
06		510 N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-			278	
07		558 N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-			278	
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			278	
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			278	
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			278	
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			278	
12		465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-			278	
TOTAL GAS PROD:			4,588													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//	35243 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535										
URSHEL, L. B.		WELL #:	1	RRCID ->	156859	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169 7		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)			35245 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
FEE		WELL #:	321	RRCID ->	113216	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11037	PERF.10879 - 10906			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3651 R	3651	-0-	-0-	B	-0-	3651 3	N	-0-			173
02		3404 R	3404	-0-	-0-	B	-0-	3382 3	N	20			193
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3479 R	3479	-0-	-0-	B	-0-	3436 3	N	39	197 1		35
04		3332 R	3332	-0-	-0-	B	-0-	3332 3	N	-0-			35
05		3539 R	3539	-0-	-0-	B	-0-	3431 3	N	98			133
06		3296 R	3296	-0-	-0-	B	-0-	3274 3	N	20			153
07		3494 R	3494	-0-	-0-	B	-0-	3422 3	N	65			218
08		3546 R	3546	-0-	-0-	B	-0-	3512 3	N	31			249
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3458 R	3458	-0-	-0-	B	-0-	3441 3	N	15	183 1		81
10		3582 R	3582	-0-	-0-	B	-0-	3513 3	N	63			144
11		3372 R	3372	-0-	-0-	B	-0-	3351 3	N	19			163
*12		3015 R	3015	-0-	-0-	B	-0-	3015 3	N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:			41,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			370						

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

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

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

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

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

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

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 3-L		RRCID -> 139259		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 16560		PERF.12798 - 12806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 3-U		RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560		PERF.11615 - 11632		
01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	28	1	848	3	N	-0-		40	
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	26	1	831	3	N	-0-		40	
03	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	988	3	N	-0-		40	
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	30	1	921	3	N	-0-		40	
05	930 X	920	-0-	-10	-0-	28	1	890	3	N	-0-	1 5	39	
06	990 X	889	-0-	-101	-0-	29	1	857	3	N	1		40	
07	1023 X	930	-0-	-93	-0-	29	1	899	3	N	-0-		40	
08	1023 X	1000	-0-	-23	-0-	34	1	964	3	N	-0-		40	
09	960 X	944	-0-	-16	-0-	34	1	910	3	N	-0-		40	
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	-0-		40	
11	960 X	927	-0-	-33	-0-	36	1	889	3	N	2		42	
12	992 X	887	-0-	-105	-0-	34	1	853	3	N	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		11,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HUMPHREYS 46		040798		WELL #: 3		RRCID -> 178041		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11456 - 11476		
01	1767 X	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-		-0-	
02	1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAYSTONE (MORROW SD)		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875													
BURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				92
02	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-				92
03	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				92
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				92
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				92
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

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

BURRELL, OPAL		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
WELL #: 1		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

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

GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569													
CIRCLE DOT R		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588							
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1328	2			N	-0-				27
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				27
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				27
04	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-				27
05	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-				27
06	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1087	2			N	-0-				27
07	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-				27
08	1209 N	708	-0-	-501	-0-	708	2			N	-0-				27
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1438	2	44	9	N	40				67
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				67
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1692	2	26	9	N	24				91
12	1519 N	973	-0-	-546	-0-	973	2			N	-0-				91

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
01		8866	8173	-0-	-693	3301	18	1	8155	2	N	-0-			125
02		8294	9225	-0-	931	4232	23	1	9202	2	N	-0-			125
03		8866	4210	-0-	-4656	-0-	10	1	4200	2	N	-0-			125
04		8580	10317	-0-	1737	1737	25	1	10292	2	N	-0-			125
05		8866	9412	-0-	546	2283	3	1	9409	2	N	-0-			125
06		8580	7765	-0-	-815	1468	20	1	7745	2	N	-0-			125
07		8866	6550	-0-	-2316	-0-	6550	3			N	-0-			125
08		8866	9760	-0-	894	894	9760	3			N	-0-			125
09		8580	8655	-0-	75	969	8655	3			N	-0-			125
10		8866	8635	-0-	-231	738	2	1	8633	3	N	-0-			125
11		8580	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-			125
12		8866	17494	-0-	8628	8628	62	1	17432	3	N	-0-			125
-----															
TOTAL GAS PROD:		100,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
01		2914 N	2052	-0-	-862	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-
02		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-			-0-
03		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-			-0-
04		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-			-0-
06		2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647	2			Y	-0-			-0-
07		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-			-0-
08		2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			Y	-0-			-0-
09		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-			-0-
10		3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			Y	-0-			-0-
11		2910 X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			Y	-0-			-0-
12		3007 X	1504	-0-	-1503	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
-----															
TOTAL GAS PROD:		31,286				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, N. (HEPLER) //CONT.// 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 THOMAS, R. W. WELL #: 2018 RRCID -> 067357 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
03	868 N	509	-0-	-359	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-			-0-
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-			-0-
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CREST RESOURCES, INC. 189901  
 HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			140
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			140
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			140
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			140
05	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-			140
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-			140
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-			140
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-			140
09	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-			140
10	1023 N	574	-0-	-449	-0-	574	2			N	-0-			140
11	900 N	592	-0-	-308	-0-	592	2			N	-0-			140
12	899 N	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOPER, ANNA		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
COOPER, ANNA		189901											
COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-				-0-
4147 X	4074	-0-	-73	-0-	-0-	4074	2	N	-0-				-0-
4681 X	4440	-0-	-241	-0-	-0-	4440	2	N	-0-				-0-
4530 X	3944	-0-	-586	-0-	-0-	3944	2	N	-0-				-0-
4681 X	4266	-0-	-415	-0-	-0-	4266	2	N	-0-				-0-
4410 X	3795	-0-	-615	-0-	-0-	3795	2	N	-0-				-0-
4433 X	4326	-0-	-107	-0-	-0-	4326	2	N	-0-				-0-
4433 X	4271	-0-	-162	-0-	-0-	4271	2	N	-0-				-0-
4140 X	4130	-0-	-10	-0-	-0-	4130	2	N	-0-				-0-
4340 X	4276	-0-	-64	-0-	-0-	4276	2	N	-0-				-0-
4200 X	4087	-0-	-113	-0-	-0-	4087	2	N	-0-				-0-
4340 X	4182	-0-	-158	-0-	-0-	4182	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		50,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
CREST RESOURCES, INC.		189901											
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, NE. (DOUGLAS)		37229 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
MARY		WELL #: 2		RRCID -> 141141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4916 - 4934		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
G. & S. INC.		292316												
ETTLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HARRIS		292316												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513							
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53 2	N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-		-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			510	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2509	-0-	-126	-0-	2509 2	N	-0-		-0-
02		2436 X	2287	-0-	-149	-0-	2287 2	N	-0-		-0-
03		2542 X	2474	-0-	-68	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
04		2430 X	2278	-0-	-152	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
05		2511 X	2339	-0-	-172	-0-	2339 2	N	-0-		-0-
06		2430 X	2038	-0-	-392	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
07		2480 X	863	-0-	-1617	-0-	863 2	N	-0-		-0-
08		2480 X	761	-0-	-1719	-0-	761 2	N	-0-		-0-
09		2280 X	1313	-0-	-967	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
10		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2	N	-0-		-0-
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
*12		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,051	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581	RRCID -> 052205	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6910	- 6950		
HIGGS				WELL #: 1							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3430	-0-	330	-0-	3430 2	N	-0-		90
02		2900 N	3252	-0-	352	-0-	3252 2	N	-0-		90
03		3100 N	3641	-0-	541	-0-	3641 2	N	-0-		90
04		4863 X	3640	-0-	-1223	-0-	3640 2	N	-0-		90
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2	N	-0-		90
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-		90
07		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2	N	-0-		90
08		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2	N	-0-		90
09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2	N	-0-		90
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	N	-0-		90
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2	N	-0-		90
*12		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2	N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			41,011	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-			-0-
03		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 2			N	-0-			-0-
04		1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063 2			N	-0-			-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-			-0-
06		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097 2			N	-0-			-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-			-0-
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-			-0-
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
10		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 2			N	-0-			-0-
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-			-0-
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944						
01		1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093 2			N	-0-			-0-
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-			-0-
03		1178 N	954	-0-	-224	-0-	954 2			N	-0-			-0-
04		1050 N	891	-0-	-159	-0-	891 2			N	-0-			-0-
05		1023 N	874	-0-	-149	-0-	874 2			N	-0-			-0-
06		930 N	744	-0-	-186	-0-	744 2			N	-0-			-0-
07		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2			N	-0-			-0-
08		868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2			N	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-			-0-
10		837 N	774	-0-	-63	-0-	774 2			N	-0-			-0-
11		780 N	737	-0-	-43	-0-	737 2			N	-0-			-0-
12		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		RRCID -> 146793		COMPL. DATE 11/22/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984						
MCCLELLAN		WELL #: 1		RRCID -> 146793		COMPL. DATE 11/22/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984						
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	111 2	23 9	N	21				181
02		116 N	47	-0-	-69	-0-	37 2	10 9	N	9				190
03		155 N	95	-0-	-60	-0-	84 2	11 9	N	10				200
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	84 2	22 9	N	20				220
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	91 2	15 9	N	14	187 1			47
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	92 2	25 9	N	23				70
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	93 2	15 9	N	14				84
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	89 2	18 9	N	16				100
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	90 2	19 9	N	17				117
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	99 2	25 9	N	23				140
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	93 2	11 9	N	10				150
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-				150
TOTAL GAS PROD:		1,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.//		37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
MCCLLELLAN		WELL #:		6012	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6948 - 6954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	500	-0-	-399	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2		N	-0-			-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
CITY OF GRUVER		WELL #:		2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 2931 - 5287		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 X	715	-0-	-60	-0-	715	2		N	-0-			-0-
02	725 X	718	-0-	-7	-0-	718	2		N	-0-			-0-
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
05	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
06	1200 X	476	-0-	-724	-0-	476	3		N	-0-			-0-
07	1240 X	469	-0-	-771	-0-	469	3		N	-0-			-0-
08	1240 X	408	-0-	-832	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	1170 X	302	-0-	-868	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	682 X	280	-0-	-402	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	480 X	301	-0-	-179	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	465 X	259	-0-	-206	-0-	259	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3034 - 4458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
06	660 N	394	-0-	-266	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	682 N	213	-0-	-469	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	390 N	121	-0-	-269	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	341 N	37	-0-	-304	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF.	4317 - 5427	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	930 N	40	-0-	-890	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	2970 - 5360
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
02	551 N	171	-0-	-380	-0-	171	2		N	-0-		-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
06	1050 N	651	-0-	-399	-0-	651	3		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
08	992 N	60	-0-	-932	-0-	60	3		N	-0-		-0-
09	660 N	14	-0-	-646	-0-	14	3		N	-0-		-0-
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2970 - 4838
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES ENERGY, LLC				441132				CNTY: HANSFORD							
LACKEY		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAKITA OPERATING, LLC				891725				CNTY: HANSFORD							
WHITAKER		WELL #:		2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
HART				WELL #: 3	RRCID -> 203222	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 3151	PERF. 3282	- 3292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER				WELL #: 4	RRCID -> 207650	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2914	- 5800						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
D.W.P. PRODUCTION				196927											
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881						
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2				N	-0-				-0-
02	1015 N	987	-0-	-28	-0-	987 2				N	-0-				-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2				N	-0-				-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2				N	-0-				-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2				N	-0-				-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2				N	-0-				-0-
07	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107 2				N	-0-				-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2				N	-0-				-0-
09	1110 N	936	-0-	-174	-0-	936 2				N	-0-				-0-
10	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990 2				N	-0-				-0-
11	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957 2				N	-0-				-0-
12	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			32
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			32
03	992 N	745	-0-	-247	-0-	745 3		N	-0-			32
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			32
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			32
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			32
07	1147 N	855	-0-	-292	-0-	855 3		N	-0-			32
08	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917 3		N	-0-			32
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	751 3		N	-0-			32
10	868 N	37	-0-	-831	-0-	37 3		N	-0-			32
11	900 N	161	-0-	-739	-0-	161 3		N	-0-			32
12	775 N	150	-0-	-625	-0-	150 3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		8,573										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

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

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

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

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
NELSON "E" WELL #: 3740										RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9222 - 9252	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099										SELL		WELL #: 2		RRCID -> 144651		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9455 - 9481	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1		-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL										DANIELS ENERGY 199450		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 13535 - 13846	
LOCKE CATTLE COMPANY																					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												



OIL AND GAS DIVISION

HAMON LOCKE (HUNTON)		38595 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
DANIELS ENERGY		199450											
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 U		RRCID -> 050143		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 12414 - 12592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2640		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		38745 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
TANDY		WELL #:		1		RRCID -> 088791		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 8052 - 8067		
01	713	N	688	-0-	-25	B	-0-	682	2	6	9	N	5	64
02	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	674	2	2	9	N	2	66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	722	2	3	9	N	3	69
04	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-	69
05	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-	69
06	690	N	679	-0-	-11	B	-0-	679	2			N	-0-	69
07	744	N	698	-0-	-46	B	-0-	696	2	2	9	N	2	71
08	744	N	713	-0-	-31	B	-0-	713	2			N	-0-	71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690	N	688	-0-	-2	B	-0-	687	2	1	9	N	1	72
10	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-	72
11	690	N	678	-0-	-12	B	-0-	677	2	1	9	N	1	73
12	713	N	700	-0-	-13	B	-0-	698	2	2	9	N	2	75
TOTAL GAS PROD:		8,422		TOTAL CONDENSATE PROD:								16		

OIL AND GAS DIVISION

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		//CONT.//		38745 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
WAGGONER				WELL #: 1043		RRCID -> 078594		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	70	-0-	-860 B	-0-	36 1	34 2	N		-0-			100
02		725 N	290	-0-	-435 B	-0-	18 1	272 2	N		-0-			100
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	62 1	864 2	N		12			112
							13 9							
04		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	60 1	565 2	N		-0-			112
05		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	32 1	642 2	N		-0-			112
06		900 N	577	-0-	-323 B	-0-	60 1	517 2	N		-0-			112
07		651 N	549	-0-	-102 B	-0-	44 1	502 2	N		3			115
							3 9							
08		682 N	342	-0-	-340 B	-0-	22 1	320 2	N		-0-			115
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	46 1	816 2	N		-0-			115
10		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	60 1	935 2	N		3			118
							3 9							
11		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	50 1	779 2	N		-0-			118
12		899 N	847	-0-	-52 B	-0-	62 1	785 2	N		-0-			118
TOTAL GAS PROD:		7,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

RAY				WELL #: 1043		RRCID -> 083271		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076				
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	34 1	350 2	N		-0-			13
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	48 1	347 2	N		-0-			13
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	60 1	332 2	N		9			22
							10 9							
04		360 N	251	-0-	-109 B	-0-	48 1	203 2	N		-0-			22
05		434 N	242	-0-	-192 B	-0-	56 1	186 2	N		-0-			22
06		390 N	158	-0-	-232 B	-0-	48 1	110 2	N		-0-			22
07		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	62 1	367 2	N		-0-			22
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	56 1	241 2	N		-0-			22
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	48 1	174 2	N		-0-			22
10		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	46 1	316 2	N		-0-			22
11		300 N	224	-0-	-76 B	-0-	54 1	170 2	N		-0-			22
12		217 N	142	-0-	-75 B	-0-	20 1	122 2	N		-0-			22
TOTAL GAS PROD:		3,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MCGARRAUGH				WELL #: 1042		RRCID -> 085458		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8120 - 8141				
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	3		N	-0-			-0-
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3		N	-0-			-0-
07	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3		N	-0-			-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	3		N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	3		N	-0-			-0-
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

01	465 N	434	-0-	-31	-0-	74	1	360	3	N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	341	3	N	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	74	1	371	3	N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	72	1	393	3	N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	74	1	377	3	N	-0-		-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	72	1	353	3	N	-0-		-0-
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	74	1	301	3	N	-0-		-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	74	1	354	3	N	-0-		-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	72	1	396	3	N	-0-		-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	74	1	481	3	N	-0-		-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	72	1	358	3	N	-0-		-0-
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	74	1	365	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	3	N	-0-		-0-
02	464 N	341	-0-	-123	-0-	341	3	N	-0-		-0-
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3	N	-0-		-0-
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3	N	-0-		-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-		-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3	N	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3	N	-0-		-0-
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	74	1	N	-0-		-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
06	1350 N	610	-0-	-740	-0-	72	1	N	-0-		-0-
07	1333 N	644	-0-	-689	-0-	74	1	N	-0-		-0-
08	1209 N	634	-0-	-575	-0-	74	1	N	-0-		-0-
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	72	1	N	-0-		-0-
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	74	1	N	-0-		-0-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	72	1	N	-0-		-0-
12	620 N	171	-0-	-449	-0-	74	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	298	-0-	-570	-0-	298	3	N	-0-		-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-		-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-		-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-
05	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	1412	3	N	-0-		-0-
07	1519 N	1056	-0-	-463	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	1097	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
JOINER, C.H.		WELL #: 2		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	261 N	196	-0-	-65	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO PETROLEUM, INC.		712840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	1161	-0-	-28	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
TILLEY OIL & GAS, INC. 860210  
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	5		N	-0-			-0-	
02		261 N	255	-0-	-6	-0-	255	5		N	-0-			-0-	
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	5		N	-0-			-0-	
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	5		N	-0-			-0-	
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	5		N	-0-			-0-	
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	5		N	-0-			-0-	
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	5		N	-0-			-0-	
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	5		N	-0-			-0-	
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	5		N	-0-			-0-	
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	5		N	-0-			-0-	
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	5		N	-0-			-0-	
12		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	5		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,318												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	5		N	-0-			-0-	
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	5		N	-0-			-0-	
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	5		N	-0-			-0-	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	5		N	-0-			-0-	
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	5		N	-0-			-0-	
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	5		N	-0-			-0-	
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	5		N	-0-			-0-	
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	5		N	-0-			-0-	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	5		N	-0-			-0-	
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	5		N	-0-			-0-	
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	5		N	-0-			-0-	
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	5		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,685												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436  
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

01		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2		N	-0-			-0-	
02		1508 N	1439	-0-	-69 B	-0-	1439	2		N	-0-			-0-	
03		1488 N	1454	-0-	-34 B	-0-	1454	2		N	-0-			-0-	
04		1380 N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-	
05		1550 N	1403	-0-	-147 B	-0-	1403	2		N	-0-			-0-	
06		1410 N	1386	-0-	-24 B	-0-	1386	2		N	-0-			-0-	
07		1426 N	1411	-0-	-15 B	-0-	1411	2		N	-0-			-0-	
08		1395 N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	2		N	-0-			-0-	
09		1380 N	1373	-0-	-7 B	-0-	1373	2		N	-0-			-0-	
10		1426 N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394	2		N	-0-			-0-	
11		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2		N	-0-			-0-	
*12		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,852												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//	38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//	357436								
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	122600	COMPL. DATE	09/08/1986	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2964 - 3038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2	N	-0-		-0-	
02	493 N	456	-0-	-37 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-	
03	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-	
04	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 2	N	-0-		-0-	
06	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2	N	-0-		-0-	
07	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-		-0-	
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-		-0-	
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-	
*12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,607						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HANSFORD -SWD-		WELL #:	1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF.	3570 - 3606
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GRAVES, SUSIE		WELL #:	1	RRCID ->	124031	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3044 - 3054
01	2263 #	2439	-0-	176 B	-14574	2439 2	N	-0-		-0-	
02	2088 #	2198	-0-	110 B	-14464	2198 2	N	-0-		-0-	
03	2294 #	2283	-0-	-11 B	-14475	2283 2	N	-0-		-0-	
04	2370 #	2143	-0-	-227 B	-14702	2143 2	N	-0-		-0-	
05	2449 #	2158	-0-	-291 B	-14993	2158 2	N	-0-		-0-	
06	2370 #	2109	-0-	-261 B	-15254	2109 2	N	-0-		-0-	
07	2356 #	2244	-0-	-112 B	-15366	2244 2	N	-0-		-0-	
08	2294 #	2284	-0-	-10 B	-15376	2284 2	N	-0-		-0-	
09	2130 #	2192	-0-	62 B	-15314	2192 2	N	-0-		-0-	
10	2232 #	2278	-0-	46 B	-15268	2278 2	N	-0-		-0-	
11	2220 #	2163	-0-	-57 B	-15325	2163 2	N	-0-		-0-	
12	2294 #	2211	-0-	-83 B	-15408	2211 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,702						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB								
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436											
GRAVES, SUSIE		WELL #:		2	RRCID -> 168342	COMPL. DATE 02/19/1998	TOTAL DEPTH 3399	PERF. 3126	-	3143					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2418 #	2283	-0-	-135 B	-17231	2283	2			N	-0-			-0-
02		2262 #	2082	-0-	-180 B	-17411	2082	2			N	-0-			-0-
03		2387 #	2235	-0-	-152 B	-17563	2235	2			N	-0-			-0-
04		2280 #	2120	-0-	-160 B	-17723	2120	2			N	-0-			-0-
05		2356 #	2248	-0-	-108 B	-17831	2248	2			N	-0-			-0-
06		2220 #	2191	-0-	-29 B	-17860	2191	2			N	-0-			-0-
07		2232 #	2177	-0-	-55 B	-17915	2177	2			N	-0-			-0-
08		2263 #	2223	-0-	-40 B	-17955	2223	2			N	-0-			-0-
09		2190 #	2128	-0-	-62 B	-18017	2128	2			N	-0-			-0-
10		2263 #	2239	-0-	-24 B	-18041	2239	2			N	-0-			-0-
11		2190 #	2058	-0-	-132 B	-18173	2058	2			N	-0-			-0-
12		2232 #	2234	-0-	2 B	-18171	2234	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLAR		WELL #:		2	RRCID -> 197526	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 3307	PERF. 3139	-	3146					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2883 #	2706	-0-	-177 B	-47857	2706	2			N	-0-			-0-
02		2697 #	2495	-0-	-202 B	-48059	2495	2			N	-0-			-0-
03		2790 #	2662	-0-	-128 B	-48187	2662	2			N	-0-			-0-
04		2610 #	2538	-0-	-72 B	-48259	2538	2			N	-0-			-0-
05		2697 #	2619	-0-	-78 B	-48337	2619	2			N	-0-			-0-
06		2610 #	530	-0-	-2080 B	-50417	530	2			N	-0-			-0-
07		2666 #	759	-0-	-1907 B	-52324	759	2			N	-0-			-0-
08		2666 #	2930	-0-	264 B	-52060	2930	2			N	-0-			-0-
09		2550 #	2694	-0-	144 B	-51916	2694	2			N	-0-			-0-
10		2604 #	2745	-0-	141 B	-51775	2745	2			N	-0-			-0-
11		2850 #	2520	-0-	-330 B	-52105	2520	2			N	-0-			-0-
12		2945 #	2609	-0-	-336 B	-52441	2609	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETRO HALEY		660062		WELL #:		1	RRCID -> 124122	COMPL. DATE 02/10/1987	TOTAL DEPTH 3189	PERF. 3030	-	3098			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:																
										TOTAL CONDENSATE PROD:						

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815								
ANDREWS, R. S.		WELL #: 1														
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																
										TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792									
COLLARD		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	3 1	542 2	N	-0-		157
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		157
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-		157
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2		N	-0-		157
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	525 2	15 9	N	14	94 1	77
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	3 1	491 2	N	-0-		77
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	9 1	524 2	N	-0-		77
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-		77
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	75 1	489 2	N	-0-		77
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	93 1	504 2	N	-0-		77
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	90 1	489 2	N	-0-		77
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	93 1	872 2	N	112		189
						123 9					
TOTAL GAS PROD:		6,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		126					

COLLARD -25-		WELL #: 8703		RRCID -> 140001		COMPL. DATE 10/14/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6095 - 6115	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/30/2016		- PLUGGED 03/30/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6143 - 6360	
OIL DEV. CO. OF TEX.													
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32223			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
HART, H. B.		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4790 - 4878	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.//		38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
VANDERBURG B				WELL #: 1	RRCID -> 159589	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4884	-	4889				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARMON, C. E. OIL, INC.				357436		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
COLLINS, TOM O.				WELL #: 1	RRCID -> 141764	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4802	-	4804				
01	744 N	318	-0-	-426	-0-	318 2				N	-0-			-0-
02	696 N	174	-0-	-522	-0-	174 2				N	-0-			-0-
03	558 N	120	-0-	-438	-0-	120 2				N	-0-			-0-
04	300 N	102	-0-	-198	-0-	102 2				N	-0-			-0-
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2				N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2				N	-0-			-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2				N	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2				N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2				N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2				N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2				N	-0-			-0-
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
GUTHRIE				WELL #: 560	RRCID -> 280789	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 4896	-	4914				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		08/11/2016										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
JONES, SUN				WELL #: 3R	RRCID -> 189834	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4879	-	4895				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION 027200  
 STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
 PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

-----																									
HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																									
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865																									
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
-----																									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----																									
JONES ENERGY, LLC 441132																									
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
-----																									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----																									
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																									
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
-----																									
01		6913 #	5365	-0-	-1548	-0-	202	1	5102	2	N	55			205										
							61	9																	
02		5945 #	4837	-0-	-1108	-0-	202	1	4589	2	N	42			247										
							46	9																	
03		6107 #	5445	-0-	-662	-0-	202	1	5211	2	N	29			276										
							32	9																	
04		5610 #	5148	-0-	-462	-0-	202	1	4925	2	N	19	175	1	120										
							21	9																	
05		5602 R	5602	-0-	-0-	-0-	202	1	5363	2	N	34			154										
							37	9																	
06		5439 R	5439	-0-	-0-	-0-	202	1	5209	2	N	25			179										
							28	9																	
07		5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	202	1	5089	2	N	20			199										
							22	9																	
08		5449 R	5449	-0-	-0-	-0-	202	1	5207	2	N	36			235										
							40	9																	
09		5100 #	4940	-0-	-160	-0-	202	1	4715	2	N	21			256										
							23	9																	
10		5270 #	4750	-0-	-520	-0-	202	1	4520	2	N	25			281										
							28	9																	
11		5100 #	3952	-0-	-1148	-0-	202	1	3735	2	N	14	185	1	110										
							15	9																	
*12		5683 R	5683	-0-	-0-	-0-	202	1	5422	2	N	54			164										
							59	9																	
TOTAL GAS PROD: 61,923													TOTAL CONDENSATE PROD: 374												

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
02	1682 N	1652	-0-	-30	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912					
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
06	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
11	900 N	675	-0-	-225	-0-	675	3		N	-0-			-0-
12	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
COFFIN		WELL #:		2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7246 - 7916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			N	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-			-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-			-0-
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	916 3			N	-0-			-0-
05	992 N	971	-0-	-21	-0-	971 3			N	-0-			-0-
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	905 3			N	-0-			-0-
07	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3			N	-0-			-0-
08	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 3			N	-0-			-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-			-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-			-0-
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	908 3			N	-0-			-0-
12	961 N	873	-0-	-88	-0-	873 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		WELL #:	2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8160 - 8169
ABELL "A"													
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:	7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7796 - 7924
COLLARD													
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	290 1	1078 2	N	3				38
02	1566 N	1422	-0-	-144	-0-	290 1	1124 2	N	7				45
03	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	300 1	1069 2	N	1				46
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	260 1	1006 2	N	-0-				46
05	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	310 1	1168 2	N	2				48
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	300 1	981 2	N	4				52
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	300 1	1017 2	N	3				55
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	310 1	1093 2	N	-0-				55
09	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	280 1	975 2	N	3				58
10	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	260 1	926 2	N	-0-				58
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-				58
12	1302 N	19	-0-	-1283	-0-	10 1	9 2	N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:		13,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161640		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955								
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195440		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SABRE OPERATING, INC.				742261									
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: HANSFORD				
MATHEWS, V.													
		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 3470 - 3550		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SHEETS				1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 8612
01	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2		N	-0-		23
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-		23
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-		23
04	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	2		N	-0-		23
05	1922 N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2		N	-0-		23
06	1800 N	1293	-0-	-507	-0-	1293	2		N	-0-		23
07	1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1246	2		N	-0-		23
08	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2		N	-0-		23
09	1290 N	1108	-0-	-182	-0-	1108	2		N	-0-		23
10	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1082	2		N	-0-		23
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2		N	-0-		23
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		23

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 191835 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8490 - 8526

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

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

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

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

-----																							
HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																							
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
-----																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

-----																							
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
-----																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

-----																							
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
-----																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
02		1015 N	876	-0-	-139	-0-	876 2		N	-0-			-0-
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1067	-0-	-133	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1094	-0-	-270	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	990	-0-	-95	-0-	990 2		N	-0-			-0-
09		1080 N	825	-0-	-255	-0-	811 2	14 9	N	13			13
10		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2		N	-0-			13
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			13
*12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			12,611		TOTAL CONDENSATE PROD:					13			

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7780 - 7800
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035										WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8268 - 8294
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
EATON				WELL #: 1502	RRCID -> 156645	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8295	- 8471			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOODRUFF				WELL #: 1701	RRCID -> 163586	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8515	- 8588			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
SEITZ, V. E.				WELL #: 1164 C	RRCID -> 022117	COMPL. DATE 04/10/1960	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6050	- 6062			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031 2		N	-0-		67
02	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		67
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121 2	2 9	N	2		69
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992 2	8 9	N	7		76
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-		76
06	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	1832 2		N	-0-		76
07	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1839 2		N	-0-	4 5	72
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1958 2		N	-0-		72
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		72
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1845 2	8 4	N	-0-		72
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1693 2	101 4	N	-0-		72
12	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1794 2	5 4	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			21,166	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.// 38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6092 - 6106	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1163		RRCID -> 022116		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 7351		PERF. 5982 - 5994	
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			30
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265	2		N	-0-			30
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			30
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-			30
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			30
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			30
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-			30
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			30
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			30
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			30
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			30
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		2,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #: 1 U		RRCID -> 022114		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 5932 - 5954	
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3		N	-0-			-0-
02	783 N	750	-0-	-33	-0-	750	3		N	-0-			-0-
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3		N	-0-			-0-
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3		N	-0-			-0-
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	764	3		N	-0-			-0-
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3		N	-0-			-0-
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3		N	-0-			-0-
09	750 N	435	-0-	-315	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10	775 N	491	-0-	-284	-0-	491	3		N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. VANDERBURG, E. E., UNIT		//CONT.// //CONT.//	38797 434 220865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003												
01		744 N	643	-0-	-101	-0-	643 3	N	-0-			-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3	N	-0-			-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-			-0-
06		660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3	N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			-0-
09		630 N	373	-0-	-257	-0-	373 3	N	-0-			-0-
10		651 N	577	-0-	-74	-0-	577 3	N	-0-			-0-
11		660 N	597	-0-	-63	-0-	597 3	N	-0-			-0-
*12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,278	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEREX RESOURCES, INC. PEARSON			560930		6	RRCID -> 210961	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5927 - 5942			
01	1116 N	798	-0-	-318	-0-	798 2	N	-0-	-0-			
02	899 N	717	-0-	-182	-0-	717 2	N	-0-	-0-			
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	757 2	N	-0-	-0-			
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	738 2	N	-0-	-0-			
05	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2	N	-0-	-0-			
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	700 2	N	-0-	-0-			
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2	N	-0-	-0-			
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-	-0-			
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-	-0-			
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2	N	-0-	-0-			
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-	-0-			
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			9,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

QUANAH PANHANDLE, LLC PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT			684575		1 U	RRCID -> 022115	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5960 - 5974			
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-	-0-			
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-			
03	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2	N	-0-	-0-			
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	102 2	N	-0-	-0-			
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2	N	-0-	-0-			
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2	N	-0-	-0-			
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-			
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-			
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-	-0-			
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-			
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-			
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	59 1	431 3	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795										
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2			N	-0-			42
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			N	-0-			42
03		682 N	627	-0-	-55	-0-	627 1			N	-0-			42
04		630 N	522	-0-	-108	-0-	522 1			N	-0-			42
05		682 N	558	-0-	-124	-0-	558 1			N	-0-			42
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	529 1			N	-0-			42
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 1			N	-0-			42
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 1			N	-0-			42
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 1			N	-0-			42
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 1			N	-0-			42
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 1			N	-0-			42
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		6,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: HANSFORD					
HUTCHISON, GEORGIANNE				1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2			N	-0-			-0-
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-			-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-			-0-
04		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2			N	-0-			-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-			-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-			-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-			-0-
08		961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2			N	-0-			-0-
09		900 N	884	-0-	-16	-0-	884 2			N	-0-			-0-
10		930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2			N	-0-			-0-
11		900 N	887	-0-	-13	-0-	887 2			N	-0-			-0-
*12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUOCO OIL CORPORATION				830241					CNTY: HANSFORD					
HOLT, EVA				1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6034 - 6047			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
HOLT, ROBERT		WELL #:		2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 5994 - 6010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
02		928 N	917	-0-	-11	-0-	917 2		N	-0-		-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
04		990 N	914	-0-	-76	-0-	914 2		N	-0-		-0-
05		992 N	928	-0-	-64	-0-	928 2		N	-0-		-0-
06		930 N	874	-0-	-56	-0-	874 2		N	-0-		-0-
07		930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2		N	-0-		-0-
08		930 N	901	-0-	-29	-0-	901 2		N	-0-		-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
10		899 N	853	-0-	-46	-0-	853 2		N	-0-		-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
JACKSON-WROTEN				1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5973 - 5983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	959	-0-	-2	-0-	959 2		N	-0-		202
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		202
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	995 2	15 9	N	14	186 1	30
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		30
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		30
06		990 N	745	-0-	-245	-0-	6 1	739 2	N	-0-		30
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		5,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	278365	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7309 - 7347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		32581	1915	-0-	-30666	-0-	1915 2		N	-0-		242
02		30479	6504	-0-	-23975	-0-	6368 2	136 9	N	124		366
03		29109 #	4441	-0-	-24668	-0-	4423 2	18 9	N	16		382
04		14040 #	4174	-0-	-9866	-0-	4173 2	1 9	N	1		383
05		6200	4145	-0-	-2055	-0-	4135 2	10 9	N	9		392
06		3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	3254 2	6 9	N	5	189 1	208
07		6200	2744	-0-	-3456	-0-	2740 2	4 9	N	4		212
08		4433 #	1047	-0-	-3386	-0-	1047 2		N	-0-		212
09		4170 #	1721	-0-	-2449	-0-	1721 2		N	-0-		212
10		4154 #	1180	-0-	-2974	-0-	1147 2	33 9	N	30		242
11		3270 #	1237	-0-	-2033	-0-	1211 2	26 9	N	24		266
12		2759 #	1241	-0-	-1518	-0-	1210 2	31 9	N	28	192 1	102
TOTAL GAS PROD:		33,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		241						

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION 027200  
 STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			90													
02	2436	N	2435	-0-	-1	-0-	2435	2		N	-0-			90													
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			90													
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			90													
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			90													
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			90													
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			90													
08	2604	N	1705	-0-	-899	-0-	1705	2		N	-0-			90													
09	2520	N	1305	-0-	-1215	-0-	1305	2		N	-0-			90													
10	2604	N	1153	-0-	-1451	-0-	1153	2		N	-0-			90													
11	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	1162	2		N	-0-			90													
12	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2		N	-0-			90													
TOTAL GAS PROD: 24,692														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			26
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			26
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			26
04		1260 N	1071	-0-	-189	-0-	1070	2	1 9	N	1			27
05		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2		N	-0-			27
06		1140 N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2		N	-0-			27
07		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		N	-0-			27
08		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2		N	-0-			27
09		1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	2		N	-0-			27
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			27
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			27
*12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			14,311											
TOTAL CONDENSATE PROD:											1			

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890  
 ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137

01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	2	N	-0-		-0-
02		812 N	740	-0-	-72	-0-	2	1	738	2	N	-0-		-0-
03		837 N	634	-0-	-203	-0-	1	1	633	2	N	-0-		-0-
04		660 N	486	-0-	-174	-0-	1	1	485	2	N	-0-		-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,542											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

KIRK, D. B. WELL #: RRCID -> 028442 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8172 - 8188

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17 6	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2014

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960										TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	16	1	822	2	N	-0-			158
						2	4							
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	750	2	N	5			163
						2	4		6	9				
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	N	-0-			163
						2	4							
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	8	1	924	2	N	3			166
						1	4		3	9				
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	14	1	877	2	N	-0-			166
						2	4							
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	796	2	N	10			176
						2	4		11	9				
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	730	2	N	2			178
						2	4		2	9				
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	13	1	675	2	N	20			198
						2	4		22	9				
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	11	1	590	2	N	-0-	172	1	20
						25	1	630	2	N	-0-		6	5
10	744 N	655	-0-	-89	-0-	25	1	630	2	N	-0-			20
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	14	1	587	2	N	-0-			20
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	12	1	554	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		8,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8252 - 8282		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1383	-0-	-415	-0-	1369 3	14 9	N	13			129
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1595 3	8 9	N	7			136
03		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1671 3	17 9	N	15			151
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1505 3	10 9	N	9			160
05		1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1454 3	6 9	N	5			165
06		1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1516 3	3 9	N	3			168
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			168
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			168
09		1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491 3		N	-0-			168
10		1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1408 3	18 4	N	144	273 1		39
							158 9						
11		1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486 3		N	-0-			39
*12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		18,570				TOTAL CONDENSATE PROD:				196			

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	707	-0-	-254	-0-	19 1	686 2	N	-0-			111
							2 4						
02		899 N	604	-0-	-295	-0-	17 1	585 2	N	-0-			111
							2 4						
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	18 1	1171 2	N	-0-			111
							2 4						
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	10 1	1091 2	N	-0-			111
							1 4						
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	20 1	763 2	N	-0-			111
							2 4						
06		1140 N	681	-0-	-459	-0-	22 1	657 2	N	-0-			111
							2 4						
07		1147 N	683	-0-	-464	-0-	22 1	659 2	N	-0-			111
							2 4						
08		775 N	671	-0-	-104	-0-	23 1	646 2	N	-0-			111
							2 4						
09		690 N	630	-0-	-60	-0-	21 1	609 2	N	-0-			111
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	35 1	645 2	N	1	96 1		16
							1 9						
11		660 N	637	-0-	-23	-0-	14 1	623 2	N	-0-			16
12		651 N	633	-0-	-18	-0-	19 1	614 2	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		9,005				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	166 1	1082 3	N	-0-		23
						2 4					
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	103 1	604 3	N	-0-		23
						2 4					
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	83 1	494 3	N	-0-		23
						2 4					
04	1200 N	882	-0-	-318	-0-	28 1	852 3	N	-0-		23
						2 4					
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	24 1	852 3	N	-0-		23
						2 4					
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	22 1	684 3	N	-0-		23
						2 4					
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	24 1	677 3	N	-0-		23
						2 4					
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21 1	608 3	N	-0-		23
						2 4					
09	720 N	479	-0-	-241	-0-	15 1	464 3	N	-0-		23
10	713 N	532	-0-	-181	-0-	46 1	486 3	N	-0-		23
11	840 N	425	-0-	-415	-0-	16 1	409 3	N	-0-		23
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	16 1	415 3	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		8,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	98 1	1688 2	N	-0-		-0-
						2 4					
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	89 1	1668 2	N	-0-		-0-
						2 4					
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	97 1	1672 2	N	-0-		-0-
						2 4					
04	1740 N	1479	-0-	-261	-0-	38 1	1440 2	N	-0-		-0-
						1 4					
05	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	95 1	1632 2	N	-0-		-0-
						2 4					
06	1710 N	1617	-0-	-93	-0-	91 1	1524 2	N	-0-		-0-
						2 4					
07	1519 N	79	-0-	-1440	-0-	6 1	71 2	N	-0-		-0-
						2 4					
08	1736 N	350	-0-	-1386	-0-	20 1	328 2	N	-0-		-0-
						2 4					
09	1620 N	834	-0-	-786	-0-	52 1	782 2	N	-0-		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	78 1	1030 2	N	-0-		-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	83 1	1290 2	N	-0-		-0-
*12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	96 1	1508 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7972 - 8008				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	21	1	391	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	20	1	324	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	27	1	445	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	660 N	446	-0-	-214	-0-	26	1	404	3	N	13			13
						2	4							
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	2			15
						2	4							
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	-0-			15
						2	4							
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	-0-			15
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	3	N	-0-			15
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	30	1	490	3	N	-0-			15
12	651 N	225	-0-	-426	-0-	13	1	212	3	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		5,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 7374 - 7665				
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			59
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			59
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-			59
04	2490 N	2332	-0-	-158	-0-	2332	3			N	-0-			59
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-			59
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-			59
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-			59
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-	32	5	27
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			27
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			27
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2555	3	8	9	N	7			34
12	2573 N	2140	-0-	-433	-0-	2140	3			N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		30,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH		8623 PERF. 6550 - 8479				
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			25
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	9	N	4			29
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3	1	9	N	1			30
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	3	6	9	N	5			35
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			35
06	1050 N	931	-0-	-119	-0-	925	3	6	9	N	5			40
07	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933	3			N	-0-			40
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-			40
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			40
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			40
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	995	3	6	9	N	5			45
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		12,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					73
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					73
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					73
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-	10	5			63
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					63
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	15	5			48
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					48
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					48
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					48
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					59
02	870 N	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	N	1					60
03	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					60
04	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-	6	5			54
05	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					54
06	840 N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					54
07	837 N	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	-0-	32	5			22
08	806 N	599	-0-	-207	-0-	599	3			N	-0-					22
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	440	3			N	-0-					22
10	589 N	491	-0-	-98	-0-	482	3	9	9	N	8					30
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	420	3	59	4	N	-0-					30
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		7,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	923	-0-	-379	-0-	6	1	915	2	N	-0-					104
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	14	1	1667	2	N	-0-					104
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	16	1	1740	2	N	-0-					104
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	2	N	7					111
05	1798 N	1467	-0-	-331	-0-	16	1	1449	2	N	-0-					111
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	42	1	2044	2	N	2					113
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	34	1	1762	2	N	-0-					113
08	1457 N	867	-0-	-590	-0-	14	1	851	2	N	-0-					113
09	2100 N	41	-0-	-2059	-0-	1	1	34	2	N	5					118
10	1798 N	109	-0-	-1689	-0-	76	1	33	2	N	-0-	98	1	7	5	13
11	840 N	103	-0-	-737	-0-	103	1			N	-0-					13
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		12,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										



HANSFORD (MORROW, LOWER)											//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY											//CONT.// 040798									
COURSON -B-											WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8820 - 8833	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		1581 N	1449	-0-	-132	-0-	15	1	1432	2	N	-0-			66					
							2	4												
02		1450 N	1300	-0-	-150	-0-	13	1	1279	2	N	5			71					
							2	4				6	9							
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	15	1	1584	2	N	-0-			71					
							2	4												
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-			71					
							2	4												
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	13	1	1381	2	N	-0-			71					
							2	4												
06		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	14	1	1463	2	N	-0-	2	5	69					
							2	4												
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	14	1	1504	2	N	-0-			69					
							2	4												
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	14	1	1472	2	N	-0-			69					
							2	4												
09		1470 N	1404	-0-	-66	-0-	13	1	1391	2	N	-0-			69					
10		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	24	1	1391	2	N	7			76					
							8	9												
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	12	1	1550	2	N	-0-			76					
*12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	12	1	1466	2	N	-0-			76					
TOTAL GAS PROD:			17,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			12											

ELLER UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7893 - 7907	
01		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	66	1	1822	3	N	-0-			-0-					
							2	4												
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	3	N	-0-			-0-					
							2	4												
03		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	77	1	1977	3	N	-0-			-0-					
							2	4												
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1782	3	N	-0-			-0-					
							2	4												
05		1798 N	1370	-0-	-428	-0-	49	1	1319	3	N	-0-			-0-					
							2	4												
06		1830 N	1157	-0-	-673	-0-	45	1	1110	3	N	-0-			-0-					
							2	4												
07		1891 N	1145	-0-	-746	-0-	61	1	1082	3	N	-0-			-0-					
							2	4												
08		1364 N	1073	-0-	-291	-0-	43	1	1028	3	N	-0-			-0-					
							2	4												
09		1170 N	1009	-0-	-161	-0-	42	1	967	3	N	-0-			-0-					
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	79	1	1221	3	N	-0-			-0-					
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	N	-0-			-0-					
12		1054 N	978	-0-	-76	-0-	42	1	936	3	N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			16,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	112 1	5607 3	N	-0-		35
							2 4					
02		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	175 1	5755 3	N	2		37
							2 4					
03		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	178 1	5879 3	N	7		44
							2 4					
04		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	95 1	5541 3	N	15		59
							1 4					
05		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	179 1	5620 3	N	-0-		59
							2 4					
06		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	183 1	5394 3	N	20		79
							2 4					
07		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	193 1	5552 3	N	12		91
							2 4					
08		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	182 1	5386 3	N	-0-		91
							2 4					
09		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	189 1	5529 3	N	8		99
							9 9					
10		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	198 1	5669 3	N	-0-	80 1 1 5	18
11		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	187 1	5418 3	N	-0-		18
*12		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	195 1	5425 3	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			68,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			64			

-----												
COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444												
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		3
02	638	N	487	-0-	-151	-0-	487 2		N	-0-		3
03	527	N	151	-0-	-376	-0-	151 2		N	-0-		3
04	660	N	9	-0-	-651	-0-	9 2		N	-0-		3
05	527	N	1	-0-	-526	-0-	1 2		N	-0-		3
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-		3
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382 2	4 9	N	4		7
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		7
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		7
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		7
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			2,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

HANSFORD (MORROW, LOWER)													//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
LIPS RANCH -B- UNIT -9-													WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6656 - 8668	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON -B- 3													WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 6546 - 8576	
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	28	1	1148	2	N	-0-					104					
							2	4														
02	1218	N	1104	-0-	-114	-0-	26	1	1076	2	N	-0-					104					
							2	4														
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	29	1	1240	2	N	-0-					104					
							2	4														
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	N	-0-					104					
							1	4														
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	35	1	1185	2	N	-0-					104					
							2	4														
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1258	2	N	-0-					104					
							2	4														
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	2	N	-0-					104					
							2	4														
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	N	2					106					
							2	4				2										
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	N	-0-					106					
							55	1	1212	2	N	-0-					106					
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	26	1	1189	2	N	-0-					106					
11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	32	1	1128	2	N	-0-					106					
12	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	19	9				17	77	1			46					
TOTAL GAS PROD: 15,035													TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

MATHEWS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8492 - 8540	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556					
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-		39
						2	4						
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-		39
						2	4						
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	32	1	1192	2	N	-0-		39
						2	4						
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	16	1	1088	2	N	-0-		39
						1	4						
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	30	1	949	2	N	-0-		39
						2	4						
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	32	1	991	2	N	-0-		39
						2	4						
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	28	1	921	2	N	-0-		39
						2	4						
08	992 N	920	-0-	-72	-0-	28	1	890	2	N	-0-		39
						2	4						
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	32	1	886	2	N	-0-		39
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	55	1	845	2	N	-0-		39
11	900 N	863	-0-	-37	-0-	25	1	838	2	N	-0-		39
12	961 N	672	-0-	-289	-0-	19	1	653	2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		11,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		434 N	406	-0-	-28	-0-	22	1	382	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	25	1	375	3	N	-0-		-0-
							2	4						
03		434 N	411	-0-	-23	-0-	23	1	386	3	N	-0-		-0-
							2	4						
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-		-0-
							2	4						
05		434 N	414	-0-	-20	-0-	26	1	386	3	N	-0-		-0-
							2	4						
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-		-0-
							2	4						
07		403 N	391	-0-	-12	-0-	22	1	367	3	N	-0-		-0-
							2	4						
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	N	-0-		-0-
							2	4						
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-		-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	N	-0-		-0-
11		450 N	365	-0-	-85	-0-	17	1	348	3	N	-0-		-0-
12		403 N	281	-0-	-122	-0-	14	1	267	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
JACKSON, C. P.										WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	72	1	3009	3	N	-0-					41	
						2	4										
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	90	1	3396	3	N	-0-					41	
						2	4										
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	101	1	4027	3	N	4					45	
						2	4										
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	54	1	3935	3	N	10					55	
						1	4										
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	114	1	4202	3	N	-0-					55	
						2	4										
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	115	1	4105	3	N	18					73	
						2	4										
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	98	1	3145	3	N	-0-	3	5			70	
						2	4										
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	87	1	2787	3	N	-0-					70	
						2	4										
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	74	1	2529	3	N	5					75	
						6	9										
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	79	1	2085	3	N	19	64	1	15	5	15	
						69	4										
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	73	1	2681	3	N	1					16	
						1	9										
*12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	67	1	2322	3	N	-0-					16	
TOTAL GAS PROD:		39,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		57									

COURSON -D- 15										WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	2	1	336	3	N	-0-					160	
						2	4										
02	348 N	269	-0-	-79	-0-	1	1	266	3	N	-0-					160	
						2	4										
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	N	-0-					160	
						2	4										
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	N	28					188	
						2	4										
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	7					195	
						2	4										
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	N	-0-	177	1	10	5	8	
						2	4										
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	N	-0-					8	
						2	4										
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	2	1	319	3	N	-0-					8	
						2	4										
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	1	1	279	3	N	-0-					8	
						9	1										
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	1	1	290	3	N	-0-					8	
						1	1										
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	1	1	190	3	N	-0-					8	
						1	1										
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	1	1	169	3	N	-0-					8	
TOTAL GAS PROD:		4,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178													
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	47	1	2198	2	N	-0-	10
							2	4					
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1942	2	N	-0-	10
							2	4					
03	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	27	1	1704	2	N	10	20
							2	4	11	9			
04	2160	N	1709	-0-	-451	-0-	28	1	1679	2	N	-0-	20
							2	4					
05	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	26	1	1696	2	N	-0-	20
							2	4					
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	27	47
							2	4	30	9			
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1804	2	N	7	54
							2	4	8	9			
08	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	28	1	1643	2	N	-0-	54
							2	4					
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	33	1	1767	2	N	-0-	54
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	53	1	1707	2	N	35	89
							39	9					
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	27	1	1676	2	N	-0-	89
12	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	26	1	1657	2	N	-0-	89
TOTAL GAS PROD: 21,723													
TOTAL CONDENSATE PROD: 79													

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
BRAINARD, E.S.F.										WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRAINARD ESF 5										WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILSON, RUTH										WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687	
01	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	32	1	2844	3	N	19		93			
							2	4	21	9							
02	2900	X	2122	-0-	-778	-0-	21	1	2099	3	N	-0-		93			
							2	4									
03	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	37	1	2457	3	N	2		95			
							2	4	2	9							
04	2820	X	2118	-0-	-702	-0-	35	1	2081	3	N	-0-		95			
							2	4									
05	2914	X	1876	-0-	-1038	-0-	34	1	1840	3	N	-0-		95			
							2	4									
06	2430	N	1423	-0-	-1007	-0-	44	1	1376	3	N	1		96			
							2	4	1	9							
07	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	46	1	1848	3	N	1		97			
							2	4	1	9							
08	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	46	1	1725	3	N	-0-		97			
							2	4									
09	1410	N	421	-0-	-989	-0-	39	1	382	3	N	-0-		97			
10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	66	1	1664	3	N	-0-		97			
							45	4									
11	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	37	1	1485	3	N	6		103			
							7	9									
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	24	1	1431	3	N	-0-		103			
TOTAL GAS PROD:										21,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		29			



HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
COURSON -D- 172										WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	N	-0-		168				
						2	4										
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	2	N	-0-		168				
						2	4										
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	26	1	1228	2	N	-0-		168				
						2	4										
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	14	1	1203	2	N	-0-		168				
						1	4										
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	27	1	1218	2	N	-0-		168				
						2	4										
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	27	1	1202	2	N	-0-	147 1 17 5	4				
						2	4										
07	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	32	1	1141	2	N	8		12				
						2	4										
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	N	-0-		12				
						2	4										
09	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	35	1	1193	2	N	-0-		12				
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	2	N	15		27				
						17	9										
11	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	36	1	1192	2	N	-0-		27				
12	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	42	1	1216	2	N	-0-		27				
TOTAL GAS PROD:		14,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		23											

FARMS, C. M.										WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976	
01	2387 N	1948	-0-	-439	-0-	56	1	1890	3	N	-0-		91				
						2	4										
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	67	1	2485	3	N	3		94				
						2	4										
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	71	1	2636	3	N	-0-		94				
						2	4										
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	75	1	2496	3	N	7		101				
						2	4										
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	73	1	2554	3	N	-0-		101				
						2	4										
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	71	1	2524	3	N	-0-	9 5	92				
						2	4										
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	68	1	2341	3	N	-0-	1 5	91				
						155	4										
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	67	1	2459	3	N	-0-		91				
						2	4										
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	67	1	2502	3	N	11		102				
						12	9										
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	90	1	2531	3	N	-0-		102				
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	3	N	-0-		102				
						51	4										
*12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	74	1	2437	3	N	-0-		102				
						98	4										
TOTAL GAS PROD:		30,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		21											

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	50 1	3365 3	2 4 141 9	N	128	118 5		160	
02	3480 X	2916	-0-	-564	-0-	45 1	2846 3	2 4 23 9	N	21			181	
03	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	47 1	3347 3	2 4 15 9	N	14			195	
04	3450 X	3111	-0-	-339	-0-	43 1	3036 3	2 4 30 9	N	27	185 1		37	
05	3565 X	3489	-0-	-76	-0-	49 1	3413 3	2 4 25 9	N	23			60	
06	3450 X	3360	-0-	-90	-0-	50 1	3308 3	2 4	N	-0-			60	
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	51 1	3366 3	2 4 23 9	N	21			81	
08	3503 X	3411	-0-	-92	-0-	51 1	3358 3	2 4	N	-0-			81	
09	3390 X	3100	-0-	-290	-0-	46 1	3054 3		N	-0-			81	
10	3503 X	3498	-0-	-5	-0-	69 1	3429 3		N	-0-			81	
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	49 1	3226 3	94 9	N	85			166	
12	3441 X	2614	-0-	-827	-0-	37 1	2527 3	50 9	N	45	199 1		12	
TOTAL GAS PROD:		39,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		364								

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2077 N	1256	-0-	-821	-0-	49	1	1205	3	N	101
						2	4				
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	36	1	1312	3	N	101
						2	4				
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	3	N	102
						2	4			1	9
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1330	3	N	102
						2	4				
05	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	57	1	1374	3	N	102
						2	4				
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1378	3	N	86
						2	4			1	9
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	105	1	1821	3	N	86
						2	4				
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	3	N	86
						2	4				
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	3	N	86
10	1922 N	1604	-0-	-318	-0-	89	1	1515	3	N	86
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1438	3	N	86
12	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	69	1	1442	3	N	86
TOTAL GAS PROD:		17,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #: 2074		RRCID -> 172114		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8440 - 8476		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100			
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	N	62
						2	4				
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	N	62
						2	4				
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	14	1	762	3	N	62
						2	4				
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	13	1	758	3	N	62
						2	4				
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	16	1	766	3	N	62
						2	4				
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	741	3	N	52
						2	4			46	9
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	16	1	762	3	N	54
						2	4			2	9
08	775 N	753	-0-	-22	-0-	14	1	737	3	N	54
						2	4				
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	16	1	740	3	N	66
						13	9				
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	3	N	66
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	14	1	788	3	N	66
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	799	3	N	66
TOTAL GAS PROD:		9,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	18	1	1001	2	N	-0-		124
						2	4						
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-		124
						2	4						
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	16	1	883	2	N	-0-		124
						2	4						
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	13	1	1096	2	N	12	15 5	121
						1	4						
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	18	1	895	2	N	-0-	12 5	109
						2	4						
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	20	1	933	2	N	-0-		109
						2	4						
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	17	1	735	2	N	12		121
						2	4						
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	15	1	799	2	N	-0-		121
						2	4						
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	13	1	784	2	N	-0-		121
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	-0-		121
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	796	2	N	2	74 5	49
						2	9						
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	12	1	746	2	N	-0-		49
						57	4						
TOTAL GAS PROD:		10,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	17 5		32
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			32
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1132	-0-	-325	-0-	1132	2		N	125
02		1363 N	1298	-0-	-65	-0-	1298	2		N	125
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	125
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	125
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	125
06		1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1116	3		N	125
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	125
08		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1118	3	6 9	N	130
09		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3		N	130
10		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3		N	129
11		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3		N	129
12		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3		N	129
TOTAL GAS PROD:			13,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580											
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630											
01		620 N	336	-0-	-284	-0-	4	1	330	2	109
02		377 N	309	-0-	-68	-0-	2	4	303	2	109
03		372 N	307	-0-	-65	-0-	2	4	302	2	109
04		330 N	297	-0-	-33	-0-	3	1	294	2	109
05		341 N	299	-0-	-42	-0-	2	4	293	2	109
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	109
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	2	4	281	2	109
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	6	1	283	2	109
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	2	4	275	2	109
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	304	2	11
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	290	2	11
12		279 N	1	-0-	-278	-0-	4	1			11
TOTAL GAS PROD:			3,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		9125 X	4531	-0-	-4594	-0-	4531	2		N	-0-		40
02		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		N	-0-		40
03		2511 X	2336	-0-	-175	-0-	2336	2		N	-0-		40
04		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-		40
05		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-		40
06		2430 X	2283	-0-	-147	-0-	2283	3		N	-0-		40
07		2511 X	2374	-0-	-137	-0-	2374	3		N	-0-		40
08		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-		40
09		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-		40
10		2387 X	2377	-0-	-10	-0-	2377	3		N	-0-		40
11		2310 N	2024	-0-	-286	-0-	2024	3		N	-0-		40
12		2387 N	1270	-0-	-1117	-0-	1270	3		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			28,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		2294 X	2255	-0-	-39	-0-	86	1	2143	2	N	24	115
02		2146 X	2063	-0-	-83	-0-	26	9	1965	2	N	28	143
03		2356 X	2219	-0-	-137	-0-	67	1	2130	2	N	17	160
04		2280 X	2135	-0-	-145	-0-	31	9	2051	2	N	13	159
05		2356 X	2158	-0-	-198	-0-	70	1	2074	2	N	16	94
06		2190 X	2134	-0-	-56	-0-	14	9	2057	2	N	19	33
07		2232 X	2217	-0-	-15	-0-	66	1	2148	2	N	8	41
08		2232 X	2222	-0-	-10	-0-	18	9	2145	2	N	-0-	41
09		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	21	9	2104	2	N	-0-	41
10		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	56	1	2189	2	N	7	48
11		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	8	9	2172	2	N	44	92
*12		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	70	1	2200	2	N	8	19
TOTAL GAS PROD:			26,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			184				

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		93	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2		N	-0-			120
02		1160 N	1033	-0-	-127	-0-	1033	2		N	-0-			120
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			120
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			120
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09		1680 N	10	-0-	-1670	-0-	9	3	1	9	N	1	22 5	99
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			99
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			99
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	N	5		104
TOTAL GAS PROD:			10,355				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

-----														
ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
02		1073 N	1016	-0-	-57	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	887	-0-	-223	-0-	887	3		N	-0-			-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
08		806 N	714	-0-	-92	-0-	714	3		N	-0-			-0-
09		900 N	726	-0-	-174	-0-	726	3		N	-0-			-0-
10		837 N	705	-0-	-132	-0-	705	3		N	-0-			-0-
11		690 N	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-			-0-
12		744 N	567	-0-	-177	-0-	567	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,153				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
MATHEWS 2										WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BECK UNIT "B"										WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HANSFORD GAS UNIT 23										WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726	
01	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			40	
02	2929	X	2810	-0-	-119	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			40	
03	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			40	
04	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			40	
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-			40	
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			40	
07	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	-0-	2833	3			N	-0-			40	
08	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	-0-	2828	3			N	-0-			40	
09	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			40	
10	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			40	
11	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			40	
12	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	-0-	2782	3			N	-0-	40	5	-0-	
TOTAL GAS PROD:										34,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 7618 - 7632					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-				-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-				-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-				-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-				-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-				-0-
06	270	N	17	-0-	-253	-0-	17 3			N	-0-				-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-				-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-				-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-				-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-				-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-				-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7737 - 7749					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992	N	810	-0-	-182	-0-	810 2			N	-0-				-0-
02	899	N	251	-0-	-648	-0-	251 2			N	-0-				-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114 2	13	9	N	12				12
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-				12
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-				12
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887 3			N	-0-				12
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-				12
08	930	N	879	-0-	-51	-0-	879 3			N	-0-				12
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	794 3			N	-0-				12
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	811 3	2	9	N	2				14
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	760 3			N	-0-	2	5		12
12	806	N	595	-0-	-211	-0-	595 3			N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		9,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8112 - 8135						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	3906 2			N	-0-				142	
02	3799	X	3477	-0-	-322	-0-	3477 2			N	-0-				142	
03	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822 2			N	-0-				142	
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2			N	-0-				142	
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 3			N	-0-				142	
06	3780	X	3213	-0-	-567	-0-	3213 3			N	-0-				142	
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3			N	-0-				142	
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4107 3	15	4	N	-0-				142	
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3			N	-0-				142	
10	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	3083 3	16	4	N	2				144	
							2									
*11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4083 3	13	4	N	14	136	1	8	5	14
							15									
12	4123	X	3553	-0-	-570	-0-	3543 3	10	4	N	-0-				14	
TOTAL GAS PROD:		44,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798															
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					153
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	5		150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	5		147
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				58					

COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657									
01	1767 N	1251	-0-	-516	-0-	1251	2	N	-0-	-0-							
02	1566 N	687	-0-	-879	-0-	687	2	N	-0-	-0-							
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-	-0-							
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	-0-							
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-							
06	1590 N	462	-0-	-1128	-0-	462	3	N	-0-	-0-							
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-							
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	3	N	-0-	-0-							
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	3	N	-0-	-0-							
10	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3	N	-0-	-0-							
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-	-0-							
12	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		8,058						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2347	-0-	-536	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
02	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
05	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
06	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
07	2635 X	1737	-0-	-898	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
08	2573 X	1857	-0-	-716	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
09	2370 X	1808	-0-	-562	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
10	2325 X	1924	-0-	-401	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
11	2250 X	1840	-0-	-410	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
12	1860 X	1856	-0-	-4	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2		N	-0-			-0-
02	609 N	543	-0-	-66	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	3		N	-0-			-0-
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	3		N	-0-			-0-
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	310	2	1 9	N	1			138
02	464 N	367	-0-	-97	-0-	367	2		N	-0-			138
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			138
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			138
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			138
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	3		N	-0-			138
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	335	3	10 9	N	9			147
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			147
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			147
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			147
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			147
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		4,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-			182
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			182
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			182
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			182
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			182
06	1680 N	1305	-0-	-375	-0-	1305	3			N	-0-			182
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			182
08	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-			182
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			182
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-	149	1	24
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-		9	24
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-		5	24
TOTAL GAS PROD:		17,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460						
01	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3156	-0-	56	56	3156	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2978	-0-	-22	34	2978	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3094	-0-	-6	28	3094	3			N	-0-			-0-
06	3014 X	2986	-0-	-28	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-			-0-
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-			-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-			-0-
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-			-0-
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-			-0-
12	2759 N	2544	-0-	-215	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC				076762							
CATHERINE		WELL #: 1097		RRCID -> 205474	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7630	- 7644			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-		159
02		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2	N	-0-		159
03		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2	N	-0-		159
04		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2	N	-0-		159
05		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2	N	-0-		159
06		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-		159
07		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	-0-		159
08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2	N	-0-		159
09		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		159
10		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-		159
*11		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	N	-0-		159
*12		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	N	-0-		159
TOTAL GAS PROD:		34,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
SANTA FE				WELL #: 1092	RRCID -> 135775	COMPL. DATE 07/10/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7506	- 7520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
02		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
03		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
04		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
05		1085 X	1052	-0-	-33	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
06		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
07		1054 X	1053	-0-	-1	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
08		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
09		1110 X	1022	-0-	-88	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
10		1147 X	1052	-0-	-95	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
11		1110 X	1017	-0-	-93	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
12		1054 X	1049	-0-	-5	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODC				WELL #: 1091	RRCID -> 139248	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7504	- 7516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		58
02		957 N	417	-0-	-540	-0-	417 3	N	-0-		58
03		837 N	301	-0-	-536	-0-	301 3	N	-0-		58
04		870 N	493	-0-	-377	-0-	493 3	N	-0-		58
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		58
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-		58
07		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3	N	-0-		58
08		589 N	306	-0-	-283	-0-	306 3	N	-0-		58
09		1140 N	267	-0-	-873	-0-	267 3	N	-0-		58
10		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 3	N	-0-		58
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		58
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		6,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168395	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9066	PERF. 8178 - 8202				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
COFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769 - 7807				
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-				29
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-				29
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-				29
04	1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1634	3			N	-0-				29
05	2046 N	1702	-0-	-344	-0-	1702	3			N	-0-				29
06	1860 N	1299	-0-	-561	-0-	1299	3			N	-0-				29
07	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1526	3	30	9	N	27				29
08	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	1413	3			N	-0-				16
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-				16
10	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-				16
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-				16
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-				16

TOTAL GAS PROD: 19,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LEE B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014 - 8065				
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-				79
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-				79
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-				79
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-				79
05	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1642	3			N	-0-				79
06	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1493	3			N	-0-				79
07	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569	3			N	-0-				79
08	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317	3			N	-0-				79
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-				79
10	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			N	-0-				79
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-				79
*12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-				79

TOTAL GAS PROD: 18,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY OLOUGHLIN B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
		WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
02	638 N	521	-0-	-117	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
08	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	3		N	-0-			-0-
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	530	3		N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3		N	-0-			-0-
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLOUGHLIN C		WELL #: 1		RRCID -> 028430		COMPL. DATE 12/30/1959			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913				
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	496 N	350	-0-	-146	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766				
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	23	1	2638	3	N	-0-		67
02	2001 N	1975	-0-	-26	-0-	22	1	1953	3	N	-0-		67
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			67
04	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	2074	3		N	-0-			67
05	2108 N	1689	-0-	-419	-0-	1689	3		N	-0-			67
06	1890 N	1476	-0-	-414	-0-	1476	3		N	-0-			67
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			67
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			67
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			67
10	2232 N	1999	-0-	-233	-0-	1999	3		N	-0-			67
11	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	22	1	2017	3	N	-0-		67
12	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	20	1	1901	3	N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		24,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN C		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7900 - 7930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-			110
02	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-			110
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-			110
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			110
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-			110
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			110
07	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-			110
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-			110
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			110
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			110
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			110
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7516 - 7536				
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-			153
02	696 N	649	-0-	-47	-0-	649	3			N	-0-			153
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			153
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			153
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			153
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-			153
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-			153
08	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-			153
09	690 N	506	-0-	-184	-0-	506	3			N	-0-			153
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-			153
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-			153
12	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN B		WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7760 - 7788				
01	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1589	3			N	-0-			164
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			164
03	1550 N	829	-0-	-721	-0-	829	3			N	-0-			164
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			164
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			164
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783						
LANDIS -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 085883	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7619	- 7820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2				4
02	1711 N	1627	-0-	-84	-0-	1627 2				4
03	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1690 2				4
04	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631 2				4
05	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699 2				4
06	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1596 2				4
07	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648 2				4
08	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657 2				4
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2				4
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2				4
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2				4
12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1672 2				4
TOTAL GAS PROD:		19,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABELL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 088672	COMPL. DATE 02/08/1980	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7830	- 8108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 186490	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7479	- 8068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2829 2				113
02	2842 X	2669	-0-	-173	-0-	2669 2				113
03	3038 X	2797	-0-	-241	-0-	2797 2				113
04	2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2563 2				115
05	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	2857 2				115
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2				115
07	2852 X	2731	-0-	-121	-0-	2731 2				115
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2				115
09	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	2771 2				115
10	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	2706 2				115
11	2850 X	2710	-0-	-140	-0-	2710 2				115
12	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2605 2				117
TOTAL GAS PROD:		33,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CRONE OIL COMPANY				190235								
BROCK C		WELL #:		1	RRCID -> 028364	COMPL. DATE 04/01/1958	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7618	- 7639			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	4 1	2125 2	N	-0-		3
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	4 1	1953 2	N	-0-		3
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	4 1	1950 2	N	-0-		3
04		2070 N	1742	-0-	-328	-0-	4 1	1738 2	N	-0-		3
05		2077 N	1841	-0-	-236	-0-	4 1	1837 2	N	-0-		3
06		1890 N	1711	-0-	-179	-0-	3 1	1708 2	N	-0-		3
07		1829 N	1181	-0-	-648	-0-	2 1	1179 2	N	-0-		3
08		1798 N	1316	-0-	-482	-0-	3 1	1313 2	N	-0-		3
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	4 1	2069 2	N	-0-		3
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	4 1	1816 2	N	-0-		3
11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	4 1	2002 2	N	-0-		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		19,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O D C		WELL #:		1 T	RRCID -> 028365	COMPL. DATE 07/17/1962	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7475	- 7481			
01		744 N	664	-0-	-80	-0-	1 1	663 2	N	-0-		-0-
02		638 N	627	-0-	-11	-0-	1 1	626 2	N	-0-		-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	2 1	703 2	N	-0-		-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	1 1	640 2	N	-0-		-0-
05		682 N	676	-0-	-6	-0-	2 1	674 2	N	-0-		-0-
06		690 N	682	-0-	-8	-0-	2 1	680 2	N	-0-		-0-
07		682 N	564	-0-	-118	-0-	1 1	563 2	N	-0-		-0-
08		682 N	467	-0-	-215	-0-	1 1	466 2	N	-0-		-0-
09		690 N	623	-0-	-67	-0-	1 1	622 2	N	-0-		-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	1 1	626 2	N	-0-		-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	1 1	601 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DACO, INC.		196940		WELL #:		1	RRCID -> 032319	COMPL. DATE 03/02/1964	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7648	- 7698	
HODGES												
01		39540 X	3210	-0-	-36330	-0-	3210 2		N	-0-		163
02		3016 X	2945	-0-	-71	-0-	2945 2		N	-0-		163
03		3224 X	2974	-0-	-250	-0-	2974 2		N	-0-		163
04		3120 X	2822	-0-	-298	-0-	2822 2		N	-0-		163
05		3224 X	3075	-0-	-149	-0-	3075 2		N	-0-		163
06		3120 X	2321	-0-	-799	-0-	75 1	2246 2	N	-0-		163
07		3162 X	3091	-0-	-71	-0-	1276 1	1815 2	N	-0-		163
08		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	426 1	2741 2	N	-0-		163
09		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-		163
10		3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2956 2		N	-0-		163
*11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-		163
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		163
TOTAL GAS PROD:		32,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DACO, INC.		//CONT.// 196940											
MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 034727		COMPL. DATE 05/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			20
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			20
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			20
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			20
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			20
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			20
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			20
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			20
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			20
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			20
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		2,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 038597		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408					
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-			52
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			52
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			52
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2		N	-0-			52
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			52
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			52
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			52
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			52
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			52
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			52
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		6,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005					
DANIELS, S. P. GU		WELL #:	2	RRCID -> 028453	COMPL. DATE 05/14/1960	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 8027	- 8041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KAUFFMAN		WELL #:	1	RRCID -> 045161	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 7067	- 7071
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548 2	N -0- 64
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N -0- 64
03	589	N	431	-0-	-158	-0-	431 2	N -0- 64
04	540	N	320	-0-	-220	-0-	320 2	N -0- 64
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341 2	N -0- 64
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336 2	N -0- 64
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N -0- 64
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N -0- 64
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N -0- 64
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N -0- 64
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	537 2	N -0- 64
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N NO RPT 64
TOTAL GAS PROD:			5,289	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KAUFFMAN		WELL #:	2	RRCID -> 088523	COMPL. DATE 05/02/1980	TOTAL DEPTH 7203	PERF. 6953	- 6966
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 22
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
KENNEY GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			50
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1064	2	36 9	N	33			83
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			83
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			83
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			83
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			83
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		7,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID -> 028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG		WELL #:		5	RRCID -> 203361	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7503 - 7512			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CONVERSE		WELL #:		1 T	RRCID -> 028393	COMPL. DATE 10/16/1961	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 8426	- 8435			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ORA		WELL #:		1 T	RRCID -> 028394	COMPL. DATE 09/02/1961	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 8268	- 8282			
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-	38	
02	1305	N	1279	-0-	-26	-0-	1279	2	N	-0-	38	
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2	N	-0-	38	
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	1307	2	N	-0-	38	
05	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2	N	-0-	38	
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2	N	-0-	38	
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2 9	N	40	
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-	40	
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-	40	
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	40	
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2	N	-0-	40	
12	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	1360	2	N	-0-	40	
TOTAL GAS PROD:			18,042	TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

REX		WELL #:		1	RRCID -> 028395	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 6513	- 8376			
01	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2413	2	N	-0-	197	
02	2204	N	2203	-0-	-1	-0-	2203	2	N	-0-	197	
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-	197	
04	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2282	2	N	-0-	197	
05	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	2	N	-0-	197	
06	2280	N	2105	-0-	-175	-0-	2102	2	3 9	N	200	
07	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2	N	-0-	200	
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-	22	
09	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	2	N	-0-	22	
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-	22	
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-	22	
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:			27,684	TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2	N	-0-			-0-
02	638 N	528	-0-	-110	-0-	528	2	N	-0-			-0-
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-			-0-
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2	N	-0-			-0-
05	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2	N	-0-			-0-
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2	N	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2	N	-0-			-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2	N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028443		COMPL. DATE 05/27/1960		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			98
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	452	2	N	-0-			98
03	558 N	338	-0-	-220	-0-	338	2	N	-0-			98
04	510 N	385	-0-	-125	-0-	385	2	N	-0-			98
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2	N	-0-			98
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			98
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			98
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			98
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	N	1	1	9	99
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2	N	-0-			99
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			99
12	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2	N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		7,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	260	1	N	3			49
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	290	1	N	7			56
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	300	1	N	2			58
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			58
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	310	1	N	8			66
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	300	1	N	6			72
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			72
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	290	1	N	2			74
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	N	1			75
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	310	1	N	3			78
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	290	1	N	1			79
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		15,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	892	-0-	-162	-0-	892	2	N	-0-			54
02	986 N	952	-0-	-34	-0-	952	2	N	-0-			54
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			54
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			54
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			54
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	6	7	9	60
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			60
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			60
09	1110 N	951	-0-	-159	-0-	951	2	N	-0-			60
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			60
11	1080 N	883	-0-	-197	-0-	883	2	N	-0-			60
12	992 N	844	-0-	-148	-0-	844	2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		12,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3573	2	24	9	N	22	109
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3173	2	17	9	N	15	124
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3281	2	29	9	N	26	150
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3059	2	21	9	N	19	169
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2943	2	23	9	N	21	190
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2604	2	17	9	N	15	13
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2993	2	21	9	N	19	32
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-	32
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2997	2	31	9	N	28	60
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3103	2	14	9	N	13	73
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3093	2	21	9	N	19	92
*12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3021	2	25	9	N	23	115
TOTAL GAS PROD:		36,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		220		192		1		



-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632												
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

-----												
FULLER PRODUCTION, INC. 288587												
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738												
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-	83
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	83
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3		N	-0-	83
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3		N	-0-	83
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3		N	-0-	83
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-	83
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3		N	-0-	83
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3		N	-0-	83
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3		N	-0-	83
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3		N	-0-	83
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3		N	-0-	83
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-	83

TOTAL GAS PROD: 9,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
H & L OPERATING CO., LLC 339787													
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091													
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	140	1	1139	2	N	-0-	104
02	1015	N	999	-0-	-16	-0-	140	1	859	2	N	-0-	104
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1992	2	N	-0-	104
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	140	1	1871	2	N	2	106
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	140	1	1772	2	N	95	201
06	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	140	1	1613	2	N	107	308
07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	118	9	140	1	1720	2	134
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	204	9	140	1	1770	2	252
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	130	9	140	1	1640	2	352
10	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	110	9	140	1	1750	2	74
11	1980	N	787	-0-	-1193	-0-	140	1	85	9	616	2	102
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	31	9	140	1	1938	2	156
							59	9					

TOTAL GAS PROD: 21,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787									
PORTER		WELL #:		1 A	RRCID ->	096150	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7693 - 7920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	10 1	1068	2	N	-0-		116
02		1131 N	1001	-0-	-130	-0-	10 1	991	2	N	-0-		116
03		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	10 1	1082	2	N	-0-		116
04		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	10 1	1014	2	N	6		122
								7	9				
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	10 1	1166	2	N	-0-		122
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	10 1	1042	2	N	4		126
								4	9				
07		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	10 1	1030	2	N	-0-		126
08		1178 N	922	-0-	-256	-0-	10 1	912	2	N	-0-		126
09		1050 N	862	-0-	-188	-0-	10 1	852	2	N	-0-		126
10		1054 N	879	-0-	-175	-0-	10 1	869	2	N	-0-		126
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	10 1	940	2	N	-0-		126
*12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	10 1	916	2	N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		12,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

ENTREKIN		WELL #:		1026	RRCID ->	098952	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	10 1	1777	2	N	-0-		20
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	10 1	1441	2	N	-0-		20
03		1643 N	1223	-0-	-420	-0-	10 1	1213	2	N	-0-		20
04		1740 N	1250	-0-	-490	-0-	10 1	1240	2	N	-0-		20
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	10 1	1853	2	N	-0-		20
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	10 1	1192	2	N	-0-		20
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	10 1	1406	2	N	-0-		20
08		1860 N	1509	-0-	-351	-0-	10 1	1499	2	N	-0-		20
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	10 1	1962	2	N	-0-		20
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	10 1	1799	2	N	-0-		20
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	10 1	1664	2	N	-0-		20
12		2046 N	1630	-0-	-416	-0-	10 1	1620	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		18,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JILPETCO, INC.		WELL #:		432469	RRCID ->	194438	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7531 - 7546	
NOLLNER, W. C. ESTATE													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			77
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			77
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-			77
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-			77
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2		N	-0-			77
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			77
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			77
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			77
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-			77
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			77
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			77
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		4,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHEWS				WELL #: 1	RRCID -> 110122	COMPL. DATE 11/12/1983	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 6962	- 7510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	934	-0-	-461	-0-	934	2		N	-0-			190
02	1160 N	724	-0-	-436	-0-	724	2		N	-0-			190
03	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	2		N	-0-			190
04	900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2		N	-0-	161 1		29
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	811	2	177 9	N	161			190
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			190
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			190
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			190
09	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-			190
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			190
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			190
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:		10,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON -B- 1				WELL #: 1	RRCID -> 028405	COMPL. DATE 05/16/1956	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 8494	- 8526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	153	1	2990 2	N	-0-			133
						2	4						
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	148	1	2849 2	N	-0-			133
						2	4						
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	146	1	2977 2	N	-0-			133
						2	4						
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	93	1	3260 2	N	-0-			133
						1	4						
05	3100 X	1228	-0-	-1872	-0-	1228	2		N	-0-			133
06	3000 X	1134	-0-	-1866	-0-	1125	2	9 9	N	8			141
07	3100 X	1160	-0-	-1940	-0-	1160	2		N	-0-			141
08	3100 X	1364	-0-	-1736	-0-	1364	2		N	-0-			141
09	3000 X	1544	-0-	-1456	-0-	1544	2		N	-0-			141
10	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			141
*11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			141
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:		22,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2234	-0-	-215	-0-	36 1	2196 2	N	-0-	102
						2 4				
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	34 1	2024 2	N	-0-	102
						2 4				
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	37 1	2295 2	N	-0-	102
						2 4				
04	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	18 1	2109 2	N	-0-	102
						1 4				
05	2201 N	1208	-0-	-993	-0-	1208 2		N	-0-	102
06	2250 N	1316	-0-	-934	-0-	1316 2		N	-0-	102
07	2201 N	1255	-0-	-946	-0-	1255 2		N	-0-	102
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	102
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-	102
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	102
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
TOTAL GAS PROD:		17,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	14 1	837 2	N	1	21
						2 4				
02	841 N	808	-0-	-33	-0-	13 1	793 2	N	-0-	21
						2 4				
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	13 1	908 2	N	8	29
						2 4				
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	7 1	844 2	N	3	32
						1 4				
05	868 N	365	-0-	-503	-0-	365 3		N	-0-	32
06	870 N	462	-0-	-408	-0-	459 3	3 9	N	3	35
07	899 N	447	-0-	-452	-0-	445 3	2 9	N	2	37
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	37
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	437 3	11 9	N	10	47
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	47
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	40 1	1309 2	N	-0-			108
							2 4						
02	1421	N	1381	-0-	-40	-0-	40 1	1339 2	N	-0-			108
							2 4						
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	42 1	1472 2	N	-0-			108
							2 4						
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	21 1	1304 2	N	-0-			108
							1 4						
05	1488	N	674	-0-	-814	-0-	674 3		N	-0-			108
06	1470	N	760	-0-	-710	-0-	760 3		N	-0-			108
07	1364	N	740	-0-	-624	-0-	740 3		N	-0-			108
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			108
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			108
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			108
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

TOTAL GAS PROD: 10,814

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571					
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			126
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			126
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-			126
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			126
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-			126
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			126
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			126
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			126
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			126
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			126
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

TOTAL GAS PROD: 2,571

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846 2	11 9	N	10			258
02	1827 N	846	-0-	-981	-0-	846 2		N	-0-			258
03	1798 N	1488	-0-	-310	-0-	1488 2		N	-0-			258
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			258
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			258
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			258
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			258
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			258
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			258
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836 2	24 9	N	22	1 8		279
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591 2	3 9	N	3			282
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			282
TOTAL GAS PROD:		12,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790			
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	213	
02	957 N	899	-0-	-58	-0-	899	2	N	-0-	213	
03	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2	N	-0-	213	
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	2	N	-0-	213	
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	213	
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	213	
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	213	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	213	
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	213	
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	213	
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3 9	N	3	216
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	216	

TOTAL GAS PROD: 10,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652			
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	116	1	1502 2	N	-0-	74
02	1508 N	1426	-0-	-82	-0-	103	1	1321 2	N	-0-	74
03	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	112	1	1418 2	N	-0-	74
04	1560 N	1225	-0-	-335	-0-	52	1	1172 2	N	-0-	74
05	1519 N	622	-0-	-897	-0-	622	3		N	-0-	74
06	1470 N	606	-0-	-864	-0-	606	3		N	-0-	74
07	1271 N	629	-0-	-642	-0-	629	3		N	-0-	74
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-	74
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-	74
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-	74
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	74

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868						
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1												
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	93	1	2497	2	N	-0-	-0-	
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	87	1	2294	2	N	-0-	-0-	
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	93	1	2356	2	N	-0-	-0-	
04	2370	N	2221	-0-	-149	-0-	90	1	2131	2	N	-0-	-0-	
05	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	93	1	2193	2	N	-0-	-0-	
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	90	1	2196	2	N	-0-	-0-	
07	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	93	1	2144	2	N	-0-	-0-	
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	93	1	2214	2	N	-0-	-0-	
09	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	90	1	2072	2	N	-0-	-0-	
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	93	1	2089	2	N	-0-	-0-	
11	2220	N	1966	-0-	-254	-0-	90	1	1876	2	N	-0-	-0-	
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	93	1	1964	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		19
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		19
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		19
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-		19
05		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-	5 5	14
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-		14
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		14
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		14
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	N	-0-		14
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		14
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-		14
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268 2	N	-0-	14 7 -0-
TOTAL GAS PROD:			3,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		1	RRCID ->	174268	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7200 - 7780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1148 2	N	1	16
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	87	1	885 2	N	1	17
03		1612 N	898	-0-	-714	-0-	83	1	815 2	N	-0-	17
04		1200 N	980	-0-	-220	-0-	87	1	892 2	N	1	18
05		1054 N	957	-0-	-97	-0-	88	1	869 2	N	-0-	18
06		870 N	818	-0-	-52	-0-	80	1	738 2	N	-0-	18
07		1023 N	903	-0-	-120	-0-	87	1	816 2	N	-0-	18
08		961 N	766	-0-	-195	-0-	76	1	690 2	N	-0-	18
09		810 N	624	-0-	-186	-0-	69	1	555 2	N	-0-	18
10		899 N	761	-0-	-138	-0-	77	1	684 2	N	-0-	18
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	79	1	733 2	N	1	19
*12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	735 2	N	1	20
TOTAL GAS PROD:			10,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680										COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7862 - 7882	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	98 1	1091 2		N	1			16
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1 9	988 2		N	1			17
03	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	93 1	951 2		N	-0-			17
04	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1 9	1042 2		N	1			18
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	99 1	1049 2		N	-0-			18
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	96 1	975 2		N	-0-			18
07	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	101 1	1029 2		N	-0-			18
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	102 1	1023 2		N	-0-			18
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	101 1	1004 2		N	-0-			18
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	103 1	1070 2		N	-0-			18
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	99 1	1030 2		N	1			19
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1 9	1063 2		N	1			20
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		13,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083										COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7596 - 7610	
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31 1	1194 2		N	-0-			28
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	29 1	1185 2		N	-0-			28
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30 1	1201 2		N	-0-			28
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	30 1	1179 2		N	-0-			28
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	31 1	1254 2		N	-0-			28
06	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	30 1	1165 2		N	-0-			28
07	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	31 1	1178 2		N	-0-			28
08	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	31 1	1111 2		N	-0-			28
09	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	30 1	1030 2		N	-0-			28
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	31 1	1219 2		N	-0-			28
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30 1	1107 2		N	-0-			28
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	28 1	1008 2		N	2			30
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		14,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	139 1	1758 2		N	1			32
							1 9							
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	133 1	1590 2		N	2			34
							2 9							
03		1891 N	1662	-0-	-229	-0-	130 1	1532 2		N	-0-			34
04		1830 N	1811	-0-	-19	-0-	136 1	1674 2		N	1			35
							1 9							
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	141 1	1692 2		N	1			36
							1 9							
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	134 1	1543 2		N	1			37
							1 9							
07		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	141 1	1611 2		N	-0-			37
08		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	145 1	1631 2		N	-0-			37
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	142 1	1574 2		N	-0-			37
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	143 1	1669 2		N	-0-			37
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	138 1	1621 2		N	1			38
							1 9							
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	142 1	1623 2		N	2			40
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			21,191	TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

-----														
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868														
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002												TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7349 - 7596
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1674 N	1403	-0-	-271	-0-	30	1	1373	2	N	-0-		93	
02	1421 N	1203	-0-	-218	-0-	29	1	1166	2	N	7		100	
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	8	9							
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	31	1	1675	2	N	2		102	
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	30	1	1554	2	N	3		105	
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	3	9							
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	2	N	3		108	
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	3	9							
10	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	30	1	1791	2	N	2		110	
11	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	2	9							
12	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	31	1	2074	2	N	2		112	
						2	9							
						31	1	2064	2	N	1		113	
						1	9							
						30	1	1937	2	N	-0-		113	
						31	1	2037	2	N	2		115	
						2	9							
						30	1	1932	2	N	5		120	
						6	9							
						30	1	1892	2	N	-0-		120	
TOTAL GAS PROD:		21,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002												TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7896 - 7920
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	66	1	576	2	N	-0-		59	
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	56	1	465	2	N	-0-		59	
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	61	1	509	2	N	-0-		59	
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	N	-0-		59	
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	69	1	584	2	N	2		61	
						2	9							
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	67	1	553	2	N	1		62	
						1	9							
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	70	1	564	2	N	1		63	
						1	9							
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	71	1	573	2	N	-0-		63	
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	69	1	554	2	N	2		65	
						2	9							
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	598	2	N	-0-		65	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	N	-0-		65	
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	67	1	529	2	N	2		67	
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		7,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003												TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7820 - 7844
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005										TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7556 - 7583	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	29	1	3465	2	N	7		75
						8	9						
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	29	1	3122	2	N	7		82
						8	9						
03	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	30	1	2789	2	N	3		85
						3	9						
04	3390 X	2570	-0-	-820	-0-	29	1	2535	2	N	5		90
						6	9						
05	3503 X	2897	-0-	-606	-0-	30	1	2864	2	N	3		93
						3	9						
06	3390 X	2755	-0-	-635	-0-	30	1	2723	2	N	2		95
						2	9						
07	3379 X	2574	-0-	-805	-0-	31	1	2540	2	N	3		98
						3	9						
08	2883 X	2586	-0-	-297	-0-	31	1	2555	2	N	-0-		98
09	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	30	1	2431	2	N	-0-		98
10	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	31	1	2540	2	N	-0-		98
11	2760 X	2458	-0-	-302	-0-	30	1	2426	2	N	2		100
						2	9						
12	2573 X	2488	-0-	-85	-0-	30	1	2452	2	N	5		105
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		32,843			TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8542 - 8568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	31	1	2651	2	N	16		158
						18	9						
02	2842 X	2545	-0-	-297	-0-	29	1	2505	2	N	10		168
						11	9						
03	2821 N	2729	-0-	-92	-0-	31	1	2685	2	N	12		180
						13	9						
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	30	1	2625	2	N	8		188
						9	9						
05	2728 N	2629	-0-	-99	-0-	31	1	2583	2	N	14		202
						15	9						
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	30	1	2631	2	N	3	187 1	18
						3	9						
07	2759 N	2757	-0-	-2	-0-	31	1	2718	2	N	7		25
						8	9						
08	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	30	1	2587	2	N	7		32
						8	9						
09	2670 N	2636	-0-	-34	-0-	30	1	2597	2	N	8		40
						9	9						
10	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	31	1	2578	2	N	12		52
						13	9						
11	2550 N	2489	-0-	-61	-0-	30	1	2448	2	N	10		62
						11	9						
12	2728 N	2426	-0-	-302	-0-	27	1	2382	2	N	15		77
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		31,486			TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	31	1 867 2	N	-0-		148
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1 782 2	N	-0-		148
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	30	1 869 2	N	2		150
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2 9	30 1 1004 2	N	2		152
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1 1026 2	N	1		153
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1 939 2	N	-0-		153
07	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	30	1 978 2	N	2		155
08	1054 N	939	-0-	-115	-0-	2 9	31 1 908 2	N	-0-		155
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	30	1 879 2	N	-0-		155
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	30	1 943 2	N	-0-		155
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31	1 938 2	N	-0-		155
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	26	1 930 2	N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		11,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	31	1 698 2	N	5		148
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	6 9	29 1 520 2	N	-0-		148
03	744 N	615	-0-	-129	-0-	30	1 585 2	N	-0-		148
04	720 N	612	-0-	-108	-0-	30	1 582 2	N	-0-		148
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1 695 2	N	-0-		148
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	30	1 689 2	N	2		150
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1 697 2	N	-0-		152
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1 683 2	N	2		152
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	30	1 645 2	N	-0-		152
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	31	1 650 2	N	-0-		152
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	30	1 575 2	N	-0-		152
12	713 N	614	-0-	-99	-0-	31	1 583 2	N	-0-		152
TOTAL GAS PROD:		7,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1041	-0-	-478	-0-	31	1	996	2	N	13				35
						14	9								
02	1421 N	884	-0-	-537	-0-	29	1	844	2	N	10				45
						11	9								
03	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	31	1	1025	2	N	7				52
						8	9								
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	N	6				58
						7	9								
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	10				68
						11	9								
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	5				73
						6	9								
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	5				78
						6	9								
08	1023 N	847	-0-	-176	-0-	29	1	812	2	N	5				83
						6	9								
09	1110 N	820	-0-	-290	-0-	30	1	790	2	N	-0-				83
10	1178 N	817	-0-	-361	-0-	31	1	782	2	N	4				87
						4	9								
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	8				95
						9	9								
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	N	12				107
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		11,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	24	1	708	2	N	8				175
						9	9								
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	2	N	-0-				175
03	806 N	723	-0-	-83	-0-	23	1	698	2	N	2				177
						2	9								
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	24	1	738	2	N	6				183
						7	9								
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	756	2	N	4				187
						4	9								
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	675	2	N	6				193
						7	9								
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	24	1	677	2	N	-0-				193
08	775 N	635	-0-	-140	-0-	16	1	617	2	N	2				195
						2	9								
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	24	1	736	2	N	5				200
						6	9								
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	21	1	671	2	N	5	178	1		27
						6	9								
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	N	-0-				27
12	806 N	567	-0-	-239	-0-	24	1	543	2	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		8,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		38									

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
VIRGIL MATHEWS "79"			WELL #: 1		RRCID -> 228439			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	27	1	1778	2	N	13		193
						14	9						
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	29	1	1823	2	N	12		205
						13	9						
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	30	1	1905	2	N	13		218
						14	9						
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	29	1	1902	2	N	5	195 1	28
						6	9						
05	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	25	1	1727	2	N	10		38
						11	9						
06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	28	1	1754	2	N	9		47
						10	9						
07	2015 N	1790	-0-	-225	-0-	29	1	1755	2	N	5		52
						6	9						
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	27	1	1820	2	N	10		62
						11	9						
09	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	25	1	1682	2	N	-0-		62
10	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	27	1	1739	2	N	3		65
						3	9						
11	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	29	1	1674	2	N	5		70
						6	9						
12	1767 N	1568	-0-	-199	-0-	25	1	1534	2	N	8		78
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		21,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

-----													
MATHEWS "2"			WELL #: 1		RRCID -> 228779			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	8		185
						9	9						
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	2	N	7		192
						8	9						
03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	31	1	1337	2	N	5		197
						6	9						
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1307	2	N	3		200
						3	9						
05	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	28	1	1276	2	N	7		207
						8	9						
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	30	1	1278	2	N	3	190 1	20
						3	9						
07	1395 N	875	-0-	-520	-0-	31	1	844	2	N	-0-		20
08	1302 N	992	-0-	-310	-0-	31	1	959	2	N	2		22
						2	9						
09	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	28	1	1220	2	N	3		25
						3	9						
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	3		28
						3	9						
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1184	2	N	5		33
						6	9						
12	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	27	1	1175	2	N	7		40
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		14,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							





HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	-0-		73
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	N	14		87
						15	9						
03	1147 N	980	-0-	-167	-0-	27	1	952	2	N	1		88
						1	9						
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	30	1	917	2	N	4		92
						4	9						
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	30	1	916	2	N	-0-		92
06	960 N	929	-0-	-31	-0-	30	1	899	2	N	-0-		92
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	31	1	906	2	N	-0-		92
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	-0-		92
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	30	1	887	2	N	1		93
						1	9						
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	31	1	803	2	N	-0-		93
11	960 N	745	-0-	-215	-0-	30	1	715	2	N	-0-		93
12	961 N	786	-0-	-175	-0-	27	1	759	2	N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:		10,936		TOTAL CONDENSATE PROD:					20				

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	30	1	2733	2	N	23		168
						25	9						
02	2813 X	2574	-0-	-239	-0-	29	1	2532	2	N	12		180
						13	9						
03	2790 N	2626	-0-	-164	-0-	30	1	2582	2	N	13		193
						14	9						
04	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	29	1	2884	2	N	10		203
						11	9						
05	2759 N	2538	-0-	-221	-0-	27	1	2494	2	N	15		218
						17	9						
06	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	30	1	2848	2	N	5	188 1	35
						6	9						
07	3007 N	2776	-0-	-231	-0-	31	1	2739	2	N	5		40
						6	9						
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	30	1	2600	2	N	7		47
						8	9						
09	2880 N	2632	-0-	-248	-0-	30	1	2588	2	N	13		60
						14	9						
10	2790 N	2528	-0-	-262	-0-	31	1	2489	2	N	7		67
						8	9						
11	2550 N	2428	-0-	-122	-0-	30	1	2386	2	N	11		78
						12	9						
12	2728 N	2322	-0-	-406	-0-	27	1	2276	2	N	17		95
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		31,658		TOTAL CONDENSATE PROD:					138				

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798		
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	30 1	1509 2	N	13	153
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	14 9	1128 2	N	5	158
03	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	23 1	1170 2	N	2	160
04	1500 N	1364	-0-	-136	-0-	6 9	1329 2	N	7	167
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	25 1	1351 2	N	8	175
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	2 9	1244 2	N	2	177
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	27 1	1416 2	N	3	180
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	8 9	1444 2	N	-0-	180
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31 1	1421 2	N	3	183
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	9 9	1463 2	N	5	188
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	30 1	1416 2	N	2	190
12	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	2 9	1176 2	N	3	193

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
O. H. M. OPERATING				617053						
KIFF WHITE				WELL #: 6	RRCID -> 263305	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 7654	- 7660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-		-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-		-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-		-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-		-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALEO, INC.				635116			CNTY: HANSFORD			
HUTCHISON				WELL #: 1	RRCID -> 119356	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7694	- 7791	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		15
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		15
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		15
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		15
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		15
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2	N	-0-		15
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		15
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		15
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		15
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		15
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		2,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANTERA ENERGY COMPANY				638486			CNTY: HANSFORD			
SCHIFF-LAWRENCE GU				WELL #: 1	RRCID -> 028457	COMPL. DATE 12/15/1958	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7828	- 7843	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	968	-0-	-179	-0-	968 3	N	-0-		8
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		8
03	899 N	687	-0-	-212	-0-	687 3	N	-0-		8
04	930 N	564	-0-	-366	-0-	564 3	N	-0-		8
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 3	N	-0-		8
06	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 3	N	-0-		8
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		8
08	775 N	292	-0-	-483	-0-	292 3	N	-0-		8
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		8
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009 3	N	-0-		8
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		8
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		9,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSFORD (MORROW, LOWER) QUANAH PANHANDLE, LLC ODC FEE 92		//CONT.//	38797 558 684575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
		WELL #:	1092	RRCID ->	028397	COMPL. DATE	02/08/1959	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	7358 - 7604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90 7		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REMNANT ENERGY, INC. HANSFORD GU 19			701555									
		WELL #:	2	RRCID ->	199255	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7280 - 7789	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SABRE OPERATING, INC. LACKEY			742261									
		WELL #:	3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7004 - 7014	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) SABRE OPERATING, INC. ARCHER TRUSTS		//CONT.// //CONT.//	38797 558 742261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3115	-0-	15	15	124 1	2991 2	N	-0-			27
02	2900 N	3547	-0-	647	662	145 1	3402 2	N	-0-			27
03	3100 N	2634	-0-	-466	196	93 1	2541 2	N	-0-			27
04	3000 N	2020	-0-	-980	-0-	60 1	1960 2	N	-0-			27
05	3100 X	2499	-0-	-601	-0-	93 1	2406 2	N	-0-			27
06	3000 X	1987	-0-	-1013	-0-	60 1	1927 2	N	-0-			27
07	2945 X	2693	-0-	-252	-0-	120 1	2573 2	N	-0-			27
08	2635 X	2633	-0-	-2	-0-	124 1	2509 2	N	-0-			27
09	2430 X	1963	-0-	-467	-0-	90 1	1873 2	N	-0-			27
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	124 1	4349 2	N	-0-			27
11	3000 N	3843	-0-	843	843	90 1	3753 2	N	-0-			27
*12	3100 N	2862	-0-	-238	605	93 1	2769 2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 34,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU		WELL #:	1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 -	7660
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LACKEY GU		WELL #:	2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7660 -	7666
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	62 1	1688 2	N	-0-			-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	29 1	1603 2	N	-0-			-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31 1	1583 2	N	-0-			-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	30 1	1466 2	N	-0-			-0-
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	31 1	1508 2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	30 1	1133 2	N	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30 1	1380 2	N	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31 1	1430 2	N	-0-			-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	60 1	1376 2	N	-0-			-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	62 1	1425 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	30 1	1148 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	31 1	1142 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCS NEWTON OIL LLC				760234							
SKINNER		WELL #:		1 V	RRCID -> 073497	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8196	- 8204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-		23 2	N	-0-		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03		31 N	7	-0-	-24		7 2	N	-0-		3
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06		28 N	28	-0-	-0-		28 2	N	-0-		3
07		29 N	29	-0-	-0-		29 2	N	-0-		3
08		29 N	29	-0-	-0-		29 2	N	-0-		3
09		30 N	27	-0-	-3		27 2	N	-0-		3
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		3
11		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		3
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:			143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		WELL #:		1	RRCID -> 065782	COMPL. DATE 08/21/1975	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8064	- 8078	
MARTIN												
01		248 N	107	-0-	-141		1 1	106 2	N	-0-		17
02		203 N	180	-0-	-23		1 1	179 2	N	-0-		17
03		313 N	313	-0-	-0-		1 1	312 2	N	-0-		17
04		310 N	310	-0-	-0-		1 1	309 2	N	-0-		17
05		217 N	170	-0-	-47		1 1	169 2	N	-0-		17
06		300 N	295	-0-	-5		1 1	294 2	N	-0-		17
07		310 N	307	-0-	-3		1 1	306 2	N	-0-		17
08		288 N	288	-0-	-0-		1 1	287 2	N	-0-		17
09		311 N	311	-0-	-0-		1 1	310 2	N	-0-		17
10		310 N	291	-0-	-19		1 1	290 2	N	-0-		17
11		308 N	308	-0-	-0-		1 1	307 2	N	-0-		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			2,880			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRYAN		WELL #:		1 T	RRCID -> 072321	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7980	- 7998			
01		434 N	340	-0-	-94		1 1	339 2	N	-0-		-0-
02		464 N	337	-0-	-127		1 1	336 2	N	-0-		-0-
03		562 N	562	-0-	-0-		1 1	561 2	N	-0-		-0-
04		416 N	416	-0-	-0-		1 1	415 2	N	-0-		-0-
05		464 N	464	-0-	-0-		1 1	463 2	N	-0-		-0-
06		540 N	332	-0-	-208		1 1	331 2	N	-0-		-0-
07		434 N	427	-0-	-7		1 1	426 2	N	-0-		-0-
08		465 N	345	-0-	-120		1 1	344 2	N	-0-		-0-
09		330 N	187	-0-	-143		1 1	186 2	N	-0-		-0-
10		434 N	288	-0-	-146		1 1	287 2	N	-0-		-0-
11		455 N	455	-0-	-0-		1 1	454 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



HANSFORD (MORROW, LOWER) SPEARTEX GRAIN COMPANY NOVAK		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8048 - 8058				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	2 1	880	2	N	-0-			-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	2 1	850	2	N	-0-			-0-
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	2 1	816	2	N	-0-			-0-
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	2 1	878	2	N	-0-			-0-
05		899 N	789	-0-	-110	-0-	2 1	787	2	N	-0-			-0-
06		780 N	25	-0-	-755	-0-	1 1	24	2	N	-0-			-0-
07		899 N	764	-0-	-135	-0-	2 1	762	2	N	-0-			-0-
08		775 N	448	-0-	-327	-0-	1 1	447	2	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 1	329	2	N	-0-			-0-
10		775 N	313	-0-	-462	-0-	1 1	312	2	N	-0-			-0-
11		420 N	365	-0-	-55	-0-	1 1	364	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHIFF		WELL #: 1031		RRCID -> 078046		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7918 - 7936				
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	1 1	552	2	N	-0-			-0-
02		522 N	508	-0-	-14	-0-	1 1	507	2	N	-0-			-0-
03		496 N	425	-0-	-71	-0-	1 1	424	2	N	-0-			-0-
04		540 N	407	-0-	-133	-0-	1 1	406	2	N	-0-			-0-
05		558 N	409	-0-	-149	-0-	1 1	408	2	N	-0-			-0-
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	1 1	361	2	N	-0-			-0-
07		434 N	332	-0-	-102	-0-	1 1	331	2	N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1	498	2	N	-0-			-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	1 1	483	2	N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 1	484	2	N	-0-			-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 1	554	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7969 - 8007				
01		651 N	594	-0-	-57	-0-	1 1	593	2	N	-0-			-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	1 1	551	2	N	-0-			-0-
03		589 N	547	-0-	-42	-0-	1 1	546	2	N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	1 1	610	2	N	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	1 1	641	2	N	-0-			-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	1 1	569	2	N	-0-			-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	1 1	601	2	N	-0-			-0-
08		651 N	460	-0-	-191	-0-	1 1	459	2	N	-0-			-0-
09		570 N	465	-0-	-105	-0-	1 1	464	2	N	-0-			-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	1 1	619	2	N	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	1 1	512	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 N	1990	-0-	-645	-0-	1990	2		N	-0-			73
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			73
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			73
04		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2314	2	87	9	N	79		152
05		2449 N	2173	-0-	-276	-0-	2169	2	4	9	N	4		156
06		2340 N	2018	-0-	-322	-0-	1999	2	19	9	N	17		173
07		2480 N	1870	-0-	-610	-0-	1867	2	3	9	N	3	152 1	24
08		2170 N	975	-0-	-1195	-0-	975	2		N	-0-			24
09		2010 N	1452	-0-	-558	-0-	1452	2		N	-0-			24
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2		26
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2282	2	11	9	N	10		36
*12		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2130	2	12	9	N	11		47
TOTAL GAS PROD:			24,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			126					

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602														
01		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
02		1537 N	1488	-0-	-49	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1191	-0-	-399	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	948	-0-	-664	-0-	948	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	325	-0-	-1145	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405														
01		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
04		2130 N	1048	-0-	-1082	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

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

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838

01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02	696	N	641	-0-	-55	-0-	641	2		N	-0-			-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06	630	N	143	-0-	-487	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	651	N	260	-0-	-391	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

01	2604	N	2206	-0-	-398	-0-	130	1	2076	2	N	-0-		-0-
02	2610	N	2084	-0-	-526	-0-	130	1	1954	2	N	-0-		-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	130	1	2726	2	N	-0-		-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2325	2	N	-0-		-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	130	1	2591	2	N	-0-		-0-
06	2760	N	2466	-0-	-294	-0-	130	1	2336	2	N	-0-		-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	130	1	2661	2	N	-0-		-0-
08	2728	N	2476	-0-	-252	-0-	130	1	2346	2	N	-0-		-0-
09	2460	N	2212	-0-	-248	-0-	130	1	2082	2	N	-0-		-0-
10	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	130	1	2519	2	N	-0-		-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	130	1	2377	2	N	-0-		-0-
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	130	1	2420	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2232 N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
02		1827 N	1794	-0-	-33	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1911	-0-	-99	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
*12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838														
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290														
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429										COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7830 - 7842
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901										COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6536 - 8470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			77	
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			77	
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			77	
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			77	
05		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			77	
06		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			77	
07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			77	
08		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			77	
09		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			77	
10		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			77	
11		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			77	
*12		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			77	
TOTAL GAS PROD:										34,566	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138										COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6602 - 8566
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2		N	-0-			39	
02		1566 N	1521	-0-	-45	-0-	1521	2		N	-0-			39	
03		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2		N	-0-			39	
04		1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2		N	-0-			39	
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			39	
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			39	
07		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2		N	-0-			39	
08		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2		N	-0-			39	
09		1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2		N	-0-			39	
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			39	
11		1560 N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2		N	-0-			39	
12		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2		N	-0-			39	
TOTAL GAS PROD:										18,925	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3100 N	3171	-0-	71	71	47 1	3124 2	N		-0-	27
02		2900 N	3843	-0-	943	1014	44 1	3799 2	N		-0-	27
03		3100 N	3879	-0-	779	1793	47 1	3832 2	N		-0-	27
04		5435 X	3642	-0-	-1793	-0-	45 1	3597 2	N		-0-	27
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	47 1	3531 2	N		-0-	27
06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	45 1	3353 2	N		-0-	27
07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	47 1	3398 2	N		-0-	27
08		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	47 1	3316 2	N		-0-	27
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	45 1	3079 2	N		-0-	27
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	47 1	3190 2	N		-0-	27
11		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	45 1	2938 2	N		-0-	27
*12		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	47 1	2936 2	N		-0-	27
TOTAL GAS PROD:			40,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082												
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N		-0-	-0-
02		2204 N	1969	-0-	-235	-0-	1969 2		N		-0-	-0-
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N		-0-	-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N		-0-	-0-
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		N		-0-	-0-
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N		-0-	-0-
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N		-0-	-0-
08		2542 N	2468	-0-	-74	-0-	2468 2		N		-0-	-0-
09		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N		-0-	-0-
10		3100 N	3911	-0-	811	811	3911 2		N		-0-	-0-
11		3000 N	3795	-0-	795	1606	3795 2		N		-0-	-0-
*12		3100 N	2309	-0-	-791	815	2309 2		N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834												
01		1705 N	1456	-0-	-249	-0-	1456 2		Y		-0-	-0-
02		1508 N	1267	-0-	-241	-0-	1267 2		Y		-0-	-0-
03		1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356 2		Y		-0-	-0-
04		1410 N	1306	-0-	-104	-0-	1306 2		Y		-0-	-0-
05		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315 2		Y		-0-	-0-
06		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274 2		Y		-0-	-0-
07		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306 2		Y		-0-	-0-
08		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273 2		Y		-0-	-0-
09		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 2		Y		-0-	-0-
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y		-0-	-0-
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y		-0-	-0-
*12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MATHEWS, V. A GU		WELL #:		1 T	RRCID -> 028370	COMPL. DATE 03/29/1960	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8516	- 8546			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
04	570 N	508	-0-	-62	-0-	508 2		Y	-0-			-0-
05	713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	469 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	64	-0-	-463	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	147	-0-	-473	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
09	480 N	310	-0-	-170	-0-	310 2		Y	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-			-0-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, ELEANOR		WELL #:		1 T	RRCID -> 028371	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 6616	- 8580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2821 X	1649	-0-	-1172	-0-	1649 2		Y	-0-			-0-
02	2610 X	2303	-0-	-307	-0-	2303 2		Y	-0-			-0-
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2438	-0-	-262	-0-	2438 2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	1991	-0-	-675	-0-	1991 2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	1797 2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2194	-0-	-689	-0-	2192 2	2 9	Y	-2			2
08	2883 X	2679	-0-	-204	-0-	2679 2		Y	-0-			2
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		Y	-0-			2
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		Y	-0-			2
11	2580 X	2045	-0-	-535	-0-	2045 2		Y	-0-			2
12	2666 X	1837	-0-	-829	-0-	1837 2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		26,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

ROBERTS, E. L.		WELL #:		1	RRCID -> 028464	COMPL. DATE 03/27/1963	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7914	- 7974			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	035811	COMPL. DATE	11/10/1963	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7916 -	8006
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258 2		N	-0-		-0-
02	1218 N	1133	-0-	-85	-0-		1133 2		N	-0-		-0-
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-		1269 2		N	-0-		-0-
04	1230 N	1155	-0-	-75	-0-		1155 2		N	-0-		-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357 2		N	-0-		-0-
06	1230 N	917	-0-	-313	-0-		917 2		N	-0-		-0-
07	1209 N	102	-0-	-1107	-0-		84 2	18 9	N	16		16
08	1364 N	98	-0-	-1266	-0-		98 2		N	-0-		16
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047 2		N	-0-		16
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375 2		N	-0-		16
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235 2		N	-0-		16
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384 2		N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		12,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

BUZZARD 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	035812	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 7784 -	8058
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	940	-0-	-52	-0-		940 2		Y	-0-		-0-
02	899 N	886	-0-	-13	-0-		886 2		Y	-0-		-0-
03	992 N	916	-0-	-76	-0-		916 2		Y	-0-		-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-		888 2		Y	-0-		-0-
05	961 N	931	-0-	-30	-0-		931 2		Y	-0-		-0-
06	900 N	820	-0-	-80	-0-		820 2		Y	-0-		-0-
07	930 N	868	-0-	-62	-0-		868 2		Y	-0-		-0-
08	930 N	694	-0-	-236	-0-		694 2		Y	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915 2		Y	-0-		-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2		Y	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 2		Y	-0-		-0-
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035928	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7807 -	8044
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3348 X	3303	-0-	-45	-0-		3303 2		Y	-0-		-0-
02	3103 X	3056	-0-	-47	-0-		3056 2		Y	-0-		-0-
03	3348 X	3292	-0-	-56	-0-		3292 2		Y	-0-		-0-
04	3240 X	3203	-0-	-37	-0-		3203 2		Y	-0-		-0-
05	3348 X	3291	-0-	-57	-0-		3291 2		Y	-0-		-0-
06	3210 X	3003	-0-	-207	-0-		3003 2		Y	-0-		-0-
07	3317 X	2614	-0-	-703	-0-		2611 2	3 9	Y	3		3
08	3317 X	2986	-0-	-331	-0-		2986 2		Y	-0-		3
09	3210 X	2936	-0-	-274	-0-		2936 2		Y	-0-		3
10	3286 X	2990	-0-	-296	-0-		2990 2		Y	-0-		3
11	3000 X	2858	-0-	-142	-0-		2858 2		Y	-0-		3
12	2976 X	2526	-0-	-450	-0-		2526 2		Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		36,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		310 N	165	-0-	-145	-0-		165	2	Y	-0-	-0-
02		232 N	13	-0-	-219	-0-		13	2	Y	-0-	-0-
03		341 N	116	-0-	-225	-0-		116	2	Y	-0-	-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2	Y	-0-	-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2	Y	-0-	-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2	Y	-0-	-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-		337	2	Y	-0-	-0-
08		341 N	333	-0-	-8	-0-		333	2	Y	-0-	-0-
09		330 N	321	-0-	-9	-0-		321	2	Y	-0-	-0-
10		341 N	325	-0-	-16	-0-		325	2	Y	-0-	-0-
11		330 N	312	-0-	-18	-0-		312	2	Y	-0-	-0-
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182												
01		1984 N	1918	-0-	-66	-0-		1918	2	Y	-0-	-0-
02		1914 N	1759	-0-	-155	-0-		1759	2	Y	-0-	-0-
03		1953 N	1849	-0-	-104	-0-		1849	2	Y	-0-	-0-
04		1860 N	1786	-0-	-74	-0-		1786	2	Y	-0-	-0-
05		1891 N	1795	-0-	-96	-0-		1795	2	Y	-0-	-0-
06		1800 N	1743	-0-	-57	-0-		1743	2	Y	-0-	-0-
07		1860 N	1809	-0-	-51	-0-		1809	2	Y	-0-	-0-
08		1798 N	1656	-0-	-142	-0-		1656	2	Y	-0-	-0-
09		1740 N	1592	-0-	-148	-0-		1573	2	Y	17	17
10		1798 N	1647	-0-	-151	-0-		1647	2	Y	-0-	17
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610	2	Y	-0-	17
*12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691	2	Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			20,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946												
01		806 N	789	-0-	-17	-0-		789	2	N	-0-	-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2	N	-0-	-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-		852	2	N	-0-	-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2	N	-0-	-0-
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-		826	2	N	-0-	-0-
06		810 N	757	-0-	-53	-0-		757	2	N	-0-	-0-
*07		837 N	820	-0-	-17	-0-		820	2	N	-0-	-0-
*08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		1009	2	N	-0-	-0-
*09		754 N	754	-0-	-0-	-0-		748	2	N	5	5
10		806 N	742	-0-	-64	-0-		742	2	N	-0-	5
11		960 N	742	-0-	-218	-0-		742	2	N	-0-	5
*12		750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	2	N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:			9,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	180638	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7334 - 7800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	26	-0-	26		34	26 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		34			N	-0-		-0-
05	34 X	-0-	-0-	-34		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATHEWS 57		WELL #:		2	RRCID ->	181703	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 8404 - 8664	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2787 N	2787	-0-	-0-		-0-	2787 2		N	-0-		-0-
02	2581 N	2564	-0-	-17		-0-	2564 2		N	-0-		-0-
03	2759 N	2703	-0-	-56		-0-	2703 2		N	-0-		-0-
04	2700 N	2657	-0-	-43		-0-	2657 2		N	-0-		-0-
05	2728 N	2683	-0-	-45		-0-	2683 2		N	-0-		-0-
06	2610 N	2574	-0-	-36		-0-	2574 2		N	-0-		-0-
07	2759 N	2655	-0-	-104		-0-	2655 2		N	-0-		-0-
08	2697 N	2669	-0-	-28		-0-	2669 2		N	-0-		-0-
09	2634 N	2634	-0-	-0-		-0-	2590 2	44 9	N	40		40
10	2681 N	2681	-0-	-0-		-0-	2681 2		N	-0-		40
11	2602 N	2602	-0-	-0-		-0-	2602 2		N	-0-		40
*12	2671 N	2671	-0-	-0-		-0-	2671 2		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		31,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

MATHEWS 56		WELL #:		2	RRCID ->	181796	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8194 - 8494	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2635 N	2546	-0-	-89		-0-	2546 2		N	-0-		-0-
02	2465 N	2219	-0-	-246		-0-	2219 2		N	-0-		-0-
03	2635 N	2058	-0-	-577		-0-	2058 2		N	-0-		-0-
04	2460 N	2174	-0-	-286		-0-	2174 2		N	-0-		-0-
05	2387 N	2100	-0-	-287		-0-	2100 2		N	-0-		-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-		-0-	2044 2		N	-0-		-0-
07	2232 N	2080	-0-	-152		-0-	2080 2		N	-0-		-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-		-0-	2172 2		N	-0-		-0-
09	2576 N	2576	-0-	-0-		-0-	2576 2		N	-0-		-0-
10	2290 N	2290	-0-	-0-		-0-	2290 2		N	-0-		-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-		-0-	2187 2		N	-0-		-0-
*12	2239 N	2239	-0-	-0-		-0-	2239 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419					
REED, ELEANOR		WELL #:		3	RRCID -> 186210	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8560	- 8576
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2666 N	2227	-0-	-439	-0-	2227 2			-0-
02	2494 N	1732	-0-	-762	-0-	1732 2			-0-
03	2666 N	1982	-0-	-684	-0-	1982 2			-0-
04	2160 N	1801	-0-	-359	-0-	1801 2			-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2			-0-
06	1920 N	1686	-0-	-234	-0-	1686 2			-0-
*07	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	1722 2			-0-
*08	2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1808 2			-0-
*09	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1647 2	25 9	N	23
10	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1525 2		N	23
11	1740 N	1425	-0-	-315	-0-	1425 2		N	23
*12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	23
TOTAL GAS PROD:		21,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		23			

BUZZARD		WELL #:		2	RRCID -> 187639	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 8401	PERF. 7982	- 7996
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		N	-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2		N	-0-
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-
*07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-
*08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-
*09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3689 2	4 9	N	4
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	4
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	4
*12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	4
TOTAL GAS PROD:		46,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 188071	COMPL. DATE 02/19/2002	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8282	- 8294
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224											
01	2790	X	1889	-0-	-901	-0-	1889	2	N	-0-	-0-
02	2465	X	2242	-0-	-223	-0-	2242	2	N	-0-	-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-	-0-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-	-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-	-0-
06	2550	X	2392	-0-	-158	-0-	2392	2	N	-0-	-0-
07	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	2472	2	N	-0-	-0-
08	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	2466	2	N	-0-	-0-
09	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	2252	2	N	-0-	-0-
10	2480	X	2429	-0-	-51	-0-	2421	2	8 9	7	7
11	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2289	2	N	-0-	7
12	2480	X	2320	-0-	-160	-0-	2320	2	N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			28,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194											
01	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3861	2	N	-0-	-0-
02	3741	X	3446	-0-	-295	-0-	3446	2	N	-0-	-0-
03	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	2	N	-0-	-0-
04	3870	X	3650	-0-	-220	-0-	3650	2	N	-0-	-0-
05	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3508	2	N	-0-	-0-
06	3750	X	3485	-0-	-265	-0-	3485	2	N	-0-	-0-
07	3782	X	3717	-0-	-65	-0-	3717	2	N	-0-	-0-
08	3782	X	3723	-0-	-59	-0-	3723	2	N	-0-	-0-
09	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2	N	-0-	-0-
10	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3604	2	52 9	47	47
11	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2	N	-0-	47
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2	N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:			43,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			47		

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MADDOX 39		WELL #:		3H	RRCID ->	265150	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 7738 - 10223		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5983 X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2	N	-0-			-0-
02		5568 X	5397	-0-	-171	-0-	5397	2	N	-0-			-0-
03		5952 X	5767	-0-	-185	-0-	5767	2	N	-0-			-0-
04		5700 X	5547	-0-	-153	-0-	5547	2	N	-0-			-0-
05		5797 X	5692	-0-	-105	-0-	5692	2	N	-0-			-0-
06		5610 X	5489	-0-	-121	-0-	5489	2	N	-0-			-0-
07		5766 X	5684	-0-	-82	-0-	5684	2	N	-0-			-0-
08		5766 X	5667	-0-	-99	-0-	5667	2	N	-0-			-0-
09		5550 X	5418	-0-	-132	-0-	5418	2	N	-0-			-0-
10		5704 X	5568	-0-	-136	-0-	5568	2	N	-0-			-0-
11		5490 X	5361	-0-	-129	-0-	5361	2	N	-0-			-0-
12		5673 X	5506	-0-	-167	-0-	5506	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
GROVES													
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	235	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	365	130	2	N	-0-			-0-
03		507 N	142	-0-	-365	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
08		992 N	525	-0-	-467	-0-	525	2	N	-0-			-0-
09		810 N	515	-0-	-295	-0-	515	2	N	-0-			-0-
10		620 N	140	-0-	-480	-0-	140	2	N	-0-			-0-
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
*12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1 L	RRCID ->	028403	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8188 - 8199
HUFF GU													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
JONES, T. E.		WELL #:		2	RRCID ->	028441	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7045 - 7071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04		150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028445	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8244 - 8261
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		8
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-		8
03		2770 N		-0-	-0-	-0-	298 1	2472 2	N	-0-		8
04		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	281 1	2331 2	N	-0-		8
05		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	282 1	2340 2	N	-0-		8
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	270 1	2246 2	N	-0-		8
07		2697 N	2559	-0-	-138	-0-	275 1	2284 2	N	-0-		8
08		2635 N	2522	-0-	-113	-0-	271 1	2251 2	N	-0-		8
09		2520 N	2270	-0-	-250	-0-	244 1	2026 2	N	-0-		8
10		2573 N	2561	-0-	-12	-0-	275 1	2286 2	N	-0-		8
11		2430 N	2402	-0-	-28	-0-	258 1	2144 2	N	-0-		8
12		2356 N	765	-0-	-1591	-0-	82 1	683 2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		27,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, KL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028446	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8139 - 8294
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	123 1	1033 2	N	-0-		-0-
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	117 1	990 2	N	-0-		-0-
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	125 1	1035 2	N	-0-		-0-
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	121 1	1005 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	123 1	1026 2	N	-0-		-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	121 1	1009 2	N	-0-		-0-
07		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	124 1	1033 2	N	-0-		-0-
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	124 1	1033 2	N	-0-		-0-
09		1140 N	1081	-0-	-59	-0-	116 1	965 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	121 1	1005 2	N	-0-		-0-
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	120 1	995 2	N	-0-		-0-
*12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	123 1	1023 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02	638 N	631	-0-	-7	-0-	631	2		N	-0-			-0-
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2		N	-0-			-0-
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2		N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2		N	-0-			-0-
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194					
01	744 N	605	-0-	-139	-0-	605	2		N	-0-			80
02	696 N	557	-0-	-139	-0-	557	2		N	-0-			80
03	837 N	647	-0-	-190	-0-	647	2		N	-0-			80
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2		N	-0-			80
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			80
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			80
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			80
08	899 N	663	-0-	-236	-0-	663	2		N	-0-			80
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-			80
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2		N	-0-			80
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2		N	-0-			80
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		7,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034					
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	212	1	1806	2	N	-0-		-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	226	1	1878	2	N	-0-		-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	211	1	1751	2	N	-0-		-0-
05	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	225	1	1872	2	N	-0-		-0-
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	241	1	1998	2	N	-0-		-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	161	1	1337	2	N	-0-		-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	268	1	2224	2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2233	-0-	-17	-0-	240	1	1993	2	N	-0-		-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	233	1	1939	2	N	-0-		-0-
11	2400 N	1835	-0-	-565	-0-	197	1	1638	2	N	-0-		-0-
12	2294 N	1928	-0-	-366	-0-	207	1	1721	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-			6
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-			6
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	Y	-0-			6
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-			6
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-			6
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-			6
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	Y	-0-			6
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	Y	-0-			6
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-			6
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	Y	-0-			6
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-			6
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 8369				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	248	1	2103 2	Y	-0-		11
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	212	1	1798 2	Y	-0-		11
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	236	1	1956 2	Y	-0-		11
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	223	1	1852 2	Y	-0-		11
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	216	1	1795 2	Y	-0-		11
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	224	1	1864 2	Y	-0-		11
07	2201 X	1982	-0-	-219	-0-	213	1	1769 2	Y	-0-		11
08	2201 X	1975	-0-	-226	-0-	212	1	1763 2	Y	-0-		11
09	2100 X	1937	-0-	-163	-0-	208	1	1729 2	Y	-0-		11
10	2170 X	2082	-0-	-88	-0-	224	1	1858 2	Y	-0-		11
11	2100 X	2004	-0-	-96	-0-	215	1	1789 2	Y	-0-		11
12	2015 X	1904	-0-	-111	-0-	205	1	1699 2	Y	-0-		11

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	42	1	355 2	N	-0-		8
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		8
03	744 N	458	-0-	-286	-0-	49	1	409 2	N	-0-		8
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335 2	N	-0-		8
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320 2	N	-0-		8
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	24	1	202 2	N	-0-		8
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413 2	N	-0-		8
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368 2	N	-0-		8
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373 2	N	-0-		8
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	45	1	371 2	N	-0-		8
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	40	1	334 2	N	-0-		8
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	35	1	294 2	N	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
WAKITA OPERATING, LLC				891725					
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 T	RRCID -> 032579	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7322	- 7856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-		3 2		-0-
02		145 N	1	-0-	-144		1 2		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3				-0-
06		13 N	13	-0-	-0-		13 2		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-		10 2		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-		6 2		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-		10 2		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		10 N	NO RPT	-0-	-10				-0-
TOTAL GAS PROD:			43						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC				942747				CNTY: HANSFORD	
LACKEY				1	RRCID -> 083273	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7010	- 7022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	169	-0-	-699		169 2		10
02		725 N	176	-0-	-549		176 2		10
03		620 N	147	-0-	-473		147 2		10
04		174 N	174	-0-	-0-		174 2		10
05		574 N	574	-0-	-0-		574 2		10
06		1137 N	1137	-0-	-0-		1137 2		10
07		1490 N	1490	-0-	-0-		1490 2		10
08		1528 N	1528	-0-	-0-		1528 2		10
09		1564 N	1564	-0-	-0-		1564 2		10
10		1585 N	1585	-0-	-0-		1585 2		10
11		1471 N	1471	-0-	-0-		1471 2		10
12		1612 N	1377	-0-	-235		1377 2		10
TOTAL GAS PROD:			11,392						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HANSFORD	
BARRETT, E. G.				1 L	RRCID -> 028383	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 7700	- 7708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3444 X	3444	-0-	-0-		3444 2		5
02		3223 X	3223	-0-	-0-		3223 2		5
03		3394 X	3394	-0-	-0-		3394 2		5
04		3301 X	3301	-0-	-0-		3301 2		5
05		3293 X	3293	-0-	-0-		3290 2	3 9	8
06		3322 X	3322	-0-	-0-		3315 2	7 9	14
07		3345 X	3345	-0-	-0-		3345 2		14
08		3257 X	3257	-0-	-0-		3257 2		14
09		3030 X	3030	-0-	-0-		3030 2		14
10		3312 X	3312	-0-	-0-		3312 2		14
11		3160 X	3160	-0-	-0-		3157 2	3 9	17
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263				17
TOTAL GAS PROD:			36,081						TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

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

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

01	558 N	414	-0-	-144	-0-	412	2	2	9	N	2					4
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					6
03	682 N	594	-0-	-88	-0-	593	2	1	9	N	1					7
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					7
05	682 N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-					7
06	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					7
07	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					7
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					7
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					7
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					7
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		5,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

01	1023 N	266	-0-	-757	-0-	2	1	264	2	N	-0-					25
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	2	1	1299	2	N	14					39
						15	9									
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	2	1	1405	2	N	4					43
						4	9									
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	2	1	1510	2	N	7					50
						8	9									
05	1395 N	563	-0-	-832	-0-	2	1	558	2	N	3					53
						3	9									
06	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	2	1	1317	2	N	6					59
						7	9									
07	1581 N	1099	-0-	-482	-0-	2	1	1095	2	N	2					61
						2	9									
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2	1	1114	2	N	5					66
						6	9									
09	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	2	1	1036	2	N	7					73
						8	9									
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	2	1	1294	2	N	6					79
						7	9									
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	2	1	1138	2	N	6					85
						7	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:		12,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OIL DEV.CO. OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 028389		COMPL. DATE 11/08/1954		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776				
01		1000 N	1000	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		13
02		1044 N	913	-0-	-131	913	2		N	-0-		13
03		930 N	910	-0-	-20	910	2		N	-0-		13
04		960 N	917	-0-	-43	917	2		N	-0-		13
05		961 N	731	-0-	-230	731	2		N	-0-		13
06		870 N	822	-0-	-48	822	2		N	-0-		13
07		1102 N	1102	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		13
08		1157 N	1157	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		13
09		1061 N	1061	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		13
10		1140 N	1140	-0-	-0-	1140	2		N	-0-		13
11		1110 N	634	-0-	-476	634	2		N	-0-		13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		10,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690				
01		1177 N	1177	-0-	-0-	1177	3		N	-0-		7
02		1071 N	1071	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		7
03		1199 N	1199	-0-	-0-	1198	3	1 9	N	1		8
04		1151 N	1151	-0-	-0-	1151	3		N	-0-		8
05		1167 N	1167	-0-	-0-	1167	3		N	-0-		8
06		1170 N	1089	-0-	-81	1089	3		N	-0-		8
07		1178 N	1141	-0-	-37	1141	3		N	-0-		8
08		1178 N	1139	-0-	-39	1139	3		N	-0-		8
09		1105 N	1105	-0-	-0-	1104	3	1 9	N	1		9
10		1147 N	1111	-0-	-36	1111	3		N	-0-		9
11		1110 N	1071	-0-	-39	1071	3		N	-0-		9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		12,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-			5
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	396 3		N	-0-			5
03	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 3		N	-0-			5
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 3		N	-0-			5
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			5
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			5
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			5
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 3		N	-0-			5
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	448 3		N	-0-			5
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			5
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		5,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-			4
02	1595 N	1395	-0-	-200	-0-	1395 3		N	-0-			4
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			4
04	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	1254 3		N	-0-			4
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-			4
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		N	-0-			4
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-			4
08	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	1616 3		N	-0-			4
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			4
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-			4
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		17,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

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

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-				15
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-				15
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	3	2 9	N	2				17
04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1710	3	1 9	N	1				18
05	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3		N	-0-				18
06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3		N	-0-				18
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	3	1 9	N	1				19
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1702	3	1 9	N	1				20
09	1710	N	1504	-0-	-206	-0-	1504	3		N	-0-				20
10	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	3		N	-0-				20
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-				20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20

TOTAL GAS PROD: 18,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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

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

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 200936		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
FOSTER, C. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7636 - 8202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	145	-0-	-537	-0-	6	1	139	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-		-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		818				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 8097 - 8152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-		-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-		-0-
03	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			N	-0-		-0-
04	1470 N	985	-0-	-485	-0-	985	2			N	-0-		-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		-0-
06	1530 N	982	-0-	-548	-0-	12	1	970	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		8250 PERF. 8262 - 8296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN-JONES		WELL #: 2 T		RRCID -> 060234		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH		7215 PERF. 6976 - 7000	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8054 - 8072	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	415 1	1019 2	N	N	1					85
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	393 1	1050 2	N	N	-0-					85
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	418 1	1130 2	N	N	7					92
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	408 1	1086 2	N	N	5					97
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	427 1	1272 2	N	N	5					102
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	412 1	1198 2	N	N	2					104
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	2 9		N	N	NO RPT					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRAINARD -177-		WELL #:		1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

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

BRAINARD -178-		WELL #:		2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

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



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-				-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466						
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				138
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				138
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				138
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-				138
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				138
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-				138
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				138
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				138
TOTAL GAS PROD:		939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
APACHE CORPORATION		027200														
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182								
SPARKS		WELL #: 2														
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	1		N	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2		N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-					-0-
08	527	N	100	-0-	-427	-0-	100	2		N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-					-0-
10	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2		N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					-0-
12	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411								
CATES GAS UNIT		WELL #: 1														
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-					49
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	909	3	17	9	N	15				64
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				64
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	3	7	9	N	6				70
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				70
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				70
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	545	3	118	4	N	3				73
							3	9								
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				73
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	3	12	9	N	11				84
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-				84
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	965	3	24	4	N	-0-				84
12	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	3			N	-0-				84

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
RILEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7480 - 7496				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7418 - 7425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NUSBAUM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196420	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7646 - 7736				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	197584	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7284 - 7296					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LONG		WELL #:		4	RRCID ->	199419	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7346 - 7358	
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-	
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	2	N	-0-	-0-	
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LACKEY		WELL #:		3	RRCID ->	201020	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6820 - 6850	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	35
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	35
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	35
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	35
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	35
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	35
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	35
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	35
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	45
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	45
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	45
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	45
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	45
06		450 N	47	-0-	-403	-0-	47	3			N	45
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	45
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	45
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	45
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	45
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	40
12		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	40
TOTAL GAS PROD:			2,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MATHews 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7474 - 7478		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7178 - 7196		
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			50
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			50
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			50
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			50
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			50
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-			50
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			50
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			50
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-	35	5	15
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			15
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			15
*12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:										21,416	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MATHews WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7317 - 7327		
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-			123
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	641	2		N	-0-			123
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			123
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			123
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			123
06	750	N	560	-0-	-190	-0-	560	3		N	-0-			123
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	3	10	9	N	-0-		132
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			132
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3		N	-0-			132
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-	2	5	130
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-			130
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:										7,217	TOTAL CONDENSATE PROD:		9	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
RALSTON		WELL #:		1	RRCID ->	060690	COMPL. DATE	11/04/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7123 - 7137		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			25
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			25
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2		N	-0-			25
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			25
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701				CNTY: HANSFORD					
NOVAK, E. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7608 - 7618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHEWS, L. W.				4				CNTY: HANSFORD					
WELL #:		2		RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7076 - 7685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			27
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			27
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6 9	N	5			32
04	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2083	2		N	-0-			32
05	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2104	2	6 9	N	5			37
06	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2038	2	2 9	N	2			39
07	2139 N	1890	-0-	-249	-0-	1890	2		N	-0-			39
08	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1984	2	4 9	N	4			43
09	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	1939	2		N	-0-			43
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	2	6 9	N	5			48
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1 9	N	1			49
12	2015 N	1874	-0-	-141	-0-	1874	2		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		24,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
02	1363 N	948	-0-	-415	-0-	948	2	N	-0-			-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600				
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 087998		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464				
GUTHRIE		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	10	1	533	2	N	-0-	21
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	10	1	640	2	N	-0-	21
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	10	1	628	2	N	-0-	21
04	540 N	445	-0-	-95	-0-	10	1	435	2	N	-0-	21
05	682 N	523	-0-	-159	-0-	10	1	513	2	N	-0-	21
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	2	N	-0-	21
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	10	1	726	2	N	-0-	21
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	2	N	-0-	21
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	10	1	636	2	N	-0-	21
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	10	1	678	2	N	-0-	21
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	10	1	675	2	N	-0-	21
12	682 N	235	-0-	-447	-0-	10	1	225	2	N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		7,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1921	-0-	-218	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1631	-0-	-229	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
05	2511 N	2192	-0-	-319	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
08	2201 N	2049	-0-	-152	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
09	2070 N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
10	2108 N	1567	-0-	-541	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,515												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			259
02	1044 N	1031	-0-	-13	-0-	1031	2			N	-0-			259
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			259
04	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	1020	2			N	-0-			259
05	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-			259
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			259
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			259
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			259
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965	2			N	-0-			259
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			259
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			259
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			259
TOTAL GAS PROD:		13,454												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1743	2	80	9	N	73			73
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	N	2			75
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2376	2	24	9	N	22	97	1	-0-
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	N	2			2
*12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2185	2	89	9	N	81			83
TOTAL GAS PROD:		25,498												
TOTAL CONDENSATE PROD:											180			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792  
 O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	50	1	316	2	N	-0-					95
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	2	N	-0-					95
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	46	1	273	2	N	-0-					95
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	49	1	301	2	N	-0-					95
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	50	1	295	2	N	-0-					95
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	N	-0-					95
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	48	1	276	2	N	-0-					95
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	2	N	-0-					95
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	51	1	292	2	N	-0-					95
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	54	1	335	2	N	-0-					95
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	330	2	N	-0-					95
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:			4,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

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

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

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

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

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
COMSTAR WELL #: 1 RRCID -> 194964 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7691 - 7712

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SAVAGE, DON C.				748943								
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 L	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874 - 7878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	108	1	N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	112	1	N	-0-			-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	118	1	N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	127	1	N	-0-			-0-
08		124 N	42	-0-	-82	42	1	N	-0-			-0-
09		120 N	48	-0-	-72	48	1	N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			555	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115					CNTY: HANSFORD			
LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	076096	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7183 - 7199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			21
02		38 N	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-			21
03		16 N	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-			21
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05		52 N	52	-0-	-0-	52	2	N	-0-			21
06		62 N	62	-0-	-0-	62	2	N	-0-			21
07		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			21
08		62 N	62	-0-	-0-	62	2	N	-0-			21
09		60 N	46	-0-	-14	46	2	N	-0-			21
10		93 N	27	-0-	-66	27	2	N	-0-			21
11		60 N	9	-0-	-51	9	2	N	-0-			21
12		62 N	17	-0-	-45	17	2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			432	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580					CNTY: HANSFORD			
NOVAK				WELL #:	1	RRCID ->	069331	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7801 - 7811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	1	1	23	2	N	-0-	-0-
02		29 N	24	-0-	-5	1	1	23	2	N	-0-	-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-	-0-
04		30 N	26	-0-	-4	1	1	25	2	N	-0-	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	1	1	23	2	N	-0-	-0-
06		1161 N	1161	-0-	-0-	2	1	1159	2	N	-0-	-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	1	1	23	2	N	-0-	-0-
09		1170 N	58	-0-	-1112	1	1	57	2	N	-0-	-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-	-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,710	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) SPEARTEX GRAIN COMPANY BRYAN		//CONT.// 38797 620 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
		WELL #: 1 C		RRCID -> 072320		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	204	-0-	-44	-0-	1 1	203	2	N	-0-			-0-
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	1 1	224	2	N	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	1 1	280	2	N	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 1	244	2	N	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	1 1	231	2	N	-0-			-0-
06		270 N	119	-0-	-151	-0-	1 1	118	2	N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	1 1	269	2	N	-0-			-0-
08		217 N	93	-0-	-124	-0-	1 1	92	2	N	-0-			-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	1 1	108	2	N	-0-			-0-
10		279 N	213	-0-	-66	-0-	1 1	212	2	N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 1	136	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720						
01		93 N	10	-0-	-83	-0-	1 1	9	9	N	8			29
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 1	109	2	N	15			44
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	17 9	191	2	N	16			60
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	18 9	189	2	N	8			68
05		124 N	52	-0-	-72	-0-	1 1	45	2	N	5			73
06		210 N	173	-0-	-37	-0-	6 9	165	2	N	6			79
07		217 N	197	-0-	-20	-0-	7 9	187	2	N	8			87
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 9	135	2	N	6			93
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	1 1	167	2	N	4			97
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	4 9	150	2	N	9			106
11		150 N	39	-0-	-111	-0-	10 9	34	2	N	4			110
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1			N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		1,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GUTHRIE		825420 WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
GEORGE LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7070 - 7092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-
06	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		Y	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAKITA OPERATING, LLC				891725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WHITAKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7008 - 7040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7299 - 7519		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			15
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	100	3		N	-0-			15
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3		N	-0-			15
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			15
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			15
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.				945936									
HANSFORD GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	677	2	1 9	N	1			15
02	725 N	639	-0-	-86	-0-	638	2	1 9	N	1			16
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1 9	N	1			17
04	660 N	565	-0-	-95	-0-	565	2		N	-0-			17
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			17
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2		N	-0-			17
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			17
08	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-			17
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			17
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2		N	-0-			17
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2		N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		8,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: HANSFORD				
CUBINE-PARKER				953803									
		WELL #:		1	RRCID ->	075153	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7810 - 7826		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER				3					CNTY: HANSFORD				
		WELL #:		3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7227 - 7248		
01	1209 N	938	-0-	-271	-0-	148	1	790 2	N	-0-			-0-
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	255	1	1853 2	N	-0-			-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	254	1	1262 2	N	-0-			-0-
04	900 N	738	-0-	-162	-0-	208	1	530 2	N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	303	1	835 2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	302	1	893 2	N	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
HART		WELL #: 2		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	561 1	884 2	N	-0-	155
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	525 1	1211 2	N	-0-	155
03		1581 N	886	-0-	-695	-0-	561 1	325 2	N	-0-	155
04		1410 N	727	-0-	-683	-0-	543 1	184 2	N	-0-	155
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	561 1	633 2	N	-0-	155
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	543 1	589 2	N	-0-	155
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	155
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155
TOTAL GAS PROD:		7,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD (MORROW, UPPER)		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AIKMAN OIL CORP.		009105									
O. D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033582		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TURNER, NED		WELL #: 1		RRCID -> 028317		COMPL. DATE 08/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109			
01	1457 N	91	-0-	-1366	-0-	91 2			N	-0-	292
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	129 2			N	-0-	292
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-	292
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-	292
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	292
06	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2			N	-0-	292
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-	292
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2			N	-0-	292
09	360 N	139	-0-	-221	-0-	139 2			N	-0-	292
10	434 N	132	-0-	-302	-0-	132 2			N	-0-	292
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2			N	-0-	292
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-	292
TOTAL GAS PROD:		2,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802										
HOLMES		WELL #: 1057		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	232	-0-	232	1002	232	2	N	-0-			38
02	14B DENY	177	-0-	177	1179	177	2	N	-0-			38
03	14B DENY	197	-0-	197	1376	197	2	N	-0-			38
04	14B DENY	193	-0-	193	1569	193	2	N	-0-			38
05	14B DENY	196	-0-	196	1765	196	2	N	-0-			38
06	14B DENY	187	-0-	187	1952	187	2	N	-0-			38
07	14B DENY	194	-0-	194	2146	194	2	N	-0-			38
08	14B DENY	197	-0-	197	2343	197	2	N	-0-			38
09	14B DENY	197	-0-	197	2540	197	2	N	-0-			38
10	2740 X	200	-0-	-2540	-0-	200	2	N	-0-			38
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			38
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 041712		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			118
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61	2	N	-0-			118
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			118
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-			118
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			118
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	775 N	234	-0-	-541	-0-	234	2	N	-0-			41
02	1044 N	257	-0-	-787	-0-	257	2	N	-0-			41
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			41
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			41
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-			41
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2	N	-0-			41
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			41
08	3100 N	3281	-0-	181	181	3281	2	N	-0-			41
09	3000 N	2895	-0-	-105	76	2895	2	N	-0-			41
10	2886 N	2810	-0-	-76	-0-	2810	2	N	-0-			41
11	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2503	2	N	-0-			41
12	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	2770	2	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		20,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802  
 HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			197
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123	2		N	-0-			197
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			197
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			197
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			197
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			197
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			197
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			197
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			197
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			197
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			197
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			197
TOTAL GAS PROD:		1,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	36	1	1107	2	N	-0-		78
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	N	-0-		78
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	2	N	-0-		78
04	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	34	1	1070	2	N	-0-		78
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-		78
06	1140 N	959	-0-	-181	-0-	30	1	929	2	N	-0-		78
07	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	32	1	995	2	N	-0-		78
08	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	31	1	975	2	N	-0-		78
09	960 N	931	-0-	-29	-0-	29	1	902	2	N	-0-		78
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	30	1	962	2	N	-0-		78
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	2		N	-0-			78
12	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		12,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

APACHE CORPORATION 027200  
 STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
06	990 N	656	-0-	-334	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	837 N	232	-0-	-605	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			30
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782					
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			126
02	1421 N	1406	-0-	-15	-0-	1406	2		N	-0-			126
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			126
04	1560 N	1376	-0-	-184	-0-	1376	2		N	-0-			126
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			126
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			126
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2		N	-0-			126
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2		N	-0-			126
09	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2		N	-0-			126
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2		N	-0-			126
11	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2		N	-0-			126
*12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP SPEARMAN		028890		WELL #: 1		RRCID -> 028212		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318			
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-		112
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	1	1	191	2	N	-0-		112
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	1	1	152	2	N	-0-		112
04	270 N	147	-0-	-123	-0-	1	1	146	2	N	-0-		112
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	1	1	107	2	N	-0-		112
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	1	1	50	2	N	-0-		112
07	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-		112
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	N	-0-		112
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-		112
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-		112
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-		112
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP//CONT.// 028890  
 LA MASTER-BLODGETT WELL #: RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013																	

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

ATHENA ENERGY, INC. 036051  
 BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107

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

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7615 - 7625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7075 - 7090	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	40	
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	148	2		N	-0-	40	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-	40	
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2		N	-0-	40	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	40	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-	40	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-	40	
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-	40	
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2		N	-0-	40	
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-	40	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	40	
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	40	
TOTAL GAS PROD:		1,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BILLINGSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	135935	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7450 - 7466	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	78	
02	116 N	59	-0-	-57	-0-	59	2		N	-0-	78	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-	78	
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-	78	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	78	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	78	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	78	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	78	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	78	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	78	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	78	
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	78	
TOTAL GAS PROD:		1,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870								
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7090 - 7095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-		81
02		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-		81
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 1		N	-0-		81
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3073 2	3 9	N	3		84
05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3184 2	10 9	N	9		93
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3064 2	4 9	N	4		97
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		97
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		97
09		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		97
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		97
11		2790 X	1648	-0-	-1142	-0-	1648 2		N	-0-		97
*12		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			22,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

-----												
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7452 - 7462
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		170
02		696 N	618	-0-	-78	-0-	618 2		N	-0-		170
03		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 1		N	-0-		170
04		780 N	703	-0-	-77	-0-	703 2		N	-0-		170
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		170
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		170
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		170
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		170
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		170
10		744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		N	-0-		170
11		720 N	702	-0-	-18	-0-	702 2		N	-0-		170
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		170
TOTAL GAS PROD:			8,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8260 - 8286
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	602 3	2 9	N	2		2
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		2
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		2
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		2
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	623 3	25 9	N	23		25
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		25
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		25
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		25
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	600 3	17 4	N	-0-		25
*12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			7,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
WASHER GU										WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1979	3	N	3			28			
						2	4		3								
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	3	N	-0-			28			
						2	4										
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	3	N	8			36			
						2	4		9								
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	976	3	N	6			42			
						2	4		7								
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	73	1	2133	3	N	-0-			42			
						2	4										
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	82	1	2524	3	N	-0-	1 5		41			
						2	4										
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2521	3	N	-0-			41			
						2	4										
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	121	1	2567	3	N	2			43			
						2	4		2								
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	81	1	2194	3	N	-0-			43			
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	140	1	2716	3	N	-0-			43			
11	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2405	3	N	3			46			
						3	9										
*12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	3	N	-0-			46			
TOTAL GAS PROD:		26,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		22											

MCGARRAUGH										WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CARMODY, E. M.										WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238	
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	30	1	305	3	N	-0-			40			
02	435 N	306	-0-	-129	-0-	23	1	283	3	N	-0-			40			
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	3	N	-0-			40			
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	N	-0-			40			
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	3	N	-0-			40			
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	63	1	473	3	N	-0-			40			
07	434 N	258	-0-	-176	-0-	16	1	242	3	N	-0-			40			
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	47	1	421	3	N	-0-			40			
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	54	1	466	3	N	-0-			40			
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	76	1	370	3	N	-0-			40			
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	N	-0-			40			
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-			40			
TOTAL GAS PROD:		5,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		84
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		84
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	856 3	9 9	N	8		92
04	720 N	642	-0-	-78	-0-	636 3	6 9	N	5		97
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		97
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	914 3	18 9	N	16		113
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 3	6 9	N	5		118
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		118
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	883 3	17 9	N	15		133
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		133
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		133
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		10,481		TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	35 1	488 3	N	-0-		42
						2 4					
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	44 1	524 3	N	-0-		42
						2 4					
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40 1	605 3	N	-0-		42
						2 4					
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42 1	504 3	N	-0-		42
						2 4					
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	57 1	558 3	N	-0-		42
						2 4					
06	630 N	570	-0-	-60	-0-	41 1	527 3	N	-0-		42
						2 4					
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	102 1	528 3	N	-0-		42
						2 4					
08	620 N	537	-0-	-83	-0-	45 1	490 3	N	-0-		42
						2 4					
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	44 1	523 3	N	-0-		42
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	70 1	584 3	N	-0-		42
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40 1	535 3	N	-0-		42
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	41 1	482 3	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		6,965		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123								
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3		N	-0-					59
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					59
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	3		N	-0-					59
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-					59
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-					59
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-					59
07	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	3		N	-0-	20	5			39
08	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	3		N	-0-					39
09	480	N	187	-0-	-293	-0-	187	3		N	-0-					39
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	25	1	159	3	N	-0-				39
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-					39
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164								
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	29	1	2097	2	N	-0-				24
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1896	2	N	-0-				24
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	23	1	1882	2	N	-0-				24
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	23	1	1737	2	N	-0-				24
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	21	1	1651	2	N	-0-				24
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	24	1	1672	2	N	20				44
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	22	1	1697	2	N	-0-	2	5		42
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	23	1	1678	2	N	-0-				42
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	22	1	1574	2	N	-0-				42
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	34	1	1563	2	N	17				59
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	23	1	1517	2	N	-0-				59
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	23	1	1633	2	N	-0-				59

TOTAL GAS PROD: 20,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798										
JARVIS, RAYMOND			WELL #:	1	RRCID ->	028468	COMPL. DATE	10/08/1961	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
WILMETH, W.W.-A-			WELL #:	2	RRCID ->	086070	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7258 - 7290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	43	1	1318	3	N	-0-		66
							2	4						
02	1334	N	1288	-0-	-46	-0-	40	1	1246	3	N	-0-		66
							2	4						
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	41	1	1305	3	N	-0-		66
							2	4						
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	42	1	1250	3	N	-0-		66
							2	4						
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	3	N	-0-		66
							2	4						
06	1290	N	1024	-0-	-266	-0-	45	1	977	3	N	-0-	31 5	35
							2	4						
07	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	33	1	988	3	N	-0-		35
							2	4						
08	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	36	1	1091	3	N	-0-		35
							2	4						
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	N	-0-		35
							60	1	1252	3	N	-0-		35
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	3	N	-0-		35
							37	1	1204	3	N	-0-		35
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	3	N	-0-		35
							38	1	1230	3	N	-0-		35
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:			14,762	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
STEELE, J. I. -E-			WELL #:	3	RRCID ->	122672	COMPL. DATE	09/23/1986	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 7078 - 7086			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2 5	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	N	-0-	-0-
						2	4					
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	41	1	2190	2	N	22	22
						2	4	24	9			
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	54	1	2586	2	N	17	39
						2	4	19	9			
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	42	1	2065	2	N	27	66
						2	4	30	9			
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	39	1	1880	2	N	-0-	66
						2	4					
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	2	N	18	84
						2	4	20	9			
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	41	1	1973	2	N	10	94
						2	4	11	9			
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	43	1	1888	2	N	-0-	94
						2	4					
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	2	N	22	116
						24	9					
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1688	2	N	-0-	116
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1758	2	N	-0-	116
						72	4					
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1595	2	N	17	133
						27	4	19	9			
TOTAL GAS PROD:		22,991		TOTAL CONDENSATE PROD:				133				

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120												
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	4	N	-0-	18
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	4	N	-0-	18
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	4	N	-0-	18
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	4	N	-0-	18
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	4	N	-0-	18
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	4	N	-0-	18
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	4	N	-0-	18
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	2	2	4	N	-0-	18
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-	18
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-	18
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-	18
*12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:		20,398		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
BRAINARD, E. S. F.										WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	124	1	4138	2	N	26					212	
						2	4	29	9								
02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	122	1	3907	2	N	8					220	
						2	4	9	9								
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	123	1	4075	2	N	45					265	
						2	4	50	9								
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	42	1	3454	2	N	22					287	
						1	4	24	9								
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	110	1	4028	2	N	-0-					287	
						2	4										
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	108	1	4247	2	N	-0-	10	5			277	
						2	4										
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	144	1	4112	2	N	-0-	1	5			276	
						2	4										
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	134	1	3709	2	N	37	178	1			135	
						2	4	41	9								
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	123	1	3412	2	N	127	131	5			131	
						140	9										
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	113	1	3379	2	N	-0-					131	
						12	4										
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	99	1	3101	2	N	-0-					131	
*12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	87	1	2565	2	N	17					148	
						45	4	19	9								
TOTAL GAS PROD:		45,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		282											

BRAINARD ESF 5										WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5642 X	4588	-0-	-1054	-0-	187	1	4379	2	N	18					198	
						2	4	20	9								
02	5278 X	3860	-0-	-1418	-0-	162	1	3677	2	N	17					215	
						2	4	19	9								
03	5487 X	4578	-0-	-909	-0-	211	1	4335	2	N	27					242	
						2	4	30	9								
04	5070 X	4373	-0-	-697	-0-	90	1	4282	2	N	-0-					242	
						1	4										
05	5239 X	4641	-0-	-598	-0-	212	1	4427	2	N	-0-	3	5			239	
						2	4										
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	179	1	4621	2	N	18	44	5			213	
						2	4	20	9								
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	241	1	4576	2	N	-0-					213	
						2	4										
08	4619 X	4134	-0-	-485	-0-	223	1	3909	2	N	-0-					213	
						2	4										
09	4830 X	4351	-0-	-479	-0-	229	1	4107	2	N	14	66	5			161	
						15	9										
*10	4991 X	3820	-0-	-1171	-0-	179	1	3512	2	N	79	179	1			61	
						42	4	87	9								
*11	4830 X	3820	-0-	-1010	-0-	155	1	3601	2	N	-0-					61	
						64	4										
12	4805 X	3476	-0-	-1329	-0-	131	1	3146	2	N	-0-					61	
						199	4										
TOTAL GAS PROD:		51,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		173											

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655										COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7936 - 7964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	155	-0-	-186	-0-	6	1	147	2	N	-0-		-0-
						2	4						
02	290 N	205	-0-	-85	-0-	8	1	195	2	N	-0-		-0-
						2	4						
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-		-0-
						2	4						
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	N	-0-		-0-
						1	4						
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-		-0-
						2	4						
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	N	-0-		-0-
						2	4						
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-		-0-
						2	4						
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-		-0-
						2	4						
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-		-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	12	1	297	2	N	-0-		-0-
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	14	1	271	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896										COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7596 - 7634	
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	66	1	771	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	53	1	720	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	55	1	771	3	N	-0-		-0-
						2	4						
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	782	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	82	1	752	3	N	-0-		-0-
						2	4						
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	88	1	800	3	N	-0-		-0-
						2	4						
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	838	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	75	1	806	3	N	-0-		-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	93	1	830	3	N	-0-		-0-
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	80	1	800	3	N	5		5
						6	9						
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	71	1	823	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		10,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MATHWEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7088 - 7104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			18
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	2			N	-0-			18
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			18
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			18
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			18
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-			18
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			18
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			18
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	18	5	-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHWEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7096 - 7112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-			55
02	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1543	2			N	-0-			55
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			55
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			55
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			55
06	2400 N	795	-0-	-1605	-0-	795	3			N	-0-			55
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			55
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	361	3	9	9	N	8			63
09	810 N	308	-0-	-502	-0-	308	3			N	-0-	25	5	38
10	620 N	443	-0-	-177	-0-	408	3	35	9	N	32			70
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			70
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		10,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7592 - 7614				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392								
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					73
02	580 N	544	-0-	-36	-0-	544	2			N	-0-					73
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					73
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					73
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					73
06	630 N	436	-0-	-194	-0-	436	3			N	-0-					73
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					73
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					73
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	N	21					94
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	N	3					97
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					97
12	651 N	453	-0-	-198	-0-	453	3			N	-0-	3	5			94

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610								
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					5
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					5
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					5
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					5
06	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362	3			N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					5
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1374	3	18	9	N	16					21
10	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-					21
11	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331	3			N	-0-					21
12	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MATHews 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 X	1923	-0-	-371	-0-	1923	2		N	-0-			170
02		2146 X	1553	-0-	-593	-0-	1553	2		N	-0-			170
03		2294 X	1065	-0-	-1229	-0-	1065	2		N	-0-			170
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			170
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	3	2 9	N	2			172
06		1020 N	886	-0-	-134	-0-	886	3		N	-0-			172
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			172
08		1085 N	371	-0-	-714	-0-	371	3		N	-0-			172
09		900 N	465	-0-	-435	-0-	465	3		N	-0-	115 5		57
10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1424	3	103 9	N	94	139 1		12
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			12
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		12,601				TOTAL CONDENSATE PROD:				96				

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207														
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			93
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			93
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			93
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			93
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			93
06		960 N	867	-0-	-93	-0-	867	3		N	-0-			93
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			93
08		837 N	668	-0-	-169	-0-	635	3	33 9	N	30			123
09		870 N	233	-0-	-637	-0-	233	3		N	-0-			123
10		403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3		N	-0-			123
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1052	3	17 9	N	15	124 1		14
*12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		9,056				TOTAL CONDENSATE PROD:				45				

MATHews WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657														
01		3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3655	2	6 9	N	5			205
02		3712 X	3474	-0-	-238	-0-	3474	2		N	-0-	168 1		37
03		3937 X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2		N	-0-			37
04		3720 X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2		N	-0-			37
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3583	3	32 9	N	29			66
06		3600 X	3570	-0-	-30	-0-	3570	3		N	-0-			66
07		3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	3		N	-0-			66
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3		N	-0-			66
09		3570 X	3507	-0-	-63	-0-	3507	3		N	-0-			66
10		3720 X	3606	-0-	-114	-0-	3597	3	9 9	N	8			74
11		3600 X	3438	-0-	-162	-0-	3438	3		N	-0-	8 5		66
12		3720 X	3677	-0-	-43	-0-	3677	3		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		42,941				TOTAL CONDENSATE PROD:				42				



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	508	-0-	-1600	-0-	508 2		N	-0-			78
02	1566	N	721	-0-	-845	-0-	721 2		N	-0-			78
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			78
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			78
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			78
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440 3		N	-0-			78
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			78
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			78
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			78
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	15 5		63
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649 3		N	-0-			63
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685 3	11 9	N	10			73
TOTAL GAS PROD:		7,236				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BECK RESOURCES INCORPORATED 061100  
 GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02	406 N	347	-0-	-59	-0-	347 3		N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		N	-0-			-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATOR, D.A. 140250  
 CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 1		N	-0-			1
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			1
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 1		N	-0-			1
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 1		N	-0-			1
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 1		N	-0-			1
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			1
10	1116 N	405	-0-	-711	-0-	405 1		N	-0-			1
11	1410 N	84	-0-	-1326	-0-	84 1		N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466  
 FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455						
HOLT, COY				WELL #: 1	RRCID -> 028323	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7021	- 7043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2338 N	2338	-0-	-0-	2338	2	N	-0-	33
02		1983 N	1983	-0-	-0-	1983	2	N	-0-	33
03		2511 N	2511	-0-	-0-	2511	2	N	-0-	33
04		2592 N	2592	-0-	-0-	2592	2	N	-0-	33
05		2108 N	1643	-0-	-465	1643	2	N	-0-	33
06		2250 N	1142	-0-	-1108	1142	2	N	-0-	33
07		2325 N	1020	-0-	-1305	1020	2	N	-0-	33
08		1643 N	541	-0-	-1102	541	2	N	-0-	33
09		1140 N	356	-0-	-784	356	2	N	-0-	33
10		1023 N	330	-0-	-693	330	2	N	-0-	33
11		510 N	264	-0-	-246	264	2	N	-0-	33
12		372 N	247	-0-	-125	247	2	N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		14,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLT, COY				WELL #: 2	RRCID -> 028324	COMPL. DATE 03/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7053	- 7067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		801 N	801	-0-	-0-	801	2	N	-0-	9
02		773 N	773	-0-	-0-	773	2	N	-0-	9
03		798 N	798	-0-	-0-	798	2	N	-0-	9
04		750 N	746	-0-	-4	746	2	N	-0-	9
05		775 N	660	-0-	-115	660	2	N	-0-	9
06		750 N	552	-0-	-198	552	2	N	-0-	9
07		812 N	812	-0-	-0-	812	2	N	-0-	9
08		972 N	972	-0-	-0-	972	2	N	-0-	9
09		1036 N	1036	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	9
10		839 N	839	-0-	-0-	839	2	N	-0-	9
11		750 N	670	-0-	-80	670	2	N	-0-	9
*12		1302 N	1302	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		9,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONOCOPHILLIPS COMPANY				WELL #: 2 L	RRCID -> 028298	COMPL. DATE 08/28/1959	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 7144	- 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	263	-0-	-326	263	3	Y	-0-	-0-
02		435 N	240	-0-	-195	240	3	Y	-0-	-0-
03		279 N	259	-0-	-20	259	3	Y	-0-	-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	265	3	Y	-0-	-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	289	3	Y	-0-	-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	270	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	368	-0-	368	368	3	Y	-0-	-0-
08		753 N	385	-0-	-368	385	3	Y	-0-	-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	374	3	Y	-0-	-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	415	3	Y	-0-	-0-
*11		413 N	413	-0-	-0-	413	3	Y	-0-	-0-
*12		380 N	380	-0-	-0-	380	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHUNN		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2217	-0-	-635	-0-	2217	3		N	-0-			122
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-			122
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-			122
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			122
05	2976	N	2781	-0-	-195	-0-	2781	3		N	-0-			122
06	2760	N	2658	-0-	-102	-0-	2658	3		N	-0-			122
07	2821	N	2690	-0-	-131	-0-	2690	3		N	-0-			122
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			122
09	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	2661	3		N	-0-			122
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			122
11	2730	N	2645	-0-	-85	-0-	2645	3		N	-0-			122
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 32,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7353	-	7369
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-		45
02	1421	N	1151	-0-	-270	-0-	1151	3		N	-0-		45
03	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	3		N	-0-		45
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1465	3		N	-0-		45
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-		45
06	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	1245	3		N	-0-		45
07	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	3		N	-0-		45
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	3		N	-0-		45
09	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3		N	-0-		45
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-		45
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-		45
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-		45

TOTAL GAS PROD: 16,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK -A-		WELL #:	2	RRCID ->	028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	7566	-	7574
01	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2198	3		N	-0-		81
02	2059	N	1931	-0-	-128	-0-	1931	3		N	-0-		81
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-		81
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2009	3		N	-0-		81
05	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	3		N	-0-		81
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2059	3	98 9	N	89	150 1	20
07	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1885	3		N	-0-		20
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-		20
09	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	1934	3		N	-0-		20
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		20
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-		20
12	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	1760	3		N	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 23,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY SANDERS -C-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900										
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3	N	-0-	49	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	49	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	49	
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3	N	-0-	49	
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-	49	
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-	49	
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-	49	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	49	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	49	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	49	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	49	
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-	49	
TOTAL GAS PROD:		2,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHEDECK		WELL #: 1 L RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	19
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	19
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	19
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	19
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3	N	-0-	19
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	209 3	N	-0-	19
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 3	N	-0-	19
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 3	N	-0-	19
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	19
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	19
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	19
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STROUD		WELL #: 1 C RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2666 X	2546	-0-	-120	-0-	2546 3	N	-0-	33
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3	N	-0-	33
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3	N	-0-	33
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-	33
05	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	2585 3	N	-0-	33
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3	N	-0-	33
07	2666 N	2472	-0-	-194	-0-	2438 3	N	31	165
08	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548 3	N	-0-	15
09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-	15
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3	N	-0-	15
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3	N	-0-	15
12	2666 N	2474	-0-	-192	-0-	2474 3	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		31,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		31			

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY WILBANKS -B-		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3	N	-0-	-0-
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3580 3	N	125	125
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 3	N	-0-	125
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3	N	-0-	125
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3	N	-0-	125
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3	N	-0-	125
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 3	N	-0-	125
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3	N	-0-	125
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3	N	-0-	125
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3	N	-0-	125
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3	N	-0-	125
*12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3	N	-0-	125
TOTAL GAS PROD:		41,758	TOTAL CONDENSATE PROD:		125				

KING -E-		WELL #:	1	RRCID ->	056735	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8006 - 8074
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719 3	N	-0-	104		
02	1624 N	1603	-0-	-21	-0-	1603 3	N	-0-	104		
03	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647 3	N	-0-	104		
04	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598 3	N	-0-	104		
05	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590 3	N	-0-	104		
06	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489 3	N	-0-	104		
07	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1508 3	N	-0-	104		
08	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1497 3	N	-0-	104		
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	104		
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3	N	-0-	104		
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-	104		
*12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-	104		
TOTAL GAS PROD:		21,594	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDERS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	130722	COMPL. DATE	03/02/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6870 - 6904
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3	N	-0-	107		
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3	N	-0-	107		
03	3286 X	3183	-0-	-103	-0-	3183 3	N	-0-	107		
04	3180 X	3022	-0-	-158	-0-	3022 3	N	-0-	107		
05	3286 X	2357	-0-	-929	-0-	2357 3	N	-0-	107		
06	3090 X	2512	-0-	-578	-0-	2512 3	N	-0-	107		
07	3193 X	2478	-0-	-715	-0-	2478 3	N	-0-	107		
08	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178 3	N	-0-	107		
09	3030 X	2467	-0-	-563	-0-	2467 3	N	-0-	107		
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3	N	-0-	107		
11	3090 X	2823	-0-	-267	-0-	2823 3	N	-0-	107		
12	3193 X	2425	-0-	-768	-0-	2425 3	N	-0-	107		
TOTAL GAS PROD:		33,126	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GARNETT -A-		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
		WELL #:	3	RRCID -> 179519	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7340	- 7350						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			134
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3			N	-0-			134
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			134
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			134
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			134
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			134
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	526	3	53	9	N	48			158
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			134
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			134
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-			134
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-			134
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		6,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC ABELL "A"		173783		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7479		- 7492		
		WELL #:	2											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON OIL & GAS, INC. WAMBLE GU		182785		RRCID -> 028213		COMPL. DATE 12/17/1958		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7780		- 7802		
		WELL #:	1											
01	775 N	708	-0-	-67	-0-	60	1	648	2	N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	658	2	N	-0-			-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	N	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	N	-0-			-0-
05	775 N	731	-0-	-44	-0-	62	1	669	2	N	-0-			-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	2	N	-0-			-0-
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	62	1	650	2	N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	-0-			-0-
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	60	1	719	2	N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	-0-			-0-
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	60	1	674	2	N	-0-			-0-
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	62	1	651	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	60	1	399	2	N	-0-				-0-
02	435 N	428	-0-	-7	-0-	58	1	370	2	N	-0-				-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	N	-0-				-0-
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	60	1	341	2	N	-0-				-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-				-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-				-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	36	1	323	2	N	-0-				-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	62	1	399	2	N	-0-				-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	60	1	385	2	N	-0-				-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	62	1	379	2	N	-0-				-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	60	1	360	2	N	-0-				-0-
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	62	1	281	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630							
01	930 N	595	-0-	-335	-0-	60	1	535	2	N	-0-				-0-
02	841 N	498	-0-	-343	-0-	54	1	444	2	N	-0-				-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	N	-0-				-0-
04	570 N	279	-0-	-291	-0-	48	1	231	2	N	-0-				-0-
05	527 N	364	-0-	-163	-0-	62	1	302	2	N	-0-				-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	N	-0-				-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	N	-0-				-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	N	-0-				-0-
09	750 N	582	-0-	-168	-0-	38	1	544	2	N	-0-				-0-
10	682 N	542	-0-	-140	-0-	62	1	480	2	N	-0-				-0-
11	540 N	331	-0-	-209	-0-	48	1	283	2	N	-0-				-0-
12	589 N	419	-0-	-170	-0-	62	1	357	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CRONE OIL COMPANY		190235		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977							
O D C		WELL #: 1 C													
01	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	2	1	1118	2	N	-0-				-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	2	N	-0-				-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	2	1	958	2	N	-0-				-0-
04	1080 N	702	-0-	-378	-0-	2	1	700	2	N	-0-				-0-
05	1178 N	766	-0-	-412	-0-	2	1	764	2	N	-0-				-0-
06	930 N	620	-0-	-310	-0-	2	1	618	2	N	-0-				-0-
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	2	1	763	2	N	-0-				-0-
08	775 N	537	-0-	-238	-0-	1	1	536	2	N	-0-				-0-
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	1	1	580	2	N	-0-				-0-
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	2	1	756	2	N	-0-				-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	1	1	490	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DACO, INC.				196940										
JEWEL				WELL #: 1132	RRCID -> 148940	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6911 - 6915						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED												04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15		

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

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850					CNTY: HANSFORD				
HANSFORD GU. 16				WELL #: 2	RRCID -> 044106	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6914 - 6923					
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			135
02	232 N	187	-0-	-45	-0-	187 2			N	-0-			135
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-			135
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2			N	-0-			135
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-			135
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-			135
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			135
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			135
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-			135
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			135
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-			135
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					CNTY: HANSFORD				
DANIEL, S. P.				WELL #: 2	RRCID -> 162811	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7300 - 7622					
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3			N	-0-			35
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2480 3	2 9		N	2			37
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3			N	-0-			37
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3			N	-0-			37
05	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2901 3	3 9		N	3			40
06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2717 3	2 9		N	2			42
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3			N	-0-			42
08	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2825 3	3 9		N	3			45
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2731 3	2 9		N	2			47
10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3			N	-0-			47
11	3000 N	3160	-0-	160	160	3157 3	3 9		N	3			50
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 31,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	028227	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7550 - 7605		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	028328	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7220 - 7224		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217499	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7818 - 7821		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784							
NITSCHKE		WELL #:		1XC	RRCID -> 028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 - 7953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974 2		N	-0-	15
02		1015 N	973	-0-	-42	-0-	973 2		N	-0-	15
03		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 2		N	-0-	15
04		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2		N	-0-	15
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-	15
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	15
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-	15
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-	15
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-	15
10		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 2		N	-0-	15
11		1110 N	947	-0-	-163	-0-	947 2		N	-0-	15
12		1178 N	892	-0-	-286	-0-	892 2		N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		12,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
NOVAK, E. E.		WELL #:		2 U	RRCID -> 028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7386 - 7391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	304	-0-	-99	-0-	304 2		N	-0-	-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
04		300 N	175	-0-	-125	-0-	175 2		N	-0-	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLODGETT				1	RRCID -> 028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF. 7831 - 7894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 N	2375	-0-	-12	-0-	2375 2		N	-0-	-0-
02		2233 N	2212	-0-	-21	-0-	2212 2		N	-0-	-0-
03		2387 N	2368	-0-	-19	-0-	2368 2		N	-0-	-0-
04		2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2280 2		N	-0-	-0-
05		2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322 2		N	-0-	-0-
06		2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213 2		N	-0-	-0-
07		2356 N	2277	-0-	-79	-0-	2277 2		N	-0-	-0-
08		2325 N	2284	-0-	-41	-0-	2284 2		N	-0-	-0-
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-	-0-
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-	-0-
11		2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136 2		N	-0-	-0-
12		2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2059 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
ETTER		WELL #: 1		RRCID -> 028275		COMPL. DATE 05/23/1962		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1864	2	31	9	N	28					150
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5	116	1			39
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	N	11					50
04	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1702	2	21	9	N	19					69
05	1767 N	1339	-0-	-428	-0-	1336	2	3	9	N	3					72
06	1800 N	1473	-0-	-327	-0-	1454	2	19	9	N	17					89
07	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	1590	2	2	9	N	2					91
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1655	2	19	9	N	17					108
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1609	2	7	9	N	6					114
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1968	2	21	9	N	19					133
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	9	N	6					139
*12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	N	13					152
TOTAL GAS PROD:		20,946		TOTAL CONDENSATE PROD:												146

HOLT, R. P. -146-		WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081								
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					165
02	725 N	716	-0-	-9	-0-	715	2	1	9	N	1					166
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	N	2					168
04	750 N	737	-0-	-13	-0-	736	2	1	9	N	1					169
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	731	2	3	9	N	3					172
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	722	2	1	9	N	1					173
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	747	2	1	9	N	1					174
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					174
09	720 N	442	-0-	-278	-0-	442	2			N	-0-					174
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					174
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	163	1			11
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					14
TOTAL GAS PROD:		8,811		TOTAL CONDENSATE PROD:												12

JACKSON, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978								
01	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	2733	2	1	9	N	1					44
02	2929 X	2840	-0-	-89	-0-	2830	2	10	9	N	9					53
03	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	3020	2	8	9	N	7					60
04	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	2915	2	2	9	N	2					62
05	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2911	2	2	9	N	2					64
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					64
07	3038 X	2595	-0-	-443	-0-	2595	2			N	-0-					64
08	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					64
09	3000 X	2615	-0-	-385	-0-	2615	2			N	-0-					64
10	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	3082	2			N	-0-					64
11	3000 X	2931	-0-	-69	-0-	2931	2			N	-0-					64
12	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	2851	2	4	9	N	4					68
TOTAL GAS PROD:		34,423		TOTAL CONDENSATE PROD:												25

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			41	
02		1595 N	1466	-0-	-129	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			41	
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			41	
04		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			41	
05		1581 N	1488	-0-	-93	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			41	
06		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			41	
07		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			41	
08		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			41	
09		1470 N	1382	-0-	-88	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			41	
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			41	
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			41	
12		1426 N	1239	-0-	-187	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			41	
TOTAL GAS PROD:			17,423													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			103	
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	N	12		115	
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2	9	9	N	8		123	
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2	3	9	N	3		126	
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-		126	
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	N	3		129	
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1		130	
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-		130	
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-		130	
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		130	
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-		130	
*12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	N	3		133	
TOTAL GAS PROD:			14,893													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			30									

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

01		403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	381	2			N	-0-		-0-	
02		406 N	263	-0-	-143	-0-	-0-	263	2			N	-0-		-0-	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		-0-	
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		-0-	
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		-0-	
06		360 N	182	-0-	-178	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-	
07		403 N	295	-0-	-108	-0-	-0-	295	2			N	-0-		-0-	
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		-0-	
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		-0-	
10		310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	275	2			N	-0-		-0-	
11		330 N	234	-0-	-96	-0-	-0-	234	2			N	-0-		-0-	
12		372 N	223	-0-	-149	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,627													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 135141		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962								
01	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2475	2	11	9	N	10					46
02	2349 N	2283	-0-	-66	-0-	2283	2			N	-0-					46
03	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	2431	2	8	9	N	7					53
04	2400 N	2326	-0-	-74	-0-	2326	2			N	-0-					53
05	2449 N	2372	-0-	-77	-0-	2360	2	12	9	N	11					64
06	2370 N	2167	-0-	-203	-0-	2166	2	1	9	N	1	58	1			7
07	2418 N	2260	-0-	-158	-0-	2259	2	1	9	N	1					8
08	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	2370	2			N	-0-					8
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	N	1					9
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					9
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2336	2	11	9	N	10					19
*12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2384	2	8	9	N	7					26

TOTAL GAS PROD: 28,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894								
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	1391	-0-	-1	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632		RRCID -> 028329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862					
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1											
01	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FULLER PRODUCTION, INC.		288587		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153					
MATHEWS, V.		WELL #: 2											
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			108
02	1015 N	995	-0-	-20	-0-	995	3		N	-0-			108
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			108
04	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3		N	-0-			108
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			108
06	3000 N	3509	-0-	509	509	3509	3		N	-0-			108
07	3100 N	4305	-0-	1205	1714	4305	3		N	-0-			108
08	3100 N	3885	-0-	785	2499	3885	3		N	-0-			108
09	6006 X	3507	-0-	-2499	-0-	3507	3		N	-0-			108
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-			108
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-			108
*12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3		N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		30,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
G. & S. INC.				292316						
BENNETT		WELL #:		RRCID -> 033394	COMPL. DATE 04/18/1991	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7362	- 7375		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2011										

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

H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #:		1 T	RRCID -> 056053	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 8098	PERF. 7436	- 7439	
01	1457 N	655	-0-	-802	-0-	134	1	521	2	N	-0-	101
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	134	1	1326	2	N	-0-	101
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	134	1	1517	2	N	-0-	101
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	134	1	1459	2	N	46	147
						51	9					
05	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	134	1	1261	2	N	-0-	147
06	1590 N	1063	-0-	-527	-0-	134	1	929	2	N	-0-	147
07	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	134	1	1298	2	N	-0-	147
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	134	1	1211	2	N	-0-	147
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	134	1	851	2	N	-0-	147
10	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	134	1	963	2	N	-0-	147
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	134	1	1281	2	N	-0-	147
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	134	1	749	2	N	-0-	147

TOTAL GAS PROD: 15,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CHUNN, IRENE		WELL #:		1	RRCID -> 064513	COMPL. DATE 08/02/1991	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7474	- 7826			
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	72	1	1108	2	N	-0-	139
02	1276 N	1119	-0-	-157	-0-	72	1	1047	2	N	-0-	139
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1217	2	N	9	148
						10	9					
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	72	1	1011	2	N	-0-	148
05	1209 N	940	-0-	-269	-0-	72	1	868	2	N	-0-	148
06	1260 N	996	-0-	-264	-0-	72	1	924	2	N	-0-	148
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	2	N	-0-	148
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	N	-0-	148
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	72	1	1027	2	N	-0-	148
10	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	72	1	1052	2	N	-0-	148
11	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	72	1	999	2	N	-0-	148
*12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	2	N	-0-	148

TOTAL GAS PROD: 13,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 9



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787										
SEITZ		WELL #: 1		RRCID -> 083274		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2407	-0-	-197	-0-	10	1	2397	2	N	-0-	91
02	2291 N	1956	-0-	-335	-0-	10	1	1946	2	N	-0-	91
03	2356 N	1937	-0-	-419	-0-	10	1	1927	2	N	-0-	91
04	2340 N	2266	-0-	-74	-0-	10	1	2170	2	N	78	25
						86	9					
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	10	1	2282	2	N	3	28
						3	9					
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	10	1	2561	2	N	-0-	28
07	2356 N	243	-0-	-2113	-0-	10	1	233	2	N	-0-	28
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	10	1	2696	2	N	-0-	28
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	10	1	2582	2	N	-0-	28
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	10	1	2546	2	N	-0-	28
11	2610 N	431	-0-	-2179	-0-	10	1	421	2	N	-0-	28
12	2666 N	1996	-0-	-670	-0-	10	1	1973	2	N	12	40
						13	9					

TOTAL GAS PROD: 23,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	906	-0-	-86	-0-	10	1	896	2	N	-0-	-0-
02	870 N	864	-0-	-6	-0-	10	1	854	2	N	-0-	-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	10	1	963	2	N	-0-	-0-
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	10	1	819	2	N	-0-	-0-
05	930 N	835	-0-	-95	-0-	10	1	825	2	N	-0-	-0-
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	10	1	907	2	N	-0-	-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	N	-0-	-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	10	1	864	2	N	-0-	-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	932	2	N	-0-	-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	N	-0-	-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	10	1	920	2	N	-0-	-0-
12	961 N	772	-0-	-189	-0-	10	1	762	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	10	1	148	2	N	-0-	196
02	232 N	144	-0-	-88	-0-	10	1	134	2	N	-0-	196
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-	196
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	4	200
						4	9					
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	N	-0-	200
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	2	N	-0-	200
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-	200
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-	200
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-	200
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-	200
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	2	N	-0-	200
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	10	1	220	2	N	4	25
						4	9					

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787										
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLT BROTHERS		395350		RRCID -> 028325		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040			
NUSBAUM-HART GU		WELL #: 1									
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
08	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
09	210	X	13	-0-	-197	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	527	X	6	-0-	-521	-0-	6 2	N	-0-		-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546			
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2									
01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,014	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
K & D OPERATING CO. A				448436							
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 1	N	-0-	-0-	
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 1	N	-0-	-0-	
03		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207 1	N	-0-	-0-	
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 1	N	-0-	-0-	
05		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500 1	N	-0-	-0-	
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 1	N	-0-	-0-	
07		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447 1	N	-0-	-0-	
08		1488 N	1017	-0-	-471	-0-	1017 1	N	-0-	-0-	
09		1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372 1	N	-0-	-0-	
10		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446 1	N	-0-	-0-	
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 1	N	-0-	-0-	
12		1426 N	1241	-0-	-185	-0-	1241 1	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
O. D. C.		WELL #:		1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7288 - 7309
01		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-	257	
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-	257	
03		2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2369 2	N	-0-	257	
04		2700 X	1938	-0-	-762	-0-	1938 2	N	-0-	257	
05		3348 X	3120	-0-	-228	-0-	3120 2	N	-0-	257	
06		3240 X	3126	-0-	-114	-0-	3126 2	N	-0-	257	
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2	N	-0-	257	
08		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-	257	
09		3120 X	993	-0-	-2127	-0-	993 2	N	-0-	257	
10		3348 X	2965	-0-	-383	-0-	2939 2	N	24	281	
11		3240 X	2728	-0-	-512	-0-	2728 2	N	-0-	281	
12		3348 X	2653	-0-	-695	-0-	2653 2	N	-0-	281	
TOTAL GAS PROD:		32,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

COTTER GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130
01		1643 N	597	-0-	-1046	-0-	597 2	N	-0-	86	
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-	86	
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-	86	
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-	86	
05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-	86	
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-	86	
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	N	-0-	86	
08		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-	86	
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-	86	
10		2542 N	2464	-0-	-78	-0-	2464 2	N	-0-	86	
11		2340 N	1864	-0-	-476	-0-	1864 2	N	-0-	86	
12		2294 N	903	-0-	-1391	-0-	903 2	N	-0-	86	
TOTAL GAS PROD:		23,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			40
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			40
03	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	2	N	-0-			40
04	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2	N	-0-			40
05	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2	N	-0-			40
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			40
07	1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2	N	-0-			40
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			40
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2	N	-0-			40
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			40
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		11,380				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LASATER & CO, INC. 487415  
SHEETS WELL #: 2 RRCID -> 069590 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6856 - 6866

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

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-			-0-
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2	N	-0-			-0-
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,355				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON -B- 8		WELL #:		8	RRCID ->	028290	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8089 - 8093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	104	1	1326	2	N	-0-	66
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	138	1	1624	2	N	-0-	66
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	130	1	1851	2	N	1	67
04	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	64	1	1164	2	N	-0-	67
05	1767 N	641	-0-	-1126	-0-	641	3			N	-0-	67
06	1710 N	717	-0-	-993	-0-	717	3			N	-0-	67
07	1271 N	729	-0-	-542	-0-	729	3			N	-0-	67
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-	67
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-	67
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	67
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COURSON -B- 15		WELL #:		15	RRCID ->	031223	COMPL. DATE	12/19/1991	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 6726 - 8182	
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-	99
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-	99
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-	99
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-	99
05	930 N	438	-0-	-492	-0-	438	3			N	-0-	99
06	900 N	200	-0-	-700	-0-	198	3	2	9	N	2	101
07	930 N	114	-0-	-816	-0-	114	3			N	-0-	101
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	101
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	101
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	101
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	101
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COURSON -B- 8		WELL #:		36	RRCID ->	147590	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8028 - 8054	
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	9	1	197	2	N	-0-	111
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	N	-0-	111
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-	111
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	N	-0-	111
05	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-	111
06	270 N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-	111
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-	111
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	111
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	111
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	111
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2	N	-0-		-0-	
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		-0-	
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1104	2	8 9	N	7	7	
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-	7	
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2		N	-0-	7	
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1117	2	40 9	N	36	43 1	
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2		N	-0-	-0-	
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	-0-	
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2		N	-0-	-0-	
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2		N	-0-	-0-	
11	1170	N	963	-0-	-207	-0-	963	2		N	-0-	-0-	
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,596	TOTAL CONDENSATE PROD:				43					

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

01	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2		N	-0-	141	
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-	141	
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1537	2	19 9	N	17	158	
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	2	12 9	N	11	169	
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1748	2	97 9	N	88	26	
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-	26	
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	26	
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-	26	
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	26	
10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2		N	-0-	26	
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-	26	
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-	26	
TOTAL GAS PROD:			19,392	TOTAL CONDENSATE PROD:				116					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		//CONT.//		500792								
BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	166020	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7299 - 7875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		674 N	674	-0-	-0-	674	2		N	-0-	-0-	
02		595 N	595	-0-	-0-	595	2		N	-0-	-0-	
03		651 N	627	-0-	-24	627	2		N	-0-	-0-	
04		660 N	609	-0-	-51	609	2		N	-0-	-0-	
05		657 N	657	-0-	-0-	657	2		N	-0-	-0-	
06		621 N	621	-0-	-0-	621	2		N	-0-	-0-	
07		624 N	624	-0-	-0-	624	2		N	-0-	-0-	
08		651 N	617	-0-	-34	617	2		N	-0-	-0-	
09		630 N	605	-0-	-25	605	2		N	-0-	-0-	
10		630 N	630	-0-	-0-	630	2		N	-0-	-0-	
11		601 N	601	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-	
*12		584 N	584	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.		501202		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 8178 - 8186		
JARVIS -30-		WELL #:		1									
01		839 N	839	-0-	-0-	839	2		N	-0-	91		
02		739 N	739	-0-	-0-	739	2		N	-0-	91		
03		505 N	505	-0-	-0-	505	2		N	-0-	91		
04		810 N	683	-0-	-127	683	2		N	-0-	91		
05		775 N	733	-0-	-42	733	2		N	-0-	91		
06		657 N	657	-0-	-0-	657	2		N	-0-	91		
07		713 N	495	-0-	-218	495	2		N	-0-	91		
08		744 N	721	-0-	-23	721	2		N	-0-	91		
09		660 N	533	-0-	-127	533	2		N	-0-	91		
10		622 N	622	-0-	-0-	622	2		N	-0-	91		
11		690 N	653	-0-	-37	653	2		N	-0-	91		
*12		682 N	682	-0-	-0-	682	2		N	-0-	91		
TOTAL GAS PROD:		7,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOWE CATTLE CO., INC.		510414		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 7051 - 7063		
LOWE GU		WELL #:		1U									
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04		106 N	106	-0-	-0-	106	1		N	-0-	-0-		
05		109 N	109	-0-	-0-	109	1		N	-0-	-0-		
06		112 N	112	-0-	-0-	112	1		N	-0-	-0-		
07		124 N	122	-0-	-2	122	1		N	-0-	-0-		
08		124 N	70	-0-	-54	70	1		N	-0-	-0-		
09		126 N	126	-0-	-0-	126	1		N	-0-	-0-		
10		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-	-0-		
11		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-	-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986									
HOLT, EVA		WELL #:		1156	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 6850 - 6862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2634	-0-	-156	-0-	2634	3		N	-0-			29
02	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-			29
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3		N	-0-			29
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-			29
05	3007 N	2516	-0-	-491	-0-	2516	3		N	-0-			29
06	2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572	3		N	-0-			29
07	2666 N	1696	-0-	-970	-0-	1696	3		N	-0-			29
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			29
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-			29
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-			29
11	2760 N	2667	-0-	-93	-0-	2667	3		N	-0-			29
12	2728 N	2552	-0-	-176	-0-	2552	3		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		30,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
NITSCHKE		WELL #:		1021	RRCID ->	028311	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	8666	PERF. 7976 - 8000		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE, R. E. GU				1	RRCID ->	028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8221 - 8245		
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	31	1	25	2	N	-0-		79
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	29	1	25	2	N	-0-		79
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-		79
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	30	1	13	2	N	-0-		79
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-		79
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-		79
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	N	-0-		79
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-		79
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-		79
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-		79
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-		79
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	392	-0-	-755	-0-	20	1	372	2	N	-0-	52
02	1044 N	498	-0-	-546	-0-	23	1	475	2	N	-0-	52
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	2	N	5	57
						6	9					
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	24	1	868	2	N	-0-	57
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	937	2	N	5	62
						6	9					
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-	24	1	842	2	N	1	63
						1	9					
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	27	1	669	2	N	-0-	63
08	961 N	813	-0-	-148	-0-	27	1	784	2	N	2	65
						2	9					
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	25	1	798	2	N	-0-	65
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	N	-0-	65
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	916	2	N	2	67
						2	9					
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	26	1	856	2	N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		9,671		TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436				
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	3	33
						3	9					
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	N	-0-	33
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	2	N	-0-	33
04	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	30	1	1225	2	N	-0-	33
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	7	40
						8	9					
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	30	1	1782	2	N	2	42
						2	9					
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	2	N	-0-	42
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-	42
09	1800 N	1282	-0-	-518	-0-	30	1	1252	2	N	-0-	42
10	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	31	1	1232	2	N	-0-	42
11	1560 N	1197	-0-	-363	-0-	30	1	1167	2	N	-0-	42
12	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	31	1	1227	2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		16,778		TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198		
01	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	31 1	3361 2	N	-0-	114
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	29 1	3155 2	N	11	125
						12 9				
03	2976 X	2500	-0-	-476	-0-	30 1	2449 2	N	19	144
						21 9				
04	3270 X	2769	-0-	-501	-0-	30 1	2739 2	N	-0-	144
05	3410 X	3374	-0-	-36	-0-	31 1	3331 2	N	11	155
						12 9				
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	30 1	3325 2	N	6	161
						7 9				
07	3410 X	2822	-0-	-588	-0-	30 1	2788 2	N	4	165
						4 9				
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	31 1	3361 2	N	3	168
						3 9				
09	3300 X	3113	-0-	-187	-0-	30 1	3079 2	N	4	172
						4 9				
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	31 1	3480 2	N	4	176
						4 9				
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	30 1	3263 2	N	6	182
						7 9				
12	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	30 1	3239 2	N	16	186 1 12
						18 9				

TOTAL GAS PROD: 38,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639		
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	30 1	506 2	N	-0-	137
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28 1	525 2	N	-0-	137
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31 1	850 2	N	-0-	137
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30 1	857 2	N	-0-	137
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30 1	767 2	N	-0-	137
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	30 1	838 2	N	-0-	137
07	930 N	854	-0-	-76	-0-	31 1	823 2	N	-0-	137
08	806 N	721	-0-	-85	-0-	31 1	690 2	N	-0-	137
09	870 N	563	-0-	-307	-0-	30 1	533 2	N	-0-	137
10	868 N	658	-0-	-210	-0-	27 1	631 2	N	-0-	137
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30 1	725 2	N	-0-	137
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26 1	613 2	N	-0-	137

TOTAL GAS PROD: 8,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		1271 N	1142	-0-	-129	-0-	58	1	1084	2	N	180
02		1044 N	945	-0-	-99	-0-	54	1	891	2	N	180
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	N	180
04		1110 N	924	-0-	-186	-0-	55	1	869	2	N	180
05		1023 N	953	-0-	-70	-0-	57	1	896	2	N	180
06		960 N	905	-0-	-55	-0-	55	1	850	2	N	180
07		961 N	950	-0-	-11	-0-	57	1	893	2	N	180
08		961 N	955	-0-	-6	-0-	57	1	898	2	N	180
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	2	N	180
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	N	180
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	58	1	937	2	N	180
12		961 N	875	-0-	-86	-0-	49	1	826	2	N	180
TOTAL GAS PROD:			11,588	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	31	1	1544	2	N	-0-
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1	1276	2	N	-0-
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	N	-0-
04		1530 N	1340	-0-	-190	-0-	30	1	1310	2	N	-0-
05		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	31	1	1342	2	N	-0-
06		1350 N	1313	-0-	-37	-0-	30	1	1283	2	N	-0-
07		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	31	1	1319	2	N	-0-
08		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	31	1	1332	2	N	-0-
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1325	2	N	-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	2	N	-0-
12		1395 N	1299	-0-	-96	-0-	29	1	1270	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,454	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	N	152
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	11	9	1049	2	N	157
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	6	9	1125	2	N	157
04		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	30	1	1093	2	N	163
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	7	9	1155	2	N	163
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	168
07		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	6	9	1136	2	N	172
08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	4	9	1237	2	N	173
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	175
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1	9	1179	2	N	175
11		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	30	1	1213	2	N	177
12		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	31	1	1145	2	N	180
TOTAL GAS PROD:			14,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560											
SANDERS "105"		WELL #:	1	RRCID ->	189532	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6944 - 6965				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	120 1		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MATHEWS "116"		WELL #:	2	RRCID ->	190757	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7122 - 7450				
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	29 1	2357	2	N	3			83
							3 9							
02	2117	N	2065	-0-	-52	-0-	29 1	2032	2	N	4			87
							4 9							
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	30 1	2090	2	N	10			97
							11 9							
04	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	30 1	2055	2	N	10			107
							11 9							
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	31 1	2273	2	N	8			115
							9 9							
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	30 1	2206	2	N	3			118
							3 9							
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	29 1	2168	2	N	5			123
							6 9							
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	31 1	2577	2	N	5			128
							6 9							
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	30 1	2387	2	N	5			133
							6 9							
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	31 1	2488	2	N	5			138
							6 9							
11	2520	N	2384	-0-	-136	-0-	30 1	2350	2	N	4			142
							4 9							
12	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	29 1	2251	2	N	11			153
							12 9							

TOTAL GAS PROD: 27,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	154 1	2014 2	N	7			97
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	147 1	1813 2	N	-0-			97
03	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	133 1	1576 2	N	5			102
04	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	150 1	1886 2	N	3			105
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	160 1	1978 2	N	2			107
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	148 1	1762 2	N	5			112
07	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	149 1	1718 2	N	1			113
08	2139 N	1971	-0-	-168	-0-	157 1	1812 2	N	2			115
09	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	153 1	1731 2	N	2			117
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	157 1	1877 2	N	1			118
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	152 1	1823 2	N	4			122
*12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	156 1	1862 2	N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		23,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
SCHIFF "6"		WELL #:		3	RRCID ->	196576	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7288 -	7844			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-		74	1	698	2	N	-0-			29
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-		71	1	637	2	N	-0-			29
03		713 N	645	-0-	-68	-0-		66	1	579	2	N	-0-			29
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-		73	1	683	2	N	-0-			29
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-		75	1	669	2	N	1			30
								1	9							
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-		70	1	600	2	N	1			31
								1	9							
07		775 N	688	-0-	-87	-0-		73	1	614	2	N	1			32
								1	9							
08		744 N	705	-0-	-39	-0-		75	1	630	2	N	-0-			32
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-		74	1	618	2	N	-0-			32
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-		76	1	668	2	N	-0-			32
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-		72	1	636	2	N	-0-			32
*12		751 N	751	-0-	-0-	-0-		77	1	673	2	N	1			33
								1	9							
TOTAL GAS PROD:			8,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		865	RRCID ->	214607	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7004 -	7512			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		31	1	1420	2	N	7			210
								8	9							
02		1624 N	1005	-0-	-619	-0-		29	1	973	2	N	3			213
								3	9							
03		1209 N	849	-0-	-360	-0-		30	1	801	2	N	16	194	1	35
								18	9							
04		1410 N	825	-0-	-585	-0-		30	1	795	2	N	-0-			35
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		31	1	1190	2	N	-0-			35
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		30	1	1433	2	N	-0-			35
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		30	1	1330	2	N	-0-			35
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		31	1	1340	2	N	-0-			35
09		1470 N	1175	-0-	-295	-0-		30	1	1143	2	N	2			37
								2	9							
10		1364 N	1197	-0-	-167	-0-		31	1	1166	2	N	-0-			37
11		1320 N	985	-0-	-335	-0-		30	1	955	2	N	-0-			37
12		1209 N	933	-0-	-276	-0-		30	1	903	2	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			13,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			28							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	5294	-0-	-224	-0-	28	1	5257	2	N	8		105
						9	9						
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	29	1	5131	2	N	10		115
						11	9						
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	31	1	5550	2	N	15		130
						17	9						
04	5250 X	4810	-0-	-440	-0-	29	1	4772	2	N	8		138
						9	9						
05	5518 X	5185	-0-	-333	-0-	31	1	5152	2	N	2		140
						2	9						
06	5430 X	4984	-0-	-446	-0-	30	1	4940	2	N	13		153
						14	9						
07	5611 X	4878	-0-	-733	-0-	31	1	4841	2	N	5		158
						6	9						
08	5611 X	5115	-0-	-496	-0-	31	1	5078	2	N	5		163
						6	9						
09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	30	1	5005	2	N	7		170
						8	9						
10	5177 X	4922	-0-	-255	-0-	31	1	4880	2	N	10		180
						11	9						
11	4980 X	4617	-0-	-363	-0-	30	1	4581	2	N	5		185
						6	9						
12	5208 X	4115	-0-	-1093	-0-	27	1	4085	2	N	3		188
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		59,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	28	1	1664	2	N	-0-		37
02	1537 N	1341	-0-	-196	-0-	29	1	1309	2	N	3		40
						3	9						
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	31	1	1467	2	N	3		43
						3	9						
04	1650 N	1206	-0-	-444	-0-	28	1	1176	2	N	2		45
						2	9						
05	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	31	1	1135	2	N	5		50
						6	9						
06	1440 N	1142	-0-	-298	-0-	30	1	1110	2	N	2		52
						2	9						
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	2	N	1		53
						1	9						
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	2		55
						2	9						
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	29	1	1460	2	N	2		57
						2	9						
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	31	1	1497	2	N	1		58
						1	9						
11	1500 N	1377	-0-	-123	-0-	28	1	1345	2	N	4		62
						4	9						
12	1550 N	1102	-0-	-448	-0-	21	1	1081	2	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		16,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	27	1 777 2	N	-0-		8
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	29	1 698 2	N	-0-		8
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	31	1 820 2	N	-0-		8
04	780 N	536	-0-	-244	-0-	29	1 507 2	N	-0-		8
05	775 N	681	-0-	-94	-0-	30	1 651 2	N	-0-		8
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	29	1 692 2	N	-0-		8
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	30	1 750 2	N	-0-		8
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	29	1 694 2	N	-0-		8
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	30	1 651 2	N	-0-		8
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	31	1 732 2	N	-0-		8
11	690 N	581	-0-	-109	-0-	27	1 554 2	N	-0-		8
12	713 N	519	-0-	-194	-0-	30	1 489 2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		8,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1 908 2	N	3		140
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	29	1 841 2	N	5		145
03	961 N	903	-0-	-58	-0-	31	1 872 2	N	-0-		145
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	30	1 886 2	N	3		148
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	31	1 857 2	N	2		150
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30	1 908 2	N	3		153
07	961 N	882	-0-	-79	-0-	31	1 851 2	N	-0-		153
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	31	1 856 2	N	-0-		153
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	30	1 836 2	N	-0-		153
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	31	1 795 2	N	-0-		153
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	30	1 837 2	N	-0-		153
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	29	1 788 2	N	-0-		153
TOTAL GAS PROD:		10,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

MGE RESOURCES, INC.		563288		WELL #: 1 C		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334	
HANSFORD GU 22											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573														
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-			36
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		Y	-0-			36
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			36
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			36
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-			36
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		Y	-0-			36
07		651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3		Y	-0-			36
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-			36
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			36
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		Y	-0-			36
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-			36
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			9,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369														
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
*12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436														
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
02		2059 N	2035	-0-	-24	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
05		2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
07		2263 N	2091	-0-	-172	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
08		2170 N	2104	-0-	-66	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
09		2070 N	1866	-0-	-204	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
10		2077 N	1971	-0-	-106	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
11		2040 N	1987	-0-	-53	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) QUANAH PANHANDLE, LLC FEE		//CONT.//	38797 682 684575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD											
		WELL #:	1117	RRCID ->	028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7422 - 7450						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					103
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1					104
03		124 N	23	-0-	-101	-0-	21	2	2	9	N	2					106
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	21	2	10	9	N	9	94	1			21
05		837 N	229	-0-	-608	-0-	229	2			N	-0-					21
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					21
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	3	N	4					25
							4	9									
TOTAL GAS PROD:		1,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		16											

QUESTA ENERGY CORPORATION DAVIS-BRYAN -GU-		684634	WELL #:	1 C	RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7394 - 7961					
01	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3		N	-0-		-0-					
02	1450 N	415	-0-	-1035	-0-	415	3		N	-0-		-0-					
03	1519 N	435	-0-	-1084	-0-	435	3		N	-0-		-0-					
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-		-0-					
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-		-0-					
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-		-0-					
07	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3		N	-0-		-0-					
08	1922 N	960	-0-	-962	-0-	960	3		N	-0-		-0-					
09	1740 N	1130	-0-	-610	-0-	1130	3		N	-0-		-0-					
10	1984 N	1688	-0-	-296	-0-	1688	3		N	-0-		-0-					
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-		-0-					
*12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		17,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:	1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7438 - 7446						
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	527	3	15	9	N	14	91					
02	580 N	572	-0-	-8	-0-	570	3	2	9	N	2	93					
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-	93					
04	510 N	265	-0-	-245	-0-	265	3			N	-0-	93					
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	N	3	96					
06	1050 N	674	-0-	-376	-0-	668	3	6	9	N	5	101					
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	799	3	13	9	N	12	113					
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-	113					
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	113					
10	806 N	234	-0-	-572	-0-	234	3			N	-0-	113					
11	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	3			N	-0-	113					
12	899 N	511	-0-	-388	-0-	511	3			N	-0-	113					
TOTAL GAS PROD:		8,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		36											

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	203254	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7416 - 7424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		RRCID ->		036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7326 - 7340
BARNES, W. B.		WELL #:		1							
01	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2	N	-0-	27
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	676	2	N	-0-	27
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1	N	-0-	27
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-	27
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	1	N	-0-	27
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	1	N	-0-	27
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	1	N	-0-	27
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	1	N	-0-	27
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1	N	-0-	27
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1	N	-0-	27
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	1	N	-0-	27
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	27

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID ->		028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7263 - 7276
HANSFORD GU 19		WELL #:		1							
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	52
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	407	2	N	-0-	52
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	52
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2	N	-0-	52
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	52
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	52
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	52
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2	N	-0-	52
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	52
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	52
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	52
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	52

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.// 701555														
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

SABRE OPERATING, INC.		742261								
LACKEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 059780		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848		
01	2697 N	1944	-0-	-753	-0-	1944	2	N	-0-	-0-
02	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-	-0-
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-	-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-	-0-
05	2697 N	2575	-0-	-122	-0-	2575	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	2291	-0-	-199	-0-	2291	2	N	-0-	-0-
07	2666 N	2096	-0-	-570	-0-	2096	2	N	-0-	-0-
08	2573 N	2274	-0-	-299	-0-	2274	2	N	-0-	-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-	-0-
10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-	-0-
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-	-0-
*12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194797		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115							
LOWE, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	2	N	-0-		60
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	223	2	8 9 N	7		67
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		67
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	38	2	1 9 N	1		68
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		68
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2 9 N	2		70
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2 9 N	2		72
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3 9 N	3		75
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2 9 N	2		77
10	651 N	303	-0-	-348	-0-	302	2	1 9 N	1		78
11	600 N	153	-0-	-447	-0-	151	2	2 9 N	2		80
12	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		3,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

LOWE, R. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 6889 - 6970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1178 N	230	-0-	-948	-0-	230	2	N	-0-		104
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	867	2	9 9 N	8		112
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		112
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	123	2	6 9 N	5		117
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9 9 N	8		125
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10 9 N	9		134
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2468	2	9 9 N	8		142
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-		142
09	1500 N	925	-0-	-575	-0-	919	2	6 9 N	5		147
10	2480 N	568	-0-	-1912	-0-	562	2	6 9 N	5		152
11	1350 N	335	-0-	-1015	-0-	332	2	3 9 N	3		155
12	961 N	264	-0-	-697	-0-	261	2	3 9 N	3		158
TOTAL GAS PROD:		10,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		WELL #:		1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7193 - 7208
COLLARD													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE		
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE			
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817 2 N	-0-		22		
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	3	1	1711 2 N	-0-		22		
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	4	1	1771 2 N	-0-		22		
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	4	1	1794 2 N	-0-		22		
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1840 2 N	-0-		22		
06	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	3	1	1655 2 N	-0-		22		
07	1860 N	1212	-0-	-648	-0-	2	1	1210 2 N	-0-		22		
08	1829 N	1334	-0-	-495	-0-	2	1	1332 2 N	-0-		22		
09	1650 N	1204	-0-	-446	-0-	2	1	1202 2 N	-0-		22		
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	3	1	1459 2 N	-0-		22		
11	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	2	1	1281 2 N	-0-		22		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22		
TOTAL GAS PROD:		17,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7423 - 7446														
01		1302 X	568	-0-	-734	-0-	96	1	472	2	N	-0-		-0-
02		1218 X	687	-0-	-531	-0-	130	1	557	2	N	-0-		-0-
03		1302 X	673	-0-	-629	-0-	130	1	543	2	N	-0-		-0-
04		1260 X	632	-0-	-628	-0-	130	1	502	2	N	-0-		-0-
05		1302 X	626	-0-	-676	-0-	130	1	496	2	N	-0-		-0-
06		720 X	579	-0-	-141	-0-	130	1	449	2	N	-0-		-0-
07		651 N	416	-0-	-235	-0-	130	1	286	2	N	-0-		-0-
08		620 N	522	-0-	-98	-0-	130	1	392	2	N	-0-		-0-
09		570 N	500	-0-	-70	-0-	117	1	383	2	N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526

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

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312

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

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

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

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9982 X	8625	-0-	-1357	-0-	68	1	8557	2	N	-0-			-0-
02		9338 X	5680	-0-	-3658	-0-	68	1	5612	2	N	-0-			-0-
03		9982 X	4362	-0-	-5620	-0-	68	1	4294	2	N	-0-			-0-
04		9660 X	3709	-0-	-5951	-0-	68	1	3641	2	N	-0-			-0-
05		9982 X	3574	-0-	-6408	-0-	68	1	3506	2	N	-0-			-0-
06		9660 X	3280	-0-	-6380	-0-	68	1	3212	2	N	-0-			-0-
07		9982 X	3230	-0-	-6752	-0-	68	1	3162	2	N	-0-			-0-
08		9982 X	3116	-0-	-6866	-0-	68	1	3048	2	N	-0-			-0-
09		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	68	1	2863	2	N	-0-			-0-
10		3565 X	2947	-0-	-618	-0-	68	1	2879	2	N	-0-			-0-
11		3270 X	2762	-0-	-508	-0-	68	1	2694	2	N	-0-			-0-
12		3224 X	2514	-0-	-710	-0-	68	1	2446	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
PITTMAN WELL #: 1069 RRCID -> 270402 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 7390 - 7406															
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842															
01	496	N	23	-0-	-473	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
12	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419															
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344															
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419											
BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212											
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	958	2	N	-0-	-0-
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2	N	-0-	-0-
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2	N	-0-	-0-
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2	N	-0-	-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-	-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	2	2
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	2
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			13,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	028219	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7472 - 7490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	183	-0-	-220	-0-	183 2		N	-0-		-0-	
02		87 N	67	-0-	-20	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
03		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2		N	-0-		-0-	
04		180 N	6	-0-	-174	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
06		180 N	43	-0-	-137	-0-	43 2		N	-0-		-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-	
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			935	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	028221	COMPL. DATE	06/12/1959	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6962 - 6978	
01		682 X	603	-0-	-79	-0-	603 2		Y	-0-	-0-	
02		638 X	537	-0-	-101	-0-	537 2		Y	-0-	-0-	
03		651 X	563	-0-	-88	-0-	563 2		Y	-0-	-0-	
04		630 X	556	-0-	-74	-0-	556 2		Y	-0-	-0-	
05		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-	-0-	
06		570 X	73	-0-	-497	-0-	73 2		Y	-0-	-0-	
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-	
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-	
09		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,999	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRIS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028320	COMPL. DATE	04/29/1956	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6964 - 6984	
01		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-	-0-	
02		1102 N	742	-0-	-360	-0-	742 2		N	-0-	-0-	
03		1085 N	770	-0-	-315	-0-	770 2		N	-0-	-0-	
04		1050 N	751	-0-	-299	-0-	751 2		N	-0-	-0-	
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-	-0-	
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-	-0-	
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-	
08		1054 N	727	-0-	-327	-0-	727 2		N	-0-	-0-	
09		990 N	680	-0-	-310	-0-	680 2		N	-0-	-0-	
10		806 N	753	-0-	-53	-0-	753 2		N	-0-	-0-	
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	-0-	
*12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,498	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2		N	-0-			4
02	1479 N	1464	-0-	-15	-0-	1464	2		N	-0-			4
03	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2		N	-0-			4
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2		N	-0-			4
05	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2		N	-0-			4
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			4
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2		N	-0-			4
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			4
09	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2		N	-0-			4
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			4
11	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1265	2		N	-0-			4
12	1519 N	1016	-0-	-503	-0-	1016	2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 16,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

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

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	85	-0-	-318	-0-	85	2		N	-0-			1
02	377 N	57	-0-	-320	-0-	57	2		N	-0-			1
03	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2		N	-0-			1
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			1
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			1
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			1
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			1
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			1
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			1
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			1
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			1
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	Y	-0-		-0-	
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	2	Y	-0-		-0-	
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	Y	-0-		-0-	
04	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2	Y	-0-		-0-	
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	Y	-0-		-0-	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-		-0-	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		-0-	
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	Y	-0-		-0-	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		-0-	
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968				
LACKEY		WELL #: 1144										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WAKITA OPERATING, LLC		//CONT.// 891725											
HAND		WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610					
SCHUMAN		WELL #: 1											
01	4123 X	4027	-0-	-96	-0-	4020	3	7	9	N	6		95
02	3857 X	3658	-0-	-199	-0-	3658	3			N	-0-		95
03	4123 X	2807	-0-	-1316	-0-	2793	3	14	9	N	13		108
04	3960 X	2862	-0-	-1098	-0-	2834	3	28	9	N	25		133
05	4092 X	3614	-0-	-478	-0-	3592	3	22	9	N	20		153
06	3900 X	3239	-0-	-661	-0-	3215	3	24	9	N	22		175
07	3906 X	3092	-0-	-814	-0-	3067	3	25	9	N	23		198
08	3627 X	3174	-0-	-453	-0-	3152	3	22	9	N	20		218
09	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	3034	3	50	9	N	45	186 1	77
10	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	3214	3	20	9	N	18		95
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3327	3	2	9	N	2		97
*12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3263	3	3	9	N	3		100
TOTAL GAS PROD:		39,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		197					

SANDERS G U -A-		WELL #: 2		RRCID -> 192298		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.				945936										
BARRETT E G		WELL #:		1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HANSFORD GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6910 - 6938			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		713 N	693	-0-	-20	-0-	681	2	12	9	N	11		22
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5		27
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8		35
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2		37
05		806 N	480	-0-	-326	-0-	480	2			N	-0-		37
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-		37
07		775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-		37
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		37
09		990 N	835	-0-	-155	-0-	835	2			N	-0-		37
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2		39
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	914	2	10	9	N	9		48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:			8,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			37					

-----														
HANSFORD GU 4		WELL #:		1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6866 - 6869			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		806 N	802	-0-	-4	-0-	792	2	10	9	N	9		44
02		1073 N	784	-0-	-289	-0-	775	2	9	9	N	8	45 1	7
03		1023 N	512	-0-	-511	-0-	511	2	1	9	N	1		8
04		780 N	339	-0-	-441	-0-	337	2	2	9	N	2		10
05		837 N	391	-0-	-446	-0-	390	2	1	9	N	1		11
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1		12
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4		16
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	N	5		21
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	N	7		28
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	N	7		35
11		1050 N	977	-0-	-73	-0-	966	2	11	9	N	10		45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:			8,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			55					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	6		34
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	12		46
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	908 2	N	6		52
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	868 2	N	7		59
05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1144 2	N	7		66
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	6	64 1	8
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2	N	-0-		8
08	1147 N	945	-0-	-202	-0-	941 2	N	4		12
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	8		20
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	9		29
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	1		30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		10,424		TOTAL CONDENSATE PROD:				66		

HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5 2	N	4		29
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533 2	N	2		31
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	N	4		35
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770 2	N	1		36
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828 2	N	2		38
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		38
07	806 N	559	-0-	-247	-0-	559 2	N	-0-		38
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669 2	N	-0-		38
09	810 N	403	-0-	-407	-0-	403 2	N	-0-		38
10	558 N	381	-0-	-177	-0-	381 2	N	-0-		38
11	660 N	24	-0-	-636	-0-	24 2	N	-0-		38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		5,767		TOTAL CONDENSATE PROD:				13		

HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124		
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	6		32
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	3		35
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	3		38
04	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1022 2	N	2		40
05	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1104 2	N	2		42
06	1140 N	972	-0-	-168	-0-	972 2	N	-0-		42
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	1		43
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-		43
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	1		44
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	1		45
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		12,243		TOTAL CONDENSATE PROD:				19		

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386					
01	2759 N	2505	-0-	-254	-0-	2497	2	8	9	N	7		26
02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2523	2	6	9	N	5		31
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2875	2	7	9	N	6		37
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1		38
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2823	2	2	9	N	2		40
06	2790 N	2610	-0-	-180	-0-	2604	2	6	9	N	5		45
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1	9	N	1		46
08	2821 N	2712	-0-	-109	-0-	2712	2			N	-0-		46
09	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-		46
10	2945 N	2935	-0-	-10	-0-	2934	2	1	9	N	1		47
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2771	2	3	9	N	3		50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		30,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212					
01	899 N	219	-0-	-680	-0-	211	2	8	9	N	7		7
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2		9
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5		14
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-		14
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-		14
06	1020 N	872	-0-	-148	-0-	871	2	1	9	N	1		15
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-		15
08	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864	2			N	-0-		15
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-		15
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1		16
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	848	2	8	9	N	7		23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		9,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

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

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

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1			36
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2			38
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	611	2	4	9	N	4			42
04	630 N	562	-0-	-68	-0-	561	2	1	9	N	1			43
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			43
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	42	1	1
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			1
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	634	2	1	9	N	1			2
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-			2
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-			2
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1386	2	7	9	N	6		25
02		1711 N	1603	-0-	-108	-0-	1600	2	3	9	N	3		28
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	N	1		29
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	N	5		34
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	2	3	9	N	3		37
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-		37
07		2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			N	-0-		37
08		2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1978	2	1	9	N	1		38
09		1980 N	1863	-0-	-117	-0-	1862	2	1	9	N	1		39
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1979	2	3	9	N	3		42
11		1920 N	1768	-0-	-152	-0-	1761	2	7	9	N	6		48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		20,441				TOTAL CONDENSATE PROD:								29

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978														
01		558 N	525	-0-	-33	-0-	521	2	4	9	N	4		15
02		522 N	474	-0-	-48	-0-	472	2	2	9	N	2		17
03		527 N	389	-0-	-138	-0-	387	2	2	9	N	2		19
04		510 N	478	-0-	-32	-0-	477	2	1	9	N	1		20
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		20
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1		21
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	19 1	2
08		558 N	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-		2
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2		4
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	N	1		5
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-		5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		6,438				TOTAL CONDENSATE PROD:								13

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825														
01		558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-		-0-
02		493 N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-		-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-		-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-		-0-
08		558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-		-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-		-0-
*10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		-0-
*11		390 N	106	-0-	-284	-0-	106	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,174				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903								
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					27
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7	9	N	6					33
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3					36
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					36
05	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-					36
06	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					36
07	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1168	2	1	9	N	1					37
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					37
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2					39
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2					41
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 14,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220								
01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1170	2	11	9	N	10					28
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7					35
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					37
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3					40
05	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1026	2	1	9	N	1					41
06	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1166	2	1	9	N	1					42
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1168	2	1	9	N	1					43
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					43
09	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					43
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					43
11	1110 N	349	-0-	-761	-0-	347	2	2	9	N	2					45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 11,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	990	3	20	9	N	18					63
02		899 N	873	-0-	-26	-0-	867	3	6	9	N	5	59	1			9
03		992 N	517	-0-	-475	-0-	517	3			N	-0-					9
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					9
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					9
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					9
07		1178 N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					9
08		1085 N	904	-0-	-181	-0-	904	3			N	-0-					9
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					9
10		961 N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					9
11		870 N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:			9,699				TOTAL CONDENSATE PROD:					23					

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10	9	N	9					35
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	3	6	9	N	5					40
03		1519 N	1312	-0-	-207	-0-	1309	3	3	9	N	3					43
04		1410 N	1178	-0-	-232	-0-	1176	3	2	9	N	2					45
05		1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1237	3	3	9	N	3					48
06		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1198	3	1	9	N	1					49
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					49
08		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					49
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					49
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7	9	N	6					55
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					55
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
TOTAL GAS PROD:			13,929				TOTAL CONDENSATE PROD:					29					

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALE 133		WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2079	-0-	-246	-0-	2079	3	N	-0-			31
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	15			46
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2730	3	N	7	9		52
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2286	3	N	4	9		56
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N				56
06	2640 N	2212	-0-	-428	-0-	2212	3	N				56
07	2356 N	2101	-0-	-255	-0-	2101	3	N				56
08	2387 N	2053	-0-	-334	-0-	2053	3	N				56
09	2220 N	2012	-0-	-208	-0-	2012	3	N				56
10	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2083	3	N				56
11	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	1975	3	N				56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		23,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918				
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	N	8	31
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-	31
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-	31
04	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-	31
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-	31
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	478	3	2	9	N	2	33
07	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-	33
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-	33
09	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-	33
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-	33
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	428	3	13	9	N	12	45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:		5,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

-----													
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
01		3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	1884	3	21	9	N	109	
02		2871 X	2672	-0-	-199	-0-	2648	3	24	9	N	16	
03		3007 X	2190	-0-	-817	-0-	2171	3	19	9	N	33	
04		2910 X	2130	-0-	-780	-0-	2113	3	17	9	N	48	
05		2852 N	2483	-0-	-369	-0-	2475	3	8	9	N	55	
06		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2604	3	21	9	N	74	
07		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	3	12	9	N	85	
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2697	3	10	9	N	94	
09		2640 N	2393	-0-	-247	-0-	2380	3	13	9	N	106	
10		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2659	3	15	9	N	120	
11		2610 N	2182	-0-	-428	-0-	2168	3	14	9	N	46	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	46	
TOTAL GAS PROD:											26,583	TOTAL CONDENSATE PROD:	158

-----													
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256													
01		992 N	930	-0-	-62	-0-	926	3	4	9	N	33	
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	7	9	N	39	
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	3	10	9	N	48	
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	3	2	9	N	50	
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	N	51	
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	3	3	9	N	54	
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	N	60	
08		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1129	3	3	9	N	63	
09		1110 N	937	-0-	-173	-0-	937	3			N	63	
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	63	
11		1110 N	929	-0-	-181	-0-	929	3			N	63	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	63	
TOTAL GAS PROD:											11,548	TOTAL CONDENSATE PROD:	34

-----													
HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120													
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	17	
02		232 N	196	-0-	-36	-0-	196	2			N	17	
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	17	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	17	
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	17	
06		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	17	
07		248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	17	
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	17	
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	17	
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	17	
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	17	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	17	
TOTAL GAS PROD:											2,034	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 022776		COMPL. DATE 10/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205			
KING		WELL #: 2									
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
02	1102	N	934	-0-	-168	-0-	934 2	N	-0-		-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,079				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BALLARD		WELL #: 1123		RRCID -> 028226		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 POSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

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

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	475	1	1091	2	N	-0-		-0-													
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	601	1	1232	2	N	-0-		-0-													
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	525	1	1160	2	N	-0-		-0-													
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	483	1	868	2	N	-0-		-0-													
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	374	1	894	2	N	-0-		-0-													
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	563	1	782	2	N	-0-		-0-													
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		-0-													
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD: 9,048														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SUN-JONES WELL #: 2 C RRCID -> 060235 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 6852

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



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2467	2	8	9	N	7		130
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	N	5		135
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	558	1	1632	2	N	5		140
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	540	1	1710	2	N	3		143
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	558	1	1935	2	N	-0-		143
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	540	1	1806	2	N	-0-		143
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		143
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		143
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		143
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		143
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		143
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		143

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

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

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

O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086

01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		-0-
03		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-		-0-
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-		-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	206	-0-	-135	-0-	206 2			N	-0-					139
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	48 1	243 2		N	-0-					139
03		341 N	75	-0-	-266	-0-	19 1	56 2		N	-0-					139
04		210 N	14	-0-	-196	-0-	14 2			N	-0-					139
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-					139
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2			N	-0-					139
07		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT					139
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					139
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					139
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					139
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					139
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					139
TOTAL GAS PROD:			706	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	12 1			N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				N	NO RPT					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				N	NO RPT					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				N	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

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

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-			8
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	487	2		N	-0-			8
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			8
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			8
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			8
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			8
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			8
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2		N	-0-			8
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2		N	-0-			8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			32
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	40	2		N	-0-			32
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			32
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			32
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			32
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			32
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			32
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			32
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3 9	N	3		46
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	2	2 9	N	2		48
03	1798 N	1173	-0-	-625	-0-	1172	2	1 9	N	1		49
04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1756	2	2 9	N	2		51
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6 9	N	5		56
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2 9	N	2		58
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		10,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2		N	-0-		193
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-		193
03	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2		N	-0-		193
04	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2		N	-0-		193
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		193
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		193
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT		193
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		193
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		193
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		193
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		193
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		193
TOTAL GAS PROD:		10,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2		N	-0-		-0-
02	1682 N	1249	-0-	-433	-0-	1249	2		N	-0-		-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-		-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			16
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			16
04	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2		N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
LASATER & CO, INC.		487415											
SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044					
01	775 #	747	-0-	-28	-0-	746	2	1 9	N	1			48
02	725 #	684	-0-	-41	-0-	684	2		N	-0-			48
03	775 #	552	-0-	-223	-0-	552	2		N	-0-			48
04	720 #	670	-0-	-50	-0-	670	2		N	-0-			48
05	744 #	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-			48
06	720 #	670	-0-	-50	-0-	670	2		N	-0-			48
07	744 #	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			48
08	682 #	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-			48
09	660 #	584	-0-	-76	-0-	584	2		N	-0-			48
10	682 #	188	-0-	-494	-0-	188	2		N	-0-			48
11	660 #	480	-0-	-180	-0-	480	2		N	-0-			48
12	682 #	628	-0-	-54	-0-	628	2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		7,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		//CONT.//		38797 744	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PHELPS				WELL #: 3	RRCID -> 279072	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7473	-	7552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	87 #	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-				-0-
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	1			N	-0-				-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	14	1	56	2	N	-0-				-0-
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	75				75
						83	9								
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-				75
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	14	1	13	2	N	-0-				75
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	13	1	33	2	N	-0-				75
TOTAL GAS PROD:		492				TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634			CNTY: HANSFORD								
PHELPS				WELL #: 684634	RRCID -> 237648	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7484	-	7494					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2012													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
GUTHRIE				WELL #: 660	RRCID -> 235085	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3212	-	3412					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
HANSFORD		WELL #:		151A	RRCID ->	177859	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3429 - 3432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSENBAUM 152		WELL #:		1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	3188 - 3193	
01	341 N	108	-0-	-233	-0-	108	2		N	-0-		-0-	
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101	2		N	-0-		-0-	
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-		-0-	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-		-0-	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)		38799 132		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LADDEX, LTD.		480959												
CLAWSON		WELL #:		114	RRCID ->	280642	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	6093 - 6198		
01	0	732	-0-	732	6701	10	1	311	2	N	374	196	1	461
02	0	164	-0-	164	6865	411	9	101	2	N	48	383	1	126
03	0	997	-0-	997	7862	53	9	987	2	N	-0-			126
04	0	11728	-0-	11728	19590	10	1	11613	2	N	95			221
05	33900 X	14310	-0-	-19590	-0-	105	9	14234	2	N	60			281
06	16020 X	10416	-0-	-5604	-0-	66	9	10338	2	N	62			343
07	16554 X	10880	-0-	-5674	-0-	68	9	10839	2	N	28	181	1	190
08	16554 X	9208	-0-	-7346	-0-	31	9	9137	2	N	55			245
09	16020 X	6716	-0-	-9304	-0-	61	9	6677	2	N	26			271
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	29	9	6271	2	N	30			301
11	10530 X	4531	-0-	-5999	-0-	33	9	4517	2	N	4			305
12	10881 X	3945	-0-	-6936	-0-	4	9	3935	2	N	-0-			305
TOTAL GAS PROD:		79,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		782						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)		//CONT.//		38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
MCCLLELLAN				WELL #: 2012	RRCID -> 162898	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
03		547 N	547	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
06		540 N	408	-0-	-132	408 2		N	-0-			-0-
07		527 N	NO RPT	-0-	-527			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,813	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON, S. P. & K. K.		-D-		WELL #: 1	RRCID -> 203037	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 6674 - 6682				
01		740 N	740	-0-	-0-	740 2		N	-0-			90
02		986 N	680	-0-	-306	680 2		N	-0-			90
03		899 N	684	-0-	-215	684 2		N	-0-			90
04		720 N	493	-0-	-227	493 2		N	-0-			90
05		713 N	253	-0-	-460	253 2		N	-0-			90
06		660 N	122	-0-	-538	122 2		N	-0-			90
07		496 N	81	-0-	-415	81 2		N	-0-			90
08		248 N	61	-0-	-187	61 2		N	-0-			90
09		120 N	67	-0-	-53	67 2		N	-0-			90
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:			3,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)				38799 264	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
JARVIS HOLT 5				WELL #: 1	RRCID -> 242092	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6520 - 6565				
01		1116 #	993	-0-	-123	993 2		N	-0-			133
02		1044 #	961	-0-	-83	953 2		8 9	N			140
03		1054 #	1017	-0-	-37	1011 2		6 9	N			145
04		990 #	976	-0-	-14	976 2			N			145
05		985 R	985	-0-	-0-	985 3			N			145
06		990 #	953	-0-	-37	953 3			N	80 5		65
07		1023 #	979	-0-	-44	979 3			N			65
08		1023 #	985	-0-	-38	985 3			N			65
09		1029 R	1029	-0-	-0-	950 3		79 9	N			137
10		992 #	977	-0-	-15	977 3			N			137
11		960 #	948	-0-	-12	948 3			N	120 1		17
12		1054 #	988	-0-	-66	988 3			N			17
TOTAL GAS PROD:			11,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			84					



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
CRONE OIL COMPANY 190235  
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	2	1	1146	2	N	-0-		17
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1626	2	N	-0-		17
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	3	1	1523	2	N	-0-		17
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	2	1	1162	2	N	-0-		17
05	1736 N	1200	-0-	-536	-0-	2	1	1198	2	N	-0-		17
06	1470 N	1107	-0-	-363	-0-	2	1	1105	2	N	-0-		17
07	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	2	1	1198	2	N	-0-		17
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	2	1	1095	2	N	-0-		17
09	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	2	1	1064	2	N	-0-		17
10	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	2	1	1048	2	N	-0-		17
11	1050 N	946	-0-	-104	-0-	2	1	944	2	N	-0-		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-		-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-		-0-
05	682 N	266	-0-	-416	-0-	266	3			N	-0-		-0-
06	630 N	175	-0-	-455	-0-	175	3			N	-0-		-0-
07	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-		-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-		-0-
11	660 N	540	-0-	-120	-0-	540	3			N	-0-		-0-
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-		49
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-		49
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-		49
04	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-		49
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		49
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	4	44 1	9
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LASATER & CO, INC.				487415									
PALO DURO RESERVOIR		WELL #:		1056	RRCID ->	139514	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 4822 - 5691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				364	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419					CNTY: HANSFORD				
MCCARTY, LOIS, -A-				1 C	RRCID ->	022130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 4869 - 4892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	155	-0-	-434	-0-	155 1		Y	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	51 1	498 2	Y	-0-			-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	55 1	538 2	Y	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	52 1	517 2	Y	-0-			-0-
05		589 N	563	-0-	-26	-0-	53 1	510 2	Y	-0-			-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	56 1	543 2	Y	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	56 1	574 2	Y	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	60 1	597 2	Y	-0-			-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-			-0-
10		620 N	434	-0-	-186	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
11		630 N	438	-0-	-192	-0-	438 2		Y	-0-			-0-
*12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,418	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)				38799 594	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
J-BREX COMPANY				427513									
LONG		WELL #:		1230	RRCID ->	280395	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5607 - 5634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 W	62	-0-	62	474	56 2	6 9	N	5			58
02		0 W	55	-0-	55	529	49 2	6 9	N	5			63
03		0 W	66	-0-	66	595	56 2	10 9	N	9			72
04		0 W	61	-0-	61	656	61 2		N	-0-			72
05		0 W	77	-0-	77	733	77 2		N	-0-			72
06		0 W	95	-0-	95	828	83 2	12 9	N	11			83
07		0 W	72	-0-	72	900	68 2	4 9	N	4			87
08		0 W	64	-0-	64	964	63 2	1 9	N	1			88
09		0 W	65	-0-	65	1029	63 2	2 9	N	2			90
10		0 W	83	-0-	83	1112	83 2		N	-0-			90
11		0 W	78	-0-	78	1190	78 2		N	-0-			90
12		0 W	74	-0-	74	1264	74 2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:				852	TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802													
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2		N	-0-		105
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-		105
03		1922 N	1647	-0-	-275	-0-	1647	2		N	-0-		105
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-		105
05		1984 N	1632	-0-	-352	-0-	1632	2		N	-0-		105
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-		105
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-		105
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-		105
09		2190 N	1840	-0-	-350	-0-	1840	2		N	-0-		105
10		2015 N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2		N	-0-		105
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-		105
12		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2		N	-0-		105

TOTAL GAS PROD: 21,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-	207
02		1334 N	86	-0-	-1248	-0-	86	2		N	-0-		207
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	N	-0-	207
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	N	-0-	207
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	64	1	1725	2	N	-0-	207
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	N	-0-	207
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	39	1	987	2	N	-0-	207
08		1798 N	1071	-0-	-727	-0-	40	1	1031	2	N	-0-	207
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	48	1	1204	2	N	-0-	207
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1397	2	N	-0-	207
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-		207
12		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	2		N	-0-		207

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		189
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-		189
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		189
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-		189
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		189
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		189
07		1891 N	1618	-0-	-273	-0-	1618	2		N	-0-		189
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		189
09		1740 N	238	-0-	-1502	-0-	238	2		N	-0-		189
10		1612 N	38	-0-	-1574	-0-	38	2		N	-0-		189
11		1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2		N	-0-		189
*12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-		189

TOTAL GAS PROD: 12,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1273	2	N	-0-			2
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	-0-			2
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	N	6			8
						7	9							
04	1260 N	892	-0-	-368	-0-	29	1	807	2	N	2			10
						54	4		2	9				
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	N	-0-			10
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	2	N	4			14
						4	9							
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	33	1	1035	2	N	2			16
						2	9							
08	1271 N	968	-0-	-303	-0-	26	1	942	2	N	-0-			16
09	1230 N	946	-0-	-284	-0-	26	1	912	2	N	7			23
						8	9							
10	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	52	1	976	2	N	5			28
						6	9							
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	921	2	N	-0-			28
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	28	1	922	2	N	-0-			28
						17	4							
TOTAL GAS PROD:		13,034		TOTAL CONDENSATE PROD:				26						

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

D.W.P. PRODUCTION SANDERS, REX GAS UNIT 196927 WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276														
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,821		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DACO, INC.				196940									
WHITTENBURG		WELL #:		197	RRCID ->	022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7299 - 7309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		751 N	751	-0-	-0-		751 2		N	-0-			70
02		488 N	488	-0-	-0-		488 2		N	-0-			70
03		362 N	362	-0-	-0-		362 2		N	-0-			70
04		304 N	304	-0-	-0-		304 2		N	-0-			70
05		347 N	347	-0-	-0-		347 2		N	-0-			70
06		277 N	277	-0-	-0-		277 2		N	-0-			70
07		274 N	274	-0-	-0-		274 2		N	-0-			70
08		121 N	121	-0-	-0-		121 2		N	-0-			70
09		103 N	103	-0-	-0-		103 2		N	-0-			70
10		1308 N	1308	-0-	-0-		1308 2		N	-0-			70
*11		1146 N	1146	-0-	-0-		1146 2		N	-0-			70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			5,481	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850					CNTY: HANSFORD				
O. D. C.													
		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6937 - 7066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		312 N	312	-0-	-0-		312 2		N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-		294 2		N	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-		319 2		N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0-		308 2		N	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-		311 2		N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0-		278 2		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-		280 2		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-		287 2		N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-		279 2		N	-0-			-0-
10		295 N	295	-0-	-0-		295 2		N	-0-			-0-
*11		286 N	286	-0-	-0-		286 2		N	-0-			-0-
*12		305 N	305	-0-	-0-		305 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,554	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

E R OPERATING COMPANY				238075					CNTY: HANSFORD				
HENDERSON, A. R.													
		WELL #:		4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7193 - 7199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	6		144
02	754 N	499	-0-	-255	-0-	499	2			N	-0-		144
03	775 N	464	-0-	-311	-0-	462	2	2	9	N	2		146
04	720 N	412	-0-	-308	-0-	411	2	1	9	N	1		147
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-		147
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	136 1	12
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		12
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-		12
09	690 N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-		12
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		12
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		12
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	710	2	15	9	N	14		26

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

01	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	10	1	5355	2	N	-0-		20
02	5162 X	4925	-0-	-237	-0-	10	1	4915	2	N	-0-		20
03	5518 X	5245	-0-	-273	-0-	10	1	5235	2	N	-0-		20
04	5310 X	4987	-0-	-323	-0-	10	1	4977	2	N	-0-		20
05	5363 X	5276	-0-	-87	-0-	10	1	5266	2	N	-0-		20
06	5190 X	5003	-0-	-187	-0-	10	1	4993	2	N	-0-		20
07	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	10	1	4996	2	N	-0-		20
08	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	10	1	5091	2	N	-0-		20
09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	10	1	4899	2	N	-0-		20
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	10	1	5009	2	N	-0-		20
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	10	1	4896	2	N	-0-		20
*12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	10	1	5653	2	N	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 61,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469  
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

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

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

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
K & D OPERATING CO. A				448436								
ODONNELL GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 022172	COMPL. DATE 04/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7186	- 7210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013												

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

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336	- 7356	
MAUPIN, WES				WELL #: 1	RRCID -> 181567							
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	31	1	1914	2	N	-0-	128
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	29	1	1643	2	N	-0-	128
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	31	1	1918	2	N	-0-	128
04	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	29	1	1754	2	N	-0-	128
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1910	2	N	2	130
						2	9					
06	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	30	1	1809	2	N	-0-	130
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	31	1	1818	2	N	3	133
						3	9					
08	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	31	1	1855	2	N	-0-	133
09	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	30	1	1766	2	N	5	138
						6	9					
10	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	31	1	1821	2	N	-0-	138
11	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	30	1	1652	2	N	5	143
						6	9					
12	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	29	1	1616	2	N	-0-	143

TOTAL GAS PROD: 21,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7188	- 7200	
INTREPID				WELL #: 1107	RRCID -> 192328							
01	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-	139
02	841 N	710	-0-	-131	-0-	710	2			N	-0-	139
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	879	1	1	9	N	1	140
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	1			N	-0-	140
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	895	2	13	9	N	12	152
06	840 N	837	-0-	-3	-0-	834	2	3	9	N	3	155
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	1			N	-0-	155
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	1			N	-0-	155
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	784	1	8	9	N	7	162
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-	162
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	1			N	-0-	162
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	162

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
HAVENER				WELL #:	1	RRCID ->	047225	COMPL. DATE	07/09/1969	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7240 - 7250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		Y	-0-		-0-	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		-0-	
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		Y	-0-		-0-	
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		Y	-0-		-0-	
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-		-0-	
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		Y	-0-		-0-	
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		-0-	
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-	
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		Y	-0-		-0-	
10		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		Y	-0-		-0-	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		-0-	
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILHAM INVESTMENTS, INC.				924100				CNTY: HANSFORD					
RALSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	065647	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7243 - 7266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		89	
02		1247 N	1224	-0-	-23	-0-	1224 2		N	-0-		89	
03		1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265 2		N	-0-		89	
04		1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212 2		N	-0-		89	
05		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264 2		N	-0-		89	
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		89	
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		89	
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		89	
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		89	
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		89	
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		89	
*12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		89	
TOTAL GAS PROD:		15,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HANSFORD					
JACKSON, S.P.& K.K.-C-				WELL #:	1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7334 - 7344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		3	
02		58 N	2	-0-	-56	-0-	2 2		N	-0-		3	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		3	
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		3	
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		3	
07		434 N	170	-0-	-264	-0-	170 2		N	-0-		3	
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-		3	
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-		3	
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		3	
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		4	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
TOTAL GAS PROD:		2,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1224 3	9 9	N	8			19	
02	1015 N	871	-0-	-144	-0-	869 3	2 9	N	2			21	
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858 3	1 9	N	1			22	
04	1170 N	868	-0-	-302	-0-	867 3	1 9	N	1			23	
05	930 N	713	-0-	-217	-0-	713 3		N	-0-			23	
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940 3	1 9	N	1			24	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182 3	1 9	N	1			25	
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227 3	1 9	N	1			26	
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			26	
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			26	
11	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156 3		N	-0-			26	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26	
TOTAL GAS PROD:										11,404	TOTAL CONDENSATE PROD:		15

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
D.W.P. PRODUCTION 196927  
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-	
02	261 N	231	-0-	-30 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-	
03	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-	
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-	
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-	
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-	
07	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-	
08	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-	
09	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-	
10	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-	
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-	
*12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										3,292	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

01	992 N	906	-0-	-86	-0-	906 2		N	-0-			48	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			48	
03	992 N	776	-0-	-216	-0-	776 2		N	-0-			48	
04	870 N	399	-0-	-471	-0-	399 2		N	-0-			48	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			48	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			48	
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			48	
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	891 2	2 9	N	2			50	
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			50	
10	713 N	546	-0-	-167	-0-	546 2		N	-0-			50	
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			50	
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:										10,693	TOTAL CONDENSATE PROD:		2

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802											
HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #: 2082		RRCID -> 058140		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2	N	-0-			196
02	2117	N	1355	-0-	-762	-0-	1355	2	N	-0-			196
03	1581	N	975	-0-	-606	-0-	975	2	N	-0-			196
04	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1016	2	N	-0-			196
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			196
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			196
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			196
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	-0-			196
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			196
10	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	1449	2	N	-0-			196
11	2190	N	1125	-0-	-1065	-0-	1125	2	N	-0-			196
12	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	1143	2	N	-0-			196
TOTAL GAS PROD:		16,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4082		RRCID -> 185197		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	-0-			-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-			-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2	N	-0-			-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2	N	-0-			-0-
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-			-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-			-0-
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-			-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 022141		COMPL. DATE 11/09/1956		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363					
LONG, LILLIAN V.		WELL #: 3											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			5
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			5
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-			5
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	N	3	9		8
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			8
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	424	3	N	12	9		20
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-			20
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-			20
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3	N	-0-			20
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			20
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			20
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		5,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2998	-0-	-102	480	100	1	2896	3	N	-0-		12
							2	4						
02		2088 X	1579	-0-	-509	-0-	102	1	1475	3	N	-0-		12
							2	4						
03		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	109	1	3206	3	N	-0-		12
							2	4						
04		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	114	1	3246	3	N	1		13
							2	4			1	9		
05		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	114	1	3703	3	N	-0-		13
							2	4						
06		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	116	1	3575	3	N	-0-	5 5	8
							2	4						
07		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	133	1	2959	3	N	-0-		8
							2	4						
08		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	84	1	2403	3	N	-0-		8
							2	4						
09		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	2282	3	N	-0-	3 5	5
10		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	113	1	2674	3	N	-0-		5
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	97	1	2690	3	N	-0-		5
*12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	107	1	2985	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			35,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410														
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	N	-0-		-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-		-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-		-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-		-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-		-0-
06		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-		-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-		-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-		-0-
09		570 N	205	-0-	-365	-0-	205	3			N	-0-		-0-
10		713 N	71	-0-	-642	-0-	71	3			N	-0-		-0-
11		630 N	12	-0-	-618	-0-	12	3			N	-0-		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		120
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5	115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DACO, INC.				196940									
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H & L OPERATING CO., LLC				339787									
AYRES		WELL #:		1 A	RRCID ->	063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5360 - 5382		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 5334 - 5394		
01		558 N	459	-0-	-99	-0-	459 2		N	-0-			3
02		464 N	308	-0-	-156	-0-	308 2		N	-0-			3
03		496 N	379	-0-	-117	-0-	379 2		N	-0-			3
04		450 N	324	-0-	-126	-0-	324 2		N	-0-			3
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			3
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			3
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			3
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-			3
09		540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2		N	-0-			3
10		527 N	319	-0-	-208	-0-	319 2		N	-0-			3
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			3
12		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		5,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		130	1	3317	2	N	-0-		-0-
02		3190 X	3178	-0-	-12	-0-		130	1	3048	2	N	-0-		-0-
03		3410 X	1120	-0-	-2290	-0-		80	1	1040	2	N	-0-		-0-
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						N	-0-		-0-
05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						N	-0-		-0-
06		3300 X	1525	-0-	-1775	-0-		87	1	1438	2	N	-0-		-0-
07		3410 X	3178	-0-	-232	-0-		130	1	3048	2	N	-0-		-0-
08		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-		130	1	1569	2	N	-0-		-0-
09		1530 X	768	-0-	-762	-0-		43	1	725	2	N	-0-		-0-
10		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		130	1	3414	2	N	-0-		-0-
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		130	1	3238	2	N	-0-		-0-
*12		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		130	1	3297	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419															
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378															
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	1			Y	-0-		-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-		51	1	498	2	Y	-0-		-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-		55	1	538	2	Y	-0-		-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-		52	1	517	2	Y	-0-		-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-		53	1	510	2	Y	-0-		-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-		56	1	543	2	Y	-0-		-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-		56	1	574	2	Y	-0-		-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-		60	1	597	2	Y	-0-		-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2			Y	-0-		-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2			Y	-0-		-0-
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348															
01		1333 N	1292	-0-	-41	-0-		1292	2			Y	-0-		-0-
02		1189 N	976	-0-	-213	-0-		976	2			Y	-0-		-0-
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2			Y	-0-		-0-
04		1260 N	1097	-0-	-163	-0-		1097	2			Y	-0-		-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	2			Y	-0-		-0-
06		1140 N	1083	-0-	-57	-0-		1083	2			Y	-0-		-0-
07		1147 N	1079	-0-	-68	-0-		1062	2	17	9	Y	15		15
08		1085 N	1077	-0-	-8	-0-		1077	2			Y	-0-		15
09		1080 N	1053	-0-	-27	-0-		1053	2			Y	-0-		15
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2			Y	-0-		15
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	2			Y	-0-		15
*12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	2			Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			13,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MCCARTY, LOIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202578	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 5315 - 5325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-	
02		1021 N	1021	-0-	-0-	94	1	927	2	N	-0-	
03		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	100	1	987	2	N	-0-
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	96	1	940	2	N	-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	102	1	985	2	N	-0-
06		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	94	1	911	2	N	-0-
*07		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	92	1	930	2	N	-0-
*08		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	95	1	945	2	N	-0-
*09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2596	2	25	9	N	23
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-
11		1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-
*12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 5353 - 5364
ARCHER, O. T.													
01		1240 N	990	-0-	-250	-0-	990	2			N	-0-	
02		1073 N	1062	-0-	-11	-0-	1062	2			N	-0-	
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-	
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-	
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	
09		1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-	
10		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-	
11		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-	
12		1147 N	853	-0-	-294	-0-	853	2			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-
02		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-
03		2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2398	2			N	-0-
04		2370 N	2286	-0-	-84	-0-	2286	2			N	-0-
05		2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-
07		2356 N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			N	-0-
08		2418 N	2309	-0-	-109	-0-	2309	2			N	-0-
09		2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2211	2			N	-0-
10		2294 N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-
11		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-
12		2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
02	1682	N	1472	-0-	-210	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
03	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	1563 2	N	-0-		-0-
04	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
08	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1529 2	N	-0-		-0-
09	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
10	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
11	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
12	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 022152		COMPL. DATE 11/19/1956		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489 2	N	-0-		47
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		47
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494 2	N	-0-		47
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479 2	N	-0-		47
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		47
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467 2	N	-0-		47
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		47
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		43
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	19		62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		62

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		38799 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION		027200									
COLLARD, STEELE A		WELL #: 3		RRCID -> 166451		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//	38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD				
PANTERA ENERGY COMPANY			638486							
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:	2	RRCID -> 140810	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3400 - 4575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

QUESTA ENERGY CORPORATION			684634			CNTY: HANSFORD				
GREENE			WELL #: 1018	RRCID -> 145977	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 3214 - 3220		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GREENE			WELL #: 2018	RRCID -> 150285	COMPL. DATE 07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 3194 - 3198		
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3	N	-0-	-0-
02	1015 N	844	-0-	-171	-0-	844	3	N	-0-	-0-
03	868 N	608	-0-	-260	-0-	608	3	N	-0-	-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-	-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-
07	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3	N	-0-	-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	974	-0-	-106	-0-	974	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	837	3	N	-0-	-0-
12	992 N	775	-0-	-217	-0-	775	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		



HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		38799 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD											
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634																	
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902		RRCID ->		152119		COMPL. DATE		11/04/1994		TOTAL DEPTH		5169		PERF.		3254 - 3268	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		38801 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD													
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232																			
NIX		WELL #:		1		RRCID ->		171835		COMPL. DATE		11/30/1998		TOTAL DEPTH		7170		PERF.		6636 - 6646	
01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-							
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-							
03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			-0-							
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-							
05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-							
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-							
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-							
08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-			-0-							
09		3000 N	3335	-0-	335	335	3335	3		N	-0-			-0-							
10		3100 N	3639	-0-	539	874	3639	3		N	-0-			-0-							
*11		3000 N	3326	-0-	326	1200	3326	3		N	-0-			-0-							
*12		3945 X	2745	-0-	-1200	-0-	2745	3		N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			31,097					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD											
BIVINS		1137																	
WELL #:		1137		RRCID ->		266486		COMPL. DATE		10/01/2011		TOTAL DEPTH		6950		PERF.		6662 - 6786	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291													
COURSON		WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8560 - 8581					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8296 - 8312					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	327 2	N	4						54
489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9	430 2	N	1						55
635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	573 2	N	-0-						55
687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	625 2	N	2						57
819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9	757 2	N	-0-						57
981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	915 2	N	5						62
731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	669 2	N	-0-						62
806 N	275	-0-	-531	-0-	-0-	62 1	211 2	N	2						64
990 N	240	-0-	-750	-0-	-0-	2 9	179 2	N	1						65
744 N	242	-0-	-502	-0-	-0-	60 1	178 2	N	2						67
270 N	223	-0-	-47	-0-	-0-	1 9	161 2	N	2						69
248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	2 9	144 2	N	3						72
						62 1									
						3 9									
TOTAL GAS PROD:		5,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
DUVALL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6777 - 6783					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
2728 #	2129	-0-	-599 B	-62280	2129 2			N	-0-						-0-
2552 #	1960	-0-	-592 B	-62872	1960 2			N	-0-						-0-
2728 #	2084	-0-	-644 B	-63516	2084 2			N	-0-						-0-
2160 #	1813	-0-	-347 B	-63863	1813 2			N	-0-						-0-
2232 #	2112	-0-	-120 B	-63983	2112 2			N	-0-						-0-
2070 #	2045	-0-	-25 B	-64008	2045 2			N	-0-						-0-
2108 #	1880	-0-	-228 B	-64236	1880 3			N	-0-						-0-
2108 #	2103	-0-	-5 B	-64241	2103 3			N	-0-						-0-
2040 #	1982	-0-	-58 B	-64299	1982 3			N	-0-						-0-
2108 #	1950	-0-	-158 B	-64457	1950 3			N	-0-						-0-
2040 #	2001	-0-	-39 B	-64496	2001 3			N	-0-						-0-
2108 #	1888	-0-	-220 B	-64716	1888 3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		23,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HARLAND (MORROW)		//CONT.//		39092 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6794 - 6805		
RENNER				WELL #:	1	RRCID ->	126797	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6794 - 6805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1240 #	1224	-0-	-16 B	-19047	31	1	1193	2	N	-0-	
02		1160 #	1129	-0-	-31 B	-19078	29	1	1100	2	N	-0-	
03		1240 #	355	-0-	-885 B	-19963	27	1	328	2	N	-0-	
04		1200 #	228	-0-	-972 B	-20935	30	1	198	2	N	-0-	
05		1240 #	312	-0-	-928 B	-21863	31	1	281	2	N	-0-	
06		1170 #	342	-0-	-828 B	-22691	30	1	312	2	N	-0-	
07		1209 #	325	-0-	-884 B	-23575	31	1	294	3	N	-0-	
08		341 #	332	-0-	-9 B	-23584	31	1	301	2	N	-0-	
09		330 #	309	-0-	-21 B	-23605	30	1	279	2	N	-0-	
10		341 #	321	-0-	-20 B	-23625	31	1	290	2	N	-0-	
11		330 #	298	-0-	-32 B	-23657	30	1	268	2	N	-0-	
12		341 #	261	-0-	-80 B	-23737	31	1	230	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		WELL #:		1023	RRCID ->	124862	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	6787 - 6790
01		1023 N	441	-0-	-582 B	-0-	441	3	N	-0-	-0-			
02		986 N	383	-0-	-603 B	-0-	383	3	N	-0-	-0-			
03		744 N	430	-0-	-314 B	-0-	430	3	N	-0-	-0-			
04		420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	3	N	-0-	-0-			
05		403 N	129	-0-	-274 B	-0-	129	3	N	-0-	-0-			
06		420 N	232	-0-	-188 B	-0-	232	3	N	-0-	-0-			
07		372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3	N	-0-	-0-			
08		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-	-0-			
09		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-	-0-			
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-	-0-			
11		270 N	161	-0-	-109 B	-0-	161	3	N	-0-	-0-			
12		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY						
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #:		1	RRCID ->	133219	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3498 - 3530
MCCRORY														
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3	N	-0-	-0-			
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-			
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-			
04		600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3	N	-0-	-0-			
05		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3	N	-0-	-0-			
06		780 N	221	-0-	-559	-0-	221	3	N	-0-	-0-			
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-			
08		682 N	426	-0-	-256	-0-	426	3	N	-0-	-0-			
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-			
10		620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3	N	-0-	-0-			
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-			
*12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
DISCOVERY OPERATING, INC. // CONT. // 220865												
DEEN WELL #: 1 RRCID -> 137326 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3442 - 3518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	260	-0-	-360	-0-	260 3		N	-0-		-0-
02		464 N	303	-0-	-161	-0-	303 3		N	-0-		-0-
03		465 N	16	-0-	-449	-0-	16 3		N	-0-		-0-
04		240 N	113	-0-	-127	-0-	113 3		N	-0-		-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
08		1302 N	614	-0-	-688	-0-	614 3		N	-0-		-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
10		992 N	644	-0-	-348	-0-	644 3		N	-0-		-0-
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
12		589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,509				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SILBERBERG WELL #: 1 RRCID -> 137328 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3500												
01		434 N	270	-0-	-164	-0-	270 3		N	-0-		-0-
02		319 N	314	-0-	-5	-0-	314 3		N	-0-		-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
08		372 N	250	-0-	-122	-0-	250 3		N	-0-		-0-
09		450 N	244	-0-	-206	-0-	244 3		N	-0-		-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
*12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,400				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521												
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-		-0-
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-		-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
06		2220 N	1768	-0-	-452	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
07		1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
08		1860 N	939	-0-	-921	-0-	939 3		N	-0-		-0-
09		1770 N	536	-0-	-1234	-0-	536 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	643	-0-	-1000	-0-	643 3		N	-0-		-0-
11		900 N	651	-0-	-249	-0-	651 3		N	-0-		-0-
*12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,593				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY  
DISCOVERY OPERATING, INC. // CONT. // 220865  
FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
02		406 N	323	-0-	-83	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
03		465 N	18	-0-	-447	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	19	-0-	-311	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	89	-0-	-252	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-	
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-	
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-	
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,999											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LASATER & CO, INC. 487415  
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

01		868 N	763	-0-	-105	-0-	763	2		N	-0-			-0-	
02		812 N	778	-0-	-34	-0-	778	2		N	-0-			-0-	
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-	
04		750 N	344	-0-	-406	-0-	344	2		N	-0-			-0-	
05		837 N	202	-0-	-635	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
06		810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2		N	-0-			-0-	
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-	
09		810 N	522	-0-	-288	-0-	522	2		N	-0-			-0-	
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-	
11		1020 N	897	-0-	-123	-0-	897	2		N	-0-			-0-	
*12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,966											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

01		4495 X	3826	-0-	-669	-0-	3826	2		N	-0-			-0-	
02		4205 X	3554	-0-	-651	-0-	3554	2		N	-0-			-0-	
03		4123 X	3902	-0-	-221	-0-	3902	2		N	-0-			-0-	
04		3900 X	1632	-0-	-2268	-0-	1632	2		N	-0-			-0-	
05		3968 X	939	-0-	-3029	-0-	939	2		N	-0-			-0-	
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			-0-	
07		3906 X	1283	-0-	-2623	-0-	1283	2		N	-0-			-0-	
08		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-	
09		3570 X	2149	-0-	-1421	-0-	2149	2		N	-0-			-0-	
10		3689 X	2873	-0-	-816	-0-	2873	2		N	-0-			-0-	
11		3870 X	3754	-0-	-116	-0-	3754	2		N	-0-			-0-	
12		3999 X	3369	-0-	-630	-0-	3369	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,831											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415														
FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02		493 N	457	-0-	-36	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04		510 N	154	-0-	-356	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05		496 N	77	-0-	-419	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06		510 N	206	-0-	-304	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
*12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,748		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552														
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
02		1102 N	999	-0-	-103	-0-	999	2		N	-0-			-0-
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	436	-0-	-614	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
06		1080 N	290	-0-	-790	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07		465 N	283	-0-	-182	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
*12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,473		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588														
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05		124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415														
BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02		406 N	334	-0-	-72	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
04		360 N	172	-0-	-188	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06		420 N	148	-0-	-272	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10		496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		744 N	629	-0-	-115	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02		609 N	583	-0-	-26	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04		600 N	283	-0-	-317	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05		620 N	156	-0-	-464	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09		780 N	480	-0-	-300	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10		310 N	107	-0-	-203	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
*12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
MGE RESOURCES, INC. 563288														
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	265	-0-	-975	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02		1421 N	122	-0-	-1299	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03		620 N	113	-0-	-507	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04		270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11		390 N	47	-0-	-343	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,185		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525														
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
02		1392 N	1328	-0-	-64	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1031	-0-	-409	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1049	-0-	-271	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	826	-0-	-569	-0-	826	2		N	-0-			-0-
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	566	-0-	-736	-0-	566	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,959		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520														
01		620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2		N	-0-			-0-
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
04		600 N	288	-0-	-312	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05		837 N	250	-0-	-587	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09		840 N	737	-0-	-103	-0-	737	2		N	-0-			-0-
10		775 N	647	-0-	-128	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
12		775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,238		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY  
 MGE RESOURCES, INC. // CONT. // 563288  
 JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
04		930 N	570	-0-	-360	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	261	-0-	-917	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,414			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

01		1860 N	1173	-0-	-687	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
02		1508 N	863	-0-	-645	-0-	863	2		N	-0-			-0-
03		1767 N	782	-0-	-985	-0-	782	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	253	-0-	-887	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05		930 N	509	-0-	-421	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08		496 N	295	-0-	-201	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09		1050 N	97	-0-	-953	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10		310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11		300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,883			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

01		1488 N	1383	-0-	-105 B	-0-	1383	3		N	-0-			13
02		1305 N	1290	-0-	-15 B	-0-	1277	3	13	9	N			25
03		1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	1314	3	22	9	N			45
04		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1335	3	35	9	N			77
05		1364 N	1355	-0-	-9 B	-0-	1325	3	30	9	N	49	1	55
06		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1369	3	10	9	N			64
07		1426 N	1267	-0-	-159 B	-0-	1256	3	11	9	N			74
08		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1358	3	14	9	N			87
09		1380 N	1197	-0-	-183 B	-0-	1169	3	28	9	N			112
10		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1303	3	20	9	N			130
11		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1322	3	6	9	N			135
12		1240 N	1177	-0-	-63 B	-0-	1164	3	13	9	N			147
TOTAL GAS PROD:			15,777			TOTAL CONDENSATE PROD:					183			

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
KINDER				WELL #: 19	RRCID -> 225021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7682	- 7708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			88

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

J-BREX COMPANY				427513								
SWINK TARBOX				WELL #: 1	RRCID -> 210036	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8040	- 8047		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7773	- 7786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8018	- 8031					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	114	-0-	-289 B	-0-	26 1	88 2		N	-0-			144
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	16 1	327 2		N	-0-			144
03		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	62 1	560 2		N	-0-			144
04		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	60 1	620 2		N	-0-			144
05		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	62 1	611 2		N	-0-			144
06		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	60 1	558 2		N	-0-			144
07		713 N	615	-0-	-98 B	-0-	62 1	553 2		N	-0-			144
08		682 N	633	-0-	-49 B	-0-	62 1	571 2		N	-0-			144
09		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	60 1	550 2		N	-0-			144
10		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	62 1	564 2		N	-0-			144
11		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	60 1	531 2		N	-0-			144
12		620 N	502	-0-	-118 B	-0-	58 1	444 2		N	-0-			144
TOTAL GAS PROD:			6,627				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REMNANT ENERGY, INC.				701555				TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780						
WHITE				WELL #: 1017	RRCID -> 196656	COMPL. DATE 08/11/2003								
01		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2			N	-0-			87
02		493 N	286	-0-	-207 B	-0-	286 2			N	-0-			87
03		527 N	224	-0-	-303 B	-0-	224 2			N	-0-			87
04		420 N	175	-0-	-245 B	-0-	175 2			N	-0-			87
05		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2			N	-0-			87
06		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2			N	-0-			87
07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	247 2	1 9		N	1			88
08		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2			N	-0-			88
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	448 2	6 9		N	5			93
10		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2			N	-0-			93
11		450 N	342	-0-	-108 B	-0-	342 2			N	-0-			93
*12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2			N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:			3,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

KELLY				2	RRCID -> 247138	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 6974	- 8099					
01		589 #	625	-0-	36 B	-1071	558 2	67 9		N	61			167
02		522 #	544	-0-	22 B	-1049	519 2	25 9		N	23			190
03		558 #	566	-0-	8 B	-1041	549 2	17 9		N	15			205
04		600 #	434	-0-	-166 B	-1207	421 2	13 9		N	12			217
05		620 #	390	-0-	-230 B	-1437	390 2			N	-0-			217
06		600 #	395	-0-	-205 B	-1642	395 2			N	-0-			217
07		589 #	416	-0-	-173 B	-1815	416 2			N	-0-			217
08		558 #	439	-0-	-119 B	-1934	439 2			N	-0-			217
09		420 #	580	-0-	160 B	-1774	571 2	9 9		N	8			225
10		403 #	496	-0-	93 B	-1681	496 2			N	-0-			225
11		420 #	232	-0-	-188 B	-1869	232 2			N	-0-			225
12		434 #	221	-0-	-213 B	-2082	221 2			N	-0-			225
TOTAL GAS PROD:			5,338				TOTAL CONDENSATE PROD:			119				

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
CISSELL				WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2		N	-0-	139	1	44	
02	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1212	2	26	9	N	24		68	
03	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1381	2	42	9	N	38		106	
04	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1356	2	41	9	N	37		143	
05	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1296	2	36	9	N	33		176	
06	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1176	2	33	9	N	30		206	
07	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1160	2	42	9	N	38		244	
08	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1315	2	6	9	N	5		249	
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119	2	13	9	N	12	190	1	71
10	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	2			73
11	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1595	2	56	9	N	51			124
12	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		13,218				TOTAL CONDENSATE PROD:				270				

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336			
DAVIS				WELL #: 2106									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARSON				7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460			
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
DAVIS BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 160747		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7506 - 7522					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 2			N	-0-				13
02		464 N	398	-0-	-66 B	-0-	398 2			N	-0-				13
03		496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397 2			N	-0-				13
04		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386 2			N	-0-				13
05		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	383 2		4 9	N	4				17
06		390 N	387	-0-	-3 B	-0-	374 2		13 9	N	12				29
07		493 N	493	-0-	-0 B	-0-	493 2			N	-0-				-0-
08		426 N	426	-0-	-0 B	-0-	426 2			N	-0-				-0-
09		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

PEARSON		WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7100 - 7208					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		765 N	765	-0-	-0 B	-0-	764 2		1 9	Y	1				156
02		626 N	626	-0-	-0 B	-0-	626 2			Y	-0-				156
03		1209 N	736	-0-	-473 B	-0-	732 2		4 9	Y	4				160
04		811 N	811	-0-	-0 B	-0-	811 2			Y	-0-				160
05		943 N	943	-0-	-0 B	-0-	943 2			Y	-0-				160
06		720 N	428	-0-	-292 B	-0-	428 2			Y	-0-				160
07		639 N	NO RPT	-0-	-639 B	-0-				Y	NO RPT				160
08		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT				160
09		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT				160
10		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT				160
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT				160
12		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT				160
TOTAL GAS PROD:		4,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

TARBOX, WALDO		WELL #: 1		RRCID -> 185619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8961		PERF. 7993 - 8013					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-585				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-585				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-585				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-585				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-585				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-585				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-585				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-585				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-585				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-585				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-585				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-585				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7930 - 8097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558 #	790	-0-	232 B	-5613	374	1	394	2	N	20				235
02	493 #	742	-0-	249 B	-5364	22	9	350	1	N	24				259
03	496 #	798	-0-	302 B	-5062	26	9	374	1	N	19	181	1		97
04	750 #	774	-0-	24 B	-5038	21	9	362	1	N	22				119
05	775 #	787	-0-	12 B	-5026	24	9	374	1	N	20				139
06	780 #	513	-0-	-267 B	-5293	109	1	391	2	N	12				151
07	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-6099	13	9			N	NO RPT				151
08	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-6905					N	NO RPT				151
09	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-7685					N	NO RPT				151
10	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-8460					N	NO RPT				151
11	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-8970					N	NO RPT				151
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-8970					N	NO RPT				151

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492	
01	T. A.	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		25
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924													
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF. 8398 - 8410					
01	372 #	235	-0-	-137	-0-	176	2	59	9	N	54				97
02	348 #	193	-0-	-155	-0-	193	2			N	-0-				97
03	372 #	115	-0-	-257	-0-	115	2			N	-0-				97
04	360 #	107	-0-	-253	-0-	107	2			N	-0-				97
05	372 #	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-				97
06	240 #	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-				97
07	217 #	105	-0-	-112	-0-	1	1	104	2	N	-0-				97
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				97
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-				97
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				97
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				97
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				97

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
HEFLEY		WELL #: 1013		RRCID -> 185706		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7924 - 8127				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			239
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	761	2	N	42			281
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	24	188	1	117
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	929	2	N	18			135
*05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			135
*06	210 N	32	-0-	-178	-0-	32	2	N	-0-			135
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			135
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			135
*09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			135
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	135	1	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2	N	-0-			25
02	1856 N	1750	-0-	-106	-0-	1750	2	N	-0-			25
03	2077 N	1860	-0-	-217	-0-	1860	2	N	-0-			25
04	2010 N	1727	-0-	-283	-0-	1727	2	N	-0-			25
05	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1795	2	N	3			28
06	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1763	2	N	15			43
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	28			71
08	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1774	2	N	12			83
09	1770 N	1575	-0-	-195	-0-	1571	2	N	4			87
10	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1486	2	N	7			94
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	31	100	1	25
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	15			40
TOTAL GAS PROD:		21,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2		N	-0-		34
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	590 2	19 9	N	17		51
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	626 2	31 9	N	28		79
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	606 2	8 9	N	7		86
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	634 2	7 9	N	6		92
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	610 2	2 9	N	2		94
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		94
08	651 N	250	-0-	-401	-0-	250 2		N	-0-		94
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		94
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		94
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		4,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057			
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	889 2		N	-0-		98
02	928 N	807	-0-	-121	-0-	782 2	25 9	N	23		121
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890 2	14 9	N	13		134
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	860 2	11 9	N	10		144
05	868 N	720	-0-	-148	-0-	712 2	8 9	N	7		151
06	870 N	594	-0-	-276	-0-	588 2	6 9	N	5		156
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988 2	1 9	N	1		157
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		157
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	919 2	7 9	N	6	161 1	2
10	992 N	884	-0-	-108	-0-	884 2		N	-0-		2
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	857 2	6 9	N	5		7
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	931 2	14 9	N	13		20
TOTAL GAS PROD:		10,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		83					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 7 U		RRCID -> 112005		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935	
ETHEREDGE GAS UNIT											
01	2294 X	1552	-0-	-742	-0-	1550 2	2 4	N	-0-		116
02	2146 X	1460	-0-	-686	-0-	1428 2	2 4	N	27		143
						30 9					
03	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	1474 2	2 4	N	-0-		143
04	1500 X	1424	-0-	-76	-0-	1423 2	1 4	N	-0-	14 5	129
05	1550 X	1353	-0-	-197	-0-	1351 2	2 4	N	-0-		129
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1497 2	2 4	N	12		141
						13 9					
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1623 2	2 4	N	-0-		141
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619 2	2 4	N	-0-		141
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531 2	21 9	N	19		160
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619 2	7 9	N	6		166
11	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1544 2	13 9	N	12		178
12	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546 2		N	-0-		178
TOTAL GAS PROD:		18,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		76					



HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

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

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

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

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

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

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HOOVER, WILLIAM DAN				WELL #: 150	RRCID -> 169247	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 7770	- 7806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HOOVER, LOUISE ETAL "C"				WELL #: 4	RRCID -> 173739	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7749	- 7759					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-			40
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	478	3			N	-0-			40
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-			40
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			40
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-			40
06	480 N	331	-0-	-149	-0-	330	3	1	9	N	1	12	5	29
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			29
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			29
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			29
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	436	3	7	9	N	6			35
11	510 N	240	-0-	-270	-0-	240	3			N	-0-			35
12	527 N	204	-0-	-323	-0-	204	3			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILOM, OCA				WELL #: 401	RRCID -> 178198	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7966	- 7976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	N	-0-			34
						2	4							
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	791	3	N	-0-			34
						2	4							
03	713 N	363	-0-	-350	-0-	10	1	350	3	N	1			35
						2	4							
04	960 N	273	-0-	-687	-0-	272	3			N	-0-			35
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1	1072	3	N	-0-			35
						2	4							
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	22	1	835	3	N	-0-			35
						2	4							
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	773	3	N	-0-			35
						2	4							
08	1116 N	806	-0-	-310	-0-	21	1	779	3	N	4			39
						2	4							
09	870 N	739	-0-	-131	-0-	18	1	721	3	N	-0-			39
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	45	1	714	3	N	-0-			39
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	16	1	683	3	N	-0-			39
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	18	1	694	3	N	-0-	4	5	35

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 - 8074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7852 - 8042	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7840 - 7979	
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		29
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1 9	N	1		30
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-		30
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	853	3	119 9	N	108		138
05	1054 N	889	-0-	-165	-0-	875	3	14 9	N	13		151
06	870 N	742	-0-	-128	-0-	742	3		N	-0-		151
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	906	3	4 9	N	4		155
08	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3		N	-0-		155
09	750 N	541	-0-	-209	-0-	541	3		N	-0-		155
10	899 N	294	-0-	-605	-0-	252	3	39 4	N	3	134 1	24
						3	9					
11	780 N	316	-0-	-464	-0-	316	3		N	-0-		24
12	558 N	389	-0-	-169	-0-	389	3		N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		8,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		129				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7850 - 8046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8 5		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8079	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:		3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 - 10995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22 9	N	20	6 8		163	
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1162	2	58 9	N	53	7 8		209	
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1210	2	11 9	N	10	184 1		35	
04	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1166	2	11 9	N	10			45	
05	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1199	2	17 9	N	15	5 8		55	
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1173	2	33 9	N	30	4 8		81	
07	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1193	2	10 9	N	9			90	
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1185	2	29 9	N	26	5 8		111	
09	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1155	2	10 9	N	9			120	
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17 9	N	15	3 8		132	
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	2	39 9	N	35			167	
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1233	2	35 9	N	32	8 8		191	
TOTAL GAS PROD:		14,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		264						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
PETREE 3		WELL #:		4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 7874
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438				CNTY: HEMPHILL			
DEREK 12		WELL #:		1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 7978 - 8010
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		682 N	241	-0-	-441	-0-	241	2		N	146
02		203 N	148	-0-	-55	-0-	148	2		N	146
03		372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2		N	146
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	146
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	156
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4	9	160
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	165
08		310 N	239	-0-	-71	-0-	237	2	2	9	167
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	243	2	4	9	12
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	372	2	198	9	33
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	42
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	53
TOTAL GAS PROD:		3,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				225	

PATRICIA 11		WELL #:		1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7992 - 8052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF. 8019 - 8223			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131				CNTY: HEMPHILL						
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7946 - 8132			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	1			43
02		203 N	198	-0-	-5	-0-	195	2	3	9	N	3		46
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	195	2	4	9	N	4		50
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	14	9	N	13		63
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	187	2	26	9	N	24		87
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	N	7		94
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	167	2	3	9	N	3		97
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		97
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	228	2	8	9	N	7		104
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	191	2	61	9	N	55		159
*11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	180	2	58	9	N	53	190 1	22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			2,039				TOTAL CONDENSATE PROD:				170			

BEGERT TRUST 31		WELL #:		3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8042 - 8170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		5	RRCID ->	249949	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8056 - 8175	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

H & L OPERATING CO., LLC				339787				CNTY: HEMPHILL				
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 - 8035	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		10 1	94 2	N	-0-	65	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		10 1	87 2	N	-0-	65	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-		10 1	93 2	N	-0-	65	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-		10 1	89 2	N	-0-	65	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		10 1	87 2	N	-0-	65	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-		10 1	78 2	N	-0-	65	
07	93 N	85	-0-	-8	-0-		10 1	75 2	N	-0-	65	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-		10 1	64 2	N	-0-	65	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	65	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	65	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	65	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	
TOTAL GAS PROD:		747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LE NORMAN OPERATING LLC				491579				CNTY: HEMPHILL				
MACIAS		WELL #:		1024	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 - 7856	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		14
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		14
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		14
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		14
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		14
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		14
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		14
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		14
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		14
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		14
11		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-		14
12		961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:				10,517		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958	
01		930 N	441	-0-	-489	-0-	413	2	28	9	N	25	190
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1109	2	30	9	N	27	30
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	30
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	N	3	33
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	33
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	33
07		1240 N	963	-0-	-277	-0-	954	2	9	9	N	8	41
08		1302 N	891	-0-	-411	-0-	888	2	3	9	N	3	44
09		1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1154	2	12	9	N	11	55
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	N	5	60
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7	67
*12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:				13,039		TOTAL CONDENSATE PROD:						89	

FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 - 7908	
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	7
02		957 N	925	-0-	-32	-0-	925	2			N	-0-	7
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-	7
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-	7
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-	7
06		960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-	7
07		992 N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-	7
08		1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-	7
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	7
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	7
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	N	11	18
12		992 N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:				11,679		TOTAL CONDENSATE PROD:						11	



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7854 - 7883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			23
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			23
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			23
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-			23
05	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-			23
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-			23
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-			23
08	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-			23
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-			23
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			23
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			23
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		8,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELL FEE		WELL #:		1017	RRCID ->	161622	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7890 - 7906			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FISHER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7963 - 7980			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
HOOVER				WELL #: 2018	RRCID -> 163166	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7926	- 7946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER				WELL #: 3018	RRCID -> 164760	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7990	- 8003					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHELL FEE				WELL #: 2017	RRCID -> 164820	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8013	- 8028					
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2				N	-0-			18
02	261 N	190	-0-	-71	-0-	190 2				N	-0-			18
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2				N	-0-			18
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2				N	-0-			18
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2				N	-0-			18
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2				N	-0-			18
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2				N	-0-			18
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2				N	-0-			18
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2				N	-0-			18
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2				N	-0-			18
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	75 2	17	9		N	15			33
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2				N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		1,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7976 - 7999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		N	-0-		8
02		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1142 2	121 9	N	110		118
03		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1393 2	42 9	N	38	118 1	38
04		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		38
05		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4411 2	6 9	N	5		43
06		1320 X	506	-0-	-814	-0-	486 2	20 9	N	18		61
07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3567 2	9 9	N	8		69
08		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2279 2	7 9	N	6		75
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2672 2	11 9	N	10		85
10		1364 X	792	-0-	-572	-0-	789 2	3 9	N	3		88
11		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1548 2	10 9	N	9		97
12		1364 X	1050	-0-	-314	-0-	1041 2	9 9	N	8		105
TOTAL GAS PROD:		24,994				TOTAL CONDENSATE PROD:				215		

BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7984 - 8000	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RAMP RANCH		WELL #:		1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8045 - 8082	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		138
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		138
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9		N	1		139
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-		139
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-		139
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		139
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		139
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	24 2	12 9		N	11		150
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2			N	-0-		150
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	7 2	9 9		N	8		158
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 2	74 9		N	67	198 1	27
TOTAL GAS PROD:		613				TOTAL CONDENSATE PROD:				87		

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 - 7986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 - 8030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOWERS		WELL #:		1015	RRCID ->	169767	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8023 - 8040				
01	3100 N	3221	-0-	121	121	3221	2			N	-0-				140
02	2900 N	3254	-0-	354	475	3174	2	80	9	N	73	171	1		42
03	3100 N	3168	-0-	68	543	3150	2	18	9	N	16				58
04	3574 X	3031	-0-	-543	-0-	3010	2	21	9	N	19				77
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2810	2	7	9	N	6				83
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-				83
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	2	2	9	N	2				85
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-				85
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-				85
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2813	2	22	9	N	20				105
11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2578	2	28	9	N	25				130
*12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	N	4				134
TOTAL GAS PROD:		34,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
FLOWERS				WELL #: 2015	RRCID -> 171567	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7874	- 7921			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2014 - P&A 10/14/14												

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

HOOVER				WELL #: 4018	RRCID -> 172194	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7970	- 7994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

CANTWELL				WELL #: 1046	RRCID -> 172286	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7980	- 7996	
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3201 2	2 9	N	2	33
02	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5251 2	108 9	N	98	131
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5327 2	26 9	N	24	155
04	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4952 2	58 9	N	53	208
05	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5402 2	37 9	N	34	64
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5070 2	25 9	N	23	87
07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5305 2	23 9	N	21	108
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5289 2	32 9	N	29	137
09	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5167 2	53 9	N	48	185
10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5171 2	37 9	N	34	219
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2		N	-0-	219
*12	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2506 2	8 9	N	7	32

TOTAL GAS PROD: 57,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FLOWERS		WELL #:		3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747 - 7950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5921 X	5714	-0-	-207	-0-	5662 2	52 9	N		47			250
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5715 2	35 9	N		32			282
03	5952 X	5637	-0-	-315	-0-	5619 2	18 9	N		16			298
04	5760 X	4587	-0-	-1173	-0-	4555 2	32 9	N		29			327
05	6138 X	5222	-0-	-916	-0-	5172 2	50 9	N		45	189 1		183
06	5640 X	4869	-0-	-771	-0-	4810 2	59 9	N		54			237
07	5828 X	4731	-0-	-1097	-0-	4697 2	34 9	N		31			268
08	5642 X	4780	-0-	-862	-0-	4752 2	28 9	N		25			293
09	5040 X	4760	-0-	-280	-0-	4730 2	30 9	N		27			320
10	5208 X	5013	-0-	-195	-0-	4998 2	15 9	N		14	170 1		164
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5082 2	47 9	N		43			207
*12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5577 2	53 9	N		48			255
TOTAL GAS PROD:		61,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		411							

FLOWERS 49		WELL #:		1	RRCID ->	174825	COMPL. DATE	09/19/1999	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7970 - 7986
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED		04/22/2015 -		PLUGGED		04/22/15						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2006 2	44 9	N		40		87
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1909 2	12 9	N		11		98
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1903 2	22 9	N		20		118
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2203 2	35 9	N		32		150
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2636 2	22 9	N		20		170
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2509 2	46 9	N		42	185 1	27
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2816 2	3 9	N		3		30
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2896 2	28 9	N		25		55
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2476 2	34 9	N		31		86
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2441 2	34 9	N		31		117
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1934 2	12 9	N		11		128
*12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1927 2	15 9	N		14		142
TOTAL GAS PROD:		27,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		280						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8028 - 8042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		27 N	27	-0-	-0-		27 2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7762 - 7962	
01	3968 X	3414	-0-	-554	-0-	3414 2			N	-0-	-0-	
02	3712 X	2546	-0-	-1166	-0-	2546 2			N	-0-	-0-	
03	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	3873 2			N	-0-	-0-	
04	3840 X	3670	-0-	-170	-0-	3670 2			N	-0-	-0-	
05	3906 X	3628	-0-	-278	-0-	3628 2			N	-0-	-0-	
06	3690 X	3304	-0-	-386	-0-	3304 2			N	-0-	-0-	
07	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	3504 2			N	-0-	-0-	
08	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	3504 2			N	-0-	-0-	
09	3660 X	3222	-0-	-438	-0-	3222 2			N	-0-	-0-	
10	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	3411 2			N	-0-	-0-	
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2			N	-0-	-0-	
*12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,900	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 - 7978	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
FLOWERS		WELL #:		4015	RRCID ->	176579	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7825 - 8030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-			47
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			47
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			47
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			47
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-			47
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			47
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-			47
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-			47
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	504 2	4 9 N	4			51
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9 N	1			52
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			52
*12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		8,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

FLOWERS RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	177659	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7764 - 7822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
05		527 N	463	-0-	-64	-0-	463 2	N	-0-			-0-
06		510 N	387	-0-	-123	-0-	387 2	N	-0-			-0-
07		496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2	N	-0-			-0-
08		465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2	N	-0-			-0-
09		390 N	242	-0-	-148	-0-	242 2	N	-0-			-0-
10		403 N	118	-0-	-285	-0-	118 2	N	-0-			-0-
11		360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2	N	-0-			-0-
*12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7691 - 7954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2446 2	8 9 N	7			220
02		2900 N	3211	-0-	311	-0-	3172 2	39 9 N	35			255
03		3100 N	3788	-0-	688	-0-	3715 2	73 9 N	66	189 1		132
04		3000 N	3579	-0-	579	-0-	3529 2	50 9 N	45			177
05		5264 X	3686	-0-	-1578	-0-	3634 2	52 9 N	47	181 1		43
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3442 2	46 9 N	42			85
07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3215 2	44 9 N	40			125
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3705 2	53 9 N	48			173
09		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3471 2	44 9 N	40			213
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3441 2	46 9 N	42	188 1		67
11		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3297 2	55 9 N	50			117
*12		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3178 2	43 9 N	39			156
TOTAL GAS PROD:		40,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		501						



HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
05		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
*12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1901	2	61	9	N	55	196	1	112
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1684	2	22	9	N	20			132
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2246	2	88	9	N	80			212
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1977	2	58	9	N	53			265
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2214	2	66	9	N	60	197	1	128
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2112	2	58	9	N	53			181
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2384	2	55	9	N	50			231
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2288	2	39	9	N	35	193	1	73
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2195	2	37	9	N	34			107
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2283	2	48	9	N	44			151
11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2251	2	45	9	N	41			192
*12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2268	2	39	9	N	35			227

TOTAL GAS PROD: 26,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

01		1054 N	601	-0-	-453	-0-	601	2			N	-0-			-0-
02		551 N	359	-0-	-192	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-
04		570 N	274	-0-	-296	-0-	274	2			N	-0-			-0-
05		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06		300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-			-0-
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	347	2	17	9	N	15			15
10		3100 N	4944	-0-	1844	1844	4893	2	51	9	N	46			61
11		3000 N	2953	-0-	-47	1797	2946	2	7	9	N	6			67
*12		3100 N	2435	-0-	-665	1132	2409	2	26	9	N	24			91

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
SHELL FEE 13		WELL #:		1	RRCID ->	182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7838	-	8036
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-		575 2	1118 9	N	1016	769 1		307
02		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-		600 2	794 9	N	722	564 1		465
03		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-		627 2	855 9	N	777	732 1	3 8	507
04		1650 X	786	-0-	-864	-0-		400 2	386 9	N	351	361 1		497
05		1705 X	1545	-0-	-160	-0-		1125 2	420 9	N	382	526 1	1 8	352
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		946 2	322 9	N	293	530 1	2 8	113
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-		619 2	259 9	N	235			348
08		961 N	861	-0-	-100	-0-		507 2	354 9	N	322	364 1	1 8	305
*09		930 N	751	-0-	-179	-0-		458 2	293 9	N	266	184 1		387
*10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	184 1	65 7	138
*11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			138
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		10,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,364						

CANTWELL		WELL #:		2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7986	-	7995
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS "B"		WELL #:		1053	RRCID ->	183734	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7876	-	8074
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	-0-		80 2	35 9	N	32			277
02	203 N	62	-0-	-141	-0-	-0-		44 2	18 9	N	16	193 1		100
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2	57 9	N	52			152
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-		18 2	73 9	N	66			218
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	110	191 1		137
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	31			168
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	31			199
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		37 2	25 9	N	23	148 1		74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		389				TOTAL CONDENSATE PROD:		361						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BUCKTHAL		WELL #:		5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7832 -	8014		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3927	2	35	9	N	32				120
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3611	2	24	9	N	22				142
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3767	2	17	9	N	15				157
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3583	2	7	9	N	6				163
05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3636	2	21	9	N	19				182
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3454	2	6	9	N	5				187
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3528	2	9	9	N	8				195
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3489	2	2	9	N	2				197
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-				197
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3343	2	21	9	N	19	191	1		25
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	N	2				27
*12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3167	2	6	9	N	5				32
TOTAL GAS PROD:		42,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		135									

RAMP RANCH		WELL #:		2025	RRCID ->	185269	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8038 -	8072		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	3718	-0-	618	3016	3718	2			N	-0-				50
02	4843 X	1827	-0-	-3016	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8		50
03	1612 X	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			N	-0-				50
04	1560 X	1007	-0-	-553	-0-	1007	2			N	-0-				50
05	1612 X	1026	-0-	-586	-0-	1026	2			N	-0-				50
06	1560 X	868	-0-	-692	-0-	868	2			N	-0-				50
07	1612 X	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			N	-0-				50
08	1271 X	838	-0-	-433	-0-	838	2			N	-0-				50
09	1020 X	653	-0-	-367	-0-	653	2			N	-0-				50
10	1519 N	453	-0-	-1066	-0-	453	2			N	-0-				50
11	810 N	337	-0-	-473	-0-	336	2	1	9	N	1				51
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	617	2	2	9	N	2				53
TOTAL GAS PROD:		14,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

SHELL FEE 13		WELL #:		2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 -	8084		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	411	2	234	9	N	213	191	1		235
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	354	2	173	9	N	157	185	1		207
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	448	2	182	9	N	165				372
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	583	2	158	9	N	144	184	1		332
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	471	2	158	9	N	144	186	1		290
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	462	2	200	9	N	182	174	1		298
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-				298
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	451	2	152	9	N	138	184	1		252
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	344	2	106	9	N	96				348
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-	183	1		165
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	380	2	77	9	N	70				235
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	256	2	80	9	N	73	188	1		120
TOTAL GAS PROD:		6,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,382									

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3193 X	2773	-0-	-420	-0-	2773 2		N	-0-		83
02		2987 X	2746	-0-	-241	-0-	2687 2	59 9	N	54		137
03		3193 X	2795	-0-	-398	-0-	2745 2	50 9	N	45	122 1	60
04		2850 X	2596	-0-	-254	-0-	2596 2		N	-0-		60
05		2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2647 2	2 9	N	2		62
06		2520 X	2439	-0-	-81	-0-	2436 2	3 9	N	3		65
07		2604 N	2248	-0-	-356	-0-	2248 2		N	-0-		65
08		2604 N	2155	-0-	-449	-0-	2155 2		N	-0-		65
09		2430 N	2013	-0-	-417	-0-	2010 2	3 9	N	3		68
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2767 2	18 9	N	16		84
11		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2450 2	22 9	N	20		104
*12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2448 2	20 9	N	18		122
TOTAL GAS PROD:		30,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

FLOWERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189608	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7876 - 8110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		434 N	334	-0-	-100	-0-	287 2	47 9	N	43	198 1	52
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	267 2	11 9	N	10		62
03		341 N	322	-0-	-19	-0-	305 2	17 9	N	15		77
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	350 2	29 9	N	26		103
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	417 2	24 9	N	22		125
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	339 2	20 9	N	18		143
07		403 N	327	-0-	-76	-0-	306 2	21 9	N	19		162
08		434 N	329	-0-	-105	-0-	317 2	12 9	N	11		173
09		360 N	304	-0-	-56	-0-	294 2	10 9	N	9		182
10		341 N	268	-0-	-73	-0-	256 2	12 9	N	11		193
11		330 N	258	-0-	-72	-0-	226 2	32 9	N	29		222
12		310 N	221	-0-	-89	-0-	195 2	26 9	N	24	198 1	48
TOTAL GAS PROD:		3,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

FLOWERS "D"		WELL #:		121	RRCID ->	190889	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8009 - 8037
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	101 2	7 9	N	6	6 8	35
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	133 2	6 9	N	5	5 8	35
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	140 2	6 9	N	5	5 8	35
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	215 2	8 9	N	7	7 8	35
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	205 2	9 9	N	8	8 8	35
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	185 2	6 9	N	5	5 8	35
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	192 2	2 9	N	2	2 8	35
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	208 2	6 9	N	5	5 8	35
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 2	3 9	N	3	3 8	35
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	153 2	3 9	N	3	3 8	35
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	159 2	4 9	N	4	4 8	35
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	179 2	4 9	N	4	4 8	35
TOTAL GAS PROD:		2,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

HEMPHILL (DOUGLAS)												
LE NORMAN OPERATING LLC												
FLOWERS												
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 491579												
WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1519 N	1082	-0-	-437	-0-	1082 2			N	-0-	108
02		1363 N	1255	-0-	-108	-0-	1255 2			N	-0-	108
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1463 2	8 9		N	7	115
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1312 2	9 9		N	8	123
05		1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1213 2	11 9		N	10	133
06		1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1296 2	15 9		N	14	147
07		1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1020 2	1 9		N	1	148
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385 2	4 9		N	4	152
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1416 2	17 9		N	15	167
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1380 2	12 9		N	11	178
11		1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1267 2	14 9		N	13	191
12		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1236 2	8 9		N	7	198
TOTAL GAS PROD:			15,424	TOTAL CONDENSATE PROD:						90		

SHELL FEE 13												
WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2			N	-0-	32
02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3192 2	1 9		N	1	32
03		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2			N	-0-	32
04		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-	32
05		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2			N	-0-	32
06		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2			N	-0-	32
07		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-	32
08		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2			N	-0-	32
09		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-	32
10		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2			N	-0-	32
*11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2			N	-0-	32
*12		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,962	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

FLOWERS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2			N	-0-	112
02		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4399 2	286 9		N	260	372
03		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446 2	57 9		N	52	231
04		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3667 2	73 9		N	66	106
05		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4603 2	50 9		N	45	151
06		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4738 2	63 9		N	57	208
07		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4751 2	44 9		N	40	248
08		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4797 2	78 9		N	71	126
09		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4481 2	22 9		N	20	146
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4555 2	90 9		N	82	228
11		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4158 2	30 9		N	27	255
*12		T. A.	1911	-0-	1911	-0-	1905 2	6 9		N	5	260
TOTAL GAS PROD:			51,340	TOTAL CONDENSATE PROD:						725		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2046 2	22 9	N	20			92
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-			92
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2128 2	94 9	N	85			177
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			177
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			177
06		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			177
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1892 2	72 9	N	65	199 1		43
08		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1896 2	1 9	N	1			44
09		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 2		N	-0-			44
10		1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746 2		N	-0-			44
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			44
*12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		23,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7836 - 8026	
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	481 2	574 9	N	522	386 1		390
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	215 2	228 9	N	207	384 1		213
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	140 2	172 9	N	156	184 1		185
04		660 N	207	-0-	-453	-0-	69 2	138 9	N	125	186 1		124
05		465 N	166	-0-	-299	-0-	69 2	97 9	N	88			212
06		300 N	141	-0-	-159	-0-	60 2	81 9	N	74	192 1		94
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	66 2	78 9	N	71			165
08		155 N	94	-0-	-61	-0-	31 2	63 9	N	57	139 1		83
09		150 N	81	-0-	-69	-0-	16 2	65 9	N	59			142
10		155 N	94	-0-	-61	-0-	72 2	22 9	N	20			162
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	115 2	55 9	N	50			212
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	32 2	58 9	N	53	185 1		80
TOTAL GAS PROD:		2,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,482							

FLOWERS 49		WELL #:		4	RRCID ->	228561	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7853 - 8033	
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			70
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	141 2		N	-0-			70
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			70
04		180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2		N	-0-			70
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			70
06		150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-			70
07		124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2		N	-0-			70
08		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			70
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			70
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			70
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1140	-0-	-410	-0-	1140	2			N	-0-					176
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					176
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					176
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					176
05		1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			N	-0-					176
06		1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1427	2			N	-0-					176
07		1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1293	2			N	-0-					176
08		1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437	2			N	-0-					176
09		1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2			N	-0-					176
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					176
11		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					176
12		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					176
TOTAL GAS PROD:			17,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLOWERS "D" WELL #: 2021 RRCID -> 229357 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7813 - 8087

01		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			N	-0-					65
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	2	11	9	N	10					75
03		1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1030	2	11	9	N	10					85
04		1260 N	799	-0-	-461	-0-	797	2	2	9	N	2					87
05		1426 N	1040	-0-	-386	-0-	1031	2	9	9	N	8					95
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2					97
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					103
08		1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-					103
09		1050 N	709	-0-	-341	-0-	708	2	1	9	N	1					104
10		837 N	791	-0-	-46	-0-	788	2	3	9	N	3					107
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3					110
*12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	N	3					113
TOTAL GAS PROD:			12,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			48								

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					210
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			15
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943				
01	20282 X	20282	-0-	-0-	-0-	19521	2	761	9	N	692	699	1	8	8	475
02	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	18933	2	689	9	N	626	533	1	20	8	548
03	21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	21145	2	682	9	N	620	691	1	12	8	465
04	16440 X	12996	-0-	-3444	-0-	12381	2	615	9	N	559	515	1	4	8	505
05	16988 X	13440	-0-	-3548	-0-	12884	2	556	9	N	505	697	1	5	8	308
06	T. A.	12734	-0-	12734	12734	12175	2	559	9	N	508	355	1	6	8	455
07	T. A.	11105	-0-	11105	23839	10708	2	397	9	N	361	524	1	2	8	290
08	37418 X	13579	-0-	-23839	-0-	13005	2	574	9	N	522	346	1	3	8	463
09	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	12231	2	512	9	N	465	349	1	1	8	578
10	13268 X	12654	-0-	-614	-0-	12155	2	499	9	N	454	707	1	3	8	322
11	12840 X	11923	-0-	-917	-0-	11512	2	411	9	N	374	194	1			502
12	12090 X	11752	-0-	-338	-0-	11380	2	372	9	N	338	345	1	3	8	492

TOTAL GAS PROD: 174,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,024

FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091				
01	33666 X	24279	-0-	-9387	-0-	22457	2	1822	9	N	1656	1767	1	3	8	338
02	28072 X	20498	-0-	-7574	-0-	19016	2	1482	9	N	1347	1545	1	2	8	138
03	28613 X	22911	-0-	-5702	-0-	21335	2	1576	9	N	1433	1402	1	2	8	167
04	24990 X	20251	-0-	-4739	-0-	18897	2	1354	9	N	1231	1253	1	3	8	142
05	24273 X	23937	-0-	-336	-0-	22470	2	1467	9	N	1334	1217	1	4	8	255
06	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	21771	2	1289	9	N	1172	1301	1	3	8	123
07	22448 X	22448	-0-	-0-	-0-	21247	2	1201	9	N	1092	1087	1	1	8	127
08	22196 X	21276	-0-	-920	-0-	20143	2	1133	9	N	1030	989	1	3	8	165
09	21480 X	20161	-0-	-1319	-0-	19115	2	1046	9	N	951	763	1	1	8	352
10	22196 X	21737	-0-	-459	-0-	20663	2	1074	9	N	976	1074	1	2	8	252
11	21480 X	20359	-0-	-1121	-0-	19378	2	981	9	N	892	898	1	3	8	243
12	20770 X	19707	-0-	-1063	-0-	18775	2	932	9	N	847	862	1	1	8	227

TOTAL GAS PROD: 260,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,961



HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC															
FLOWERS RANCH															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 491579															
WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8468 - 12647															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		30132 X	20661	-0-	-9471	-0-	20306 2	355 9	N	323	365 1				190
02		28188 X	17837	-0-	-10351	-0-	17531 2	306 9	N	278	268 1				200
03		26474 X	18029	-0-	-8445	-0-	17653 2	376 9	N	342	275 1				267
04		22770 X	16885	-0-	-5885	-0-	16559 2	326 9	N	296	385 1				178
05		20646 X	16260	-0-	-4386	-0-	15917 2	343 9	N	312	180 1		5 8		305
06		16770 X	14308	-0-	-2462	-0-	14042 2	266 9	N	242	346 1		3 8		198
07		17329 X	13870	-0-	-3459	-0-	13625 2	245 9	N	223	294 1				127
08		17329 X	13850	-0-	-3479	-0-	13604 2	246 9	N	224	198 1		1 8		152
09		16770 X	14662	-0-	-2108	-0-	14376 2	286 9	N	260	154 1		5 8		253
10		16275 X	13907	-0-	-2368	-0-	13751 2	156 9	N	142	208 1		2 8		185
11		14310 X	12650	-0-	-1660	-0-	12409 2	241 9	N	219	252 1				152
12		13733 X	12823	-0-	-910	-0-	12539 2	284 9	N	258	222 1				188
TOTAL GAS PROD:			185,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,119					

BUCKTHAL													CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133															
01		29109 X	28085	-0-	-1024	-0-	27818 2	267 9	N	243	393 1				293
02		27231 X	23116	-0-	-4115	-0-	22857 2	259 9	N	235	195 1				333
03		29109 X	22768	-0-	-6341	-0-	22573 2	195 9	N	177	182 1				328
04		28170 X	21473	-0-	-6697	-0-	21274 2	199 9	N	181	187 1				322
05		29109 X	20630	-0-	-8479	-0-	20458 2	172 9	N	156	190 1				288
06		21240 X	18256	-0-	-2984	-0-	18127 2	129 9	N	117	185 1				220
07		21948 X	18179	-0-	-3769	-0-	18000 2	179 9	N	163	190 1				193
08		21948 X	18131	-0-	-3817	-0-	18050 2	81 9	N	74					267
09		21240 X	17823	-0-	-3417	-0-	17671 2	152 9	N	138	187 1				218
10		20615 X	17836	-0-	-2779	-0-	17678 2	158 9	N	144	191 1				171
11		18270 X	15659	-0-	-2611	-0-	15575 2	84 9	N	76					247
12		18290 X	15336	-0-	-2954	-0-	15146 2	190 9	N	173	189 1				231
TOTAL GAS PROD:			237,292				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,877					

FLOWERS 'D'													CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675															
01		43493 X	24404	-0-	-19089	-0-	24184 2	220 9	N	200	401 1				255
02		40687 X	20082	-0-	-20605	-0-	19864 2	218 9	N	198	202 1				251
03		43493 X	19985	-0-	-23508	-0-	19777 2	208 9	N	189	197 1				243
04		29940 X	18368	-0-	-11572	-0-	18196 2	172 9	N	156	198 1				201
05		24397 X	18814	-0-	-5583	-0-	18650 2	164 9	N	149	195 1				155
06		18030 X	17438	-0-	-592	-0-	17299 2	139 9	N	126					281
07		18631 X	16611	-0-	-2020	-0-	16486 2	125 9	N	114	189 1				206
08		18631 X	15885	-0-	-2746	-0-	15768 2	117 9	N	106	177 1				135
09		18030 X	15450	-0-	-2580	-0-	15306 2	144 9	N	131					266
10		18631 X	15395	-0-	-3236	-0-	15261 2	134 9	N	122	183 1				205
11		17430 X	13891	-0-	-3539	-0-	13766 2	125 9	N	114	194 1				125
12		15593 X	14320	-0-	-1273	-0-	14171 2	149 9	N	135					260
TOTAL GAS PROD:			210,643				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,740					

HEMPHILL (DOUGLAS)																
LE NORMAN OPERATING LLC																
RAMP RANCH																
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
//CONT.// 491579																
WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		68479 X	42568	-0-	-25911	-0-	41126	2	1442	9	N	1311	997	1	20 8	822
02		55883 X	35256	-0-	-20627	-0-	34157	2	1099	9	N	999	975	1	51 8	795
03		50871 X	31956	-0-	-18915	-0-	31020	2	936	9	N	851	1176	1	28 8	442
04		46410 X	37069	-0-	-9341	-0-	36156	2	913	9	N	830	553	1	7 8	712
05		42563 X	31835	-0-	-10728	-0-	30971	2	864	9	N	785	755	1	10 8	732
06		37260 X	28190	-0-	-9070	-0-	27564	2	626	9	N	569	771	1	12 8	518
07		38316 X	28743	-0-	-9573	-0-	28220	2	523	9	N	475	577	1	5 8	411
08		38316 X	27198	-0-	-11118	-0-	26702	2	496	9	N	451	195	1	9 8	658
09		37080 X	25132	-0-	-11948	-0-	24763	2	369	9	N	335	580	1	3 8	410
10		31837 X	24854	-0-	-6983	-0-	24309	2	545	9	N	495	578	1	7 8	320
11		28200 X	22868	-0-	-5332	-0-	22392	2	476	9	N	433	385	1		368
12		21917 X	21283	-0-	-634	-0-	20846	2	437	9	N	397	584	1	4 8	177
TOTAL GAS PROD:			356,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,931						

CANTWELL																
WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359																
01		31062 X	20221	-0-	-10841	-0-	18644	2	1577	9	N	1434	1719	1	18 8	421
02		29058 X	17060	-0-	-11998	-0-	15663	2	1397	9	N	1270	1342	1	53 8	296
03		31062 X	18612	-0-	-12450	-0-	17194	2	1418	9	N	1289	953	1	27 8	605
04		27630 X	17900	-0-	-9730	-0-	16731	2	1169	9	N	1063	1339	1	7 8	322
05		23498 X	18411	-0-	-5087	-0-	17243	2	1168	9	N	1062	980	1	11 8	393
06		19560 X	16216	-0-	-3344	-0-	15270	2	946	9	N	860	973	1	13 8	267
07		18600 X	15597	-0-	-3003	-0-	14675	2	922	9	N	838	777	1	5 8	323
08		18600 X	14077	-0-	-4523	-0-	13338	2	739	9	N	672	384	1	9 8	602
09		17910 X	13640	-0-	-4270	-0-	12940	2	700	9	N	636	970	1	3 8	265
10		18414 X	13510	-0-	-4904	-0-	12808	2	702	9	N	638	386	1	5 8	512
11		16230 X	12960	-0-	-3270	-0-	12266	2	694	9	N	631	976	1		167
12		12896 X	12599	-0-	-297	-0-	11943	2	656	9	N	596	395	1	5 8	363
TOTAL GAS PROD:			190,803				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,989						

FLOWERS 'A'																
WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199																
01		56544 X	50072	-0-	-6472	-0-	43839	2	6233	9	N	5666	6110	1	6 8	689
02		52896 X	38489	-0-	-14407	-0-	33841	2	4648	9	N	4225	4546	1	5 8	363
03		56544 X	42235	-0-	-14309	-0-	37366	2	4869	9	N	4426	4424	1	6 8	359
04		54720 X	34208	-0-	-20512	-0-	30523	2	3685	9	N	3350	3401	1	7 8	301
05		52979 X	36299	-0-	-16680	-0-	32529	2	3770	9	N	3427	3296	1	8 8	424
06		48450 X	33215	-0-	-15235	-0-	30041	2	3174	9	N	2885	2963	1	8 8	338
07		42222 X	33172	-0-	-9050	-0-	30179	2	2993	9	N	2721	2758	1	3 8	298
08		42222 X	30801	-0-	-11421	-0-	28121	2	2680	9	N	2436	2351	1	5 8	378
09		35130 X	28495	-0-	-6635	-0-	26085	2	2410	9	N	2191	2153	1	2 8	414
10		36301 X	29443	-0-	-6858	-0-	27112	2	2331	9	N	2119	2126	1	3 8	404
11		33210 X	25740	-0-	-7470	-0-	23773	2	1967	9	N	1788	1790	1	3 8	399
12		26071 X	24994	-0-	-1077	-0-	22991	2	2003	9	N	1821	1849	1	3 8	368
TOTAL GAS PROD:			407,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			37,055						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)													
LE NORMAN OPERATING LLC													
PARK 104													
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 491579													
WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		25916 X	18169	-0-	-7747	-0-	15025 2	3144 9	N	2858	2766 1		340
02		24244 X	15157	-0-	-9087	-0-	12851 2	2306 9	N	2096	2323 1		113
03		25916 X	14401	-0-	-11515	-0-	12364 2	2037 9	N	1852	1558 1		407
04		25080 X	11331	-0-	-13749	-0-	9669 2	1662 9	N	1511	1715 1		203
05		18166 X	10636	-0-	-7530	-0-	9095 2	1541 9	N	1401	1372 1		232
06		17580 X	9155	-0-	-8425	-0-	7845 2	1310 9	N	1191	965 1		458
07		16213 X	8640	-0-	-7573	-0-	7401 2	1239 9	N	1126	1362 1		222
08		14415 X	6988	-0-	-7427	-0-	5811 2	1177 9	N	1070	977 1		315
09		11340 X	7298	-0-	-4042	-0-	6155 2	1143 9	N	1039	974 1		380
10		10633 X	6611	-0-	-4022	-0-	5541 2	1070 9	N	973	1176 1		177
11		9150 X	5468	-0-	-3682	-0-	4670 2	798 9	N	725	792 1		110
*12		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	7649 2	1080 9	N	982	600 1		492
TOTAL GAS PROD:			122,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,824				

SHELL FEE													
WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		72348 X	16132	-0-	-56216	-0-	15978 2	154 9	N	140	3 8		744
02		21373 X	14230	-0-	-7143	-0-	13833 2	397 9	N	361	925 1	2 8	178
03		22847 X	13712	-0-	-9135	-0-	13485 2	227 9	N	206	182 1	6 8	196
04		22110 X	12785	-0-	-9325	-0-	12533 2	252 9	N	229	184 1	3 8	238
05		18166 X	13270	-0-	-4896	-0-	13039 2	231 9	N	210	185 1	3 8	260
06		15600 X	12078	-0-	-3522	-0-	11903 2	175 9	N	159	180 1	4 8	235
07		15221 X	11499	-0-	-3722	-0-	11339 2	160 9	N	145	189 1		191
08		13702 X	10734	-0-	-2968	-0-	10605 2	129 9	N	117	3 8		305
09		12840 X	9913	-0-	-2927	-0-	9795 2	118 9	N	107	184 1		228
10		13268 X	10111	-0-	-3157	-0-	9968 2	143 9	N	130	1 8		357
11		12090 X	9533	-0-	-2557	-0-	9412 2	121 9	N	110	185 1	1 8	281
12		9858 X	9807	-0-	-51	-0-	9665 2	142 9	N	129	186 1	1 8	223
TOTAL GAS PROD:			143,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,043				

WALKER													
WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		13205 X	4541	-0-	-8664	-0-	3833 2	708 9	N	644	949 1	4 8	433
02		7772 X	5643	-0-	-2129	-0-	4715 2	928 9	N	844	381 1	9 8	887
03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	3945 2	553 9	N	503	747 1	5 8	638
04		8040 X	3698	-0-	-4342	-0-	2894 2	804 9	N	731	762 1	2 8	605
05		8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-			N	523	759 1	4 8	365
06		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			N	404	366 1	8 8	395
07		6045 X	2023	-0-	-4022	-0-	1301 2	722 9	N	656	192 1	4 8	855
08		4495 X	1440	-0-	-3055	-0-	724 2	716 9	N	651	965 1	6 8	535
09		3690 X	1178	-0-	-2512	-0-	444 2	734 9	N	667	573 1	2 8	627
10		2015 X	1794	-0-	-221	-0-	852 2	942 9	N	856	1148 1	3 8	332
11		1950 X	1256	-0-	-694	-0-	606 2	650 9	N	591	386 1		537
*12		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1454 2	750 9	N	682	932 1	4 8	283
TOTAL GAS PROD:			28,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,752				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PYEATT		WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5192 2	712 9	N	647	597 1		317
02		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5243 2	726 9	N	660	578 1		399
03		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	4786 2	771 9	N	701	572 1		528
04		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	4840 2	802 9	N	729	577 1		680
05		5580 X	5270	-0-	-310	-0-	4592 2	678 9	N	616	978 1		315
06		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5216 2	658 9	N	598	393 1	3 8	515
07		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5019 2	723 9	N	657	780 1	2 8	390
08		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5245 2	641 9	N	583	390 1	3 8	580
09		5490 X	5179	-0-	-311	-0-	4595 2	584 9	N	531	588 1	1 8	522
10		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4786 2	923 9	N	839	951 1	2 8	408
11		5490 X	5263	-0-	-227	-0-	4700 2	563 9	N	512	592 1		328
12		5270 X	5007	-0-	-263	-0-	4401 2	606 9	N	551	389 1	3 8	487
TOTAL GAS PROD:				67,002		TOTAL CONDENSATE PROD:				7,624			

WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926	
01		22506 X	20432	-0-	-2074	-0-	16845 2	3587 9	N	3261	3081 1		538
02		21054 X	17351	-0-	-3703	-0-	14426 2	2925 9	N	2659	2751 1		446
03		21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	18543 2	2783 9	N	2530	2580 1		396
04		19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	17347 2	2607 9	N	2370	2575 1		191
05		20429 X	17206	-0-	-3223	-0-	14654 2	2552 9	N	2320	2221 1		290
06		19770 X	13829	-0-	-5941	-0-	11755 2	2074 9	N	1885	1379 1		796
07		18538 X	13575	-0-	-4963	-0-	11438 2	2137 9	N	1943	2404 1		335
08		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	10531 2	1892 9	N	1720	1839 1		216
09		19950 X	11515	-0-	-8435	-0-	9822 2	1693 9	N	1539	1433 1		322
10		17205 X	11411	-0-	-5794	-0-	9928 2	1483 9	N	1348	1617 1		53
11		13830 X	10664	-0-	-3166	-0-	9241 2	1423 9	N	1294	1215 1		132
12		9145 X	8051	-0-	-1094	-0-	7057 2	994 9	N	904	868 1		168
TOTAL GAS PROD:				177,737		TOTAL CONDENSATE PROD:				23,773			

SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8380 - 12745	
01		121042 X	49863	-0-	-71179	-0-	48584 2	1279 9	N	1163	1121 1		742
02		50953 X	39479	-0-	-11474	-0-	38542 2	937 9	N	852	949 1		620
03		54467 X	36218	-0-	-18249	-0-	35522 2	696 9	N	633	770 1	25 8	455
04		52710 X	28636	-0-	-24074	-0-	27855 2	781 9	N	710	747 1	11 8	407
05		54467 X	25822	-0-	-28645	-0-	25155 2	667 9	N	606	365 1	5 8	643
06		48240 X	24402	-0-	-23838	-0-	23828 2	574 9	N	522	511 1	6 8	648
07		42191 X	26128	-0-	-16063	-0-	25497 2	631 9	N	574	759 1	2 8	461
08		36208 X	22747	-0-	-13461	-0-	22206 2	541 9	N	492	693 1	3 8	257
09		28650 X	21799	-0-	-6851	-0-	21300 2	499 9	N	454	353 1	1 8	357
10		26133 X	18566	-0-	-7567	-0-	18085 2	481 9	N	437	537 1	3 8	254
11		25290 X	17018	-0-	-8272	-0-	16550 2	468 9	N	425	554 1		125
12		17577 X	15922	-0-	-1655	-0-	15555 2	367 9	N	334	194 1	5 8	260
TOTAL GAS PROD:				326,600		TOTAL CONDENSATE PROD:				7,202			

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC																	
DAUGHTRY 107																	
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 491579																	
WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	13774	-0-	13774	13774	12802	2	972	9	N	884	379	1		505	
02	DELQ	PR	74511	-0-	74511	88285	71652	2	2859	9	N	2599	2721	1		383	
03	152519	X	64234	-0-	-88285	-0-	62108	2	2126	9	N	1933	2124	1		192	
04	83280	X	48118	-0-	-35162	-0-	46636	2	1482	9	N	1347	1102	1		437	
05	86056	X	40185	-0-	-45871	-0-	39019	2	1166	9	N	1060	1289	1		208	
06	83280	X	31158	-0-	-52122	-0-	30202	2	956	9	N	869	924	1		153	
07	64232	X	26552	-0-	-37680	-0-	25791	2	761	9	N	692	553	1		292	
08	64232	X	24953	-0-	-39279	-0-	24212	2	741	9	N	674	744	1		222	
09	48120	X	21322	-0-	-26798	-0-	20702	2	620	9	N	564	564	1		222	
10	40176	X	20220	-0-	-19956	-0-	19627	2	593	9	N	539	559	1		202	
11	31170	X	17899	-0-	-13271	-0-	17404	2	495	9	N	450	379	1		273	
12	19902	X	17482	-0-	-2420	-0-	16957	2	525	9	N	477	564	1		186	
TOTAL GAS PROD:			400,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,088								

CITATION 31													WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546			
01		0	17331	-0-	17331	17331	13264	2	4067	9	N	3697	2912	1		1024
02	DELQ	PR	23410	-0-	23410	40741	19531	2	3879	9	N	3526	3621	1		929
03	55706	X	14965	-0-	-40741	-0-	12344	2	2621	9	N	2383	2414	1		898
04	45600	X	15951	-0-	-29649	-0-	13351	2	2600	9	N	2364	2428	1	30 8	804
05	47120	X	13842	-0-	-33278	-0-	11642	2	2200	9	N	2000	2169	1	32 8	603
06	45600	X	12806	-0-	-32794	-0-	10803	2	2003	9	N	1821	1647	1	42 8	735
07	16492	X	11563	-0-	-4929	-0-	9957	2	1606	9	N	1460	1827	1	17 8	351
08	16492	X	10957	-0-	-5535	-0-	9271	2	1686	9	N	1533	1092	1	26 8	766
09	15960	X	9394	-0-	-6566	-0-	8030	2	1364	9	N	1240	1810	1	8 8	188
10	13857	X	8446	-0-	-5411	-0-	7091	2	1355	9	N	1232	1100	1	16 8	304
11	12810	X	7517	-0-	-5293	-0-	6262	2	1255	9	N	1141	924	1		521
*12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	6137	2	1099	9	N	999	1276	1	12 8	232
TOTAL GAS PROD:			153,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,396							

WAR ADMIRAL 8													WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585			
01		0	28236	-0-	28236	28236	16706	2	11530	9	N	10482	10409	1		558
02	57828	X	29592	-0-	-28236	-0-	20774	2	8818	9	N	8016	7757	1		817
03	28812	X	28812	-0-	-0-	-0-	21362	2	7450	9	N	6773	7125	1	98 8	367
04	24960	X	24283	-0-	-677	-0-	18662	2	5621	9	N	5110	4830	1	30 8	617
05	25792	X	20747	-0-	-5045	-0-	16306	2	4441	9	N	4037	4073	1	16 8	565
06	24960	X	18639	-0-	-6321	-0-	14955	2	3684	9	N	3349	3465	1	16 8	433
07	25792	X	16510	-0-	-9282	-0-	13185	2	3325	9	N	3023	2704	1	10 8	742
08	25792	X	15914	-0-	-9878	-0-	13096	2	2818	9	N	2562	2901	1	15 8	388
09	24270	X	11419	-0-	-12851	-0-	9473	2	1946	9	N	1769	1547	1		610
10	20739	X	8243	-0-	-12496	-0-	6376	2	1867	9	N	1697	1943	1	10 8	354
11	18630	X	9315	-0-	-9315	-0-	7340	2	1975	9	N	1795	1559	1	2 8	588
*12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	8041	2	1771	9	N	1610	1766	1	14 8	418
TOTAL GAS PROD:			221,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			50,223							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC																					
WALKER 29																					
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 491579																					
WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02		14B2 EXT	23569	-0-	23569		23569	19932	2	3637	9	N	3306	3056	1			250			
03		DELQ PR	22612	-0-	22612		46181	18913	2	3699	9	N	3363	3205	1			408			
04		65160 X	18979	-0-	-46181		-0-	15983	2	2996	9	N	2724	2949	1	16	8	167			
05		26815 X	16800	-0-	-10015		-0-	13875	2	2925	9	N	2659	2390	1	21	8	415			
06		25950 X	10958	-0-	-14992		-0-	8776	2	2182	9	N	1984	2206	1	38	8	155			
07		25203 X	12246	-0-	-12957		-0-	10193	2	2053	9	N	1866	1731	1	16	8	274			
08		22599 X	9685	-0-	-12914		-0-	7985	2	1700	9	N	1545	1384	1	21	8	414			
09		18990 X	8942	-0-	-10048		-0-	7378	2	1564	9	N	1422	1552	1	7	8	277			
10		16802 X	7789	-0-	-9013		-0-	6463	2	1326	9	N	1205	1190	1	10	8	282			
11		11850 X	7481	-0-	-4369		-0-	6224	2	1257	9	N	1143	1128	1			297			
12		9734 X	7533	-0-	-2201		-0-	6457	2	1076	9	N	978	1029	1	8	8	238			
TOTAL GAS PROD:			146,594															TOTAL CONDENSATE PROD:			22,195

ANNE 24													WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506								
01		0	24061	-0-	24061		34949	18443	2	5618	9	N	5107	5386	1			603			
02		0	21106	-0-	21106		56055	16927	2	4179	9	N	3799	3856	1			546			
03		76985 X	20930	-0-	-56055		-0-	17279	2	3651	9	N	3319	3495	1			370			
04		18330 X	17113	-0-	-1217		-0-	14230	2	2883	9	N	2621	2410	1	20	8	561			
05		18941 X	15663	-0-	-3278		-0-	13063	2	2600	9	N	2364	2552	1	12	8	361			
06		18330 X	14710	-0-	-3620		-0-	12429	2	2281	9	N	2074	1985	1	9	8	441			
07		18941 X	14861	-0-	-4080		-0-	12718	2	2143	9	N	1948	2024	1			365			
08		18941 X	13895	-0-	-5046		-0-	11929	2	1966	9	N	1787	1849	1	9	8	294			
09		17100 X	12551	-0-	-4549		-0-	10761	2	1790	9	N	1627	1674	1			247			
10		15655 X	11943	-0-	-3712		-0-	10232	2	1711	9	N	1555	1497	1	8	8	297			
11		14700 X	11575	-0-	-3125		-0-	9935	2	1640	9	N	1491	1489	1	5	8	294			
*12		11249 X	11249	-0-	-0-		-0-	9630	2	1619	9	N	1472	1504	1	6	8	256			
TOTAL GAS PROD:			189,657															TOTAL CONDENSATE PROD:			29,164

RAMP													WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712								
01		0	820	-0-	820		820	787	2	33	9	N	30					30			
02		0	33545	-0-	33545		34365	31156	2	2389	9	N	2172	1887	1			315			
03		0	59338	-0-	59338		93703	55587	2	3751	9	N	3410	3378	1			347			
04		140332 X	46629	-0-	-93703		-0-	43961	2	2668	9	N	2425	2554	1			218			
05		42284 X	36862	-0-	-5422		-0-	34631	2	2231	9	N	2028	1767	1	31	8	448			
06		40920 X	30665	-0-	-10255		-0-	28811	2	1854	9	N	1685	1745	1	35	8	353			
07		42284 X	27543	-0-	-14741		-0-	25858	2	1685	9	N	1532	1554	1	13	8	318			
08		42284 X	25432	-0-	-16852		-0-	24014	2	1418	9	N	1289	965	1	19	8	623			
09		40920 X	21556	-0-	-19364		-0-	20169	2	1387	9	N	1261	1359	1	6	8	519			
10		36859 X	20116	-0-	-16743		-0-	18783	2	1333	9	N	1212	1356	1	8	8	367			
11		30660 X	18263	-0-	-12397		-0-	17007	2	1256	9	N	1142	1176	1			333			
12		19251 X	17283	-0-	-1968		-0-	16028	2	1255	9	N	1141	990	1	7	8	477			
TOTAL GAS PROD:			338,052															TOTAL CONDENSATE PROD:			19,327

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)													
LE NORMAN OPERATING LLC													
FLOWERS 'C'													
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 491579													
WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	70118	-0-	70118	180964	50452	2	19666	9	N	17878	280
02		0	57386	-0-	57386	238350	43130	2	14256	9	N	12960	332
03		0	61741	-0-	61741	300091	48696	2	13045	9	N	11859	207
04	349169	X	49078	-0-	-300091	-0-	39358	2	9720	9	N	8836	220
05	51292	X	51292	-0-	-0-	-0-	42038	2	9254	9	N	8413	322
06	40170	X	34309	-0-	-5861	-0-	28228	2	6081	9	N	5528	107
07	41509	X	29258	-0-	-12251	-0-	23094	2	6164	9	N	5604	285
08	41509	X	32622	-0-	-8887	-0-	26924	2	5698	9	N	5180	202
09	40170	X	32771	-0-	-7399	-0-	27908	2	4863	9	N	4421	276
10	41509	X	31962	-0-	-9547	-0-	27607	2	4355	9	N	3959	151
11	34320	X	27760	-0-	-6560	-0-	24067	2	3693	9	N	3357	218
12	23529	X	21474	-0-	-2055	-0-	18604	2	2870	9	N	2609	258
TOTAL GAS PROD:			499,771	TOTAL CONDENSATE PROD:			90,604						

OMAHA 15													
WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100		100
02		0	49074	-0-	49074	49074	43442	2	5632	9	N	5120	156
03		0	73519	-0-	73519	122593	66446	2	7073	9	N	6430	142
04		0	57532	-0-	57532	180125	52164	2	5368	9	N	4880	175
05	232760	X	52635	-0-	-180125	-0-	47736	2	4899	9	N	4454	412
06	58410	X	42950	-0-	-15460	-0-	38960	2	3990	9	N	3627	427
07	60357	X	39188	-0-	-21169	-0-	35521	2	3667	9	N	3334	432
08	60357	X	36472	-0-	-23885	-0-	33122	2	3350	9	N	3045	345
09	58410	X	32739	-0-	-25671	-0-	29818	2	2921	9	N	2655	236
10	52638	X	32201	-0-	-20437	-0-	29335	2	2866	9	N	2605	241
11	42960	X	29336	-0-	-13624	-0-	26763	2	2573	9	N	2339	145
12	30070	X	28334	-0-	-1736	-0-	25912	2	2422	9	N	2202	473
TOTAL GAS PROD:			473,980	TOTAL CONDENSATE PROD:			40,791						

RAMP 30													
WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	8035	-0-	8035	8035	6739	2	1296	9	N	1178	157
05	15474	X	7439	-0-	-8035	-0-	6260	2	1179	9	N	1072	170
06	21600	X	7502	-0-	-14098	-0-	6306	2	1196	9	N	1087	408
07	22320	X	6194	-0-	-16126	-0-	5433	2	761	9	N	692	297
08	22320	X	5477	-0-	-16843	-0-	4617	2	860	9	N	782	447
09	21600	X	3408	-0-	-18192	-0-	2740	2	668	9	N	607	267
10	7750	X	3212	-0-	-4538	-0-	2630	2	582	9	N	529	217
11	7500	X	3347	-0-	-4153	-0-	2777	2	570	9	N	518	147
12	6200	X	2594	-0-	-3606	-0-	2093	2	501	9	N	455	391
TOTAL GAS PROD:			47,208	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,920						

FLOWERS 'C'													
WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 457284													
04	522200	X	64916	-0-	-457284	-0-	60531	2	4385	9	N	3986	297
05	65299	X	65299	-0-	-0-	-0-	60501	2	4798	9	N	4362	120
06	63420	X	56828	-0-	-6592	-0-	52705	2	4123	9	N	3748	395
07	65534	X	54140	-0-	-11394	-0-	50353	2	3787	9	N	3443	210
08	65534	X	52204	-0-	-13330	-0-	48588	2	3616	9	N	3287	175
09	63420	X	46128	-0-	-17292	-0-	42992	2	3136	9	N	2851	435
10	44426	X	44426	-0-	-0-	-0-	41317	2	3109	9	N	2826	307
11	56820	X	40811	-0-	-16009	-0-	37837	2	2974	9	N	2704	393
12	54126	X	42820	-0-	-11306	-0-	39767	2	3053	9	N	2775	365
TOTAL GAS PROD:			467,572	TOTAL CONDENSATE PROD:			29,982						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC																
FLOWERS 'C'																
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 491579																
WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0	1574	-0-	1574	1574	633	2	941	9	N	855	352	1		503
03		0	65828	-0-	65828	67402	50162	2	15666	9	N	14242	14362	1		383
04		0	79538	-0-	79538	146940	66835	2	12703	9	N	11548	11323	1		608
05		213377 X	66437	-0-	-146940	-0-	57125	2	9312	9	N	8465	8900	1		173
06		58530 X	57300	-0-	-1230	-0-	50058	2	7242	9	N	6584	6619	1		138
07		60481 X	56520	-0-	-3961	-0-	49986	2	6534	9	N	5940	5696	1		382
08		60481 X	47736	-0-	-12745	-0-	42408	2	5328	9	N	4844	4736	1	13 8	477
09		58530 X	41537	-0-	-16993	-0-	37063	2	4474	9	N	4067	4291	1	1 8	252
10		40192 X	40192	-0-	-0-	-0-	36056	2	4136	9	N	3760	3807	1	10 8	195
11		57300 X	35088	-0-	-22212	-0-	31510	2	3578	9	N	3253	3099	1	7 8	342
12		56513 X	32351	-0-	-24162	-0-	29176	2	3175	9	N	2886	2739	1	5 8	484
TOTAL GAS PROD:			524,101				TOTAL CONDENSATE PROD:			66,444						

RAMP 30													WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640			
02		0	1876	-0-	1876	1876	700	2	1176	9	N	1069	391	1		678
03		0	25891	-0-	25891	27767	13556	2	12335	9	N	11214	11297	1		595
04		0	31367	-0-	31367	59134	19600	2	11767	9	N	10697	10502	1		790
05		85981 X	26847	-0-	-59134	-0-	17858	2	8989	9	N	8172	8517	1		445
06		34050 X	22592	-0-	-11458	-0-	15887	2	6705	9	N	6095	6158	1		382
07		26552 X	26552	-0-	-0-	-0-	19602	2	6950	9	N	6318	6105	1		595
08		35185 X	20782	-0-	-14403	-0-	15388	2	5394	9	N	4904	4998	1	44 8	457
09		34050 X	19816	-0-	-14234	-0-	14968	2	4848	9	N	4407	4261	1	20 8	583
10		18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	14811	2	4184	9	N	3804	3983	1	22 8	382
11		25710 X	16568	-0-	-9142	-0-	12818	2	3750	9	N	3409	3264	1	1 8	526
12		26567 X	14660	-0-	-11907	-0-	11301	2	3359	9	N	3054	3086	1	17 8	477
TOTAL GAS PROD:			225,946				TOTAL CONDENSATE PROD:			63,143						

WALKER													WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4730	3844	1		886
02		0	27582	-0-	27582	27582	13699	2	13883	9	N	12621	12699	1		808
03		0	41270	-0-	41270	68852	24812	2	16458	9	N	14962	14820	1		950
04		0	31899	-0-	31899	100751	20512	2	11387	9	N	10352	10662	1		640
05		0	28638	-0-	28638	129389	19776	2	8862	9	N	8056	7954	1		742
06		156100 X	26711	-0-	-129389	-0-	18977	2	7734	9	N	7031	7071	1		702
07		36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	28813	2	7236	9	N	6578	6112	1		1168
08		38634 X	38634	-0-	-0-	-0-	31920	2	6714	9	N	6104	6539	1	24 8	709
09		28080 X	26913	-0-	-1167	-0-	22034	2	4879	9	N	4435	4396	1	5 8	743
10		29016 X	23277	-0-	-5739	-0-	18934	2	4343	9	N	3948	4374	1	9 8	308
11		28080 X	19576	-0-	-8504	-0-	15689	2	3887	9	N	3534	3468	1	1 8	373
12		29016 X	17770	-0-	-11246	-0-	14571	2	3199	9	N	2908	2853	1	7 8	421
TOTAL GAS PROD:			318,319				TOTAL CONDENSATE PROD:			85,259						

WALKER													WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153			
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298	191	1		107
06		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	9206	2	6369	9	N	5790	5199	1		698
07		DELQ PR	23215	-0-	23215	23215	16506	2	6709	9	N	6099	5740	1		1057
08		43886 X	20671	-0-	-23215	-0-	15465	2	5206	9	N	4733	5200	1	28 8	562
09		24990 X	15998	-0-	-8992	-0-	11822	2	4176	9	N	3796	3441	1	7 8	910
10		25823 X	17602	-0-	-8221	-0-	13656	2	3946	9	N	3587	4210	1	10 8	277
11		22470 X	15505	-0-	-6965	-0-	12276	2	3229	9	N	2935	2884	1		328
12		23219 X	14949	-0-	-8270	-0-	11884	2	3065	9	N	2786	2696	1	12 8	406
TOTAL GAS PROD:			123,515				TOTAL CONDENSATE PROD:			30,024						



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
04		0	4578	-0-	4578	4578	4021	2	557	9	N	506	179	1		327
05		0	25061	-0-	25061	29639	23816	2	1245	9	N	1132	1306	1		153
06		0	22958	-0-	22958	52597	22151	2	807	9	N	734	744	1		143
07		69616 X	17019	-0-	-52597	-0-	16406	2	613	9	N	557	568	1		132
08		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12153	2	466	9	N	424	371	1	18	167
09		12210 X	7791	-0-	-4419	-0-	7513	2	278	9	N	253	179	1	11	230
10		12617 X	6247	-0-	-6370	-0-	5979	2	268	9	N	244	368	1	8	98
11		12210 X	5668	-0-	-6542	-0-	5451	2	217	9	N	197	40	1	10	245
12		12617 X	4302	-0-	-8315	-0-	4124	2	178	9	N	162	189	1	8	210

TOTAL GAS PROD: 106,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,209

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

05		0	4801	-0-	4801	4801	2259	2	2542	9	N	2311	1923	1		388
06		0	21763	-0-	21763	26564	14247	2	7516	9	N	6833	6244	1		977
07		45633 X	19069	-0-	-26564	-0-	13274	2	5795	9	N	5268	5258	1		987
08		28489 X	16808	-0-	-11681	-0-	11945	2	4863	9	N	4421	4444	1	52	912
09		27570 X	13814	-0-	-13756	-0-	9878	2	3936	9	N	3578	4068	1	15	407
10		28489 X	12979	-0-	-15510	-0-	9417	2	3562	9	N	3238	3103	1	24	518
11		27570 X	10614	-0-	-16956	-0-	7824	2	2790	9	N	2536	2533	1		521
12		19065 X	9794	-0-	-9271	-0-	7251	2	2543	9	N	2312	2326	1	20	487

TOTAL GAS PROD: 109,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,497

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

*08		DELQ PR	15578	-0-	15578	15578	12037	2	3541	9	N	3219	2358	1		861
*09		30776 X	15198	-0-	-15578	-0-	11894	2	3304	9	N	3004	3256	1		609
*10		24552 X	8856	-0-	-15696	-0-	6668	2	2188	9	N	1989	2298	1		300
*11		23760 X	7441	-0-	-16319	-0-	5232	2	2209	9	N	2008	2123	1		185
12		24552 X	7661	-0-	-16891	-0-	5288	2	2373	9	N	2157	1745	1		597

TOTAL GAS PROD: 54,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,377

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82				82
07		0	38389	-0-	38389	38389	26442	2	11947	9	N	10861	10500	1		443
08		0	50154	-0-	50154	88543	38519	2	11635	9	N	10577	10508	1		512
09		135785 X	47242	-0-	-88543	-0-	37954	2	9288	9	N	8444	8478	1		478
10		41261 X	37061	-0-	-4200	-0-	29171	2	7890	9	N	7173	6973	1	21	657
11		39930 X	31773	-0-	-8157	-0-	25495	2	6278	9	N	5707	6036	1		328
12		41261 X	24754	-0-	-16507	-0-	19442	2	5312	9	N	4829	4660	1	14	483

TOTAL GAS PROD: 229,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,673

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

07		19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	15748	2	3860	9	N	3509	3322	1		187
08		20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	16743	2	3659	9	N	3326	3325	1		188
09		DELQ PR	12444	-0-	12444	12444	10197	2	2247	9	N	2043	2008	1		223
10		26230 X	13786	-0-	-12444	-0-	11069	2	2717	9	N	2470	2500	1		193
11		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	9914	2	2435	9	N	2214	2187	1		220
*12		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	10089	2	2102	9	N	1911	1693	1		438

TOTAL GAS PROD: 90,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,473

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368	-	13141	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	10631	-0-	10631	10631	4660	2	5971	9	N	5428	4398	1		1030
05	0	50219	-0-	50219	60850	31495	2	18724	9	N	17022	17401	1		651
06	0	49044	-0-	49044	109894	35296	2	13748	9	N	12498	12382	1		767
07	0	41498	-0-	41498	151392	31172	2	10326	9	N	9387	9677	1		477
08	0	39782	-0-	39782	191174	31409	2	8373	9	N	7612	7727	1		362
09	216591 X	25417	-0-	-191174	-0-	19745	2	5672	9	N	5156	5345	1		173
10	32736 X	31948	-0-	-788	-0-	26225	2	5723	9	N	5203	5070	1	6 8	300
11	31680 X	29986	-0-	-1694	-0-	25506	2	4480	9	N	4073	4025	1	10 8	338
12	32736 X	27092	-0-	-5644	-0-	23286	2	3806	9	N	3460	3462	1	6 8	330
TOTAL GAS PROD:		305,617			TOTAL CONDENSATE PROD:				69,839						

MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397	-	13025	
05	0	2628	-0-	2628	2628	1143	2	1485	9	N	1350	553	1		797
06	0	74451	-0-	74451	77079	51278	2	23173	9	N	21066	21150	1		713
07	0	92748	-0-	92748	169827	74389	2	18359	9	N	16690	16625	1		778
08	0	88789	-0-	88789	258616	75798	2	12991	9	N	11810	12209	1		379
09	0	73635	-0-	73635	332251	64246	2	9389	9	N	8535	8537	1		377
*10	398153 X	65902	-0-	-332251	-0-	58168	2	7734	9	N	7031	6886	1	10 8	512
11	58050 X	54321	-0-	-3729	-0-	48143	2	6178	9	N	5616	5999	1	6 8	123
12	59985 X	42732	-0-	-17253	-0-	37882	2	4850	9	N	4409	4237	1	6 8	289
TOTAL GAS PROD:		495,206			TOTAL CONDENSATE PROD:				76,507						

WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500	-	13228	
06	0	9952	-0-	9952	9952	4719	2	5233	9	N	4757	4195	1		562
07	0	31806	-0-	31806	41758	21624	2	10182	9	N	9256	8999	1		819
08	0	33387	-0-	33387	75145	24965	2	8422	9	N	7656	8057	1		418
*09	105618 X	30473	-0-	-75145	-0-	23881	2	6592	9	N	5993	5767	1		644
10	41230 X	29512	-0-	-11718	-0-	23870	2	5642	9	N	5129	5367	1	14 8	392
11	39900 X	23330	-0-	-16570	-0-	18932	2	4398	9	N	3998	3844	1		546
12	41230 X	17543	-0-	-23687	-0-	14135	2	3408	9	N	3098	3085	1	14 8	545
TOTAL GAS PROD:		176,003			TOTAL CONDENSATE PROD:				39,887						

HEMPHILL (DOUGLAS) SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. FILLINGMIM		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
				780000									
				WELL #: 2055	RRCID -> 174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7970	- 7999		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	626	-0-	-149	-0-	93	1	516	2	N	15		178
						17	9						
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	84	1	523	2	N	-0-		178
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	93	1	522	2	N	27		205
						30	9						
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	90	1	499	2	N	29		234
						32	9						
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	93	1	508	2	N	22		256
						24	9						
06	630 N	574	-0-	-56	-0-	84	1	490	2	N	-0-		256
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	93	1	531	2	N	9	185 1	80
						10	9						
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	72	1	409	2	N	12		92
						13	9						
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	90	1	544	2	N	20		112
						22	9						
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	93	1	411	2	N	18		130
						20	9						
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	90	1	431	2	N	17		147
						19	9						
12	682 N	524	-0-	-158	-0-	93	1	405	2	N	24		171
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		7,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		193							

FILLINGMIM				WELL #: 4055	RRCID -> 183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7916	- 7948		
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	93	1	1403	2	N	22		337
						24	9						
02	1450 N	1359	-0-	-91	-0-	84	1	1275	2	N	-0-		337
03	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	93	1	1390	2	N	-0-		337
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	2	N	-0-		337
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-		337
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	90	1	1371	2	N	-0-		337
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	93	1	1429	2	N	6	185 1	158
						7	9						
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	N	-0-		158
09	1470 N	1138	-0-	-332	-0-	69	1	1069	2	N	-0-		158
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		158
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-		158
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		158
TOTAL GAS PROD:		12,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC JONES, MARY				WELL #: 841419 6	RRCID -> 100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 7706	- 7937		
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1619	3	61	9	Y	55	127 1	20
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2017	3	31	9	Y	28	8 1	40
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2090	3	37	9	Y	34		74
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1923	3	36	9	Y	33		107
05	2201 N	1971	-0-	-230	-0-	1969	3	2	9	Y	2		109
06	2070 N	1832	-0-	-238	-0-	1832	3			Y	-0-	86 1	23
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	3	2	9	Y	2	2 1	23
08	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			Y	-0-		23
09	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2			Y	-0-		-0-
10	2046 N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			Y	-0-		-0-
11	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	1637	2			Y	-0-		-0-
*12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:		22,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
NORRIS -29-		WELL #:		8	RRCID -> 112136	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 7566	- 7640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORRIS		WELL #:		9	RRCID -> 169534	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7820	- 7840					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID -> 218470	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7900	- 8090					
01	2790 N	901	-0-	-1889	-0-	100 1	801 2	N	-0-	96				
02	2204 N	1118	-0-	-1086	-0-	187 1	931 2	N	-0-	96				
03	1271 N	889	-0-	-382	-0-	242 1	647 2	N	-0-	96				
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	215 1	836 2	N	1	97				
						1 9								
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	223 1	1303 2	N	-0-	97				
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	214 1	1303 2	N	-0-	97				
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	204 1	1369 2	N	-0-	97				
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	212 1	1390 2	N	-0-	97				
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	236 1	1907 2	N	-0-	97				
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	248 1	2190 2	N	3	100				
						3 9								
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	229 1	1848 2	N	-0-	100				
*12	2201 N	1926	-0-	-275	-0-	204 1	1705 2	N	15	73				
						17 9								
TOTAL GAS PROD:		18,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

HEMPHILL (DOUGLAS)													//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC													//CONT.// 841419									
RAMP WALKER 12													WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7872 - 8071	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					172				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172				
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			112				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			40													

RAMP WALKER 12													WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8072	
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1878	2	N	14					223				
								15	9													
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1681	2	N	5					228				
								6	9													
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1779	2	N	2					230				
								2	9													
04	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	-0-	273	1	1416	2	N	2					232				
								2	9													
05	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	-0-	147	1	1252	2	N	-0-					232				
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1779	2	N	-0-					232				
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1611	2	N	40					272				
								44	9													
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1642	2	N	-0-					272				
09	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	-0-	129	1	1442	2	N	-0-					272				
10	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	-0-	133	1	1508	2	N	-0-	177	1			95				
11	1710	N	1422	-0-	-288	-0-	-0-	129	1	1293	2	N	-0-					95				
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1557	2	N	-0-	27	7			68				
TOTAL GAS PROD:			21,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			63													

WALKER													WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8029	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1182	2	4	9	N	4	62	
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-	62	
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-	62	
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	62	
05	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-	62	
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-	62	
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-	62	
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	62	
09	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1420	2			N	-0-	62	
10	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511	2			N	-0-	62	
11	1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1348	2			N	-0-	62	
*12	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1117	2			N	-0-	48	
TOTAL GAS PROD:		16,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	251	1	1096	2	N	7	150
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	236	1	1177	2	N	2	152
03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	260	1	1133	2	N	2	154
04	1320 N	904	-0-	-416	-0-	252	1	652	2	N	-0-	154
05	1519 N	327	-0-	-1192	-0-	68	1	259	2	N	-0-	154
06	1350 N	409	-0-	-941	-0-	409	2			N	-0-	154
07	930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2			N	-0-	154
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	14	1	263	2	N	-0-	154
09	420 N	147	-0-	-273	-0-	147	2			N	-0-	154
10	434 N	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-	154
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-	154
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	133
TOTAL GAS PROD:		7,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

-----												
HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		806 N	164	-0-	-642	-0-	14	1	150	2	N	175
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	175
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	175
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	175
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	175
TOTAL GAS PROD:			290		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044												
-----												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011												
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
12	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	1			N	117
TOTAL GAS PROD:			101		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045												
-----												
01	1674	X	870	-0-	-804	-0-	870	2			N	110
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	N	114
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	114
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	114
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	114
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	642	2			N	114
07	1426	N	594	-0-	-832	-0-	594	2			N	114
08	1798	N	807	-0-	-991	-0-	804	2	3	9	N	117
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	117
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	859	2	6	9	N	122
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	122
*12	806	N	663	-0-	-143	-0-	597	2	66	9	N	72
TOTAL GAS PROD:			11,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			72			

-----												
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112												
-----												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
12	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	1			N	102
TOTAL GAS PROD:			101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 - 8084	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	726	-0-	-483	-0-	726 2		N	-0-			137
02	1334 N	1075	-0-	-259	-0-	1075 2		N	-0-			137
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			137
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832 2	3 9	N	3			140
05	1147 N	805	-0-	-342	-0-	805 2		N	-0-			140
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			140
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			140
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	821 2	6 9	N	5			145
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1098 2	17 9	N	15			160
10	806 N	547	-0-	-259	-0-	545 2	2 9	N	2			162
11	810 N	470	-0-	-340	-0-	456 2	14 9	N	13	158 1		17
12	1147 N	329	-0-	-818	-0-	329 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		9,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		CHUMBLEY		WELL #:	1	RRCID ->	172893	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7955 - 7965
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7994 - 8005	
01	2418 N	2084	-0-	-334	-0-	2070 2	14 9	N	13		67	
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2049 2	22 9	N	20		87	
03	2201 N	2079	-0-	-122	-0-	2071 2	8 9	N	7		94	
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		94	
05	2201 N	1940	-0-	-261	-0-	1939 2	1 9	N	1		95	
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138 2	2 9	N	2		97	
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2132 2	2 9	N	2		99	
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-		99	
09	2130 N	1896	-0-	-234	-0-	1895 2	1 9	N	1		100	
10	2139 N	110	-0-	-2029	-0-	108 2	2 9	N	2		102	
11	2010 N	1773	-0-	-237	-0-	1765 2	8 9	N	7		109	
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		109	
TOTAL GAS PROD:		20,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 7937 - 7949			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119 7		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOSTUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 - 7956			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982			
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3 9	N	3	165			
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3 9	N	3	168			
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2 9	N	2	170			
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2 9	N	2	172			
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-	172			
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	172			
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3 9	N	3	175			
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-	175			
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-	175			
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	175			
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	175			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	175			
TOTAL GAS PROD:		8,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 189964	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7904	- 8087						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 236969	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7924	- 8112						
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2102 2	23 9	N	21		345				
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2010 2	107 9	N	97	198 1	244				
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2029 2	6 9	N	5		249				
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1990 2	9 9	N	8		257				
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1978 2	19 9	N	17		274				
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1807 2	9 9	N	8		282				
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1587 2	8 9	N	7		289				
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2143 2	6 9	N	5		294				
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1851 2	2 9	N	2		296				
10	1581 N	1042	-0-	-539	-0-	1041 2	1 9	N	1		297				
11	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	1837 2	2 9	N	2		299				
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		299				
TOTAL GAS PROD:		20,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID -> 270706	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 13910	PERF. 8082	- 8298				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 5 U		RRCID -> 209101		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7613 - 7670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ETHEREDGE "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 260064		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7670 - 11012				
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			72
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	594	2	28	9	N	25			97
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	639	2	3	9	N	3			100
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	618	2	10	9	N	9			109
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			109
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	617	2	8	9	N	7			116
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-			116
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	642	2	39	9	N	35			151
09	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-			151
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-			151
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	627	2	108	9	N	98	96	1	153
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		7,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		177						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2026 U		RRCID -> 174599		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7674 - 7818		
01	2821 R	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			159
02	2639 #	2621	-0-	-18	-0-	2621	2			N	-0-			159
03	2821 #	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-			159
04	2730 #	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			N	-0-			159
05	2821 #	2731	-0-	-90	-0-	2731	2			N	-0-	1	1	158
06	2730 #	2679	-0-	-51	-0-	2678	2	1	9	N	1	141	1	18
07	2790 #	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-			18
08	2790 #	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			N	-0-			18
09	2700 #	2683	-0-	-17	-0-	2683	2			N	-0-			18
10	2761 R	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			18
11	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			18
12	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		30,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		//CONT.//		40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7				51
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2				53
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				53
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				53
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				53
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				53
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				53
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				53
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				53
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:		2,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200													
ARRINGTON FRENCH		WELL #:		1054	RRCID ->	055406	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10498 - 10624			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FRENCH ARRINGTON		WELL #:		7054	RRCID ->	148944	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10320 - 10336			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3			N	-0-				35
02		1015 N	897	-0-	-118	-0-	897	3			N	-0-				35
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-				35
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-				35
05		961 N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-				35
06		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-				35
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-				35
08		930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-				35
09		930 N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-				35
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-				35
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				35
12		899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:				10,710				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573 - 12678		
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	2	11 9	N	10		210	
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2658	2	24 9	N	22		232	
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3039	2	64 9	N	58	181 1	109	
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3021	2	32 9	N	29		138	
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3137	2	28 9	N	25		163	
06	3000 N	3680	-0-	680	680	3667	2	13 9	N	12		175	
07	3702 X	3022	-0-	-680	-0-	2985	2	37 9	N	34		209	
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3176	2	42 9	N	38	177 1	70	
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2545	2	32 9	N	29		99	
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2570	2	29 9	N	26		125	
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2462	2	33 9	N	30		155	
*12	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2633	2	11 9	N	10		165	
TOTAL GAS PROD:				35,025				TOTAL CONDENSATE PROD:				323	

CARRUTH		WELL #:		2	RRCID ->	183596	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10524 - 10600		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	Y	-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	Y	-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	2	Y	-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	2	Y	-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	Y	-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628	2	Y	-0-
*12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	13	1	752	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER												
WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ETHEREDGE GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020												
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	25	1	1278	2	N	-0-	14
						2	4					
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	46	60
						2	4	51	9			
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	27	1	1282	2	N	-0-	60
						2	4					
04	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	12	1	1238	2	N	4	64
						1	4	4	9			
05	1085 N	939	-0-	-146	-0-	19	1	904	2	N	13	77
						2	4	14	9			
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	19	1	1103	2	N	-0-	77
						2	4					
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	22	1	1320	2	N	-0-	77
						2	4					
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	25	1	1337	2	N	-0-	76
						2	4			1 5		
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	23	1	1293	2	N	-0-	76
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1384	2	N	13	89
						14	9					
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	23	1	1254	2	N	-0-	89
12	1364 N	824	-0-	-540	-0-	26	1	768	2	N	27	116
						30	9					
TOTAL GAS PROD:			14,841	TOTAL CONDENSATE PROD:			103					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10710 - 10956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077429	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7304 - 10608		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10320 - 10352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A-		WELL #:		5	RRCID ->	106365	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	10904	PERF. 7560 - 10576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		91	
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-		91	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		91	
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
06		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2016 - P/A 04/14/16													

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

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012
01	SWR	10	668	-0-	668	40656	668	2	N	-0-	72
02	SWR	10	623	-0-	623	41279	595	2	N	25	97
03	SWR	10	643	-0-	643	41922	640	2	N	3	100
04	SWR	10	628	-0-	628	42550	618	2	N	9	109
05	SWR	10	634	-0-	634	43184	634	2	N	-0-	109
06	SWR	10	625	-0-	625	43809	617	2	N	7	116
07	SWR	10	637	-0-	637	44446	637	2	N	-0-	116
08	SWR	10	682	-0-	682	45128	643	2	N	35	151
09	SWR	10	615	-0-	615	45743	615	2	N	-0-	151
10	SWR	10	645	-0-	645	46388	645	2	N	-0-	151
*11	SWR	10	735	-0-	735	47123	627	2	N	98	153
12	SWR	10	611	-0-	611	47734	611	2	N	-0-	153

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 10722 - 10993
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ETHEREDGE GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		930 N	720	-0-	-210	-0-	720 2				N	126
02		725 N	543	-0-	-182	-0-	543 2				N	126
03		713 N	605	-0-	-108	-0-	605 2				N	126
04		690 N	609	-0-	-81	-0-	568 2	41 9			N	113
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2				N	113
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	638 2	23 9			N	134
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2				N	134
08		620 N	544	-0-	-76	-0-	534 2	10 9			N	143
09		660 N	541	-0-	-119	-0-	541 2				N	143
10		651 N	574	-0-	-77	-0-	565 2	9 9			N	151
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	539 2	17 9			N	166
12		558 N	544	-0-	-14	-0-	536 2	8 9			N	173
TOTAL GAS PROD:			7,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			97			

ETHEREDGE GAS UNIT												
WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2				N	158
02		957 N	884	-0-	-73	-0-	884 2				N	158
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2				N	158
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	960 2	28 9			N	183
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2				N	183
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2				N	181
07		1023 N	978	-0-	-45	-0-	978 2				N	181
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2				N	181
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	979 2	2 9			N	183
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2				N	180
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2				N	180
*12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2				N	180
TOTAL GAS PROD:			11,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

BROWN, J. T. ET AL -B-												
WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		465 N	362	-0-	-103	-0-	7 1	353 3			N	201
02		348 N	341	-0-	-7	-0-	2 4	7 1	332 3		N	201
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	2 4	6 1	350 3		N	201
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	2 4	9 1	361 3		N	201
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	2 4	9 1	374 3		N	33
06		360 N	336	-0-	-24	-0-	2 4	14 9	325 3		N	33
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	2 4	9 1	369 3		N	33
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	2 4	10 1	369 3		N	33
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	2 4	9 1	316 3		N	50
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 9	36 1	357 3		N	50
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	3 9	8 1	332 3		N	50
12		341 N	332	-0-	-9	-0-		9 1	320 3		N	53
TOTAL GAS PROD:			4,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10403 - 10540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10350 - 10456				
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1175	3	30	9	N	27					178
02	1189 N	1089	-0-	-100	-0-	1071	3	18	9	N	16	179	1			15
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	3	6	9	N	5					20
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1052	3	41	9	N	37					57
05	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1101	3	26	9	N	24					81
06	1080 N	962	-0-	-118	-0-	948	3	14	9	N	13					94
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1021	3	30	9	N	27					121
08	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					121
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-					121
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	924	3	66	9	N	60					181
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	3			N	-0-	162	1		9 5	10
12	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		12,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		209								

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10276 - 10377				
01	837 N	690	-0-	-147	-0-	20	1	668	3	N	-0-					35
02	609 N	575	-0-	-34	-0-	14	1	557	3	N	2					37
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	12	1	622	3	N	13					50
04	660 N	516	-0-	-144	-0-	14	1	500	3	N	-0-					50
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	N	7					57
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	13	1	565	3	N	17					74
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	583	3	N	-0-					74
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	12	1	580	3	N	-0-					74
09	600 N	465	-0-	-135	-0-	14	1	451	3	N	-0-					74
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	N	32					106
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	12	1	545	3	N	-0-	89	1		4 5	13
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	542	3	N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		7,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	37 1	777 3	2 4	14 9	N	13					84
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	26 1	726 3	2 4	26 9	N	24					108
03		837 N	812	-0-	-25	-0-	26 1	770 3	2 4	14 9	N	13					121
04		810 N	804	-0-	-6	-0-	27 1	775 3	2 4		N	-0-					121
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	32 1	826 3	2 4	9 9	N	8					129
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	32 1	761 3	2 4	30 9	N	27					156
07		837 N	808	-0-	-29	-0-	28 1	778 3	2 4		N	-0-					156
08		868 N	765	-0-	-103	-0-	23 1	740 3	2 4		N	-0-					156
*09		840 N	679	-0-	-161	-0-	23 1	656 3	2 4		N	-0-	1 5				155
*10		806 N	795	-0-	-11	-0-	65 1	730 3	2 4		N	-0-					155
*11		750 N	717	-0-	-33	-0-	24 1	693 3	2 4		N	-0-					155
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	22 1	660 3	1 9		N	1	153 1				3
TOTAL GAS PROD:			9,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			86								

-----																	
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432																	
-----																	
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	220 1	1455 3	2 4	29 9	N	26					60
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	204 1	1397 3	2 4	13 9	N	12					72
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	208 1	1391 3	2 4	32 9	N	29					101
04		1650 N	1527	-0-	-123	-0-	70 1	1438 3	2 4	17 9	N	15					116
05		1736 N	1296	-0-	-440	-0-	1288 3	2 4	6 9		N	5					121
06		1590 N	1236	-0-	-354	-0-	1212 3	2 4	22 9		N	20					141
07		1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1335 3	2 4	8 9		N	-0-					141
08		1302 N	853	-0-	-449	-0-	851 3	2 4			N	-0-					141
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1244 3	67 9			N	61					202
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	28 1	1317 3	23 9		N	21	176 1				47
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3				N	-0-					47
12		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292 3				N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:			16,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			189								

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
01		744 N	741	-0-	-3	-0-	9	1	730	3	N	-0-			74
							2	4							
02		696 N	682	-0-	-14	-0-	7	1	673	3	N	-0-			74
							2	4							
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	690	3	N	-0-			74
							2	4							
04		720 N	658	-0-	-62	-0-	6	1	650	3	N	-0-			74
							2	4							
05		744 N	684	-0-	-60	-0-	7	1	675	3	N	-0-			74
							2	4							
06		690 N	656	-0-	-34	-0-	6	1	648	3	N	-0-			74
							2	4							
07		682 N	680	-0-	-2	-0-	7	1	671	3	N	-0-			74
							2	4							
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	7	1	684	3	N	-0-			74
							2	4							
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	3	N	-0-			74
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	3	N	-0-	15	5	59
11		660 N	612	-0-	-48	-0-	6	1	541	3	N	-0-	2	5	57
							65	4							
12		682 N	639	-0-	-43	-0-	6	1	633	3	N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			8,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"																
//CONT.// 40311 200																
//CONT.// 040798																
WELL #: 15										RRCID -> 166916		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	3	N	-0-					171
						2	4									
02	1131 N	1028	-0-	-103	-0-	26	1	1000	3	N	-0-					171
						2	4									
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	27	1	1065	3	N	5					176
						2	4									
04	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	27	1	1027	3	N	-0-					176
						2	4									
05	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	29	1	1041	3	N	-0-					176
						2	4									
06	1050 N	995	-0-	-55	-0-	47	1	940	3	N	5					181
						2	4									
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1096	3	N	-0-					181
						2	4									
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	29	1	995	3	N	-0-					181
						2	4									
09	990 N	951	-0-	-39	-0-	26	1	925	3	N	-0-					181
10	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	49	1	960	3	N	-0-					181
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	23	1	936	3	N	-0-	153	1	10	5	18
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	3	N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		12,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

JARVIS, BILLY & SONS, INC.										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 7H																
RRCID -> 169961																
COMPL. DATE 02/15/2016																
TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					40
02	2900 N	17265	-0-	14365	-0-	58	1	15125	3	N	1891	1738	1	40	5	153
						2	4									
03	3100 N	150930	-0-	147830	-0-	205	1	137637	3	N	11896	12004	1			45
						2	4									
04	3000 N	118778	-0-	115778	-0-	213	1	113210	3	N	4866	4834	1			77
						2	4									
05	373677 X	95704	-0-	-277973	-0-	213	1	91764	3	N	3386	3277	1			186
						2	4									
06	97860 X	75339	-0-	-22521	-0-	213	1	72526	3	N	2362	2442	1			106
						2	4									
07	101122 X	65952	-0-	-35170	-0-	213	1	63616	3	N	1928	1917	1			117
						2	4									
08	101122 X	59133	-0-	-41989	-0-	220	1	56846	3	N	1877	1903	1			91
						2	4									
09	97860 X	51682	-0-	-46178	-0-	206	1	49847	3	N	1481	1347	1			225
						1629	9									
10	95697 X	48989	-0-	-46708	-0-	213	1	47382	3	N	1267	1349	1			143
						1394	9									
11	75330 X	43787	-0-	-31543	-0-	198	1	42340	3	N	1135	1167	1			111
						1249	9									
*12	41221 X	41221	-0-	-0-	-0-	209	1	39908	3	N	1004	954	1			161
						1104	9									
TOTAL GAS PROD:		768,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,093										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
MILOM, OCA													WELL #: 201		RRCID -> 194874		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7903 - 11030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	65	1	2737	3	N	-0-					25						
						2	4															
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	64	1	2740	3	N	125					150						
						2	4	138	9													
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	64	1	2901	3	N	21					171						
						2	4	23	9													
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	35	1	2824	3	N	43	186	1			28						
						1	4	47	9													
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	62	1	2812	3	N	-0-					28						
						2	4															
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	60	1	2765	3	N	66					94						
						2	4	73	9													
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	63	1	3003	3	N	-0-					94						
						2	4															
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	68	1	3218	3	N	61					155						
						2	4	67	9													
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	62	1	3019	3	N	-0-					155						
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	3	N	50	192	1			13						
						55	9															
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	62	1	2822	3	N	-0-					13						
*12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	71	1	3023	3	N	42					55						
						46	9															
TOTAL GAS PROD:		36,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		408																

SHALLER, FRANK													WELL #: 8H		RRCID -> 271876		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10847 - 14920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	16957 X	13210	-0-	-3747	-0-	12696	2	2	4	N	465	560	1			176						
						512	9															
02	15138 X	14545	-0-	-593	-0-	14205	2	2	4	N	307	189	1			294						
						338	9															
03	16151 X	14295	-0-	-1856	-0-	14087	2	2	4	N	187					481						
						206	9															
04	14880 X	13752	-0-	-1128	-0-	13204	2	1	4	N	497	555	1	6	5	417						
						547	9															
05	15562 X	13354	-0-	-2208	-0-	13145	2	2	4	N	188					605						
						207	9															
06	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	12246	2	2	4	N	122	180	1	13	5	534						
						134	9															
07	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	12331	2	2	4	N	164	370	1			328						
						180	9															
08	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	12867	2	2	4	N	187	178	1	18	5	319						
						206	9															
09	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11565	2	185	9	N	168	195	1	30	5	262						
10	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11753	2	124	9	N	113	195	1			180						
*11	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11099	2	396	9	N	360	182	1			358						
*12	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11260	2	180	9	N	164					522						
TOTAL GAS PROD:		153,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,922																

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														//CONT.// 040798											
JARVIS 'A'														WELL #:		6H		RRCID -> 274026		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01		29512 X	26763	-0-	-2749	-0-	26200	2	561	9	2 4	N	510	539	1		121								
02		27608 X	24356	-0-	-3252	-0-	23960	2	394	9	2 4	N	358	354	1		125								
03		28551 X	25191	-0-	-3360	-0-	24787	2	402	9	2 4	N	365	379	1		111								
04		25440 X	24244	-0-	-1196	-0-	23805	2	438	9	1 4	N	398	368	1		141								
05		26753 X	24556	-0-	-2197	-0-	23950	2	604	9	2 4	N	549	548	1	32 5	110								
06		23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	22671	2	616	9	2 4	N	560	371	1		299								
07		23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	22743	2	375	9	2 4	N	341	556	1		84								
08		22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	22254	2	562	9	2 4	N	511	363	1	15 5	217								
09		21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	20982	2	582	9	N	529	581	1			165								
10		22441 X	22441	-0-	-0-	-0-	21905	2	536	9	N	487	391	1			261								
*11		21427 X	21427	-0-	-0-	-0-	20789	2	638	9	N	580	579	1			262								
12		23126 X	19275	-0-	-3851	-0-	18996	2	279	9	N	254	377	1			139								
TOTAL GAS PROD:			279,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,442																

WRIGHT A														WELL #:		3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01		9610 X	7597	-0-	-2013	-0-	7411	2	184	9	2 4	N	167	388	1		258								
02		9280 X	7180	-0-	-2100	-0-	6974	2	204	9	2 4	N	185	189	1		254								
03		8835 X	7004	-0-	-1831	-0-	6892	2	110	9	2 4	N	100				354								
04		8550 X	6363	-0-	-2187	-0-	6362	2	6362	2	1 4	N	-0-	99	5		255								
05		8184 X	6291	-0-	-1893	-0-	6287	2	2	9	2 4	N	2				257								
06		7440 X	6778	-0-	-662	-0-	6084	2	692	9	2 4	N	629	180	1	131 5	575								
07		7688 X	6418	-0-	-1270	-0-	6325	2	91	9	2 4	N	83	179	1		479								
08		7006 X	6791	-0-	-215	-0-	6590	2	199	9	2 4	N	181	185	1	67 5	408								
09		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6506	2	208	9	N	189	178	1	92 5		327								
10		7006 X	6620	-0-	-386	-0-	6541	2	79	9	N	72	193	1			206								
11		6780 X	6229	-0-	-551	-0-	6129	2	100	9	N	91	163	1			134								
12		6944 X	6114	-0-	-830	-0-	5965	2	149	9	N	135	193	1			76								
TOTAL GAS PROD:			80,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,834																



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
WRIGHT A //CONT.// 040798															
WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8308 X	6772	-0-	-1536	-0-	6615	2	3	4	N	140	184	1	198	
						154	9								
02	8033 X	6398	-0-	-1635	-0-	6148	2	2	4	N	225			423	
						248	9								
03	7843 X	6589	-0-	-1254	-0-	6350	2	2	4	N	215	192	1	446	
						237	9								
04	6660 X	6491	-0-	-169	-0-	5953	2	1	4	N	488	555	1	379	
						537	9								
05	6851 X	5991	-0-	-860	-0-	5884	2	2	4	N	95	74	5	400	
						105	9								
06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5530	2	2	4	N	179	181	1	398	
						197	9								
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5286	2	2	4	N	40			438	
						44	9								
08	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5288	2	2	4	N	261	188	1	343	
						287	9					168	5		
09	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9732	2	185	9	N	168	191	1	320	
10	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10463	2	9	9	N	8			328	
11	18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	18425	2	373	9	N	339	381	1	286	
*12	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19846	2	31	9	N	28			314	
TOTAL GAS PROD:		107,943			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,186								

KING 'A'														
WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838														
01	27745 X	22011	-0-	-5734	-0-	21204	3	2	4	N	732	771	1	89
						805	9							
02	25462 X	19794	-0-	-5668	-0-	19154	3	2	4	N	580	568	1	101
						638	9							
03	25420 X	20264	-0-	-5156	-0-	19655	3	2	4	N	552	556	1	97
						607	9							
04	23340 X	18614	-0-	-4726	-0-	18216	3	2	4	N	360	197	1	250
						396	9					10	5	
05	22940 X	18963	-0-	-3977	-0-	18107	3	2	4	N	776	929	1	97
						854	9							
06	20100 X	17432	-0-	-2668	-0-	16965	3	2	4	N	423	380	1	128
						465	9					12	5	
07	20770 X	17234	-0-	-3536	-0-	16711	3	2	4	N	474	383	1	208
						521	9					11	5	
08	20274 X	16632	-0-	-3642	-0-	16051	3	2	4	N	526	566	1	155
						579	9					13	5	
09	18600 X	15293	-0-	-3307	-0-	14868	3	425	9	N	386	391	1	138
10	18972 X	15373	-0-	-3599	-0-	14920	3	453	9	N	412	392	1	158
*11	17430 X	14450	-0-	-2980	-0-	13999	3	451	9	N	410	424	1	144
12	16461 X	14288	-0-	-2173	-0-	13983	3	305	9	N	277	198	1	223
TOTAL GAS PROD:		210,348			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,908							

MILOM, OCA														
WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	5	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
JARVIS, BILLY & SONS INC															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY	
//CONT.// 040798															
WELL #: 9H RRCID -> 280372														COMPL. DATE 07/11/2015	
TOTAL DEPTH 10280														PERF.10727 - 14603	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		277309 X	27353	-0-	-249956	-0-	26152	2	2	4	N	1090	1160	1	181
							1199	9							
02		46168 X	20578	-0-	-25590	-0-	19769	2	2	4	N	734	756	1	159
							807	9							
03		49352 X	9528	-0-	-39824	-0-	9527	2	1	4	N	-0-			159
04		47760 X	22349	-0-	-25411	-0-	21138	2	2	4	N	1099	1127	1	131
							1209	9							
05		49352 X	19273	-0-	-30079	-0-	18411	2	2	4	N	782	748	1	165
							860	9							
06		47760 X	16436	-0-	-31324	-0-	15979	2	2	4	N	414	383	1	196
							455	9							
07		49352 X	15751	-0-	-33601	-0-	15055	2	2	4	N	631	575	1	239
							694	9						13 5	
08		49352 X	13133	-0-	-36219	-0-	12533	2	2	4	N	544	571	1	212
							598	9							
09		16350 X	10892	-0-	-5458	-0-	10577	2	315	9	N	286	369	1	129
10		18352 X	10716	-0-	-7636	-0-	10302	2	414	9	N	376	382	1	123
*11		16350 X	9270	-0-	-7080	-0-	8791	2	479	9	N	435	356	1	202
*12		15748 X	8061	-0-	-7687	-0-	7922	2	139	9	N	126	192	1	136
TOTAL GAS PROD:			183,340				TOTAL CONDENSATE PROD:						6,517		

HOOVER, DAN B. ET AL A														WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
08		SHUT IN	5543	-0-	5543	5543	3955	3	1588	9	N	1444	1338	1	106								
09		SHUT IN	4814	-0-	4814	10357	3659	3	1155	9	N	1050	958	1	198								
*10		13021 X	2664	-0-	-10357	-0-	1989	3	675	9	N	614	555	1	257								
*11		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2700	3	179	9	N	163	380	1	40								
*12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2733	3	472	9	N	429	186	1	283								
TOTAL GAS PROD:			19,105				TOTAL CONDENSATE PROD:						3,700										

BRACKEN OPERATING, L.L.C.														WELL #: 3076		RRCID -> 113632		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10479 - 10534	
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	393	3	24	9	N	22			114								
02		377 N	367	-0-	-10	-0-	354	3	13	9	N	12			126								
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	396	3	13	9	N	12			138								
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	375	3	10	9	N	9			147								
05		403 N	398	-0-	-5	-0-	383	3	15	9	N	14			161								
06		390 N	374	-0-	-16	-0-	364	3	10	9	N	9			170								
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	362	3	9	9	N	8			178								
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	375	3	7	9	N	6			184								
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	349	3	10	9	N	9	187	1	6								
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	360	3	9	9	N	8			14								
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9			23								
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	3	7	9	N	6			29								
TOTAL GAS PROD:			4,573				TOTAL CONDENSATE PROD:						124										

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333  
 FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				56
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				56
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				56
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-				56
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-				56
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				56
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-				56
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				56
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				56
11	690 N	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-				56
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-				56
TOTAL GAS PROD:		6,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLOWERS 225 WELL #: 1 L RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866

01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				110
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				110
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
PLUGGED AND ABANDONED		10/13/2016 - P/A 10/13/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
FLOWERS WELL #: 2228 T RRCID -> 068947 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10709 - 10785

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - PLUGGED 09/07/16

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

FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

01	1178 N	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					309
02	957 N	815	-0-	-142	-0-	814	2	1	9	N	1					310
03	1023 N	879	-0-	-144	-0-	879	2			N	-0-	193	1			117
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-					117
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					117
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	782	2	52	9	N	47					164
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					164
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					164
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					164
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					164
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					164
12	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1234	3	180	9	N	164					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

01	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					164
02	1247 N	1159	-0-	-88	-0-	1159	2			N	-0-					164
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					164
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					164
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					164
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1229	2	155	9	N	141	188	1			117
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					117
08	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-					117
09	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					117
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					117
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					117
12	1333 N	1008	-0-	-325	-0-	1008	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 14,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					205
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					205
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					205
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					205
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					205
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					205
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					205
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					205
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					205
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					205
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					205
*12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 31,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
FLOWERS		WELL #: 7228		RRCID -> 146778	COMPL. DATE 09/09/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10678	- 10864							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 057101		COMPL. DATE 04/02/1973	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10784	- 11080						
PETREE UNIT		WELL #: 1													
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 2		N	-0-						63
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1296 2	17 9	N	15	15 8					63
03	1147 N	868	-0-	-279	-0-	862 2	6 9	N	5	5 8					63
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1182 2	4 9	N	4	4 8					63
05	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1341 2	6 9	N	5	5 8					63
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1009 2	4 9	N	4	4 8					63
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032 2		N	-0-						63
08	1333 N	532	-0-	-801	-0-	532 2		N	-0-						63
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-						63
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-						63
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-						63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						63
TOTAL GAS PROD:		8,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

PETREE, CLEMMIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 079982		COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740 - 11040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 10070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2		N	-0-			67
02	1189 N	1180	-0-	-9	-0-	1180	2		N	-0-			67
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			67
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			67
05	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2		N	-0-			67
06	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	1113	2	4 9	N	4	4 8		67
07	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2		N	-0-			67
08	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1118	2	2 9	N	2	2 8		67
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2		N	-0-			67
10	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1140	2	3 9	N	3	3 8		67
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			67
12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1107	2	3 9	N	3	3 8		67
TOTAL GAS PROD:		14,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790	- 12398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2240	-0-	-240	-0-	2233 3	7 9	N	6	6 8		57
02	2320 N	2317	-0-	-3	-0-	2313 3	4 9	N	4	4 8		57
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2474 3	10 9	N	9	9 8		57
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2305 3	6 9	N	5	5 8		57
05	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2447 3	8 9	N	7	7 8		57
06	2400 N	2355	-0-	-45	-0-	2349 3	6 9	N	5	5 8		57
07	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	2376 3	6 9	N	5	5 8		57
08	2449 N	2384	-0-	-65	-0-	2380 3	4 9	N	4	4 8		57
09	2370 N	2258	-0-	-112	-0-	2252 3	6 9	N	5	5 8		57
10	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2342 3	6 9	N	5	5 8		57
11	2310 N	1183	-0-	-1127	-0-	1177 3	6 9	N	5	5 8		57
12	2325 N	1744	-0-	-581	-0-	1737 3	7 9	N	6	6 8		57
TOTAL GAS PROD:		26,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		66				

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETREE 3		WELL #:		13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785	- 12272
01	2263 N	2093	-0-	-170	-0-	2087 3	6 9	N	5	5 8		165
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2201 3	6 9	N	5	5 8		165
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2244 3	9 9	N	8	8 8		165
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2221 3	6 9	N	5	5 8		165
05	2356 N	2249	-0-	-107	-0-	2241 3	8 9	N	7	7 8		165
06	2190 N	2104	-0-	-86	-0-	2098 3	6 9	N	5	5 8		165
07	2294 N	2139	-0-	-155	-0-	2133 3	6 9	N	5	5 8		165
08	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	2082 3	4 9	N	4	4 8		165
09	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	2026 3	6 9	N	5	5 8		165
10	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2084 3	6 9	N	5	5 8		165
11	2010 N	2004	-0-	-6	-0-	1980 3	24 9	N	22	5 8		182
12	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	1922 3	21 9	N	19	183 1	4 8	14
TOTAL GAS PROD:		25,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		95				



HEMPHILL (GRANITE WASH.)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO															
//CONT.// 40311 200															
//CONT.// 153429															
PETREE 3															
WELL #: 12															
RRCID -> 224878															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 13500												PERF.10789 - 12332			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2356 N	1910	-0-	-446	-0-	1906	3	4	9	N	4	4	8	80
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2400	3	6	9	N	5	5	8	80
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2576	3	10	9	N	9	9	8	80
04		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2532	3	7	9	N	6	6	8	80
05		2573 N	2398	-0-	-175	-0-	2391	3	7	9	N	6	6	8	80
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6	9	N	5	5	8	80
07		3100 N	3650	-0-	550	550	3644	3	6	9	N	5	5	8	80
08		3100 N	3142	-0-	42	592	3138	3	4	9	N	4	4	8	80
09		3000 N	2509	-0-	-491	101	2506	3	3	9	N	3	3	8	80
10		3007 X	2604	-0-	-403	-0-	2600	3	4	9	N	4	4	8	80
11		2910 X	2297	-0-	-613	-0-	2293	3	4	9	N	4	4	8	80
12		3007 X	2261	-0-	-746	-0-	2258	3	3	9	N	3	3	8	80
TOTAL GAS PROD:			30,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

PETREE 3										TOTAL DEPTH 11058		PERF.11089 - 12808			
WELL #: 14H															
RRCID -> 246576															
COMPL. DATE 11/18/2008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	2705	-0-	-829	-0-	1360	1	1288	3	N	52	7	8	85
02		2842 X	2551	-0-	-291	-0-	1265	1	1123	3	N	148	188	1	10 8 35
03		2263 X	683	-0-	-1580	-0-	629	1	45	3	N	8	6	8	37
04		2610 X	1558	-0-	-1052	-0-	1320	1	234	3	N	4	4	8	37
05		2728 X	2612	-0-	-116	-0-	1326	1	1258	3	N	25	10	8	52
06		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	1320	1	1547	3	N	17	6	8	63
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	1241	1	1680	3	N	22	5	8	80
08		2604 X	377	-0-	-2227	-0-	357	3	20	9	N	18	1	8	97
09		2880 X	395	-0-	-2485	-0-	384	3	11	9	N	10	2	8	105
10		2976 X	410	-0-	-2566	-0-	401	3	9	9	N	8	2	8	111
11		2880 X	181	-0-	-2699	-0-	172	3	9	9	N	8	106	1	1 8 12
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			17,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			320						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
PETREE 3		WELL #:		15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170	- 13688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3131 X	2852	-0-	-279	-0-	804 1	1920 3	N	116	7 8	254
							128 9					
02		2929 X	2327	-0-	-602	-0-	854 1	1362 3	N	101	191 1	9 8 155
							111 9					
03		2945 X	1484	-0-	-1461	-0-	210 1	1250 3	N	22	10 8	167
							24 9					
04		2850 X	1139	-0-	-1711	-0-	1087 3	52 9	N	47	5 8	209
05		2914 X	917	-0-	-1997	-0-	872 3	45 9	N	41	191 1	9 8 50
06		2760 X	968	-0-	-1792	-0-	948 3	20 9	N	18	6 8	62
07		2480 X	1304	-0-	-1176	-0-	1267 3	37 9	N	34	6 8	90
08		1488 X	1481	-0-	-7	-0-	1441 3	40 9	N	36	4 8	122
09		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1537 3	14 9	N	13	5 8	130
10		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1671 3	8 9	N	7	5 8	132
11		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1626 3	34 9	N	31	85 1	5 8 73
*12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1683 3	33 9	N	30	4 8	99

TOTAL GAS PROD: 19,078

TOTAL CONDENSATE PROD:

496

CIMAREX ENERGY CO.				153438								
HOBART RANCH		WELL #:		169	RRCID ->	034342	COMPL. DATE	08/24/1964	TOTAL DEPTH	13280	PERF.10869	- 10914
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421 3	8 9	N	7	7 8	1
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1764 3	9 9	N	8	8 8	1
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803 3	1 9	N	1	1 8	1
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1382 3	6 9	N	5	5 8	1
05		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1842 3	7 9	N	6	6 8	1
06		1740 N	1677	-0-	-63	-0-	1671 3	6 9	N	5	5 8	1
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726 3	4 9	N	4	4 8	1
08		1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1700 3	4 9	N	4	4 8	1
09		1680 N	1610	-0-	-70	-0-	1606 3	4 9	N	4	4 8	1
10		1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1664 3	6 9	N	5	5 8	1
11		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1597 3	4 9	N	4	4 8	1
12		1674 N	1072	-0-	-602	-0-	1069 3	3 9	N	3	3 8	1

TOTAL GAS PROD: 19,307

TOTAL CONDENSATE PROD:

56

HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848	- 11076
01		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1374 3	7 9	N	6	6 8	10
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		10
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-		10
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441 3	4 9	N	4	4 8	10
05		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473 3		N	-0-		10
06		1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473 3		N	-0-		10
07		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1469 3	9 9	N	8	8 8	10
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519 3	1 9	N	1		11
09		1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450 3		N	-0-		11
10		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467 3		N	-0-		11
11		1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1413 3	4 9	N	4	4 8	11
12		1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243 3		N	-0-		11

TOTAL GAS PROD: 17,341

TOTAL CONDENSATE PROD:

23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876 -	11231	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	3	8	9	N	7	7 8	38
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-		38
03	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-		38
04	1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1209	3			N	-0-		38
05	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307	3			N	-0-		38
06	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-		38
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-		38
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-		38
09	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3			N	-0-		38
10	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-		38
11	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1247	3			N	-0-		38
12	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1111	3			N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		15,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 -	11146	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	402	-0-	-156	-0-	398	3	4	9	N	4	4 8	125
02	435 N	403	-0-	-32	-0-	399	3	4	9	N	4	4 8	125
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-		125
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	N	3	3 8	125
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3	3 8	125
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	N	3	3 8	125
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	456	3	2	9	N	2	2 8	125
08	496 N	385	-0-	-111	-0-	383	3	2	9	N	2	2 8	125
09	480 N	380	-0-	-100	-0-	378	3	2	9	N	2	2 8	125
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	435	3	4	9	N	4	4 8	125
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2	2 8	125
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	363	3	2	9	N	2	2 8	125
TOTAL GAS PROD:		5,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

HOBART RANCH		WELL #:		168	RRCID ->	075866	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	15219	PERF.10847 -	11095	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
HOBART RANCH		WELL #:		370	RRCID ->	076991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10851 - 11240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/2016

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

HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380 - 12344	
01	682 N	480	-0-	-202	-0-	476	3	4 9	N	4	4 8	30
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3 9	N	3	3 8	30
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-		30
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	426	3	2 9	N	2	2 8	30
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	508	3	2 9	N	2	2 8	30
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3 9	N	3	3 8	30
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3 9	N	3	3 8	30
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3 9	N	3	3 8	30
09	660 N	502	-0-	-158	-0-	500	3	2 9	N	2	2 8	30
10	620 N	517	-0-	-103	-0-	515	3	2 9	N	2	2 8	30
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	483	3	2 9	N	2	2 8	30
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	477	3	1 9	N	1	1 8	30

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843 - 11205	
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	917	3	7 9	N	6	6 8	17
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	908	3		N	-0-		17
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	3		N	-0-		17
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-		17
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961	3	6 9	N	5	5 8	17
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		17
07	961 N	898	-0-	-63	-0-	898	3		N	-0-		17
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	922	3	2 9	N	2	2 8	17
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3		N	-0-		17
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-		17
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	894	3	3 9	N	3	3 8	17
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	3		N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11390	
01	620 N	489	-0-	-131	-0-	489	3		N	-0-		-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3		N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	602	3	1 9	N	1	1 8	-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1 9	N	1	1 8	-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1 9	N	1	1 8	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1 9	N	1	1 8	-0-
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	569	3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	577	3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	534	3	1 9	N	1	1 8	-0-
12	589 N	466	-0-	-123	-0-	465	3	1 9	N	1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11609 - 12366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	448 3	2 9	N	2	2 8		35
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	418 3	2 9	N	2	2 8		35
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			35
04		450 N	406	-0-	-44	-0-	405 3	1 9	N	1	1 8		35
05		434 N	433	-0-	-1	-0-	432 3	1 9	N	1	1 8		35
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	419 3	1 9	N	1	1 8		35
07		434 N	411	-0-	-23	-0-	410 3	1 9	N	1	1 8		35
08		434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-			35
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	429 3	1 9	N	1	1 8		35
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	426 3	1 9	N	1	1 8		35
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	375 3	1 9	N	1	1 8		35
12		434 N	375	-0-	-59	-0-	374 3	1 9	N	1	1 8		35
TOTAL GAS PROD:		4,994				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11238 - 12382	
01		1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1097 3	7 9	N	6	6 8		57
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1448 3	8 9	N	7	7 8		57
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431 3	1 9	N	1	1 8		57
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1133 3	4 9	N	4	4 8		57
05		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1495 3	6 9	N	5	5 8		57
06		1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1315 3	4 9	N	4	4 8		57
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1349 3	10 9	N	9	9 8		57
08		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1343 3	4 9	N	4	4 8		57
09		1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1259 3	4 9	N	4	4 8		57
10		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1311 3	4 9	N	4	4 8		57
11		1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1253 3	4 9	N	4	4 8		57
*12		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1240 3	4 9	N	4	4 8		57
TOTAL GAS PROD:		15,734				TOTAL CONDENSATE PROD:				56			

HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.	10840 - 11120	
01		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1556 3	4 9	N	4	4 8		-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1613 3	6 9	N	5	5 8		-0-
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642 3	3 9	N	3	3 8		-0-
05		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1661 3	3 9	N	3	3 8		-0-
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682 3	3 9	N	3	3 8		-0-
07		1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1651 3	2 9	N	2	2 8		-0-
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1709 3	2 9	N	2	2 8		-0-
09		1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1590 3	2 9	N	2	2 8		-0-
10		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1637 3	2 9	N	2	2 8		-0-
11		1650 N	1542	-0-	-108	-0-	1540 3	2 9	N	2	2 8		-0-
12		1643 N	1287	-0-	-356	-0-	1286 3	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,324				TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317 - 12393		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030 - 12502	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3 9	N	3	3 8	31
02	928 N	878	-0-	-50	-0-	874	3	4 9	N	4	4 8	31
03	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882	3		N	-0-		31
04	930 N	721	-0-	-209	-0-	718	3	3 9	N	3	3 8	31
05	930 N	719	-0-	-211	-0-	716	3	3 9	N	3	3 8	31
06	840 N	731	-0-	-109	-0-	728	3	3 9	N	3	3 8	31
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3 9	N	3	3 8	31
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6 9	N	5	5 8	31
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2 9	N	2	2 8	31
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2 9	N	2	2 8	31
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	915	3	2 9	N	2	2 8	31
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	3	2 9	N	2	2 8	31
TOTAL GAS PROD:		9,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832 - 11105	
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	417	3	4 9	N	4	4 8	120
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	507	3	4 9	N	4	4 8	120
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		120
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3 9	N	3	3 8	120
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4 9	N	4	4 8	120
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2 9	N	2	2 8	120
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2 9	N	2	2 8	120
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1 9	N	1	1 8	120
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	590	3	2 9	N	2	2 8	120
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3 9	N	3	3 8	120
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	582	3	10 9	N	9	2 8	127
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	572	3	21 9	N	19	2 8	144
TOTAL GAS PROD:		6,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864 - 11120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838 - 11100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOBART RANCH		WELL #:		569	RRCID ->	176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882 - 11149	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-	17	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	17	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	17	
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	17	
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-	17	
06	600 N	401	-0-	-199	-0-	401	3		N	-0-	17	
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-	17	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-	17	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	17	
10	713 N	426	-0-	-287	-0-	426	3		N	-0-	17	
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	320	3		N	-0-	17	
12	465 N	266	-0-	-199	-0-	266	3		N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:		5,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH		WELL #:		669	RRCID ->	176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788 - 11132	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

HOBART RANCH		WELL #:		468	RRCID ->	182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10797 - 11149	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOBART RANCH		WELL #:		769	RRCID ->	183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10792 - 11152	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751	- 11122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	281	-0-	-122	-0-	280 3	1 9	N	1	1 8		28
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 3	1 9	N	1	1 8		28
03		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-			28
04		270 N	223	-0-	-47	-0-	222 3	1 9	N	1	1 8		28
05		372 N	315	-0-	-57	-0-	314 3	1 9	N	1	1 8		28
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	247 3	1 9	N	1	1 8		28
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 3	1 9	N	1	1 8		28
08		310 N	217	-0-	-93	-0-	217 3		N	-0-			28
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	202 3	1 9	N	1	1 8		28
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	204 3	1 9	N	1	1 8		28
11		210 N	83	-0-	-127	-0-	83 3		N	-0-			28
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		2,645				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818	- 11157	
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		23	
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		23	
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		23	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOBART RANCH		WELL #:		568	RRCID ->	185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860	- 11129	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		668	RRCID ->	185985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10848	- 11111	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			22
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART RANCH		WELL #:		768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877	- 11132	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

HOBART RANCH		WELL #:		767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894	- 11128	
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	843	3	3 9	N	3	3 8	13	
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	933	3	4 9	N	4	4 8	13	
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3		N	-0-		13	
04	810 N	711	-0-	-99	-0-	709	3	2 9	N	2	2 8	13	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3 9	N	3	3 8	13	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	3	2 9	N	2	2 8	13	
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2 9	N	2	2 8	13	
08	1054 N	879	-0-	-175	-0-	878	3	1 9	N	1	1 8	13	
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	821	3	2 9	N	2	2 8	13	
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	860	3	2 9	N	2	2 8	13	
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	813	3	2 9	N	2	2 8	13	
12	837 N	743	-0-	-94	-0-	742	3	1 9	N	1	1 8	13	
TOTAL GAS PROD:		10,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844	- 11150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2338 3	4 9	N	4	4 8		13
02		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2373 3	6 9	N	5	5 8		13
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-			13
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2309 3	3 9	N	3	3 8		13
05		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2501 3	4 9	N	4	4 8		13
06		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2458 3	3 9	N	3	3 8		13
07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2491 3	2 9	N	2	2 8		13
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511 3	2 9	N	2	2 8		13
09		2460 N	2374	-0-	-86	-0-	2372 3	2 9	N	2	2 8		13
10		2480 N	2407	-0-	-73	-0-	2405 3	2 9	N	2	2 8		13
11		2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2370 3	3 9	N	3	3 8		13
12		2449 N	2111	-0-	-338	-0-	2109 3	2 9	N	2	2 8		13
TOTAL GAS PROD:		28,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

HOBART RANCH		WELL #:		867	RRCID ->	198888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10836	- 11141	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART RANCH		WELL #:		869	RRCID ->	198891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10795	- 11149	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849	- 11221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	1952	-0-	-156	-0-	1948 3	4 9	N	4	4 8		32
02		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2077 3	4 9	N	4	4 8		32
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-			32
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051 3	2 9	N	2	2 8		32
05		2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2109 3	3 9	N	3	3 8		32
06		2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2085 3	2 9	N	2	2 8		32
07		2108 N	2090	-0-	-18	-0-	2088 3	2 9	N	2	2 8		32
08		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2105 3	2 9	N	2	2 8		32
09		2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2087 3	2 9	N	2	2 8		32
10		2077 N	2051	-0-	-26	-0-	2050 3	1 9	N	1	1 8		32
11		2040 N	1926	-0-	-114	-0-	1926 3		N	-0-			32
12		2170 N	1634	-0-	-536	-0-	1633 3	1 9	N	1	1 8		32
TOTAL GAS PROD:				24,391		TOTAL CONDENSATE PROD:				23			

HOBART RANCH		WELL #:		868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844	- 12497	
01		2480 X	1988	-0-	-492	-0-	1987 3	1 9	N	1	1 8		159
02		2233 X	1986	-0-	-247	-0-	1968 3	18 9	N	16	12 8		163
03		2325 X	2200	-0-	-125	-0-	2194 3	6 9	N	5	2 8		166
04		2190 X	2052	-0-	-138	-0-	2043 3	9 9	N	8	6 8		168
05		2139 X	2047	-0-	-92	-0-	2029 3	18 9	N	16	11 8		173
06		2130 N	2121	-0-	-9	-0-	2095 3	26 9	N	24	8 8		189
07		2108 N	2039	-0-	-69	-0-	2028 3	11 9	N	10	6 8		193
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2133 3	13 9	N	12	9 8		196
09		2130 N	2017	-0-	-113	-0-	2004 3	13 9	N	12	9 8		199
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2090 3	10 9	N	9	177 1	9 8	22
11		2070 N	1928	-0-	-142	-0-	1920 3	8 9	N	7	7 8		22
*12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088 3	4 9	N	4	4 8		22
TOTAL GAS PROD:				24,716		TOTAL CONDENSATE PROD:				124			

HOBART RANCH		WELL #:		968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843	- 12511	
01		775 N	683	-0-	-92	-0-	682 3	1 9	N	1	1 8		23
02		667 N	566	-0-	-101	-0-	565 3	1 9	N	1	1 8		23
03		1519 N	605	-0-	-914	-0-	605 3		N	-0-			23
04		660 N	552	-0-	-108	-0-	551 3	1 9	N	1	1 8		23
05		620 N	575	-0-	-45	-0-	574 3	1 9	N	1	1 8		23
06		600 N	543	-0-	-57	-0-	543 3		N	-0-			23
07		558 N	552	-0-	-6	-0-	551 3	1 9	N	1	1 8		23
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-			23
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	558 3	3 9	N	3	3 8		23
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	564 3	11 9	N	10	10 8		23
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	522 3	1 9	N	1	1 8		23
12		589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:				6,800		TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		1168	RRCID ->	211038	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	10940 - 12521	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART RANCH		WELL #:		1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10900 - 12501	
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	534	1	1887	3	N	28	11 8	131
						31	9						
02	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	451	1	996	3	N	37	25 8	143
						41	9						
03	1271 X	432	-0-	-839	-0-	412	1	20	9	N	18	1 8	160
04	1230 X	477	-0-	-753	-0-	28	1	420	3	N	26	150 1 16 8	20
						29	9						
05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	3	N	31	11 8	40
						34	9						
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1621	3	N	17	1 8	56
						19	9						
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	3	N	16	2 8	70
						18	9						
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	71	1	1385	3	N	14	2 8	82
						15	9						
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	N	7	7 8	82
						8	9						
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	3	N	11	57 1 10 8	26
						12	9						
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	3	N	-0-		26
*12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	77	1	1664	3	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		17,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		205					

HOBART RANCH		WELL #:		1270	RRCID ->	212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10806 - 11817	
01	2821 X	2538	-0-	-283	-0-	2529	3	9	9	N	8	8 8	25
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3426	3	10	9	N	9	9 8	25
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3311	3	1	9	N	1	1 8	25
04	2730 X	2604	-0-	-126	-0-	2604	3			N	-0-		25
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3602	3	8	9	N	7	7 8	25
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-		25
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3033	3	4	9	N	4	4 8	25
08	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-		25
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-		25
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-		25
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3018	3	4	9	N	4	4 8	25
12	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	2654	3	2	9	N	2	2 8	25
TOTAL GAS PROD:		36,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10728	- 12371					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10719	- 12353					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12421					
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			25
02	2117 N	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-			25
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		1368	RRCID ->	213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791	- 12654	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1571 3	14 9	N		13	13 8		18
02	1566 N	1404	-0-	-162	-0-	1386 3	18 9	N		16	16 8		18
03	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	1385 3	1 9	N		1	1 8		18
04	1530 N	1277	-0-	-253	-0-	1267 3	10 9	N		9	9 8		18
05	1488 N	980	-0-	-508	-0-	973 3	7 9	N		6	6 8		18
06	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	1054 3	8 9	N		7	7 8		18
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2187 3	12 9	N		11	11 8		18
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1728 3	6 9	N		5	5 8		18
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1814 3	9 9	N		8	8 8		18
10	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	2009 3	8 9	N		7	7 8		18
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1954 3	7 9	N		6	6 8		18
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1973 3	4 9	N		4	4 8		18
TOTAL GAS PROD:		19,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767	- 12386	
01	3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2889 3	52 9	N		47	10 8		215
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2962 3	37 9	N		34	190 1	13 8	46
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3205 3	13 9	N		12	1 8		57
04	3030 X	2925	-0-	-105	-0-	2913 3	12 9	N		11	7 8		61
05	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3045 3	24 9	N		22	8 8		75
06	3120 X	2771	-0-	-349	-0-	2763 3	8 9	N		7	6 8		76
07	3224 X	2651	-0-	-573	-0-	2645 3	6 9	N		5	5 8		76
08	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	2585 3	4 9	N		4	4 8		76
09	2970 X	2963	-0-	-7	-0-	2957 3	6 9	N		5	5 8		76
10	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2927 3	6 9	N		5	5 8		76
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2944 3	6 9	N		5	5 8		76
*12	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2871 3	6 9	N		5	5 8		76
TOTAL GAS PROD:		34,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926	- 12568	
01	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 3		N		-0-			53
02	1015 N	848	-0-	-167	-0-	848 3		N		-0-			53
03	1519 N	852	-0-	-667	-0-	852 3		N		-0-			53
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	834 3		N		-0-			53
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	873 3		N		-0-			53
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	793 3		N		-0-			53
07	868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3		N		-0-			53
08	868 N	765	-0-	-103	-0-	765 3		N		-0-			53
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	718 3		N		-0-			53
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 3		N		-0-			53
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	671 3		N		-0-			53
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	703 3		N		-0-			53
TOTAL GAS PROD:		9,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10790	- 12546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2287	-0-	-193	-0-		2279 3	8 9	N	7	7 8		22
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		2316 3	11 9	N	10	10 8		22
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		2432 3	1 9	N	1	1 8		22
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		2282 3	6 9	N	5	5 8		22
05	2480 N	2063	-0-	-417	-0-		2056 3	7 9	N	6	6 8		22
06	2340 N	2329	-0-	-11	-0-		2322 3	7 9	N	6	6 8		22
07	2356 N	2349	-0-	-7	-0-		2343 3	6 9	N	5	5 8		22
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		2315 3	4 9	N	4	4 8		22
09	2340 N	2197	-0-	-143	-0-		2191 3	6 9	N	5	5 8		22
10	2356 N	2287	-0-	-69	-0-		2281 3	6 9	N	5	5 8		22
11	2250 N	2149	-0-	-101	-0-		2143 3	6 9	N	5	5 8		22
12	2263 N	2099	-0-	-164	-0-		2095 3	4 9	N	4	4 8		22
TOTAL GAS PROD:				27,127			TOTAL CONDENSATE PROD:						63

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.	10924	- 12510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10840	- 12358
01	2883 X	1805	-0-	-1078	-0-		1803 3	2 9	N	2	2 8		53
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		2465 3	24 9	N	22	22 8		53
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		2792 3	1 9	N	1	1 8		53
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		2890 3	7 9	N	6	6 8		53
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		3102 3	8 9	N	7	7 8		53
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		3148 3	7 9	N	6	6 8		53
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		3170 3	7 9	N	6	5 8		54
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		3175 3	4 9	N	4	4 8		54
09	3150 X	3024	-0-	-126	-0-		3020 3	4 9	N	4	4 8		54
10	3255 X	3134	-0-	-121	-0-		3128 3	6 9	N	5	5 8		54
11	3150 X	3009	-0-	-141	-0-		3003 3	6 9	N	5	5 8		54
12	3193 X	3075	-0-	-118	-0-		3071 3	4 9	N	4	4 8		54
TOTAL GAS PROD:				34,847			TOTAL CONDENSATE PROD:						72



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10901 - 12378			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2684	3	10 9	N	9	9	8		147
02		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2949	3	12 9	N	11	11	8		147
03		3348 X	3208	-0-	-140	-0-	3207	3	1 9	N	1	1	8		147
04		3240 X	2942	-0-	-298	-0-	2936	3	6 9	N	5	5	8		147
05		3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3129	3	9 9	N	8	8	8		147
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3158	3	7 9	N	6	6	8		147
07		3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3178	3	6 9	N	5	5	8		147
08		3193 X	3038	-0-	-155	-0-	3034	3	4 9	N	4	4	8		147
09		3180 X	2811	-0-	-369	-0-	2807	3	4 9	N	4	4	8		147
10		3286 X	3037	-0-	-249	-0-	3031	3	6 9	N	5	5	8		147
11		3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2900	3	6 9	N	5	5	8		147
12		3193 X	2784	-0-	-409	-0-	2776	3	8 9	N	7	7	8		147
TOTAL GAS PROD:				35,868				TOTAL CONDENSATE PROD:				70			

HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10801 - 12376			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8		149
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10833 - 12515			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796	- 12500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBART RANCH		WELL #:		1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893	- 12433	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUMLER		WELL #:		502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847	- 12438	
01	2201 X	1946	-0-	-255	-0-	1926	2	20 9	N	18	18 8	90	
02	2059 X	1955	-0-	-104	-0-	1943	2	12 9	N	11	7 8	94	
03	2201 X	2097	-0-	-104	-0-	2071	2	26 9	N	24	23 8	95	
04	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2026	2	24 9	N	22	12 8	105	
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2082	2	36 9	N	33	9 8	129	
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2031	2	9 9	N	8	7 8	130	
07	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1860	2	12 9	N	11	4 8	137	
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9 9	N	8	5 8	140	
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2000	2	26 9	N	24	10 8	154	
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2057	2	13 9	N	12	7 8	159	
11	2040 N	2005	-0-	-35	-0-	1980	2	25 9	N	23	10 8	172	
12	2108 N	743	-0-	-1365	-0-	724	2	19 9	N	17	167 1	5 8 17	
TOTAL GAS PROD:		23,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		211					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853	- 12505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 X	2387	-0-	-31	-0-	2357 3	30 9	N	27	12 8		120
02		2436 X	2081	-0-	-355	-0-	2045 3	36 9	N	33	10 8		143
03		2604 X	2223	-0-	-381	-0-	2194 3	29 9	N	26	5 8		164
04		2520 X	2115	-0-	-405	-0-	2089 3	26 9	N	24			188
05		2387 X	2218	-0-	-169	-0-	2173 3	45 9	N	41	29 8		200
06		2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2012 3	14 9	N	13	182 1		31
07		2201 N	2058	-0-	-143	-0-	2022 3	36 9	N	33	12 8		52
08		2232 N	2046	-0-	-186	-0-	2022 3	24 9	N	22	2 8		72
09		2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1846 3	22 9	N	20	3 8		89
10		2046 N	1875	-0-	-171	-0-	1861 3	14 9	N	13	3 8		99
11		1980 N	1709	-0-	-271	-0-	1692 3	17 9	N	15	10 8		104
12		1922 N	1600	-0-	-322	-0-	1586 3	14 9	N	13	3 8		114
TOTAL GAS PROD:		24,206				TOTAL CONDENSATE PROD:				280			

HOBART RANCH		WELL #:		1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880	- 12508	
01		4588 X	3931	-0-	-657	-0-	3909 3	22 9	N	20	20 8		17
02		4205 X	3816	-0-	-389	-0-	3792 3	24 9	N	22	22 8		17
03		4402 X	4072	-0-	-330	-0-	4071 3	1 9	N	1	1 8		17
04		3990 X	3764	-0-	-226	-0-	3749 3	15 9	N	14	14 8		17
05		4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3947 3	18 9	N	16	16 8		17
06		3960 X	3795	-0-	-165	-0-	3782 3	13 9	N	12	12 8		17
07		4092 X	3774	-0-	-318	-0-	3762 3	12 9	N	11	11 8		17
08		4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3725 3	11 9	N	10	10 8		17
09		3840 X	3549	-0-	-291	-0-	3536 3	13 9	N	12	12 8		17
10		3968 X	3677	-0-	-291	-0-	3664 3	13 9	N	12	12 8		17
11		3810 X	3527	-0-	-283	-0-	3514 3	13 9	N	12	12 8		17
12		3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3607 3	7 9	N	6	6 8		17
TOTAL GAS PROD:		45,220				TOTAL CONDENSATE PROD:				148			

HOBART RANCH		WELL #:		1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HOBART RANCH		WELL #: 1668		RRCID -> 232752		COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	3972	-0-	-1856	-0-	780	1	3160	3	N	29	21	8	210
						32	9							
02	5452 X	3839	-0-	-1613	-0-	751	1	3046	3	N	38	188	1	24 8 36
						42	9							
03	4712 X	4364	-0-	-348	-0-	807	1	3534	3	N	21	1	8	56
						23	9							
04	4560 X	3861	-0-	-699	-0-	886	1	2958	3	N	15	6	8	65
						17	9							
05	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	852	1	3111	3	N	26	13	8	78
						29	9							
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	922	1	3360	3	N	29	9	8	98
						32	9							
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	909	1	3510	3	N	34	5	8	127
						37	9							
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	920	1	3581	3	N	28	4	8	151
						31	9							
09	4320 X	4101	-0-	-219	-0-	895	1	3189	3	N	15	3	8	163
						17	9							
10	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	928	1	3275	3	N	12	4	8	171
						13	9							
11	4380 X	4070	-0-	-310	-0-	887	1	3170	3	N	12	6	8	177
						13	9							
12	DLQ G-10	3823	-0-	3823	3823	895	1	2897	3	N	28	182	1	11 8 12
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		49,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		287								

HOBART RANCH		WELL #: 2268		RRCID -> 233139		COMPL. DATE 11/25/2007				TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	4217	-0-	-247	-0-	564	1	3588	3	N	59	39	8	181
						65	9							
02	4205 X	4115	-0-	-90	-0-	547	1	3501	3	N	61	172	1	41 8 29
						67	9							
03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	643	1	4165	3	N	20	3	8	46
						22	9							
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	701	1	3720	3	N	42	25	8	63
						46	9							
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	676	1	3884	3	N	42	25	8	80
						46	9							
06	4680 X	4547	-0-	-133	-0-	718	1	3797	3	N	29	16	8	93
						32	9							
07	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	726	1	3855	3	N	25	9	8	109
						28	9							
08	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	734	1	3726	3	N	20	8	8	121
						22	9							
09	4560 X	4202	-0-	-358	-0-	715	1	3465	3	N	20	8	8	133
						22	9							
10	4712 X	4251	-0-	-461	-0-	738	1	3495	3	N	16	31	1	2 8 116
						18	9							
11	4560 X	4013	-0-	-547	-0-	704	1	3296	3	N	12			128
						13	9							
12	DLQ G-10	3896	-0-	3896	3896	728	1	3156	3	N	11			139
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		52,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		357								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	513	1	N	47	35	8	62
						52	9					
02	2320 X	1942	-0-	-378	-0-	476	1	N	54	40	8	76
						59	9					
03	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	519	1	N	24	2	8	98
						26	9					
04	2400 X	2178	-0-	-222	-0-	576	1	N	46	19	8	125
						51	9					
05	2387 X	2267	-0-	-120	-0-	552	1	N	47	23	8	149
						52	9					
06	2070 X	533	-0-	-1537	-0-	497	1	N	33	18	8	164
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	594	1	N	42	21	8	185
						46	9					
08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	590	1	N	33	16	8	202
						36	9					
09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	587	1	N	23	185	1	22
						25	9				18	8
10	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	600	1	N	32	16	8	38
						35	9					
11	2400 X	2362	-0-	-38	-0-	576	1	N	39	17	8	60
						43	9					
12	DLQ G-10	2710	-0-	2710	2710	608	1	N	25	12	8	73
						28	9					

TOTAL GAS PROD: 25,808

TOTAL CONDENSATE PROD: 445

HOBART RANCH		WELL #:		2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653
01	2232 N	1842	-0-	-390	-0-	1830	3	N	11	2	8	64
02	1885 N	1817	-0-	-68	-0-	1797	3	N	18	7	8	75
03	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1721	3	N	16			91
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	15	2	8	104
05	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1847	3	N	18	5	8	117
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	23	6	8	134
07	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1846	3	N	28	11	8	151
08	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	1814	3	N	19	7	8	163
09	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1698	3	N	14	8	8	169
10	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1762	3	N	11	154	1	20
11	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1638	3	N	10	5	8	25
12	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1689	3	N	7	5	8	27

TOTAL GAS PROD: 21,404

TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HOBART RANCH		WELL #:		1669	RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12558
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		1768	RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880	- 12529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART RANCH		WELL #:		2368	RRCID ->	235150	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10941	- 12545			
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1136	3	20	9	N	18	18	8	24	
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	24	9	N	22	22	8	24	
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	N	1	1	8	24	
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	3	13	9	N	12	12	8	24	
05	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1240	3	17	9	N	15	15	8	24	
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	3	11	9	N	10	10	8	24	
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	3	10	9	N	9	9	8	24	
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1256	3	9	9	N	8	8	8	24	
09	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1185	3	10	9	N	9	9	8	24	
10	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1185	3	10	9	N	9	9	8	24	
11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1134	3	11	9	N	10	10	8	24	
*12	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1136	3	9	9	N	8	8	8	24	
TOTAL GAS PROD:		14,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

HOBART RANCH		WELL #:		2768	RRCID ->	235486	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10852	- 12606			
01	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	1965	3	6	9	N	5	5	8	23	
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1921	3	4	9	N	4	4	8	23	
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-			23	
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1919	3	1	9	N	1	1	8	23	
05	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2011	3	1	9	N	1	1	8	23	
06	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1926	3	1	9	N	1	1	8	23	
07	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921	3			N	-0-			23	
08	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			N	-0-			23	
09	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	1775	3			N	-0-			23	
10	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-			23	
11	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-			23	
12	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	1658	3			N	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:		22,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		2070	RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10807	- 12449				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2108 N	1905	-0-	-203	-0-	1886 3	19 9	N		17	17 8				25
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1876 3	23 9	N		21	21 8				25
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2032 3	1 9	N		1	1 8				25
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1870 3	11 9	N		10	10 8				25
05		2015 N	1918	-0-	-97	-0-	1907 3	11 9	N		10	10 8				25
06		1980 N	1850	-0-	-130	-0-	1842 3	8 9	N		7	7 8				25
07		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1914 3	7 9	N		6	6 8				25
08		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1879 3	7 9	N		6	6 8				25
09		1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1760 3	8 9	N		7	7 8				25
10		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1860 3	8 9	N		7	7 8				25
11		1830 N	1794	-0-	-36	-0-	1786 3	8 9	N		7	7 8				25
12		1829 N	1567	-0-	-262	-0-	1563 3	4 9	N		4	4 8				25
TOTAL GAS PROD:				22,290		TOTAL CONDENSATE PROD:						103				

-----																
HOBART RANCH		WELL #:		1570	RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10872	- 12407				
01		2387 N	2261	-0-	-126	-0-	2242 3	19 9	N		17	17 8				21
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2202 3	24 9	N		22	22 8				21
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2368 3	1 9	N		1	1 8				21
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2212 3	14 9	N		13	13 8				21
05		2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2328 3	17 9	N		15	15 8				21
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2286 3	12 9	N		11	11 8				21
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2311 3	11 9	N		10	10 8				21
08		2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2314 3	10 9	N		9	9 8				21
09		2310 N	2210	-0-	-100	-0-	2199 3	11 9	N		10	10 8				21
10		2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2268 3	11 9	N		10	10 8				21
11		2250 N	2188	-0-	-62	-0-	2177 3	11 9	N		10	10 8				21
12		2294 N	1939	-0-	-355	-0-	1932 3	7 9	N		6	6 8				21
TOTAL GAS PROD:				26,987		TOTAL CONDENSATE PROD:						134				

-----																
HOBART RANCH		WELL #:		2868	RRCID ->	237527	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10869	- 12513				
01		2573 X	2462	-0-	-111	-0-	2442 3	20 9	N		18	18 8				12
02		2378 X	2347	-0-	-31	-0-	2324 3	23 9	N		21	21 8				12
03		2542 X	2419	-0-	-123	-0-	2418 3	1 9	N		1	1 8				12
04		2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2152 3	10 9	N		9	9 8				12
05		2511 X	2218	-0-	-293	-0-	2206 3	12 9	N		11	11 8				12
06		2340 N	2130	-0-	-210	-0-	2120 3	10 9	N		9	9 8				12
07		2232 N	2090	-0-	-142	-0-	2080 3	10 9	N		9	9 8				12
08		2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2028 3	9 9	N		8	8 8				12
09		2130 N	1843	-0-	-287	-0-	1834 3	9 9	N		8	8 8				12
10		2077 N	1801	-0-	-276	-0-	1792 3	9 9	N		8	8 8				12
11		1980 N	1627	-0-	-353	-0-	1619 3	8 9	N		7	7 8				12
12		1891 N	1542	-0-	-349	-0-	1536 3	6 9	N		5	5 8				12
TOTAL GAS PROD:				24,678		TOTAL CONDENSATE PROD:						114				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		1769	RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10859	-	12400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3627 X	3039	-0-	-588	-0-	3026	3	13	9	N	12	12	8		34
02		3364 X	3245	-0-	-119	-0-	3226	3	19	9	N	17	17	8		34
03		3596 X	3431	-0-	-165	-0-	3430	3	1	9	N	1	1	8		34
04		3480 X	3114	-0-	-366	-0-	3107	3	7	9	N	6	6	8		34
05		3472 X	3334	-0-	-138	-0-	3325	3	9	9	N	8	8	8		34
06		3360 X	3200	-0-	-160	-0-	3193	3	7	9	N	6	6	8		34
07		3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3275	3	6	9	N	5	5	8		34
08		3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3180	3	6	9	N	5	5	8		34
09		3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3121	3	6	9	N	5	5	8		34
10		3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3246	3	6	9	N	5	5	8		34
11		3210 X	3094	-0-	-116	-0-	3088	3	6	9	N	5	5	8		34
12		DLQ G-10	3277	-0-	3277	3277	3271	3	6	9	N	5	5	8		34
TOTAL GAS PROD:				38,580		TOTAL CONDENSATE PROD:						80				

HOBART RANCH		WELL #:		2668	RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10724	-	12538		
01		2573 X	2427	-0-	-146	-0-	2410	3	17	9	N	15	15	8		34
02		2407 X	2373	-0-	-34	-0-	2352	3	21	9	N	19	19	8		34
03		2573 X	2433	-0-	-140	-0-	2432	3	1	9	N	1	1	8		34
04		2490 X	2357	-0-	-133	-0-	2345	3	12	9	N	11	11	8		34
05		2542 X	2489	-0-	-53	-0-	2475	3	14	9	N	13	13	8		34
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2372	3	10	9	N	9	9	8		34
07		2449 N	2425	-0-	-24	-0-	2415	3	10	9	N	9	9	8		34
08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2479	3	8	9	N	7	7	8		34
09		2370 N	2298	-0-	-72	-0-	2289	3	9	9	N	8	8	8		34
10		2418 N	2403	-0-	-15	-0-	2393	3	10	9	N	9	9	8		34
11		2400 N	2287	-0-	-113	-0-	2277	3	10	9	N	9	9	8		34
12		2387 N	2218	-0-	-169	-0-	2214	3	4	9	N	4	4	8		34
TOTAL GAS PROD:				28,579		TOTAL CONDENSATE PROD:						114				

HOBART RANCH		WELL #:		2267	RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10879	-	12446		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		2067	RRCID ->	239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10811	- 12492				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				117
02		2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-				117
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				117
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				117
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOBART RANCH		WELL #:		3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10890	- 12510				
01		2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2117	3	36	9	N	33	9	8		60
02		2320 X	2100	-0-	-220	-0-	2066	3	34	9	N	31	12	8		79
03		2480 X	2227	-0-	-253	-0-	2198	3	29	9	N	26	5	8		100
04		2250 X	2039	-0-	-211	-0-	2015	3	24	9	N	22	30	1	7 8	85
05		2232 X	2158	-0-	-74	-0-	2129	3	29	9	N	26	8	8		103
06		2160 N	1977	-0-	-183	-0-	1949	3	28	9	N	25	8	8		120
07		2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2036	3	30	9	N	27	5	8		142
08		2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2038	3	28	9	N	25	5	8		162
09		1980 N	1950	-0-	-30	-0-	1925	3	25	9	N	23	11	8		174
10		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	1986	3	18	9	N	16	125	1	7 8	58
11		2010 N	1890	-0-	-120	-0-	1865	3	25	9	N	23	6	8		75
12		2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1835	3	29	9	N	26	6	8		95
TOTAL GAS PROD:		24,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		303								

HOBART RANCH		WELL #:		3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.10897	- 12507				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		2968	RRCID ->	243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10792	- 12649			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART RANCH		WELL #:		2269	RRCID ->	244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10871	- 12502			
01	1984 N	861	-0-	-1123	-0-	855	3	6	9	N	5	5 8	143		
02	1943 N	827	-0-	-1116	-0-	821	3	6	9	N	5	5 8	143		
03	1984 N	1281	-0-	-703	-0-	1281	3			N	-0-		143		
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	3	6	9	N	5	5 8	143		
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	3	8	9	N	7	7 8	143		
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	3	6	9	N	5	5 8	143		
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	3	6	9	N	5	5 8	143		
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	3	4	9	N	4	4 8	143		
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	3	4	9	N	4	4 8	143		
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	3	6	9	N	5	5 8	143		
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	3	6	9	N	5	5 8	143		
12	1581 N	1352	-0-	-229	-0-	1348	3	4	9	N	4	4 8	143		
TOTAL GAS PROD:		16,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

HOBART RANCH		WELL #:		3068	RRCID ->	244134	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11205	- 12648			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		1670	RRCID ->	244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11199 -	12523
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1533 3	21 9	N	19	19 8		25
02		1479 N	1435	-0-	-44	-0-	1412 3	23 9	N	21	21 8		25
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603 3	1 9	N	1	1 8		25
04		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1445 3	14 9	N	13	13 8		25
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1635 3	18 9	N	16	16 8		25
06		1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1538 3	12 9	N	11	11 8		25
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1567 3	12 9	N	11	11 8		25
08		1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1567 3	10 9	N	9	9 8		25
09		1560 N	1488	-0-	-72	-0-	1477 3	11 9	N	10	10 8		25
10		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1537 3	12 9	N	11	11 8		25
11		1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1461 3	12 9	N	11	11 8		25
12		1550 N	1429	-0-	-121	-0-	1422 3	7 9	N	6	6 8		25
TOTAL GAS PROD:				18,350		TOTAL CONDENSATE PROD:				139			

HOBART RANCH		WELL #:		1969	RRCID ->	244137	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12805	PERF.	10759 -	12480
01		3441 X	3335	-0-	-106	-0-	3310 3	25 9	N	23	23 8		72
02		3219 X	3103	-0-	-116	-0-	3077 3	26 9	N	24	24 8		72
03		3441 X	3365	-0-	-76	-0-	3363 3	2 9	N	2	2 8		72
04		3300 X	3166	-0-	-134	-0-	3143 3	23 9	N	21	21 8		72
05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3329 3	28 9	N	25	25 8		72
06		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3278 3	22 9	N	20	20 8		72
07		3379 X	3321	-0-	-58	-0-	3301 3	20 9	N	18	18 8		72
08		3379 X	3331	-0-	-48	-0-	3314 3	17 9	N	15	15 8		72
09		3300 X	3138	-0-	-162	-0-	3119 3	19 9	N	17	17 8		72
10		3410 X	3249	-0-	-161	-0-	3230 3	19 9	N	17	17 8		72
11		3300 X	3128	-0-	-172	-0-	3109 3	19 9	N	17	17 8		72
*12		3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3061 3	11 9	N	10	10 8		72
TOTAL GAS PROD:				38,865		TOTAL CONDENSATE PROD:				209			

HOBART RANCH		WELL #:		2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10890 -	12444
01		3441 X	3013	-0-	-428	-0-	3002 3	11 9	N	10	10 8		69
02		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3240 3	11 9	N	10	10 8		69
03		3379 X	3333	-0-	-46	-0-	3332 3	1 9	N	1	1 8		69
04		3210 X	2624	-0-	-586	-0-	2624 3		N	-0-			69
05		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3579 3	8 9	N	7	7 8		69
06		3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218 3		N	-0-			69
07		3472 X	3183	-0-	-289	-0-	3177 3	6 9	N	5	5 8		69
08		3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253 3		N	-0-			69
09		3480 X	3089	-0-	-391	-0-	3083 3	6 9	N	5	5 8		69
10		3596 X	3080	-0-	-516	-0-	3080 3		N	-0-			69
11		3210 X	2840	-0-	-370	-0-	2834 3	6 9	N	5	5 8		69
12		3255 X	2507	-0-	-748	-0-	2507 3		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:				36,978		TOTAL CONDENSATE PROD:				43			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10790	-	12496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		3038 X	2758	-0-	-280	-0-	2748 3	10 9	N	9	9 8			134
02		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2972 3	11 9	N	10	10 8			134
03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3110 3	1 9	N	1	1 8			134
04		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2943 3	6 9	N	5	5 8			134
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3444 3	8 9	N	7	7 8			134
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3651 3	7 9	N	6	6 8			134
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3563 3	6 9	N	5	5 8			134
08		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3838 3	4 9	N	4	4 8			134
09		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3698 3	6 9	N	5	5 8			134
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3871 3	6 9	N	5	5 8			134
11		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	3382 3	6 9	N	5	5 8			134
12		3844 X	3365	-0-	-479	-0-	3357 3	8 9	N	7	7 8			134
TOTAL GAS PROD:		40,656				TOTAL CONDENSATE PROD:				69				

HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10808	-	12575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		2945 X	2365	-0-	-580	-0-	2355 3	10 9	N	9	9 8			35
02		2755 X	2443	-0-	-312	-0-	2430 3	13 9	N	12	12 8			35
03		2945 X	2619	-0-	-326	-0-	2618 3	1 9	N	1	1 8			35
04		2550 X	2437	-0-	-113	-0-	2431 3	6 9	N	5	5 8			35
05		2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2552 3	8 9	N	7	7 8			35
06		2520 N	2497	-0-	-23	-0-	2491 3	6 9	N	5	5 8			35
07		2511 N	2449	-0-	-62	-0-	2443 3	6 9	N	5	5 8			35
08		2573 N	2521	-0-	-52	-0-	2517 3	4 9	N	4	4 8			35
09		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2685 3	6 9	N	5	5 8			35
10		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2727 3	6 9	N	5	5 8			35
11		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2624 3	4 9	N	4	4 8			35
12		2790 N	2602	-0-	-188	-0-	2598 3	4 9	N	4	4 8			35
TOTAL GAS PROD:		30,545				TOTAL CONDENSATE PROD:				66				

HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10666	-	12590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		6417 X	4968	-0-	-1449	-0-	731 1	4176 3	N	55	53 8			192
02		5916 X	4732	-0-	-1184	-0-	61 9	684 1	N	71	12 1	54 8		197
03		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	78 9	757 1	N	27	182 1	3 8		39
04		5040 X	4946	-0-	-94	-0-	30 9	813 1	N	49	28 8			60
05		5053 X	4719	-0-	-334	-0-	54 9	764 1	N	55	37 8			78
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	61 9	853 1	N	41	22 8			97
07		5673 X	5409	-0-	-264	-0-	45 9	830 1	N	61	18 8			140
08		5673 X	5057	-0-	-616	-0-	67 9	817 1	N	59	15 8			184
09		5640 X	4876	-0-	-764	-0-	65 9	804 1	N	46	177 1	17 8		36
10		5828 X	5111	-0-	-717	-0-	51 9	839 1	N	43	19 8			60
11		5640 X	4813	-0-	-827	-0-	47 9	800 1	N	41	19 8			82
12		5394 X	4548	-0-	-846	-0-	45 9	804 1	N	30	16 8			96
TOTAL GAS PROD:		60,504				TOTAL CONDENSATE PROD:				578				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604	- 12401	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	2514	-0-	-679	-0-	2462 3	52 9	N	47	12 8			92
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3037 3	20 9	N	18	6 8			104
03	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	3094 3	45 9	N	41	1 8			144
04	3060 X	2412	-0-	-648	-0-	2402 3	10 9	N	9	5 8			148
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3271 3	29 9	N	26	7 8			167
06	3150 X	2976	-0-	-174	-0-	2921 3	55 9	N	50	184 1	5 8		28
07	3255 X	3009	-0-	-246	-0-	2952 3	57 9	N	52	5 8			75
08	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2950 3	35 9	N	32	5 8			102
09	3180 X	2919	-0-	-261	-0-	2899 3	20 9	N	18	5 8			115
10	3286 X	3053	-0-	-233	-0-	3042 3	11 9	N	10	5 8			120
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2934 3	37 9	N	34	5 8			149
12	3007 X	2537	-0-	-470	-0-	2520 3	17 9	N	15	5 8			159
TOTAL GAS PROD:		34,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		352							

HOBART RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789	- 12483	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				169
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBART RANCH		WELL #:		2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773	- 12391	
01	3844 X	3255	-0-	-589	-0-	3208 3	47 9	N	43	33 8			50
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3715 3	67 9	N	61	38 8			73
03	3813 X	3764	-0-	-49	-0-	3752 3	12 9	N	11	3 8			81
04	3660 X	2936	-0-	-724	-0-	2901 3	35 9	N	32	23 8			90
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4005 3	51 9	N	46	29 8			107
06	3900 X	3618	-0-	-282	-0-	3577 3	41 9	N	37	23 8			121
07	4030 X	3625	-0-	-405	-0-	3583 3	42 9	N	38	22 8			137
08	4061 X	3618	-0-	-443	-0-	3573 3	45 9	N	41	18 8			160
09	3930 X	3440	-0-	-490	-0-	3405 3	35 9	N	32	21 8			171
10	4061 X	3547	-0-	-514	-0-	3521 3	26 9	N	24	20 8			175
11	3630 X	3279	-0-	-351	-0-	3262 3	17 9	N	15	13 8			177
12	3627 X	2601	-0-	-1026	-0-	2581 3	20 9	N	18	176 1	7 8		12
TOTAL GAS PROD:		41,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		398							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810	- 12529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2960 3	6 9	N	5	5 8		82
02		3045 X	2841	-0-	-204	-0-	2834 3	7 9	N	6	6 8		82
03		3255 X	3058	-0-	-197	-0-	3058 3		N	-0-			82
04		3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2802 3	2 9	N	2	2 8		82
05		3069 X	2930	-0-	-139	-0-	2928 3	2 9	N	2	2 8		82
06		2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2800 3	2 9	N	2	2 8		82
07		3069 X	2792	-0-	-277	-0-	2790 3	2 9	N	2	2 8		82
08		3069 X	2761	-0-	-308	-0-	2759 3	2 9	N	2	2 8		82
09		2850 X	2588	-0-	-262	-0-	2586 3	2 9	N	2	2 8		82
10		2945 X	2686	-0-	-259	-0-	2683 3	3 9	N	3	3 8		82
11		2790 X	2532	-0-	-258	-0-	2530 3	2 9	N	2	2 8		82
*12		2790 X	2490	-0-	-300	-0-	2489 3	1 9	N	1	1 8		82
TOTAL GAS PROD:				33,250	TOTAL CONDENSATE PROD:				29				

HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877	- 12491	
01		2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1775 3	14 9	N	13	13 8		21
02		1885 N	1644	-0-	-241	-0-	1633 3	11 9	N	10	10 8		21
03		1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1615 3	1 9	N	1	1 8		21
04		1740 N	1520	-0-	-220	-0-	1512 3	8 9	N	7	7 8		21
05		1767 N	1588	-0-	-179	-0-	1577 3	11 9	N	10	10 8		21
06		1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1489 3	8 9	N	7	7 8		21
07		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1490 3	8 9	N	7	7 8		21
08		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1448 3	9 9	N	8	8 8		21
09		1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1342 3	7 9	N	6	6 8		21
10		1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1116 3	3 9	N	3	3 8		21
11		1410 N	955	-0-	-455	-0-	952 3	3 9	N	3	3 8		21
12		1395 N	922	-0-	-473	-0-	920 3	2 9	N	2	2 8		21
TOTAL GAS PROD:				16,954	TOTAL CONDENSATE PROD:				77				

HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800	- 12475	
01		2821 X	2365	-0-	-456	-0-	2312 3	53 9	N	48	27 8		78
02		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2638 3	47 9	N	43	29 8		92
03		2821 X	2756	-0-	-65	-0-	2735 3	21 9	N	19	2 8		109
04		2730 X	2166	-0-	-564	-0-	2137 3	29 9	N	26	16 8		119
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2885 3	47 9	N	43	19 8		143
06		2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2604 3	42 9	N	38	15 8		166
07		2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2657 3	39 9	N	35	14 8		187
08		2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2642 3	26 9	N	24	183 1	14 8	14
09		2850 X	2556	-0-	-294	-0-	2524 3	32 9	N	29	13 8		30
10		2945 X	2663	-0-	-282	-0-	2627 3	36 9	N	33	14 8		49
11		2640 X	2553	-0-	-87	-0-	2520 3	33 9	N	30	14 8		65
12		2635 N	2239	-0-	-396	-0-	2207 3	32 9	N	29	8 8		86
TOTAL GAS PROD:				30,925	TOTAL CONDENSATE PROD:				397				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
HOBART RANCH		WELL #: 1770		RRCID -> 258704		COMPL. DATE 05/20/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3131 X	2453	-0-	-678	-0-	2441 3	12 9	N	11	11 8	35
02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2935 3	11 9	N	10	10 8	35
03	3038 X	2972	-0-	-66	-0-	2971 3	1 9	N	1	1 8	35
04	2850 X	2313	-0-	-537	-0-	2309 3	4 9	N	4	4 8	35
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3206 3	9 9	N	8	8 8	35
06	3060 X	2828	-0-	-232	-0-	2821 3	7 9	N	6	6 8	35
07	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	2873 3	4 9	N	4	4 8	35
08	3224 X	2839	-0-	-385	-0-	2835 3	4 9	N	4	4 8	35
09	3120 X	2687	-0-	-433	-0-	2681 3	6 9	N	5	5 8	35
10	3224 X	2757	-0-	-467	-0-	2751 3	6 9	N	5	5 8	35
11	2820 X	2628	-0-	-192	-0-	2624 3	4 9	N	4	4 8	35
12	2883 X	2464	-0-	-419	-0-	2458 3	6 9	N	5	5 8	35
TOTAL GAS PROD:		32,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		67					

HOBART RANCH		WELL #: 4068		RRCID -> 258705		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4371 X	3750	-0-	-621	-0-	3725 3	25 9	N	23	23 8	45
02	4089 X	3593	-0-	-496	-0-	3568 3	25 9	N	23	23 8	45
03	4371 X	3853	-0-	-518	-0-	3851 3	2 9	N	2	2 8	45
04	4080 X	3546	-0-	-534	-0-	3528 3	18 9	N	16	16 8	45
05	4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3617 3	20 9	N	18	18 8	45
06	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3508 3	15 9	N	14	14 8	45
07	3844 X	3554	-0-	-290	-0-	3540 3	14 9	N	13	13 8	45
08	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3502 3	11 9	N	10	10 8	45
09	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	3327 3	13 9	N	12	12 8	45
10	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3444 3	13 9	N	12	12 8	45
11	3510 X	3276	-0-	-234	-0-	3262 3	14 9	N	13	13 8	45
*12	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3224 3	9 9	N	8	8 8	45
TOTAL GAS PROD:		42,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		164					

HOBART RANCH		WELL #: 3568		RRCID -> 261785		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	3747 3	65 9	N	59	17 8	74
02	3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3317 3	67 9	N	61	20 8	115
03	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	3543 3	48 9	N	44	1 8	158
04	3690 X	3338	-0-	-352	-0-	3276 3	62 9	N	56	16 8	198
05	3813 X	3519	-0-	-294	-0-	3469 3	50 9	N	45	187 1	41
06	3690 X	3395	-0-	-295	-0-	3338 3	57 9	N	52	10 8	83
07	3627 X	3425	-0-	-202	-0-	3372 3	53 9	N	48	9 8	122
08	3596 X	3407	-0-	-189	-0-	3354 3	53 9	N	48	8 8	162
09	3420 X	3200	-0-	-220	-0-	3146 3	54 9	N	49	185 1	16
10	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	3284 3	50 9	N	45	9 8	52
11	3390 X	3141	-0-	-249	-0-	3087 3	54 9	N	49	10 8	91
12	3410 X	3094	-0-	-316	-0-	3043 3	51 9	N	46	7 8	130
TOTAL GAS PROD:		40,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		602					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 057532		COMPL. DATE 01/23/1974			TOTAL DEPTH 12910 PERF.10684 - 10802		
NORRIS		WELL #: 2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 YOUNG 52 WELL #: 9 RRCID -> 066826 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10713 - 10932

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARRINGTON RANCH WELL #: 3053 RRCID -> 083746 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10444 - 10758

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

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

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

01	682	X	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-			25
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			25
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	182	2	28	9	N	-0-			50
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-			50
05	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			N	-0-			50
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			50
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			50
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			50
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			50
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			50
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			1,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			25						



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COOK		WELL #:		2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1875 N	1875	-0-	-0-	1875	2			N	-0-		-0-
02		1284 N	1284	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		-0-
03		1798 N	1245	-0-	-553	1184	2	61	9	N	55		55
04		1800 N	1542	-0-	-258	1533	2	9	9	N	8		63
05		1713 N	1713	-0-	-0-	1709	2	4	9	N	4		67
06		1362 N	1362	-0-	-0-	1328	2	34	9	N	31		98
07		1342 N	1342	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5		103
08		1159 N	1159	-0-	-0-	1144	2	15	9	N	14		117
09		1463 N	1463	-0-	-0-	1452	2	11	9	N	10		127
10		1550 N	1550	-0-	-0-	1541	2	9	9	N	8	114 1	21
11		1404 X	1404	-0-	-0-	1386	2	18	9	N	16		37
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		15,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2387 N	744	-0-	-1643	744	2			N	-0-		-0-
02		2056 N	2056	-0-	-0-	2056	2			N	-0-		-0-
03		2263 N	1895	-0-	-368	1820	2	75	9	N	68		68
04		1730 N	1730	-0-	-0-	1712	2	18	9	N	16		84
05		2201 N	1675	-0-	-526	1669	2	6	9	N	5		89
06		1636 N	1636	-0-	-0-	1606	2	30	9	N	27		116
07		1179 N	1179	-0-	-0-	1179	2			N	-0-		116
08		1263 N	1263	-0-	-0-	1263	2			N	-0-		116
09		1160 N	1160	-0-	-0-	1160	2			N	-0-		116
10		1188 N	1188	-0-	-0-	1188	2			N	-0-	89 1	27
11		1106 X	1106	-0-	-0-	1106	2			N	-0-		27
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		15,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		805 N	805	-0-	-0-	777	2	28	9	N	25		132
02		695 N	695	-0-	-0-	676	2	19	9	N	17		149
03		697 N	697	-0-	-0-	686	2	11	9	N	10		159
04		780 N	600	-0-	-180	579	2	21	9	N	19		178
05		527 N	527	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3		181
06		DLQ G-10	638	-0-	638	19	1	618	2	N	1		182
07		DLQ G-10	1419	-0-	1419	612	1	800	2	N	6		188
08		DLQ G-10	1337	-0-	1337	3394	437	900	2	N	-0-		188
09		DLQ G-10	1301	-0-	1301	4695	411	846	2	N	40	183 1	45
10		DLQ G-10	1077	-0-	1077	5772	254	822	2	N	1		46
11		DLQ G-10	771	-0-	771	6543	756	15	9	N	14		60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6543				N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		9,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
THORNE 76		WELL #: 1		RRCID -> 194376		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	5					180
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	639	2	26	9	N	24					204
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	N	12					216
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	N	6		2	1		220
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1					221
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	18	1	910	2	N	-0-					221
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	561	1	993	2	N	11					232
						12	9									
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	362	1	973	2	N	-0-					232
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	398	1	906	2	N	-0-		176	1		56
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	235	1	901	2	N	-0-					56
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	889	2	21	9	N	19					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,442				TOTAL CONDENSATE PROD:				78						

THORNE 18B		WELL #: 2		RRCID -> 196811		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOCKE 60		WELL #: 1		RRCID -> 203051		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337								
01	11439 X	3989	-0-	-7450	-0-	3967	2	22	9	N	20					281
02	10701 X	6426	-0-	-4275	-0-	6414	2	12	9	N	11					292
03	10261 X	1997	-0-	-8264	-0-	1975	2	22	9	N	20		193	1		119
04	7650 X	2309	-0-	-5341	-0-	2284	2	25	9	N	23		4	1		138
05	6417 X	1793	-0-	-4624	-0-	1774	2	19	9	N	17					155
06	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	30	1	1498	2	N	36					191
						40	9									
07	DLQ G-10	2497	-0-	2497	4065	935	1	1532	2	N	27					218
						30	9									
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	6856	543	1	2218	2	N	27					245
						30	9									
09	DLQ G-10	2449	-0-	2449	9305	302	1	2147	2	N	-0-					245
10	DLQ G-10	2081	-0-	2081	11386	345	1	1736	2	N	-0-		179	1		66
11	DLQ G-10	2154	-0-	2154	13540	2108	2	46	9	N	42					108
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13540					N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:		30,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
LOCKE 60		WELL #: 2		RRCID -> 214203		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2047	2	20	9	N	18					86
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2483	2	59	9	N	54	47	1			93
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	N	3					96
06	DLQ G-10	1458	-0-	1458	1458	1434	2	24	9	N	22					118
07	DLQ G-10	1554	-0-	1554	3012	1554	2			N	-0-					118
08	DLQ G-10	2090	-0-	2090	5102	2067	2	23	9	N	21					139
09	DLQ G-10	1786	-0-	1786	6888	1731	2	55	9	N	50					189
10	DLQ G-10	1402	-0-	1402	8290	28	1	1350	2	N	22					211
						24	9									
11	DLQ G-10	1871	-0-	1871	10161	1852	2	19	9	N	17					228
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	10161					N	NO RPT					228
TOTAL GAS PROD:		16,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		209										

LOCKE 57		WELL #: 3		RRCID -> 223890		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOCKE 60		WELL #: 3		RRCID -> 225181		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	81					152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					300
03	3100 N	3730	-0-	630	630	3717	2	13	9	N	12	184	1			128
04	3000 N	2892	-0-	-108	522	2852	2	40	9	N	36	3	1			161
05	2691 N	2169	-0-	-522	-0-	2050	2	119	9	N	108					269
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1456	2	79	9	N	72	168	1			173
07	3720 X	3065	-0-	-655	-0-	758	1	2223	2	N	76	181	1			68
						84	9									
08	3720 X	2469	-0-	-1251	-0-	397	1	2022	2	N	45					113
						50	9									
09	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	390	1	2091	2	N	50					163
						55	9									
10	2170 X	1593	-0-	-577	-0-	379	1	1109	2	N	95					258
						105	9									
11	1530 X	1499	-0-	-31	-0-	1481	2	18	9	N	16	187	1			87
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		21,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		739										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
LOCKE 57				WELL #: 4	RRCID -> 225435	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10022	- 11076						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THORNE 75				WELL #: 4	RRCID -> 228368	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 12010	PERF.10346	- 11770						
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23 1	99 2	N	31					113	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	34 9									
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	72 2	24 9	N	22					135	
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	110 2	24 9	N	22					157	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	110 2	26 9	N	24					181	
06	DLQ G-10	183	-0-	183	183	125 2	9 9	N	8					189	
						15 1	124 2	N	40					229	
07	DLQ G-10	599	-0-	599	782	44 9									
						468 1	128 2	N	3					232	
08	DLQ G-10	455	-0-	455	1237	3 9									
09	DLQ G-10	451	-0-	451	1688	332 1	123 2	N	-0-					232	
						300 1	125 2	N	24					256	
						26 9									
10	DLQ G-10	398	-0-	398	2086	196 1	138 2	N	58	184 1				130	
						64 9									
11	DLQ G-10	171	-0-	171	2257	151 2	20 9	N	18					148	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2257			N	NO RPT					148	
TOTAL GAS PROD:		2,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

ROGERS 61				WELL #: 3	RRCID -> 228719	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 11830	PERF.10216	- 11700						
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 1		N	-0-					23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2					25	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	10	12 1				23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					24	
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16 1		N	-0-					24	
07	DLQ G-10	557	-0-	557	573	499 1	58 2	N	-0-					24	
08	DLQ G-10	459	-0-	459	1032	402 1	57 2	N	-0-					24	
09	DLQ G-10	344	-0-	344	1376	338 1	6 9	N	5					29	
10	DLQ G-10	225	-0-	225	1601	225 1		N	-0-					29	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1601			N	-0-					29	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1601			N	NO RPT					29	
TOTAL GAS PROD:		1,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 252131														
ROGERS 61													WELL #: 4	
RRCID -> 232601													COMPL. DATE 08/15/2007	
TOTAL DEPTH 11900													PERF.10050 - 11696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	623	1	3338	2	N	36			203
						40	9							
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	583	1	2774	2	N	44			247
						48	9							
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	623	1	2977	2	N	53			300
						58	9							
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	603	1	3035	2	N	77	46	1	331
						85	9							
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	623	1	3106	2	N	29			360
						32	9							
06	DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032	618	1	1350	2	N	58	182	1	236
						64	9							
07	DLQ G-10	4824	-0-	4824	6856	1091	1	3714	2	N	17	181	1	72
						19	9							
08	DLQ G-10	4239	-0-	4239	11095	970	1	3223	2	N	42			114
						46	9							
09	DLQ G-10	4115	-0-	4115	15210	814	1	3234	2	N	61			175
						67	9							
10	DLQ G-10	4149	-0-	4149	19359	819	1	3297	2	N	30			205
						33	9							
11	DLQ G-10	3713	-0-	3713	23072	593	1	3070	2	N	45			250
						50	9							
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	19662					N	NO RPT			250
TOTAL GAS PROD:		41,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		492								

THORNE 75													WELL #: 1	
RRCID -> 232750													COMPL. DATE 07/23/2007	
TOTAL DEPTH 12086													PERF.10192 - 11880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4185 X	3192	-0-	-993	-0-	921	1	2237	2	N	31			240
						34	9							
02	3915 X	3561	-0-	-354	-0-	991	1	2537	2	N	30			270
						33	9							
03	4092 X	3976	-0-	-116	-0-	1060	1	2870	2	N	42	193	1	119
						46	9							
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	1026	1	2827	2	N	42	16	1	145
						46	9							
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	1060	1	2659	2	N	13			158
						14	9							
06	DLQ G-10	3961	-0-	3961	3961	1031	1	2917	2	N	12			170
						13	9							
07	DLQ G-10	4165	-0-	4165	8126	1216	1	2930	2	N	17			187
						19	9							
08	DLQ G-10	3948	-0-	3948	12074	1020	1	2900	2	N	25			212
						28	9							
09	DLQ G-10	3786	-0-	3786	15860	965	1	2773	2	N	44	190	1	66
						48	9							
10	DLQ G-10	3755	-0-	3755	19615	923	1	2804	2	N	25			91
						28	9							
11	DLQ G-10	2994	-0-	2994	22609	682	1	2273	2	N	35			126
						39	9							
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	19447					N	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD:		40,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		316								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
THORNE 18B		WELL #:	4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	296 2	18 9	N	16		174
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		174
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	342 2	22 9	N	20		194
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		194
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		194
06	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	13 1	302 2	N	14		208
							15 9					
07	DLQ	G-10	446	-0-	446	776	368 1	78 2	N	-0-		208
08	DLQ	G-10	472	-0-	472	1248	301 1	171 2	N	-0-		208
09	DLQ	G-10	386	-0-	386	1634	250 1	136 2	N	-0-		208
10	DLQ	G-10	341	-0-	341	1975	164 1	177 2	N	-0-		208
11	DLQ	G-10	204	-0-	204	2179	204 2		N	-0-		208
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2179			N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:			3,917	TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

THORNE 75		WELL #:	5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 X	211	-0-	-130	-0-	204 2	7 9	N	6		19
02		290 X	186	-0-	-104	-0-	184 2	2 9	N	-0-		21
03		310 X	255	-0-	-55	-0-	235 2	20 9	N	18		39
04		218 X	218	-0-	-0-	-0-	205 2	13 9	N	12	12 1	39
05		217 X	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		39
06	DLQ	G-10	180	-0-	180	180	166 2	14 9	N	13		52
07	DLQ	G-10	198	-0-	198	378	198 2		N	-0-		52
08	DLQ	G-10	199	-0-	199	577	199 2		N	-0-		52
09	DLQ	G-10	167	-0-	167	744	161 2	6 9	N	5		57
10	DLQ	G-10	177	-0-	177	921	177 2		N	-0-		57
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	1132	211 2		N	-0-		57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1132			N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:			2,207	TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

ROGERS 61		WELL #:	5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10338 - 11782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	8 1	49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07		14B2 EXT	331	-0-	331	331	331 2		N	-0-		49
08		14B2 EXT	87	-0-	87	418	87 2		N	-0-		49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	418			N	3		52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	418			N	-0-		52
*11		418 X	-0-	-0-	-418	-0-			N	-0-		52
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:			418	TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358 - 11936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03		11 N	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		60
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	DLQ	G-10	141	-0-	141	6	2	135	9	N	123	183
07	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	2			N	-0-	183
08	DLQ	G-10	76	-0-	76	290	2			N	-0-	183
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	368	2			N	-0-	183
10	DLQ	G-10	204	-0-	204	572	1	95	2	N	-0-	183
11	DLQ	G-10	468	-0-	468	1040	1	106	2	N	-0-	183
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT	183
TOTAL GAS PROD:		1,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10559 - 10565		
WRIGHT, CHARLES B.		WELL #:		1117		01/28/1992		18257		10565		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - P/A 09/07/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAYNE 88		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10465 - 10639		
		3		146029		06/04/1993		11000		10639		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	231	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	231	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL									
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
JONES ENERGY, LLC													//CONT.// 441132									
CLEVELAND FAMILY 84													WELL #: 2084		RRCID -> 249747		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 11196		PERF.10619 - 10801	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		T. A.	4773	-0-	4773	9258	4631	2	142	9	N	129	181	1		775						
02		T. A.	4448	-0-	4448	13706	4259	2	189	9	N	172	192	1		755						
03		T. A.	4438	-0-	4438	18144	4311	2	127	9	N	115				870						
04		22351 X	4207	-0-	-18144	-0-	4076	2	131	9	N	119	197	1		792						
05		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4204	2	112	9	N	102				894						
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3891	2	147	9	N	134	197	1		831						
07		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4524	2	145	9	N	132	195	1		768						
08		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4888	2	121	9	N	110				878						
*09		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4525	2	145	9	N	132	189	1		821						
*10		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4241	2	114	9	N	104				925						
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT				925						
12		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT				925						
TOTAL GAS PROD:			44,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,249													

CLEVELAND FAMILY 84													WELL #: 1084		RRCID -> 251078		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11198		PERF.10616 - 10962	
01		T. A.	3610	-0-	3610	7296	3514	2	96	9	N	87	174	1		478						
02		T. A.	3342	-0-	3342	10638	3262	2	80	9	N	73				551						
03		T. A.	3533	-0-	3533	14171	3461	2	72	9	N	65				616						
04		17525 X	3354	-0-	-14171	-0-	3286	2	68	9	N	62	195	1		483						
05		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3331	2	80	9	N	73				556						
06		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2280	2	22	9	N	20				576						
07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3765	2	58	9	N	53				629						
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3507	2	66	9	N	60	198	1		491						
*09		3210 X	3201	-0-	-9	-0-	3162	2	39	9	N	35				526						
*10		3317 X	3250	-0-	-67	-0-	3154	2	96	9	N	87				613						
11		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				613						
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				613						
TOTAL GAS PROD:			33,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			615													

SHELL FEE 19 SL													WELL #: 3H		RRCID -> 254209		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 11121		PERF. 278 - 14888	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				284						
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-				284						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				284						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				284						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																	
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132																	
SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12586 X	11082	-0-	-1504	-0-	10911	2	171	9	N	155	192	1		1830	
02		11774 X	9032	-0-	-2742	-0-	8879	2	153	9	N	139	190	1		1779	
03		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11686	2	129	9	N	117				1896	
04		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11085	2	220	9	N	200	190	1		1906	
05		11222 X	10801	-0-	-421	-0-	10672	2	129	9	N	117	189	1		1834	
06		10710 X	10697	-0-	-13	-0-	10588	2	109	9	N	99				1933	
07		11811 X	10585	-0-	-1226	-0-	10465	2	120	9	N	109	187	1		1855	
08		11811 X	9876	-0-	-1935	-0-	9807	2	69	9	N	63				1918	
09		11310 X	9393	-0-	-1917	-0-	9266	2	127	9	N	115	189	1		1844	
10		11067 X	9642	-0-	-1425	-0-	9497	2	145	9	N	132	189	1		1787	
11		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT				1787	
12		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT				1787	
TOTAL GAS PROD:		104,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,246									

KILLEBREW 119																	
WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887																	
01		T. A.	7682	-0-	7682	14784	7592	2	90	9	N	82	191	1		774	
02		T. A.	7392	-0-	7392	22176	7304	2	88	9	N	80				854	
03		T. A.	8698	-0-	8698	30874	8511	2	187	9	N	170	196	1		828	
04		38520 X	7646	-0-	-30874	-0-	7449	2	197	9	N	179	195	1		812	
05		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	377	1	7089	2	N	195				1007	
							215	9									
06		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	370	1	7074	2	N	202	197	1		1012	
							222	9									
07		8153 X	4649	-0-	-3504	-0-	225	1	4240	2	N	167	195	1		984	
							184	9									
08		8153 X	4316	-0-	-3837	-0-	204	1	4026	2	N	78				1062	
							86	9									
09		7650 X	4724	-0-	-2926	-0-	4666	2	58	9	N	53	195	1		920	
10		7936 X	3357	-0-	-4579	-0-	153	1	3140	2	N	58				978	
							64	9									
11		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT				978	
12		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				978	
TOTAL GAS PROD:		63,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,264									

FLOWERS																	
WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290																	
01		9269 X	8609	-0-	-660	-0-	8482	2	127	9	Y	115				1030	
02		8671 X	7936	-0-	-735	-0-	7794	2	142	9	Y	129	189	1		970	
03		9176 X	8489	-0-	-687	-0-	8390	2	99	9	Y	90	185	1		875	
04		8880 X	7731	-0-	-1149	-0-	7604	2	127	9	Y	115				990	
05		8928 X	7890	-0-	-1038	-0-	7677	2	213	9	Y	194	189	1		995	
06		8100 X	7424	-0-	-676	-0-	7319	2	105	9	Y	95				1090	
07		8370 X	7264	-0-	-1106	-0-	7196	2	68	9	Y	62				1152	
08		8370 X	7318	-0-	-1052	-0-	7145	2	173	9	Y	157	372	1		937	
*09		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7859	2	44	9	Y	40				977	
*10		7905 X	7799	-0-	-106	-0-	7755	2	44	9	Y	40				1017	
11		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT				1017	
12		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT				1017	
TOTAL GAS PROD:		78,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,037									

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL									
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
JONES ENERGY, LLC													//CONT.// 441132									
SHELL FEE 17													WELL #: 5H		RRCID -> 266371		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11794 - 14933	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		18166 X	15698	-0-	-2468	-0-		15494	2	204	9	N	185	2884								
02		16994 X	14802	-0-	-2192	-0-		14591	2	211	9	N	192	2891								
03		17267 X	11719	-0-	-5548	-0-		11537	2	182	9	N	165	2872								
04		16710 X	15012	-0-	-1698	-0-		14850	2	162	9	N	147	2833								
05		16244 X	14844	-0-	-1400	-0-		14695	2	149	9	N	135	2968								
06		15270 X	14231	-0-	-1039	-0-		14100	2	131	9	N	119	2906								
07		15779 X	14276	-0-	-1503	-0-		14151	2	125	9	N	114	2838								
08		15500 X	13640	-0-	-1860	-0-		13522	2	118	9	N	107	2945								
09		15000 X	13158	-0-	-1842	-0-		13035	2	123	9	N	112	3057								
10		14849 X	13121	-0-	-1728	-0-		13009	2	112	9	N	102	3159								
11		14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-						N	NO RPT	3159								
12		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-						N	NO RPT	3159								
TOTAL GAS PROD:		140,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,378														

FLOWERS													WELL #: 749H		RRCID -> 266463		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11407 - 15000	
01		8990 X	7452	-0-	-1538	-0-		7255	2	197	9	N	179	749								
02		8410 X	8130	-0-	-280	-0-		7826	2	304	9	N	276	1025								
03		8091 X	7449	-0-	-642	-0-		7348	2	101	9	N	92	934								
04		7560 X	7144	-0-	-416	-0-		6920	2	224	9	N	204	949								
05		7750 X	7016	-0-	-734	-0-		6841	2	175	9	N	159	1108								
06		7200 X	6546	-0-	-654	-0-		6403	2	143	9	N	130	877								
07		7440 X	6620	-0-	-820	-0-		6482	2	138	9	N	125	1002								
08		7440 X	6571	-0-	-869	-0-		6376	2	195	9	N	177	998								
*09		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-		8498	2	35	9	N	32	1030								
*10		7006 X	6889	-0-	-117	-0-		6799	2	90	9	N	82	1112								
11		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-						N	NO RPT	1112								
12		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-						N	NO RPT	1112								
TOTAL GAS PROD:		72,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,456														

ARRINGTON SL													WELL #: 562H		RRCID -> 266848		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11774 - 15608	
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-	256								
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-						N	-0-	256								
03		217 X	148	-0-	-69	-0-		11	1	137	2	N	-0-	256								
04		221 X	221	-0-	-0-	-0-		45	1	176	2	N	-0-	256								
05		278 X	278	-0-	-0-	-0-		57	1	221	2	N	-0-	256								
06		T. A.	162	-0-	162	162		33	1	129	2	N	-0-	256								
07		T. A.	148	-0-	148	310		11	1	137	2	N	-0-	256								
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	310						N	-0-	256								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	310						N	-0-	256								
10		471 X	161	-0-	-310	-0-		32	1	129	2	N	-0-	256								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	256								
12		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT	256								
TOTAL GAS PROD:		1,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.11036 - 15260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9610 X	8298	-0-	-1312	-0-	8070 2	228 9	N	207	189 1		1012
02		8874 X	2283	-0-	-6591	-0-	2219 2	64 9	N	58	184 1		886
03		9331 X	7737	-0-	-1594	-0-	7513 2	224 9	N	204			1090
04		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8459 2	220 9	N	200	389 1		901
05		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8247 2	180 9	N	164			1065
06		8040 X	6979	-0-	-1061	-0-	6977 2	2 9	N	2			1067
07		7750 X	6310	-0-	-1440	-0-	6218 2	92 9	N	84	190 1		961
08		8959 X	6244	-0-	-2715	-0-	6126 2	118 9	N	107			1068
09		8670 X	6225	-0-	-2445	-0-	6111 2	114 9	N	104	197 1		975
10		8432 X	6755	-0-	-1677	-0-	6624 2	131 9	N	119			1094
11		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			N	NO RPT			1094
12		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT			1094
TOTAL GAS PROD:				67,937			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,249

WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.10768 - 15030	
01		4340 X	2252	-0-	-2088	-0-	2252 2		N	-0-			167
02		3161 X	2039	-0-	-1122	-0-	2019 2	20 9	N	18			185
03		2883 X	2118	-0-	-765	-0-	2118 2		N	-0-			185
04		2640 X	2587	-0-	-53	-0-	2587 2		N	-0-			185
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-			185
06		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3681 2	44 9	N	40			225
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4323 2	85 9	N	77			302
08		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4488 2	75 9	N	68	199 1		171
*09		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3804 2	66 9	N	60			231
*10		3844 X	3718	-0-	-126	-0-	3677 2	41 9	N	37			268
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT			268
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT			268
TOTAL GAS PROD:				32,904			TOTAL CONDENSATE PROD:						300

KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.10932 - 15151	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			702
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			702
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			702
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			702
07		14B2 EXT	12903	-0-	12903	12903	607 1	11435 2	N	783	582 1		903
							861 9						
08		14B2 EXT	6893	-0-	6893	19796	322 1	6376 2	N	177	196 1		884
							195 9						
*09		14B2 EXT	724	-0-	724	20520	691 2	33 9	N	30	192 1		722
*10		14B2 EXT	5219	-0-	5219	25739	233 1	4826 2	N	145			867
							160 9						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25739			N	NO RPT			867
12		12896 X	NO RPT	-0-	-12896	12843			N	NO RPT			867
TOTAL GAS PROD:				25,739			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,137

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
JONES ENERGY, LLC													
//CONT.// 441132													
GRACIE 117													
WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		23126 X	20327	-0-	-2799	-0-	20327 2			N	-0-		413
02		21170 X	18742	-0-	-2428	-0-	18199 2	543 9		N	494	385 1	522
03		22041 X	19737	-0-	-2304	-0-	19636 2	101 9		N	92	196 1	418
04		20880 X	18874	-0-	-2006	-0-	18844 2	30 9		N	27		445
05		20987 X	19113	-0-	-1874	-0-	19113 2			N	-0-		445
06		19680 X	17972	-0-	-1708	-0-	17972 2			N	-0-		445
07		20026 X	18497	-0-	-1529	-0-	18497 2			N	-0-		445
08		19747 X	18216	-0-	-1531	-0-	18216 2			N	-0-		445
09		18870 X	16842	-0-	-2028	-0-	16842 2			N	-0-		445
10		19127 X	17328	-0-	-1799	-0-	17325 2	3 9		N	3		448
11		17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-				N	NO RPT		448
12		17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-				N	NO RPT		448
TOTAL GAS PROD:			185,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			616			

MARY 118													
WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113													
01		11780 X	8733	-0-	-3047	-0-	8416 2	317 9		N	288	199 1	1262
02		10701 X	9697	-0-	-1004	-0-	9379 2	318 9		N	289	392 1	1159
03		11439 X	7630	-0-	-3809	-0-	7419 2	211 9		N	192	190 1	1161
04		11070 X	8520	-0-	-2550	-0-	8237 2	283 9		N	257	189 1	1229
05		9579 X	6606	-0-	-2973	-0-	6419 2	187 9		N	170	189 1	1210
06		10020 X	8363	-0-	-1657	-0-	8036 2	327 9		N	297	381 1	1126
07		10354 X	7193	-0-	-3161	-0-	7000 2	193 9		N	175	190 1	1111
08		8804 X	6932	-0-	-1872	-0-	6551 2	381 9		N	346		1457
09		8520 X	7477	-0-	-1043	-0-	7293 2	184 9		N	167		1624
10		8649 X	7304	-0-	-1345	-0-	7102 2	202 9		N	184	192 1	1616
11		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				N	NO RPT		1616
12		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT		1616
TOTAL GAS PROD:			78,455				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,365			

WAYNE 88													
WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857													
01		16368 X	14337	-0-	-2031	-0-	13813 2	524 9		N	476	558 1	4863
02		15283 X	13373	-0-	-1910	-0-	12902 2	471 9		N	428	571 1	4720
03		15593 X	14681	-0-	-912	-0-	14201 2	480 9		N	436	391 1	4765
04		14550 X	13710	-0-	-840	-0-	13295 2	415 9		N	377	394 1	4748
05		14756 X	13550	-0-	-1206	-0-	13136 2	414 9		N	376	393 1	4731
06		13680 X	12833	-0-	-847	-0-	12469 2	364 9		N	331	199 1	4863
07		14136 X	13395	-0-	-741	-0-	12932 2	463 9		N	421	392 1	4892
08		14136 X	12169	-0-	-1967	-0-	11893 2	276 9		N	251	191 1	4952
*09		13680 X	12169	-0-	-1511	-0-	11832 2	337 9		N	306	393 1	4865
*10		13547 X	12298	-0-	-1249	-0-	11986 2	312 9		N	284	198 1	4951
11		12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-				N	NO RPT		4951
12		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-				N	NO RPT		4951
TOTAL GAS PROD:			132,515				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,686			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	11012	-	15008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5456 X	5169	-0-	-287	-0-	4946	2	223	9	N	203	190	1	2146
02	5104 X	4639	-0-	-465	-0-	4428	2	211	9	N	192	194	1	2144
03	5208 X	4404	-0-	-804	-0-	4191	2	213	9	N	194	198	1	2140
04	5070 X	4412	-0-	-658	-0-	4184	2	228	9	N	207	198	1	2149
05	5239 X	4944	-0-	-295	-0-	4685	2	259	9	N	235	197	1	2187
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4072	2	338	9	N	307	386	1	2108
07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4029	2	337	9	N	306	195	1	2219
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4281	2	337	9	N	306	395	1	2130
*09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4031	2	337	9	N	306	393	1	2043
*10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4295	2	353	9	N	321	194	1	2170
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			2170
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			2170
TOTAL GAS PROD:		45,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,577								

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		2 L	RRCID ->	065653	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414	-	10710
FLOWERS GILMAN																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 L	RRCID ->	066654	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485	-	10784
01	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	31	1	3467	2	N	2			207
02	3277 X	3122	-0-	-155	-0-	29	1	3049	2	N	40	194	1	53
03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	29	1	3655	2	N	154			207
04	3390 X	2809	-0-	-581	-0-	30	1	2779	2	N	-0-			207
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	31	1	3533	2	N	-0-			207
06	3720 X	3046	-0-	-674	-0-	30	1	3016	2	N	-0-			207
07	3844 X	3323	-0-	-521	-0-	31	1	3292	2	N	-0-			207
08	3844 X	2997	-0-	-847	-0-	31	1	2966	2	N	-0-			207
09	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	30	1	2805	2	N	-0-			207
10	3565 X	3311	-0-	-254	-0-	31	1	3280	2	N	-0-			207
11	3210 X	3086	-0-	-124	-0-	30	1	3056	2	N	-0-			207
12	3317 X	2742	-0-	-575	-0-	31	1	2711	2	N	-0-			207
TOTAL GAS PROD:		38,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
RISLEY		WELL #:		2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11437	-	11700
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500	-	10614
01	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	31	1	1222	2	N	-0-		121	
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1253	2	N	-0-		121	
03	1674 N	1385	-0-	-289	-0-	31	1	1354	2	N	-0-		121	
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	2	N	-0-		121	
05	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	31	1	1312	2	N	-0-		121	
06	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	30	1	1282	2	N	-0-		121	
07	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	31	1	1272	2	N	-0-		121	
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	-0-		121	
09	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	30	1	1252	2	N	-0-		121	
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	N	-0-		121	
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	-0-		121	
12	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	31	1	1255	2	N	-0-		121	
TOTAL GAS PROD:		15,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOWERS		WELL #:		5040	RRCID ->	145112	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10380	-	10494
01	2418 N	1095	-0-	-1323	-0-	110	1	985	2	N	-0-		107	
02	1653 N	1116	-0-	-537	-0-	95	1	1021	2	N	-0-		107	
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	115	1	1102	2	N	-0-		107	
04	1050 N	950	-0-	-100	-0-	115	1	835	2	N	-0-		107	
05	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	130	1	886	2	N	-0-		107	
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	-0-		107	
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	2	N	-0-		107	
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	125	1	1627	2	N	-0-		107	
09	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	120	1	1619	2	N	-0-		107	
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	125	1	1631	2	N	-0-		107	
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	125	1	1795	2	N	-0-		107	
*12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	120	1	1799	2	N	-0-		107	
TOTAL GAS PROD:		17,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175													
FLOWERS		WELL #:		8040	RRCID ->	145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10498	-	10575			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1465	-0-	-302	-0-	155	1	1310	2	N	-0-					101
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	145	1	1258	2	N	-0-					101
03		1643 N	1281	-0-	-362	-0-	145	1	1136	2	N	-0-					101
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	2	N	-0-					101
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	155	1	1457	2	N	-0-					101
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	2	N	-0-					101
07		1829 N	1641	-0-	-188	-0-	155	1	1486	2	N	-0-					101
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	155	1	1460	2	N	-0-					101
09		1620 N	1578	-0-	-42	-0-	100	1	1478	2	N	-0-					101
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	150	1	1570	2	N	-0-					101
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	145	1	1343	2	N	-0-					101
*12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	155	1	1605	2	N	-0-					101
TOTAL GAS PROD:				18,965		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

FLOWERS		WELL #:		6040	RRCID ->	145210	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10382	-	10487			
01		806 N	672	-0-	-134	-0-	135	1	537	2	N	-0-					269
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	145	1	895	2	N	-0-					269
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	145	1	932	2	N	-0-					269
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	150	1	863	2	N	-0-					269
05		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	155	1	863	2	N	-0-					269
06		1050 N	843	-0-	-207	-0-	135	1	708	2	N	-0-					269
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	186	1			84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:				5,663		TOTAL CONDENSATE PROD:										1	

FLOWERS		WELL #:		7040	RRCID ->	146792	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10501	-	10755			
01		992 N	964	-0-	-28	-0-	155	1	798	2	N	10					241
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	145	1	797	2	N	13	194	1			60
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	145	1	937	2	N	181					241
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	150	1	893	2	N	-0-					241
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	155	1	898	2	N	-0-					241
06		1230 N	977	-0-	-253	-0-	150	1	827	2	N	-0-					241
07		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	155	1	851	2	N	-0-					241
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	155	1	804	2	N	-0-					241
09		990 N	977	-0-	-13	-0-	150	1	827	2	N	-0-					241
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	155	1	966	2	N	-0-					241
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	150	1	890	2	N	-0-					241
12		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	150	1	862	2	N	-0-					241
TOTAL GAS PROD:				12,389		TOTAL CONDENSATE PROD:										204	

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
FLOWERS		WELL #:		9040	RRCID ->	147535	COMPL. DATE	09/22/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10402	- 10508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2077 N	1781	-0-	-296	-0-	145 1	1612 2	N	22			191
							24 9						
02		1856 N	1775	-0-	-81	-0-	140 1	1603 2	N	29	186 1		34
							32 9						
03		2356 N	1945	-0-	-411	-0-	155 1	1617 2	N	157			191
							173 9						
04		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	150 1	1471 2	N	-0-			191
05		1891 N	1692	-0-	-199	-0-	155 1	1537 2	N	-0-			191
06		1890 N	1603	-0-	-287	-0-	150 1	1453 2	N	-0-			191
07		1674 N	1465	-0-	-209	-0-	155 1	1310 2	N	-0-			191
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	155 1	1289 2	N	-0-			191
09		1560 N	1377	-0-	-183	-0-	150 1	1227 2	N	-0-			191
10		1457 N	1383	-0-	-74	-0-	150 1	1233 2	N	-0-			191
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	150 1	1258 2	N	-0-			191
*12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	140 1	1292 2	N	-0-			191

TOTAL GAS PROD: 18,926

TOTAL CONDENSATE PROD: 208

POUNDS		WELL #:		1017	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817	- 11824
01		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2220 2	158 9	N	144		300
02		2146 N	2080	-0-	-66	-0-	2080 2		N	-0-		300
03		2294 N	2181	-0-	-113	-0-	2129 2	52 9	N	47		347
04		2280 N	2090	-0-	-190	-0-	2051 2	39 9	N	35		382
05		2232 N	1941	-0-	-291	-0-	1940 2	1 9	N	1	196 1	187
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		187
07		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		187
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
*12		3100 N	3563	-0-	463	-0-	3563 2		N	-0-		187

TOTAL GAS PROD: 14,233

TOTAL CONDENSATE PROD: 227

FLOWERS		WELL #:		1040	RRCID ->	184807	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10440	- 10530
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	155 1	1069 2	N	-0-		273
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	145 1	990 2	N	-0-		273
03		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	155 1	966 2	N	-0-		273
04		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 2		N	-0-		273
05		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	155 1	874 2	N	-0-		273
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	150 1	1071 2	N	-0-		273
07		1178 N	1067	-0-	-111	-0-	155 1	912 2	N	-0-		273
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	155 1	1012 2	N	-0-		273
09		1230 N	723	-0-	-507	-0-	120 1	603 2	N	-0-		273
10		1054 N	812	-0-	-242	-0-	145 1	667 2	N	-0-		273
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	105 1	689 2	N	-0-		273
12		744 N	529	-0-	-215	-0-	100 1	429 2	N	-0-		273

TOTAL GAS PROD: 11,965

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.//		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													//CONT.//		450175									
FLOWERS, LOIS													WELL #:		6		RRCID -> 185519		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10604 - 10659	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
01		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	31 1	1714 2		N	-0-			70										
02		1711 N	607	-0-	-1104	-0-	13 1	594 3		N	-0-			70										
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			70										
04		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			70										
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			70										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70										
TOTAL GAS PROD:			2,352		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

LE NORMAN OPERATING LLC													491579											
LOCKE													WELL #:		160		RRCID -> 096136		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 11681		PERF.10336 - 10389	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

HARDIN													WELL #:		1		RRCID -> 096982		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10732 - 10940	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LOCKE WELL #: 260 RRCID -> 108723 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10198 - 10246

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
THORNE				WELL #: 4076	RRCID -> 196363	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10374	- 10560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS				WELL #: 461	RRCID -> 228481	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 11702	PERF.10194	- 10910					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHELL FEE 51				WELL #: 2	RRCID -> 242772	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12716	PERF.10870	- 12613					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-			301
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	326	2	54	9	N	49			350
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	502	2	95	9	N	86	333	1	103
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			103
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			103
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	439	2	28	9	N	25			128
07	3100 N	3833	-0-	733	733	3686	2	147	9	N	134			262
08	3100 N	2958	-0-	-142	591	2811	2	147	9	N	134	194	1	202
09	2998 N	2407	-0-	-591	-0-	2348	2	59	9	N	54	194	1	62
10	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1935	2	48	9	N	44	1	8	105
11	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1096	2	52	9	N	47			152
*12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	978	2	48	9	N	44	1	8	195
TOTAL GAS PROD:		16,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		617						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870	- 12539	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	471	2		N	-0-			27
02		447 N	447	-0-	-0-	447	2		N	-0-			27
03		403 N	275	-0-	-128	275	2		N	-0-			27
04		390 N	263	-0-	-127	263	2		N	-0-			27
05		403 N	270	-0-	-133	270	2		N	-0-			27
06		830 N	830	-0-	-0-	788	2	42	9	N			65
07		2010 N	2010	-0-	-0-	1951	2	59	9	N			119
08		1410 N	1410	-0-	-0-	1404	2	6	9	N			124
09		1271 N	1271	-0-	-0-	1257	2	14	9	N			137
10		786 N	786	-0-	-0-	765	2	21	9	N	1	8	155
11		596 N	596	-0-	-0-	596	2			N			155
*12		653 N	653	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1	8	155
TOTAL GAS PROD:		9,282				TOTAL CONDENSATE PROD:				130			

LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE		503711		RISLEY, MAMIE PEARL			WELL #:			1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626	- 11190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		372 N	354	-0-	-18	1	1	351	2	Y	2		57					
02		435 N	-0-	-0-	-435	2	9			Y	-0-		57					
03		733 N	733	-0-	-0-	1	1	706	2	Y	24		81					
04		579 N	579	-0-	-0-	26	9			Y	1		82					
05		491 N	491	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	-0-		82					
06		720 N	-0-	-0-	-720	491	2			Y	-0-		82					
07		849 N	849	-0-	-0-	849	2			Y	-0-		82					
08		496 N	3	-0-	-493	3	2			Y	-0-		82					
09		817 N	817	-0-	-0-	817	2			Y	-0-		82					
10		837 N	-0-	-0-	-837					Y	-0-		82					
11		750 N	750	-0-	-0-	750	2			Y	-0-		82					
12		837 N	-0-	-0-	-837					Y	-0-		82					
TOTAL GAS PROD:		4,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				27								

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728	- 10948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	207	-0-	-41	1	1	205	2	Y	1		10
02		232 N	-0-	-0-	-232	1	9			Y	-0-		10
03		331 N	331	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4		14
04		320 N	320	-0-	-0-	320	2			Y	-0-		14
05		316 N	316	-0-	-0-	316	2			Y	-0-		14
06		330 N	-0-	-0-	-330					Y	-0-		14
07		362 N	362	-0-	-0-	362	2			Y	-0-		14
08		310 N	4	-0-	-306	4	2			Y	-0-		14
09		414 N	414	-0-	-0-	414	2			Y	-0-		14
10		372 N	-0-	-0-	-372					Y	-0-		14
11		348 N	348	-0-	-0-	348	2			Y	-0-		14
12		434 N	-0-	-0-	-434					Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		2,302				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711															
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	269	-0-	-134	-0-	1	1	268	2	Y	-0-			35
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			35
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			35
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			35
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			35
06		480 N	2	-0-	-478	-0-	2	2			Y	-0-			35
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			35
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			35
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-			35
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			35
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			35
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960															
01		1085 N	583	-0-	-502	-0-	2	1	579	2	Y	2			42
02		1102 N	501	-0-	-601	-0-	2	9							42
03		930 N	403	-0-	-527	-0-	384	2	19	9	Y	17			59
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	Y	-0-			59
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-			59
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1	1	1224	2	Y	-0-			59
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1296	2	Y	-0-			59
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1	1	1174	2	Y	-0-			59
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1	1	1225	2	Y	-0-			59
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1	1	1192	2	Y	-0-			59
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1	1	1263	2	Y	-0-			59
12		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	3	1	1250	2	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890															
01		1209 N	1077	-0-	-132	-0-	3	1	1046	2	N	25			168
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	2	1	1229	2	N	8			176
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1	1	1351	2	N	7			183
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1	1	1345	2	N	10			193
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1	1	1359	2	N	8			201
06		1320 N	1141	-0-	-179	-0-	1137	2	4	9	N	4	177	1	28
07		1395 N	1203	-0-	-192	-0-	1202	2	1	9	N	1			29
08		1364 N	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-			29
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1			30
10		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1161	2	4	9	N	4			34
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1	1	1222	2	N	3			37
*12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	2	N	5			42

TOTAL GAS PROD: 14,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711													
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		2108 X	1433	-0-	-675	-0-	4	1	1404	2	N	23	100
							25	9					
02		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	4	1	2702	2	N	14	114
							15	9					
03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2	1	2552	2	N	23	137
							25	9					
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	1	1	2377	2	N	17	154
							19	9					
05		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	1	1	2451	2	N	13	167
							14	9					
06		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	1	1	2459	2	N	14	181
							15	9					
07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	1	1	2610	2	N	13	194
							14	9					
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	2452	2	N	14	208
							15	9					
09		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	1	1	2549	2	N	15	223
							17	9					
10		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	1	1	2503	2	N	23	246
							25	9					
11		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2	1	2524	2	N	20	86
							22	9			180	1	
*12		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	7	1	2695	2	N	18	104
							20	9					
TOTAL GAS PROD:			29,530	TOTAL CONDENSATE PROD:					207				

-----													
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140													
-----													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		5518 X	5388	-0-	-130	-0-	31 1	5315 2	N		38	153
							42 9					
02		4930 X	4906	-0-	-24	-0-	29 1	4842 2	N		32	185
							35 9					
03		5270 X	5192	-0-	-78	-0-	31 1	5117 2	N		40	225
							44 9					
04		5220 X	4968	-0-	-252	-0-	30 1	4903 2	N		32	70
							35 9			187 1		
05		5394 X	5200	-0-	-194	-0-	31 1	5136 2	N		30	100
							33 9					
06		5220 X	4846	-0-	-374	-0-	30 1	4792 2	N		22	122
							24 9					
07		5239 X	4239	-0-	-1000	-0-	25 1	4197 2	N		15	137
							17 9					
08		5208 X	4848	-0-	-360	-0-	31 1	4792 2	N		23	160
							25 9					
09		5040 X	4769	-0-	-271	-0-	30 1	4706 2	N		30	190
							33 9					
10		5208 X	4622	-0-	-586	-0-	29 1	4560 2	N		30	220
							33 9					
11		4860 X	4830	-0-	-30	-0-	30 1	4759 2	N		37	63
							41 9			194 1		
12		4929 X	4915	-0-	-14	-0-	30 1	4853 2	N		29	92
							32 9					
TOTAL GAS PROD:			58,723	TOTAL CONDENSATE PROD:			358					

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	31 1	3099 2	N		50	152
							55 9					
02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	28 1	2672 2	N		36	188
							40 9					
03		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	31 1	2809 2	N		39	227
							43 9					
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	30 1	2656 2	N		23	55
							25 9			195 1		
05		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	31 1	2651 2	N		37	92
							41 9					
06		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	30 1	2528 2	N		28	120
							31 9					
07		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	31 1	2544 2	N		28	148
							31 9					
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	31 1	2460 2	N		27	175
							30 9					
09		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	30 1	2315 2	N		32	207
							35 9					
10		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	31 1	2243 2	N		28	235
							31 9					
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	28 1	2080 2	N		25	65
							28 9			195 1		
*12		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	28 1	2249 2	N		33	98
							36 9					
TOTAL GAS PROD:			31,092	TOTAL CONDENSATE PROD:			386					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
HOOVER												WELL #: M 2		RRCID -> 229577		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 10846		PERF.10472 - 10745	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		31 1	3104	2	N		30					232			
								33 9													
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		29 1	2823	2	N		49	186	1			95			
								54 9													
03		3038 X	2708	-0-	-330	-0-		31 1	2664	2	N		12					107			
								13 9													
04		2970 X	2630	-0-	-340	-0-		30 1	2567	2	N		30					137			
								33 9													
05		3069 X	2889	-0-	-180	-0-		31 1	2827	2	N		28					165			
								31 9													
06		2970 X	2901	-0-	-69	-0-		30 1	2838	2	N		30					195			
								33 9													
07		3069 X	2685	-0-	-384	-0-		31 1	2618	2	N		33					228			
								36 9													
08		2883 X	2768	-0-	-115	-0-		31 1	2726	2	N		10					238			
								11 9													
09		2910 X	2700	-0-	-210	-0-		30 1	2626	2	N		40	193	1			85			
								44 9													
10		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		31 1	2799	2	N		25					110			
								28 9													
11		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-		30 1	2746	2	N		30					140			
								33 9													
12		2790 N	2684	-0-	-106	-0-		30 1	2624	2	N		27					167			
								30 9													
TOTAL GAS PROD:			33,706											TOTAL CONDENSATE PROD:			344				

BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 2231		RRCID -> 230236		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10326 - 10555	
01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		31 1	3501	2	N		80					238			
								88 9													
02		3364 X	3184	-0-	-180	-0-		29 1	3109	2	N		42	194	1			86			
								46 9													
03		3534 X	3357	-0-	-177	-0-		31 1	3267	2	N		54					140			
								59 9													
04		3510 X	3209	-0-	-301	-0-		30 1	3128	2	N		46					186			
								51 9													
05		3627 X	3299	-0-	-328	-0-		31 1	3209	2	N		54					240			
								59 9													
06		3420 X	3139	-0-	-281	-0-		30 1	3059	2	N		45	186	1			99			
								50 9													
07		3410 X	3206	-0-	-204	-0-		31 1	3121	2	N		49					148			
								54 9													
08		3348 X	3159	-0-	-189	-0-		31 1	3081	2	N		43					191			
								47 9													
09		3210 X	2941	-0-	-269	-0-		30 1	2858	2	N		48					239			
								53 9													
10		3286 X	2987	-0-	-299	-0-		31 1	2912	2	N		40	192	1			87			
								44 9													
11		3150 X	2874	-0-	-276	-0-		30 1	2800	2	N		40					127			
								44 9													
12		3193 X	2851	-0-	-342	-0-		28 1	2772	2	N		46					173			
								51 9													
TOTAL GAS PROD:			37,826											TOTAL CONDENSATE PROD:			587				



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY										//CONT.// 562560							
BROWN, J. T. ET AL -D-										WELL #: 2232		RRCID -> 230336		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	31	1	3687	2	N	60		197				
						66	9										
02	3422 X	3359	-0-	-63	-0-	29	1	3294	2	N	33		230				
						36	9										
03	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	31	1	3453	2	N	37	194 1	73				
						41	9										
04	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	30	1	3388	2	N	30		103				
						33	9										
05	3782 X	3519	-0-	-263	-0-	31	1	3440	2	N	44		147				
						48	9										
06	3660 X	3373	-0-	-287	-0-	30	1	3303	2	N	36		183				
						40	9										
07	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	31	1	3347	2	N	32		215				
						35	9										
08	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	31	1	3334	2	N	36	194 1	57				
						40	9										
09	3450 X	3261	-0-	-189	-0-	30	1	3195	2	N	33		90				
						36	9										
10	3534 X	3365	-0-	-169	-0-	31	1	3298	2	N	33		123				
						36	9										
11	3360 X	3228	-0-	-132	-0-	30	1	3159	2	N	35		158				
						39	9										
12	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	29	1	3176	2	N	34		192				
						37	9										
TOTAL GAS PROD:		40,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		443											

CHARLES E. BROWN ET AL "B"										WELL #: 2222		RRCID -> 232357		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	30		233				
						33	9										
02	1566 N	1520	-0-	-46	-0-	28	1	1459	2	N	30	196 1	67				
						33	9										
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	5		72				
						6	9										
04	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	30	1	1464	2	N	15		87				
						17	9										
05	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	31	1	1535	2	N	20		107				
						22	9										
06	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	30	1	1456	2	N	20		127				
						22	9										
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	31	1	1477	2	N	11		138				
						12	9										
08	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	31	1	1466	2	N	19		157				
						21	9										
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	30	1	1410	2	N	15		172				
						17	9										
10	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	31	1	1443	2	N	16		188				
						18	9										
11	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	30	1	1327	2	N	14		202				
						15	9										
12	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	29	1	1371	2	N	20		222				
						22	9										
TOTAL GAS PROD:		18,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		215											

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
HOOVER												WELL #: M 3		RRCID -> 232408		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10432 - 10656	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	31	1	2347	2	N	32	210								
							35	9													
02		2320 N	2224	-0-	-96	-0-	29	1	2162	2	N	30	240								
							33	9													
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	31	1	2288	2	N	26	70								
							29	9			196	1									
04		2340 N	2288	-0-	-52	-0-	30	1	2230	2	N	25	95								
							28	9													
05		2387 N	2312	-0-	-75	-0-	31	1	2247	2	N	31	126								
							34	9													
06		2280 N	2230	-0-	-50	-0-	30	1	2170	2	N	27	153								
							30	9													
07		2356 N	2273	-0-	-83	-0-	31	1	2217	2	N	23	176								
							25	9													
08		2325 N	2249	-0-	-76	-0-	31	1	2194	2	N	22	198								
							24	9													
09		2220 N	2162	-0-	-58	-0-	30	1	2101	2	N	28	226								
							31	9													
10		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	31	1	2182	2	N	25	60								
							28	9			191	1									
11		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	30	1	2145	2	N	27	87								
							30	9													
12		2232 N	2101	-0-	-131	-0-	29	1	2041	2	N	28	115								
							31	9													
TOTAL GAS PROD:			27,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			324											

BROWN, J.T. ET AL -D-												WELL #: 2233		RRCID -> 232967		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10160 - 10432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	17	102								
							19	9													
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	28	1	914	2	N	21	123								
							23	9													
03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	19	142								
							21	9													
04		1050 N	966	-0-	-84	-0-	29	1	925	2	N	11	153								
							12	9													
05		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	30	1	960	2	N	15	168								
							17	9													
06		1020 N	951	-0-	-69	-0-	29	1	911	2	N	10	178								
							11	9													
07		992 N	903	-0-	-89	-0-	27	1	866	2	N	9	187								
							10	9													
08		992 N	917	-0-	-75	-0-	26	1	880	2	N	10	197								
							11	9													
09		960 N	860	-0-	-100	-0-	26	1	831	2	N	3	200								
							3	9													
10		899 N	829	-0-	-70	-0-	25	1	798	2	N	5	205								
							6	9													
11		900 N	844	-0-	-56	-0-	30	1	808	2	N	5	210								
							6	9													
12		899 N	864	-0-	-35	-0-	31	1	824	2	N	8	218								
							9	9													
TOTAL GAS PROD:			11,228				TOTAL CONDENSATE PROD:			133											

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
SHALLER, FRANK												WELL #: 21		RRCID -> 234763		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10444 - 10694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3413	2	N	27					115				
							30	9													
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	3068	2	N	43					158				
							47	9													
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3197	2	N	39					197				
							43	9													
04	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	-0-	30	1	3093	2	N	31					228				
							34	9													
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3397	2	N	66	192	1			102				
							73	9													
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3297	2	N	30					132				
							33	9													
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3325	2	N	31					163				
							34	9													
08	3503 X	3300	-0-	-203	-0-	-0-	29	1	3241	2	N	27					190				
							30	9													
09	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	-0-	30	1	3224	2	N	35					225				
							39	9													
10	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	-0-	31	1	3278	2	N	30	192	1			63				
							33	9													
11	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	-0-	30	1	3163	2	N	16					79				
							18	9													
12	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	-0-	30	1	3181	2	N	37					116				
							41	9													
TOTAL GAS PROD:		39,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		412															

BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 2234		RRCID -> 235283		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10388 - 10588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1585	2	N	37					231				
							41	9													
02	1566 N	1490	-0-	-76	-0-	-0-	29	1	1431	2	N	27	190	1			68				
							30	9													
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	17					85				
							19	9													
04	1590 N	1491	-0-	-99	-0-	-0-	30	1	1444	2	N	15					100				
							17	9													
05	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	-0-	31	1	1500	2	N	25					125				
							28	9													
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	-0-	30	1	1423	2	N	17					142				
							19	9													
07	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	-0-	31	1	1444	2	N	16					158				
							18	9													
08	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	17					175				
							19	9													
09	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	-0-	30	1	1369	2	N	20					195				
							22	9													
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	-0-	31	1	1401	2	N	17					212				
							19	9													
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	-0-	30	1	1341	2	N	15					227				
							17	9													
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1552	2	N	20					247				
							22	9													
TOTAL GAS PROD:		18,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		243															

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
BROWN, CHARLES, E. ET AL "B" WELL #: 2223 RRCID -> 235326 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10188 - 10526													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	31 1	2752 2	N	26				80
						29 9							
02	2581 N	2462	-0-	-119	-0-	29 1	2402 2	N	28				108
						31 9							
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	31 1	2511 2	N	29				137
						32 9							
04	2730 N	2482	-0-	-248	-0-	30 1	2430 2	N	20				157
						22 9							
05	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	31 1	2494 2	N	28				185
						31 9							
06	2490 N	2388	-0-	-102	-0-	30 1	2339 2	N	17				202
						19 9							
07	2573 N	2479	-0-	-94	-0-	31 1	2431 2	N	15				217
						17 9							
08	2542 N	2473	-0-	-69	-0-	31 1	2424 2	N	16				233
						18 9							
09	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	30 1	2342 2	N	16	194 1			55
						18 9							
10	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	31 1	2310 2	N	12				67
						13 9							
11	2400 N	2313	-0-	-87	-0-	30 1	2263 2	N	18				85
						20 9							
12	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	28 1	2267 2	N	28				113
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		29,609			TOTAL CONDENSATE PROD:				253				

-----													
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590													
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31 1	1126 2	N	21				149
						23 9							
02	1189 N	912	-0-	-277	-0-	26 1	876 2	N	9				158
						10 9							
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31 1	1546 2	N	26				184
						29 9							
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	30 1	1311 2	N	19				203
						21 9							
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	31 1	1332 2	N	20				223
						22 9							
06	1560 N	1143	-0-	-417	-0-	30 1	1096 2	N	15				238
						17 9							
07	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	31 1	1085 2	N	15	184 1			69
						17 9							
08	1395 N	980	-0-	-415	-0-	31 1	949 2	N	-0-				69
09	1140 N	935	-0-	-205	-0-	30 1	901 2	N	4				73
						4 9							
10	1147 N	911	-0-	-236	-0-	30 1	872 2	N	8				81
						9 9							
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	30 1	920 2	N	13				94
						14 9							
12	961 N	876	-0-	-85	-0-	29 1	839 2	N	7				101
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		13,387			TOTAL CONDENSATE PROD:				157				

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
BROWN, J.T. ET AL -D-			WELL #:		2236	RRCID -> 236873			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3038 X	2880	-0-	-158	-0-	30	1	2804	2	N	42		168
							46	9						
02		2842 X	2514	-0-	-328	-0-	29	1	2441	2	N	40		208
							44	9						
03		3007 X	2586	-0-	-421	-0-	31	1	2514	2	N	37		245
							41	9						
04		2790 X	2407	-0-	-383	-0-	30	1	2356	2	N	19	198 1	66
							21	9						
05		2883 X	2469	-0-	-414	-0-	31	1	2396	2	N	38		104
							42	9						
06		2490 N	2270	-0-	-220	-0-	29	1	2208	2	N	30		134
							33	9						
07		2480 N	2333	-0-	-147	-0-	31	1	2276	2	N	24		158
							26	9						
08		2480 N	2264	-0-	-216	-0-	31	1	2204	2	N	26		184
							29	9						
09		2280 N	2146	-0-	-134	-0-	30	1	2081	2	N	32		216
							35	9						
10		2325 N	2017	-0-	-308	-0-	29	1	1949	2	N	35	193 1	58
							39	9						
11		2190 N	1947	-0-	-243	-0-	29	1	1905	2	N	12		70
							13	9						
12		2232 N	2220	-0-	-12	-0-	29	1	2157	2	N	31		101
							34	9						
TOTAL GAS PROD:			28,053		TOTAL CONDENSATE PROD:			366						

-----														
HOOVER			WELL #:		M 4	RRCID -> 236877			COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		961 N	915	-0-	-46	-0-	31	1	883	2	N	1		223
							1	9						
02		870 N	859	-0-	-11	-0-	29	1	828	2	N	2		225
							2	9						
03		930 N	852	-0-	-78	-0-	31	1	821	2	N	-0-		225
04		900 N	828	-0-	-72	-0-	30	1	798	2	N	-0-		225
05		930 N	784	-0-	-146	-0-	31	1	742	2	N	10		235
							11	9						
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	30	1	759	2	N	3		238
							3	9						
07		868 N	780	-0-	-88	-0-	31	1	749	2	N	-0-		238
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-		238
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	4		242
							4	9						
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-		242
11		900 N	739	-0-	-161	-0-	30	1	709	2	N	-0-		242
12		868 N	776	-0-	-92	-0-	30	1	746	2	N	-0-		242
TOTAL GAS PROD:			9,881		TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY													
BROWN, J. T. ET AL "B"													
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 562560													
WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	4072	-0-	-144	-0-	31	1	3973	2	N	62		237
						68	9						
02	3857 X	1986	-0-	-1871	-0-	16	1	1937	2	N	30		267
						33	9						
03	4061 X	3764	-0-	-297	-0-	27	1	3715	2	N	20	194 1	93
						22	9						
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	30	1	3841	2	N	64		157
						70	9						
05	4061 X	3945	-0-	-116	-0-	31	1	3848	2	N	60		217
						66	9						
06	3930 X	3747	-0-	-183	-0-	30	1	3658	2	N	54	187 1	84
						59	9						
07	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	31	1	3725	2	N	55		139
						61	9						
08	4061 X	3776	-0-	-285	-0-	31	1	3699	2	N	42		181
						46	9						
09	3930 X	3737	-0-	-193	-0-	30	1	3649	2	N	53		234
						58	9						
10	3937 X	3790	-0-	-147	-0-	31	1	3717	2	N	38	169 1	103
						42	9						
11	3750 X	3637	-0-	-113	-0-	30	1	3555	2	N	47		150
						52	9						
12	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	28	1	3480	2	N	35		185
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		43,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		560							

SHALLER, FRANK												CNTY: HEMPHILL	
WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4371	-0-	-403	-0-	31	1	4264	2	N	69		217
						76	9						
02	4089 X	3823	-0-	-266	-0-	29	1	3730	2	N	58	192 1	83
						64	9						
03	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	31	1	3929	2	N	57		140
						63	9						
04	4230 X	3806	-0-	-424	-0-	30	1	3723	2	N	48		188
						53	9						
05	4371 X	3866	-0-	-505	-0-	31	1	3776	2	N	54		242
						59	9						
06	4230 X	3769	-0-	-461	-0-	30	1	3684	2	N	50	179 1	113
						55	9						
07	4092 X	3865	-0-	-227	-0-	31	1	3777	2	N	52		165
						57	9						
08	4030 X	3872	-0-	-158	-0-	31	1	3789	2	N	47		212
						52	9						
09	3810 X	3755	-0-	-55	-0-	30	1	3667	2	N	53		265
						58	9						
10	3906 X	3836	-0-	-70	-0-	31	1	3765	2	N	36	173 1	128
						40	9						
11	3780 X	3696	-0-	-84	-0-	30	1	3616	2	N	45		173
						50	9						
12	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	29	1	3676	2	N	54		227
						59	9						
TOTAL GAS PROD:		46,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		623							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
HOOVER, LOUISE "C"												WELL #: 2291		RRCID -> 241772		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10626 - 10908	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		31 1	1136 2	N			3					110			
								3 9													
02		1044 N	992	-0-	-52	-0-		29 1	949 2	N			13					123			
								14 9													
03		1116 N	1085	-0-	-31	-0-		31 1	1041 2	N			12					135			
								13 9													
04		1140 N	1064	-0-	-76	-0-		30 1	1025 2	N			8					143			
								9 9													
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		31 1	1072 2	N			9					152			
								10 9													
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		30 1	1222 2	N			13					165			
								14 9													
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		31 1	1319 2	N			2					167			
								2 9													
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		31 1	1291 2	N			8					175			
								9 9													
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		30 1	1269 2	N			8					183			
								9 9													
10		1364 N	1303	-0-	-61	-0-		31 1	1261 2	N			10					193			
								11 9													
11		1290 N	1270	-0-	-20	-0-		30 1	1232 2	N			7					200			
								8 9													
12		1364 N	1277	-0-	-87	-0-		31 1	1240 2	N			5					205			
								6 9													
TOTAL GAS PROD:			14,531											TOTAL CONDENSATE PROD:			98				

FRANK SHALLER												WELL #: 23		RRCID -> 245618		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10399 - 11490	
01		2945 X	2666	-0-	-279	-0-		31 1	2578 2	N			52	190	1			134			
								57 9													
02		2755 X	2485	-0-	-270	-0-		29 1	2388 2	N			62					196			
								68 9													
03		2945 X	2912	-0-	-33	-0-		31 1	2798 2	N			75	183	1			88			
								83 9													
04		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-		30 1	2672 2	N			40					128			
								44 9													
05		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		31 1	2742 2	N			59					187			
								65 9													
06		2820 N	2698	-0-	-122	-0-		30 1	2607 2	N			55					242			
								61 9													
07		2852 N	2760	-0-	-92	-0-		31 1	2671 2	N			53	177	1			118			
								58 9													
08		2852 N	2684	-0-	-168	-0-		31 1	2598 2	N			50					168			
								55 9													
09		2700 N	2649	-0-	-51	-0-		30 1	2554 2	N			59					227			
								65 9													
10		2759 N	2689	-0-	-70	-0-		31 1	2603 2	N			50	197	1			80			
								55 9													
11		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		30 1	2579 2	N			38					118			
								42 9													
*12		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-		30 1	2654 2	N			59					177			
								65 9													
TOTAL GAS PROD:			32,527											TOTAL CONDENSATE PROD:			652				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	31 1	1523 2	N	34	198 1			64	
						37 9								
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	29 1	1367 2	N	10				74	
						11 9								
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	31 1	1423 2	N	16				90	
						18 9								
04	1530 N	1390	-0-	-140	-0-	30 1	1343 2	N	15				105	
						17 9								
05	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	31 1	1390 2	N	20				125	
						22 9								
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	30 1	1334 2	N	20				145	
						22 9								
07	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	31 1	1347 2	N	10				155	
						11 9								
08	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	31 1	1321 2	N	10				165	
						11 9								
09	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	30 1	1260 2	N	15				180	
						17 9								
10	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	31 1	1272 2	N	15				195	
						17 9								
11	1320 N	811	-0-	-509	-0-	19 1	782 2	N	9				204	
						10 9								
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-				204	
TOTAL GAS PROD:		14,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		174								

-----														
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	31 1	3112 2	N	35				112	
						39 9								
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	29 1	3001 2	N	25				137	
						28 9								
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	31 1	3039 2	N	25				162	
						28 9								
04	2730 X	884	-0-	-1846	-0-	10 1	867 2	N	6				168	
						7 9								
05	2821 X	430	-0-	-2391	-0-	12 1	416 2	N	2				170	
						2 9								
06	2730 X	2047	-0-	-683	-0-	28 1	2005 2	N	13				183	
						14 9								
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	31 1	2778 2	N	19				202	
						21 9								
08	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	31 1	2677 2	N	15				217	
						17 9								
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	30 1	2712 2	N	15				232	
						17 9								
10	2821 X	2581	-0-	-240	-0-	30 1	2542 2	N	8				240	
						9 9								
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	30 1	2679 2	N	14	181 1			73	
						15 9								
*12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	30 1	2851 2	N	17				90	
						19 9								
TOTAL GAS PROD:		29,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		194								



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SHALLER, FRANK		WELL #: 24		RRCID -> 249906		COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	28		233
						31	9						
02	812 N	730	-0-	-82	-0-	24	1	684	2	N	20	195 1	58
						22	9						
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	N	15		73
						17	9						
04	900 N	795	-0-	-105	-0-	24	1	756	2	N	14		87
						15	9						
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	N	25		112
						28	9						
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	26	1	759	2	N	20		132
						22	9						
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	825	2	N	18		150
						20	9						
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	30	1	795	2	N	22		172
						24	9						
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	15		187
						17	9						
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	18		205
						20	9						
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	18		223
						20	9						
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	783	2	N	30	183 1	70
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		10,149		TOTAL CONDENSATE PROD:						243			

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2237		RRCID -> 253038		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	29	1	1445	2	N	29	198 1	58
						32	9						
02	1537 N	1377	-0-	-160	-0-	29	1	1335	2	N	12		70
						13	9						
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	N	12		82
						13	9						
04	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	30	1	1376	2	N	10		92
						11	9						
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	2	N	20		112
						22	9						
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	30	1	1386	2	N	15		127
						17	9						
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	30	1	1386	2	N	13		140
						14	9						
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	31	1	1526	2	N	10		150
						11	9						
09	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	30	1	1381	2	N	12		162
						13	9						
10	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	31	1	1360	2	N	8		170
						9	9						
11	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	28	1	1282	2	N	10		180
						11	9						
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	27	1	1305	2	N	20		200
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		17,273		TOTAL CONDENSATE PROD:						171			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560														
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:	272	RRCID ->	254687	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11224	PERF.10811 - 11075							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUMLER		WELL #:	21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335 - 12912							
01	13330 X	12888	-0-	-442	-0-	31 1	12727 2	N	118	195 1	206						
02	12151 X	9478	-0-	-2673	-0-	130 9	22 1	9306 2	N	136	342						
03	12989 X	12082	-0-	-907	-0-	150 9	31 1	11924 2	N	115	394 1	63					
04	12480 X	11555	-0-	-925	-0-	127 9	30 1	11403 2	N	111	174						
05	12896 X	9531	-0-	-3365	-0-	122 9	30 1	9385 2	N	105	185 1	94					
06	12480 X	8423	-0-	-4057	-0-	116 9	28 1	8314 2	N	74	168						
07	12090 X	5184	-0-	-6906	-0-	81 9	25 1	5102 2	N	52	220						
08	12090 X	12031	-0-	-59	-0-	57 9	29 1	11845 2	N	143	190 1	173					
09	11550 X	10650	-0-	-900	-0-	157 9	29 1	10479 2	N	129	195 1	107					
10	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	142 9	31 1	10320 2	N	83	190						
11	11640 X	10677	-0-	-963	-0-	91 9	30 1	10544 2	N	94	194 1	90					
12	12028 X	11530	-0-	-498	-0-	103 9	31 1	11407 2	N	84	174						
TOTAL GAS PROD:		124,471															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
FRANK SHALLER												WELL #: 25H		RRCID -> 258648		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 10491		PERF.11003 - 13546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	9145 X	7659	-0-	-1486	-0-	28	1	7546	2	N	77		303								
						85	9														
02	7917 X	6451	-0-	-1466	-0-	29	1	6336	2	N	78	193 1	188								
						86	9														
03	8060 X	6994	-0-	-1066	-0-	31	1	6880	2	N	75		263								
						83	9														
04	7800 X	7457	-0-	-343	-0-	30	1	7308	2	N	108	194 1	177								
						119	9														
05	7657 X	6553	-0-	-1104	-0-	31	1	6428	2	N	85		262								
						94	9														
06	7410 X	3894	-0-	-3516	-0-	27	1	3853	2	N	13		275								
						14	9														
07	7719 X	5414	-0-	-2305	-0-	31	1	5326	2	N	52	194 1	133								
						57	9														
08	7719 X	5668	-0-	-2051	-0-	31	1	5604	2	N	30		163								
						33	9														
09	7470 X	4041	-0-	-3429	-0-	30	1	3966	2	N	41		204								
						45	9														
10	6541 X	2452	-0-	-4089	-0-	28	1	2412	2	N	11		215								
						12	9														
11	5490 X	3928	-0-	-1562	-0-	30	1	3843	2	N	50		265								
						55	9														
12	5673 X	3964	-0-	-1709	-0-	25	1	3904	2	N	32	185 1	112								
						35	9														
TOTAL GAS PROD:		64,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		652															

DUMLER												WELL #: 22		RRCID -> 258659		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 12775		PERF.12018 - 12542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	2573 N	2473	-0-	-100	-0-	29	1	2433	2	N	10		186								
						11	9														
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	28	1	2287	2	N	15		201								
						17	9														
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	15		216								
						17	9														
04	2400 N	2281	-0-	-119	-0-	30	1	2237	2	N	13		229								
						14	9														
05	2480 N	2250	-0-	-230	-0-	30	1	2209	2	N	10		239								
						11	9														
06	2370 N	2195	-0-	-175	-0-	30	1	2145	2	N	18	192 1	65								
						20	9														
07	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	31	1	2175	2	N	11		76								
						12	9														
08	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	31	1	2185	2	N	21		97								
						23	9														
09	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	29	1	2026	2	N	13		110								
						14	9														
10	2232 N	2041	-0-	-191	-0-	31	1	2001	2	N	8		118								
						9	9														
11	2160 N	1965	-0-	-195	-0-	30	1	1924	2	N	10		128								
						11	9														
12	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	31	1	2039	2	N	9		137								
						10	9														
TOTAL GAS PROD:		26,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		153															

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY												//CONT.// 562560									
BROWN, J.T. ET AL -D-												WELL #: 2238H		RRCID -> 260402		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10691 - 11622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	30 1	2303 2	N	27				180								
02	2204 N	1944	-0-	-260	-0-	30 9	1883 2	N	32				212								
03	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	26 1	1815 2	N	28				240								
04	2280 N	1714	-0-	-566	-0-	35 9	1670 2	N	15				255								
05	2077 N	1059	-0-	-1018	-0-	28 1	1027 2	N	8				263								
06	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	31 9	1139 2	N	10	193 1			80								
07	1767 N	1245	-0-	-522	-0-	27 1	1208 2	N	5				85								
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	17 9	1148 2	N	12				97								
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	23 1	1163 2	N	3				100								
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	9 9	1238 2	N	8				108								
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	30 1	1170 2	N	9				117								
12	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	3 9	1187 2	N	11				128								
						31 1															
						12 9															
TOTAL GAS PROD:		17,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		168															

J. T. BROWN ET AL "B"												WELL #: 42H		RRCID -> 260449		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 10324		PERF.10748 - 13765	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	10199 X	10028	-0-	-171	-0-	31 1	9850 2	N	134	197 1			232								
02	9512 X	9444	-0-	-68	-0-	147 9	9265 2	N	136	194 1			174								
03	9982 X	9442	-0-	-540	-0-	29 1	9341 2	N	64				238								
04	9690 X	8719	-0-	-971	-0-	150 9	8591 2	N	89	188 1			139								
05	10106 X	8568	-0-	-1538	-0-	31 1	8460 2	N	70				209								
06	9780 X	8485	-0-	-1295	-0-	70 9	8374 2	N	74				283								
07	10106 X	9151	-0-	-955	-0-	30 1	9002 2	N	107	190 1			200								
08	9455 X	9080	-0-	-375	-0-	81 9	8950 2	N	90				290								
09	8730 X	8695	-0-	-35	-0-	31 1	8551 2	N	104	191 1			203								
10	9145 X	8613	-0-	-532	-0-	99 9	8487 2	N	86				289								
11	8850 X	8288	-0-	-562	-0-	114 9	8118 2	N	127	194 1			222								
12	9145 X	8446	-0-	-699	-0-	31 1	8322 2	N	85	197 1			110								
						140 9															
						30 1															
						94 9															
TOTAL GAS PROD:		106,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,166															

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MEWBOURNE OIL COMPANY															
//CONT.// 562560															
FRANK SHALLER															
WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6603 X	6525	-0-	-78	-0-	31	1	6347	2	N	134	193	1	380	
						147	9								
02	6177 X	5857	-0-	-320	-0-	29	1	5649	2	N	163	197	1	346	
						179	9								
03	6603 X	6398	-0-	-205	-0-	31	1	6228	2	N	126	196	1	276	
						139	9								
04	6300 X	6115	-0-	-185	-0-	30	1	5960	2	N	114			390	
						125	9								
05	6510 X	6248	-0-	-262	-0-	31	1	6013	2	N	185			575	
						204	9								
06	6300 X	6050	-0-	-250	-0-	30	1	5908	2	N	102	182	1	495	
						112	9								
07	6386 X	6278	-0-	-108	-0-	31	1	6091	2	N	142	188	1	449	
						156	9								
08	6386 X	6365	-0-	-21	-0-	31	1	5973	2	N	328	370	1	407	
						361	9								
09	6120 X	5446	-0-	-674	-0-	28	1	5308	2	N	100	190	1	317	
						110	9								
10	6293 X	5932	-0-	-361	-0-	30	1	5762	2	N	127			444	
						140	9								
11	6150 X	6050	-0-	-100	-0-	30	1	5770	2	N	227	388	1	283	
						250	9								
12	6355 X	5704	-0-	-651	-0-	29	1	5554	2	N	110			393	
						121	9								
TOTAL GAS PROD:		72,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,858									

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"															
WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8618 X	7376	-0-	-1242	-0-	31	1	7246	2	N	90	194	1	136	
						99	9								
02	7743 X	6679	-0-	-1064	-0-	29	1	6578	2	N	65			201	
						72	9								
03	8122 X	7171	-0-	-951	-0-	31	1	7066	2	N	67			268	
						74	9								
04	7140 X	7122	-0-	-18	-0-	30	1	6928	2	N	149	192	1	225	
						164	9								
05	7378 X	6928	-0-	-450	-0-	31	1	6836	2	N	55			280	
						61	9								
06	7140 X	6497	-0-	-643	-0-	30	1	6408	2	N	54	192	1	142	
						59	9								
07	7347 X	6432	-0-	-915	-0-	29	1	6342	2	N	55			197	
						61	9								
08	7347 X	6528	-0-	-819	-0-	31	1	6441	2	N	51			248	
						56	9								
09	7110 X	6279	-0-	-831	-0-	30	1	6182	2	N	61			309	
						67	9								
10	6913 X	6057	-0-	-856	-0-	31	1	5965	2	N	55	192	1	172	
						61	9								
11	6510 X	5965	-0-	-545	-0-	30	1	5877	2	N	53			225	
						58	9								
12	6541 X	6165	-0-	-376	-0-	31	1	6062	2	N	65			290	
						72	9								
TOTAL GAS PROD:		79,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		820									

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7533 X	6244	-0-	-1289	-0-	31 1	6039 2	N	158	195 1		175
							174 9						
02		6670 X	5606	-0-	-1064	-0-	29 1	5402 2	N	159	190 1		144
							175 9						
03		6789 X	5779	-0-	-1010	-0-	31 1	5598 2	N	136			280
							150 9						
04		6510 X	5441	-0-	-1069	-0-	30 1	5275 2	N	124	191 1		213
							136 9						
05		6262 X	5455	-0-	-807	-0-	31 1	5292 2	N	120	190 1		143
							132 9						
06		5730 X	5137	-0-	-593	-0-	30 1	4980 2	N	115			258
							127 9						
07		5921 X	5174	-0-	-747	-0-	31 1	5026 2	N	106	186 1		178
							117 9						
08		5766 X	5072	-0-	-694	-0-	31 1	4949 2	N	84			262
							92 9						
09		5430 X	4785	-0-	-645	-0-	30 1	4643 2	N	102	189 1		175
							112 9						
10		5456 X	4797	-0-	-659	-0-	31 1	4650 2	N	105	190 1		90
							116 9						
11		5130 X	4272	-0-	-858	-0-	30 1	4154 2	N	80			170
							88 9						
12		5177 X	3990	-0-	-1187	-0-	29 1	3839 2	N	111	194 1		87
							122 9						
TOTAL GAS PROD:			61,752	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,400						

-----													
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293													
01		55831 X	42937	-0-	-12894	-0-	31 1	42057 2	N	772	742 1		338
							849 9						
02		50460 X	36742	-0-	-13718	-0-	29 1	35988 2	N	659	722 1		275
							725 9						
03		50468 X	36929	-0-	-13539	-0-	31 1	36174 2	N	658	731 1		202
							724 9						
04		45390 X	35586	-0-	-9804	-0-	30 1	34873 2	N	621	555 1		268
							683 9						
05		42935 X	38204	-0-	-4731	-0-	31 1	37491 2	N	620	568 1		320
							682 9						
06		38190 X	37395	-0-	-795	-0-	30 1	36746 2	N	563	541 1		342
							619 9						
07		39277 X	36951	-0-	-2326	-0-	31 1	36328 2	N	538	553 1		327
							592 9						
08		38192 X	35358	-0-	-2834	-0-	31 1	34786 2	N	492	549 1		270
							541 9						
09		37410 X	33028	-0-	-4382	-0-	30 1	32493 2	N	459	376 1		353
							505 9						
10		38657 X	32826	-0-	-5831	-0-	31 1	32271 2	N	476	562 1		267
							524 9						
11		37410 X	30667	-0-	-6743	-0-	30 1	30180 2	N	415	370 1		312
							457 9						
12		34162 X	30341	-0-	-3821	-0-	31 1	29803 2	N	461	551 1		222
							507 9						
TOTAL GAS PROD:			426,964	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,734						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	44640 X	38773	-0-	-5867	-0-	31	1	38083	2	N	599	783	1	335
						659	9							
02	40774 X	34363	-0-	-6411	-0-	29	1	33785	2	N	499	386	1	448
						549	9							
03	42997 X	35372	-0-	-7625	-0-	31	1	34770	2	N	519	767	1	200
						571	9							
04	40350 X	33268	-0-	-7082	-0-	30	1	32725	2	N	466	389	1	277
						513	9							
05	38781 X	33468	-0-	-5313	-0-	31	1	32939	2	N	453	373	1	357
						498	9							
06	34800 X	31577	-0-	-3223	-0-	30	1	31111	2	N	396	571	1	182
						436	9							
07	35960 X	31562	-0-	-4398	-0-	31	1	31101	2	N	391	372	1	201
						430	9							
08	35371 X	19250	-0-	-16121	-0-	31	1	18805	2	N	376	190	1	387
						414	9							
09	33270 X	29143	-0-	-4127	-0-	30	1	28687	2	N	387	574	1	200
						426	9							
10	33480 X	29624	-0-	-3856	-0-	31	1	29184	2	N	372	387	1	185
						409	9							
11	31590 X	28177	-0-	-3413	-0-	30	1	27748	2	N	363	391	1	157
						399	9							
12	30783 X	28476	-0-	-2307	-0-	31	1	28036	2	N	372	194	1	335
						409	9							

TOTAL GAS PROD: 373,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,193

OIL TACTICS OF OKLAHOMA		620814										
THORNE		WELL #:		620814	RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525	- 10632
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

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

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574										
8333 SWD		WELL #:		628574	RRCID ->	266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345	- 5641
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
ROSS, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786 - 11157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
06		720 N	633	-0-	-87	-0-	633 2		N	-0-			-0-
07		744 N	505	-0-	-239	-0-	505 2		N	-0-			-0-
08		744 N	340	-0-	-404	-0-	340 2		N	-0-			-0-
09		630 N	346	-0-	-284	-0-	346 2		N	-0-			-0-
10		496 N	277	-0-	-219	-0-	277 2		N	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		N	-0-			-0-
12		372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,018		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GULF-MESA SAPPINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700 - 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3788	-0-	688	688	3648 3	140 9	N	127	100 1		104
02		2900 N	3509	-0-	609	1297	3415 3	94 9	N	85	120 1		69
03		3100 N	4399	-0-	1299	2596	4287 3	112 9	N	102			171
04		6932 X	4336	-0-	-2596	-0-	4257 3	79 9	N	72	194 1		49
05		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4502 3	86 9	N	78			127
06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4445 3	77 9	N	70			197
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4586 3	62 9	N	56	183 1		70
08		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4787 3	77 9	N	70			140
09		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4640 3	68 9	N	62			202
10		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4735 3	69 9	N	63	185 1		80
11		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4614 3	83 9	N	75			155
*12		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4418 3	70 9	N	64	185 1		34
TOTAL GAS PROD:				53,351		TOTAL CONDENSATE PROD:				924			

ROSS, A. A.				WELL #:	4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694 - 11048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	799	-0-	-317	-0-	799 2		N	-0-			-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
05		992 N	985	-0-	-7	-0-	985 2		N	-0-			-0-
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,901		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROSS, A.A.		WELL #:		3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810 - 11060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3472 X	2841	-0-	-631	-0-	2828 2	13 9	N		12		82
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3150 2	185 9	N		168		250
03	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	3297 2	24 9	N		22	197 1	75
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3216 2	42 9	N		38		113
05	3472 X	3271	-0-	-201	-0-	3234 2	37 9	N		34		147
06	3360 X	3254	-0-	-106	-0-	3218 2	36 9	N		33		180
07	3472 X	3241	-0-	-231	-0-	3216 2	25 9	N		23		203
08	3379 X	3074	-0-	-305	-0-	3045 2	29 9	N		26	174 1	55
09	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3003 2	30 9	N		27		82
10	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	3144 2	39 9	N		35		117
11	3240 X	3115	-0-	-125	-0-	3091 2	24 9	N		22		139
12	3100 X	2656	-0-	-444	-0-	2616 2	40 9	N		36		175
TOTAL GAS PROD:		37,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		476						

ROSS, A.A.		WELL #:		5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690 - 10996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2857 2	105 9	N		95	140 1	95
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2796 2	54 9	N		49		144
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3004 2	66 9	N		60		204
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2981 2	15 9	N		14	149 1	69
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3163 2	61 9	N		55		124
06	3000 N	3019	-0-	19	19	2964 2	55 9	N		50		174
07	2796 N	2777	-0-	-19	-0-	2721 2	56 9	N		51		225
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2643 2	33 9	N		30	188 1	67
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2690 2	66 9	N		60		127
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2717 2	80 9	N		73		200
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2127 2	41 9	N		37	177 1	60
*12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3033 2	15 9	N		14		74
TOTAL GAS PROD:		34,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		588						

ROSS, A. A.		WELL #:		7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744 - 11080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959 2		N		-0-		10
02	986 N	962	-0-	-24	-0-	962 2		N		-0-		10
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N		-0-		10
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N		-0-		10
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N		-0-		10
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N		-0-		10
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 2		N		-0-		10
08	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 2		N		-0-		10
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982 2		N		-0-		10
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2		N		-0-		10
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N		-0-		10
12	1023 N	878	-0-	-145	-0-	878 2		N		-0-		10
TOTAL GAS PROD:		11,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10596	-	10854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2867	3	52	9	N	47	74	1		110
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2876	3	21	9	N	19				129
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3130	3	36	9	N	33				162
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3164	3	44	9	N	40				202
05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3258	3	30	9	N	27	172	1		57
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3141	3	30	9	N	27				84
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3196	3	61	9	N	55				139
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3148	3	58	9	N	53				192
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3003	3	37	9	N	34				226
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3006	3	68	9	N	62	192	1		96
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2791	3	47	9	N	43				139
*12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2617	3	30	9	N	27				166
TOTAL GAS PROD:		36,711			TOTAL CONDENSATE PROD:		467								

ROSS A.A.		WELL #:		6071	RRCID ->	087997	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	10748	-	11064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1641	2	42	9	N	38				100
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1527	2	48	9	N	44				144
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1689	2	18	9	N	16				160
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1549	2	79	9	N	72	189	1		43
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1687	2	88	9	N	80				123
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1698	2	64	9	N	58				181
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1680	2	32	9	N	29				210
08	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1604	2	53	9	N	48	189	1		69
09	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1582	2	131	9	N	119				188
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1628	2	131	9	N	119	186	1		121
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1603	2	89	9	N	81	120	1		82
12	1767 N	1358	-0-	-409	-0-	1349	2	9	9	N	8				90
TOTAL GAS PROD:		20,021			TOTAL CONDENSATE PROD:		712								

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	115069	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	10748	-	11000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	1850	3			N	-0-				7
02	1769 N	1732	-0-	-37	-0-	1732	3			N	-0-				7
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-				7
04	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776	3			N	-0-				7
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-				7
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-				7
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-				7
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-				7
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-				7
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-				7
11	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828	3			N	-0-				7
12	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	3			N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		22,059			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:	5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.11012 - 12140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSS, A. A.		WELL #:	1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10782 - 12459	
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-	-0-	
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-	-0-	
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-	-0-	
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	-0-	
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-	-0-	
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-	-0-	
07		3100 N	4884	-0-	1784	1784	4840 2	44 9	N	40	
08		3100 N	4827	-0-	1727	3511	4827 2		N	-0-	
09		3000 N	4296	-0-	1296	4807	4296 2		N	-0-	
10		8910 X	4103	-0-	-4807	-0-	4103 2		N	-0-	
11		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-	
*12		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	27 1	2884 2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,394	TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

ROSS, A. A.		WELL #:	1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410 - 5145	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

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

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364				
01	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	10	1	3278	2	N	-0-				37
02	3364 X	3278	-0-	-86	-0-	3278	2			N	-0-				37
03	3534 X	3138	-0-	-396	-0-	3138	2			N	-0-				37
04	3330 X	3030	-0-	-300	-0-	3030	2			N	-0-				37
05	3503 X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2			N	-0-				37
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-				37
07	3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2			N	-0-				37
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-				37
09	3450 X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2			N	-0-				37
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-				37
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-				37
12	3193 X	2752	-0-	-441	-0-	8	1	2744	2	N	-0-				37

TOTAL GAS PROD: 39,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622 - 10854				
NELLORA				1											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	228408	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11602 - 12570				
VANCE S				2045											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED												03/01/2016	-	PLUGGED	03/01/16

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

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1340 2	22 9		N	20		89
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1261 2	29 9		N	26		115
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1328 2	21 9		N	19		134
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1371 2	17 9		N	15		149
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1389 2	18 9		N	16		165
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1311 2	17 9		N	15		180
07	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1326 2	17 9		N	15		195
08	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1312 2	8 9		N	7	180 1	22
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1252 2	8 9		N	7		29
10	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1311 2	17 9		N	15		44
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1253 2	17 9		N	15		59
12	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1250 2	9 9		N	8		67
TOTAL GAS PROD:		15,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954												
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3			Y	-0-		3
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3			Y	-0-		3
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3			Y	-0-		3
04	1650 N	1241	-0-	-409	-0-	1241 3			Y	-0-		3
05	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296 3			Y	-0-		3
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231 3			Y	-0-		3
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3			Y	-0-		3
08	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193 3			Y	-0-		3
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			Y	-0-		3
10	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289 2			Y	-0-		3
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2			Y	-0-		3
*12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		16,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419									
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:	1	RRCID -> 053639	COMPL. DATE 09/29/1972	TOTAL DEPTH 11315	PERF.10685 - 10913					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	7	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOBART		WELL #:	1	RRCID -> 054174	COMPL. DATE 10/30/1972	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10680 - 11234					
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			20
02	1305 N	1131	-0-	-174	-0-	1131	2	N	-0-			20
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286	2	21 9 N	19			39
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1287	2	6 9 N	5			44
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9 9 N	8			52
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17 9 N	15			67
07	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2	N	-0-			67
08	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1111	2	4 9 N	4			71
09	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1133	2	9 9 N	8			79
10	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2	N	-0-			79
11	1080 N	956	-0-	-124	-0-	956	2	N	-0-			79
12	1178 N	858	-0-	-320	-0-	858	2	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			13,909	TOTAL CONDENSATE PROD:			59					

YOUNG 66		WELL #:	2	RRCID -> 054252	COMPL. DATE 12/24/1972	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10768 - 11065					
01	1178 N	853	-0-	-325	-0-	31	1	822 2 Y	-0-			-0-
02	1131 N	1048	-0-	-83	-0-	29	1	1019 2 Y	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1212 2 Y	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1083 2 Y	-0-			-0-
05	1116 N	856	-0-	-260	-0-	30	1	823 2 Y	3			3
06	1050 N	734	-0-	-316	-0-	3 9		28 1	687 2 Y	17		20
07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	19 9		31 1	771 2 Y	50		70
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	55 9		31 1	771 2 Y	35		105
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	39 9		30 1	1036 2 Y	-0-		105
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	31	1	956 2 Y	-0-			105
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1043 2 Y	38			143
*12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	42 9		31 1	985 2 Y	62	1 1	121
						68 9						
TOTAL GAS PROD:			11,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			205					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 841419									
HOWELL										WELL #: 2072		RRCID -> 054716		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			122					
02		957 N	704	-0-	-253	-0-		678	2	26	9	Y	24	145					
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-		630	2	67	9	Y	61	32					
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-		943	2	19	9	Y	17	42					
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-		802	2	20	9	Y	18	59					
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1093	2	13	9	Y	12	70					
07		992 N	532	-0-	-460	-0-		532	2			Y	-0-	-0-					
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1036	2	1	9	Y	1	-0-					
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						Y	-0-	-0-					
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-	-0-					
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-						Y	-0-	-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	90					
TOTAL GAS PROD:				5,860				TOTAL CONDENSATE PROD:				139							

CHEEK										WELL #: 107		RRCID -> 055388		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOBART										WELL #: 2		RRCID -> 055508		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151	
01		1519 N	1161	-0-	-358	-0-		1157	2	4	9	N	4	92			
02		1189 N	1010	-0-	-179	-0-		999	2	11	9	N	10	102			
03		1271 N	1085	-0-	-186	-0-		1083	2	2	9	N	2	104			
04		1110 N	1055	-0-	-55	-0-		1048	2	7	9	N	6	110			
05		1085 N	1003	-0-	-82	-0-		993	2	10	9	N	9	119			
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1126	2	6	9	N	5	124			
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1154	2	1	9	N	1	125			
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1077	2	1	9	N	1	126			
09		1140 N	1024	-0-	-116	-0-		1016	2	8	9	N	7	133			
10		1147 N	980	-0-	-167	-0-		980	2			N	-0-	133			
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1077	2	40	9	N	36	169			
12		1054 N	790	-0-	-264	-0-		784	2	6	9	N	5	174			
TOTAL GAS PROD:				12,590				TOTAL CONDENSATE PROD:				86					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
LITTLE		WELL #:		1030	RRCID ->	056128	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	18322	PERF.	10559 - 10650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10726 - 12132			
01	2325 N	1881	-0-	-444	-0-	1842	3	39	9	N	35	57	1	25	
02	2146 N	1941	-0-	-205	-0-	1908	3	33	9	N	30	3	1	52	
03	2170 N	1886	-0-	-284	-0-	1864	3	22	9	N	20			72	
04	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1759	3	19	9	N	17	81	1	8	
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2634	3	28	9	N	25	6	1	27	
06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2720	3	20	9	N	18			45	
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2899	3	7	9	N	6	33	1	18	
08	3100 N	3123	-0-	23	23	3122	3	1	9	N	1	4	1	15	
09	2303 N	2280	-0-	-23	-0-	2280	2			N	-0-			15	
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	N	18			33	
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			33	
*12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3099	2	63	9	N	57	62	1	28	
TOTAL GAS PROD:		29,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		227							

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.	10700 - 10940			
01	4712 X	1986	-0-	-2726	-0-	24	1	1959	3	Y	3			56	
02	4408 X	3002	-0-	-1406	-0-	3	9	29	1	Y	17			73	
03	3255 X	2445	-0-	-810	-0-	19	9	27	1	Y	3			76	
04	3150 X	2799	-0-	-351	-0-	3	9	30	1	Y	33			109	
05	3255 X	2384	-0-	-871	-0-	36	9	30	1	Y	31			140	
06	3120 X	2674	-0-	-446	-0-	34	9	30	1	Y	12	107	1	45	
07	3224 X	2588	-0-	-636	-0-	13	9	31	1	Y	20	3	1	62	
08	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	22	9	31	1	Y	8			70	
09	2790 X	2067	-0-	-723	-0-	9	9	2048	2	Y	17			87	
10	2759 X	2180	-0-	-579	-0-	2127	2	53	9	Y	48			135	
11	2670 X	2228	-0-	-442	-0-	2216	2	12	9	Y	11			146	
12	2573 X	2374	-0-	-199	-0-	2348	2	26	9	Y	24	127	1	43	
TOTAL GAS PROD:		29,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		227							



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		10354 X	4848	-0-	-5506	-0-	746 1	4102 3		Y	-0-	-0-
02		7221 X	4477	-0-	-2744	-0-	688 1	3789 3		Y	-0-	-0-
03		6913 X	4741	-0-	-2172	-0-	721 1	4020 3		Y	-0-	-0-
04		4680 X	4497	-0-	-183	-0-	665 1	3832 3		Y	-0-	-0-
05		4836 X	806	-0-	-4030	-0-	806 3			Y	-0-	-0-
06		4680 X	1033	-0-	-3647	-0-	1033 3			Y	-0-	-0-
07		4774 X	1048	-0-	-3726	-0-	952 3	96 9		Y	87	87
08		4743 X	1040	-0-	-3703	-0-	1040 3			Y	-0-	87
09		4500 X	643	-0-	-3857	-0-	530 2	113 9		Y	103	24
10		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532 2	3 9		Y	3	27
11		1020 X	455	-0-	-565	-0-	409 2	46 9		Y	42	41
*12		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1211 2	48 9		Y	44	51
TOTAL GAS PROD:			27,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			279		

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736												
01		1922 N	1054	-0-	-868	-0-	1039 3	15 9		N	14	33
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2172 3	13 9		N	12	45
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2297 3	11 9		N	10	55
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151 3	6 9		N	5	17
05		2325 N	1891	-0-	-434	-0-	1884 3	7 9		N	6	20
06		2220 N	2016	-0-	-204	-0-	2005 3	11 9		N	10	30
07		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-			N	7	37
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1980 3	11 9		N	10	47
09		2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1889 2			N	-0-	47
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-	47
11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2			N	-0-	47
*12		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2374 2	9 9		N	8	40
TOTAL GAS PROD:			22,041				TOTAL CONDENSATE PROD:			82		

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	3		Y	-0-			54
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		Y	-0-			54
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		Y	-0-			54
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		Y	-0-			54
05		1984 N	1844	-0-	-140	-0-	1844	3		Y	-0-			54
06		1920 X	1804	-0-	-116	-0-	1804	3		Y	-0-			54
07		1984 X	1846	-0-	-138	-0-	1846	3		Y	-0-	54	7	-0-
08		1953 X	1798	-0-	-155	-0-	1798	3		Y	-0-			-0-
09		1860 X	1738	-0-	-122	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
10		1860 X	1762	-0-	-98	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
11		1800 X	1717	-0-	-83	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-
*12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:			21,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034															
01	961	N	796	-0-	-165	-0-	787	3	9	9	N	8	3	1	32
02	841	N	671	-0-	-170	-0-	668	3	3	9	N	3			35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	3	11	9	N	10			45
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	759	3	17	9	N	15			60
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	644	3	3	9	N	3			63
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	737	3	10	9	N	9	41	1	31
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-	18	7	13
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			13
09	750	N	652	-0-	-98	-0-	630	2	22	9	N	20			33
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	676	2	8	9	N	7			40
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10			50
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8	9	N	7	45	1	12
TOTAL GAS PROD:			8,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			92						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		2015 N	1994	-0-	-21	-0-		1994 2		Y	-0-			62
02		1943 N	1755	-0-	-188	-0-		1749 2	6 9	Y	5	1 8		66
03		2170 N	1803	-0-	-367	-0-		1791 2	12 9	Y	11	51 1	1 8	25
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		2122 2	18 9	Y	16	2 1		39
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2124 2	20 9	Y	18	1 8		56
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2034 2	10 9	Y	9	1 8		64
07		2201 N	1829	-0-	-372	-0-		1826 2	3 9	Y	3			67
08		2139 N	1827	-0-	-312	-0-		1826 2	1 9	Y	1	1 8		67
09		2040 N	1858	-0-	-182	-0-		1858 2		Y	-0-			67
10		1829 N	1727	-0-	-102	-0-		1727 2		Y	-0-			67
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1977 2	7 9	Y	6			73
*12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1636 2	2 9	Y	2			75
TOTAL GAS PROD:			22,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

-----														
NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3		Y	-0-			30
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3		Y	-0-			30
03		155 N	111	-0-	-44	-0-		111 3		Y	-0-			30
04		300 N	121	-0-	-179	-0-		121 3		Y	-0-			30
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3		Y	-0-			30
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 3		Y	-0-			30
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3		Y	-0-			30
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 3		Y	-0-			30
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2		Y	-0-			30
10		558 N	552	-0-	-6	-0-		552 2		Y	-0-			30
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511 2		Y	-0-			30
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 2		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			4,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
NORRIS		WELL #:		2029	RRCID ->	061562	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10594	- 10744		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061665	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10752	- 11848	
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	20	3 1	1 8	49
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	896	2	25 9	Y	23	2 8		70
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1021	2	37 9	Y	34	3 8		101
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	944	2	35 9	Y	32	88 1	4 8	41
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34 9	Y	31	6 1	2 8	64
06	1020 X	1008	-0-	-12	-0-	988	2	20 9	Y	18	3 8		79
07	1054 X	892	-0-	-162	-0-	870	2	22 9	Y	20	2 8		97
08	1054 X	765	-0-	-289	-0-	759	2	6 9	Y	5	2 8		100
09	1020 X	686	-0-	-334	-0-	8	1	654 2	Y	22			122
						24	9						
10	1054 X	725	-0-	-329	-0-	8	1	706 2	Y	10			132
						11	9						
11	1020 X	834	-0-	-186	-0-	8	1	750 2	Y	69	176 1		25
						76	9						
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	8	1	733 2	Y	5	4 1		26
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		9,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		289					

HOWELL 72		WELL #:		3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622	- 10919	
01	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2853	2	62 9	N	56	190 1		30
02	2900 X	2739	-0-	-161	-0-	2706	2	33 9	N	30			60
03	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	2916	2	40 9	N	36			96
04	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	2831	2	31 9	N	28			124
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3001	2	36 9	N	33			157
06	T. A.	2858	-0-	2858	2858	2826	2	32 9	N	29			186
07	T. A.	2907	-0-	2907	5765	2882	2	25 9	N	23	178 1		31
08	8679 X	2914	-0-	-5765	-0-	2886	2	28 9	N	25			56
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2796	2	35 9	N	32			88
10	2914 N	2827	-0-	-87	-0-	2795	2	32 9	N	29			117
11	2820 N	2731	-0-	-89	-0-	2705	2	26 9	N	24			141
12	2914 N	2788	-0-	-126	-0-	2771	2	17 9	N	15			156
TOTAL GAS PROD:		34,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		360					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419								
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:	3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619 - 10729
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	Y	-0-		2
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	Y	-0-		2
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	Y	-0-		2
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	Y	-0-		2
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	Y	-0-		2
06		1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1227 3	Y	-0-		2
07		1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1268 3	Y	-0-		2
08		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224 3	Y	-0-		2
09		1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162 2	Y	-0-		2
10		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190 2	Y	-0-		2
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	Y	-0-		2
*12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			15,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ARRINGTON		WELL #:	3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10796 - 11900
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOWELL 72		WELL #:	4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10632 - 10870
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-			35
02		1131 N	736	-0-	-395	-0-	736	3		Y	-0-			35
03		1116 N	701	-0-	-415	-0-	701	3		Y	-0-			35
04		1080 N	827	-0-	-253	-0-	827	3		Y	-0-			35
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			35
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-			35
07		868 N	771	-0-	-97	-0-	771	3		Y	-0-			35
08		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3		Y	-0-			35
09		750 N	684	-0-	-66	-0-	684	2		Y	-0-			35
10		775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2		Y	-0-			35
11		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2		Y	-0-			35
*12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1 9	Y	1			36
TOTAL GAS PROD:			9,099		TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	Y	9	66 1	7
							10	9						
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	3	Y	34	4 1	37
							37	9						
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1772	3	Y	3		40
							3	9						
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1748	3	Y	-0-		40
05		1736 N	1643	-0-	-93	-0-	31	1	1612	3	Y	-0-		40
06		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	30	1	1679	3	Y	-0-		40
07		1829 N	1809	-0-	-20	-0-	31	1	1778	3	Y	-0-	38 7	2
08		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	31	1	1601	3	Y	-0-		2
09		1710 N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2			Y	-0-		2
10		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1756	2	36	9	Y	33		35
11		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	Y	10		45
*12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1798	2	50	9	Y	45	65 1	25
TOTAL GAS PROD:			20,336		TOTAL CONDENSATE PROD:					134				

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

01		899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3		Y	-0-			-0-
02		812 N	731	-0-	-81	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
03		744 N	629	-0-	-115	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
04		840 N	544	-0-	-296	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
05		775 N	600	-0-	-175	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
06		600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-			-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-			-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
*12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,861		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
YOUNG 65		WELL #:		7	RRCID ->	065033	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10853 - 10902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703 - 10980	
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	31 1	962 2	Y	-0-		124	
02	435 N	380	-0-	-55	-0-	13 1	367 2	Y	-0-		124	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		124	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		124	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		124	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124 7	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PYEATT		WELL #:		1019	RRCID ->	068659	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10592 - 10820	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

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

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

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

LITTLE WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
LITTLE		WELL #:		4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484 - 10642			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
06		330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
08		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
*12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,843	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PYEATT		WELL #:		2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520 - 10680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	31	1	1352	2	Y	-0-		-0-
02		1334 N	1312	-0-	-22	-0-	29	1	1283	2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	2	Y	-0-		-0-
04		1350 N	1276	-0-	-74	-0-	30	1	1246	2	Y	-0-		-0-
05		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	31	1	1313	2	Y	-0-		-0-
06		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	30	1	1264	2	Y	-0-		-0-
07		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	31	1	1256	2	Y	-0-		-0-
08		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	31	1	1256	2	Y	-0-		-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	2	Y	-0-		-0-
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	Y	-0-		-0-
11		1260 N	1259	-0-	-1	-0-	30	1	1229	2	Y	-0-		-0-
*12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,721	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503 - 10812			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	-0-		-0-
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	29	1	801	3	Y	-0-		-0-
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	3	Y	-0-		-0-
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	829	3	Y	-0-		-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	3	Y	-0-		-0-
06		870 N	843	-0-	-27	-0-	30	1	813	2	Y	-0-		-0-
07		899 N	844	-0-	-55	-0-	31	1	813	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	844	-0-	-24	-0-	31	1	813	2	Y	-0-		-0-
09		840 N	795	-0-	-45	-0-	30	1	765	2	Y	-0-		-0-
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	31	1	794	2	Y	-0-		-0-
11		810 N	786	-0-	-24	-0-	30	1	756	2	Y	-0-		-0-
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 3		Y	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 3		Y	-0-			-0-
03		465 N	413	-0-	-52	-0-		413 3		Y	-0-			-0-
04		450 N	432	-0-	-18	-0-		432 3		Y	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 3		Y	-0-			-0-
06		390 N	385	-0-	-5	-0-		385 3		Y	-0-			-0-
07		434 N	420	-0-	-14	-0-		420 3		Y	-0-			-0-
08		434 N	397	-0-	-37	-0-		397 3		Y	-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2		Y	-0-			-0-
10		434 N	411	-0-	-23	-0-		411 2		Y	-0-			-0-
11		390 N	377	-0-	-13	-0-		377 2		Y	-0-			-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,974			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 3		Y	-0-			-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028 3		Y	-0-			-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 3		Y	-0-			-0-
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941 3		Y	-0-			-0-
05		1085 N	885	-0-	-200	-0-		885 3		Y	-0-			-0-
06		1020 N	900	-0-	-120	-0-		900 3		Y	-0-			-0-
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-		993 3		Y	-0-			-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 3		Y	-0-			-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-		908 2		Y	-0-			-0-
10		992 N	985	-0-	-7	-0-		985 2		Y	-0-			-0-
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-		887 2		Y	-0-			-0-
*12		894 N	894	-0-	-0-	-0-		894 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		3534 X	2736	-0-	-798	-0-		2736 3		Y	-0-			-0-
02		3161 X	2802	-0-	-359	-0-		2802 3		Y	-0-			-0-
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		2948 3		Y	-0-			-0-
04		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		2763 3		Y	-0-			-0-
05		3007 X	2728	-0-	-279	-0-		2728 3		Y	-0-			-0-
06		2910 X	2694	-0-	-216	-0-		2694 3		Y	-0-			-0-
07		3007 X	2844	-0-	-163	-0-		2844 3		Y	-0-			-0-
08		2945 X	2624	-0-	-321	-0-		2624 3		Y	-0-			-0-
09		2760 X	2519	-0-	-241	-0-		2519 2		Y	-0-			-0-
10		2852 X	2671	-0-	-181	-0-		2671 2		Y	-0-			-0-
11		2760 X	2512	-0-	-248	-0-		2512 2		Y	-0-			-0-
*12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-		2570 2	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:			32,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
08		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,843				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836														
01		1891 X	1732	-0-	-159	-0-	1732	3		Y	-0-			-0-
02		1769 X	1598	-0-	-171	-0-	1598	3		Y	-0-			-0-
03		1705 N	1595	-0-	-110	-0-	1595	3		Y	-0-			-0-
04		1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1516	3		Y	-0-			-0-
05		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3		Y	-0-			-0-
08		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3		Y	-0-			-0-
09		1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1439	2		Y	-0-			-0-
10		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-
*12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:			18,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012														
01		2573 X	2367	-0-	-206	-0-	2367	3		Y	-0-			17
02		2407 X	2015	-0-	-392	-0-	1997	3	18 9	Y	16			33
03		2356 X	2137	-0-	-219	-0-	2126	3	11 9	Y	10			43
04		2280 X	2068	-0-	-212	-0-	2059	3	9 9	Y	8	41 1		10
05		2356 X	2081	-0-	-275	-0-	2058	3	23 9	Y	21	3 1		28
06		2280 X	2039	-0-	-241	-0-	2029	3	10 9	Y	9			37
07		2139 X	2131	-0-	-8	-0-	2123	3	8 9	Y	7			44
08		2139 X	2106	-0-	-33	-0-	2099	3	7 9	Y	6			50
09		2070 X	1955	-0-	-115	-0-	1948	2	7 9	Y	6			56
10		2108 X	1984	-0-	-124	-0-	1978	2	6 9	Y	5	43 1		18
11		2040 X	1944	-0-	-96	-0-	1933	2	11 9	Y	10			28
*12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2102	2	12 9	Y	11			39
TOTAL GAS PROD:			24,941				TOTAL CONDENSATE PROD:			109				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
NORRIS		WELL #:		4404	RRCID ->	073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10584 - 10711		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	401	-0-	-126	-0-	401 3		Y	-0-			44
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434 3	3 9	Y	3			47
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	538 3	13 9	Y	12			59
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			59
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			59
06		540 N	493	-0-	-47	-0-	493 3		Y	-0-	37 1		22
07		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		Y	-0-	1 1		21
08		527 N	486	-0-	-41	-0-	478 3	8 9	Y	7			28
09		480 N	450	-0-	-30	-0-	448 2	2 9	Y	2			30
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 2	2 9	Y	2			32
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	508 2	19 9	Y	17			49
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 2	7 9	Y	6	40 1		15
TOTAL GAS PROD:		5,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

PETREE		WELL #:		3	RRCID ->	073953	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10679 - 11008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-			35
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	558 3	15 9	Y	14			49
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	573 3	17 9	Y	15			64
04		600 N	486	-0-	-114	-0-	486 3		Y	-0-			64
05		620 N	501	-0-	-119	-0-	501 3		Y	-0-			64
06		570 N	482	-0-	-88	-0-	479 3	3 9	Y	3	47 1		20
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	643 3	9 9	Y	8	1 1		27
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	897 3	22 9	Y	20			47
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	496 2	17 9	Y	15			62
10		651 N	537	-0-	-114	-0-	535 2	2 9	Y	2			64
11		900 N	467	-0-	-433	-0-	466 2	1 9	Y	1			65
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	405 2	6 9	Y	5	65 1		5
TOTAL GAS PROD:		6,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		83							

PETREE		WELL #:		4	RRCID ->	074791	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10694 - 10984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097 3		Y	-0-			25
02		1160 N	1100	-0-	-60	-0-	1100 3		Y	-0-			25
03		1395 N	1155	-0-	-240	-0-	1155 3		Y	-0-			25
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-			25
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-			25
06		1110 N	1021	-0-	-89	-0-	1021 3		Y	-0-			25
07		1178 N	896	-0-	-282	-0-	896 3		Y	-0-			25
08		1364 N	976	-0-	-388	-0-	975 3	1 9	Y	1	1 8		25
09		1020 N	899	-0-	-121	-0-	899 2		Y	-0-			25
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-			25
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-			25
*12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181 2	1 9	Y	1			26
TOTAL GAS PROD:		12,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
02		348 N	343	-0-	-5	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
05		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
06		360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,046		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	28	1	1607	3	Y	13		62	
02		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	14	9	2253	3	Y	23		85	
03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	29	1	2240	3	Y	12		97	
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	25	9	2088	3	Y	1	86	1	12
05		2480 N	2082	-0-	-398	-0-	31	1	2039	3	Y	11	6	1	17
06		2400 X	2026	-0-	-374	-0-	12	9	1993	3	Y	3			20
07		2480 X	1915	-0-	-565	-0-	30	1	1884	3	Y	-0-			20
08		2294 X	1870	-0-	-424	-0-	3	9	1831	3	Y	7			27
09		2130 X	1851	-0-	-279	-0-	31	1	1844	2	Y	6			40
10		2108 X	2039	-0-	-69	-0-	8	9	17	9	Y	15			55
11		2040 X	1977	-0-	-63	-0-	1969	2	8	9	Y	7			62
*12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1839	2	19	9	Y	17	66	1	13
TOTAL GAS PROD:			23,977		TOTAL CONDENSATE PROD:			115							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884																
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-		1573	2	24	9	N	22	77	1	50
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		1535	2	28	9	N	25			75
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		1628	2	25	9	N	23			98
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		1589	2	15	9	N	14			112
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		1678	2	21	9	N	19			131
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		1714	2	21	9	N	19			150
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-		1764	2	21	9	N	19			169
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		1726	2	18	9	N	16			185
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-		1663	2	17	9	N	15			200
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-		1694	2	13	9	N	12	184	1	28
11	1680	N	1601	-0-	-79	-0-		1588	2	13	9	N	12			40
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-		1554	2	2	9	N	2			42
TOTAL GAS PROD:			19,924							TOTAL CONDENSATE PROD:			198			

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582	- 10872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386	- 10808			
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1594	2	32	9	N	29	101	1		67
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1460	2	28	9	N	25				92
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	2	23	9	N	21				113
04	1560 N	1382	-0-	-178	-0-	1360	2	22	9	N	20				133
05	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1518	2	24	9	N	22				155
06	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1419	2	20	9	N	18				173
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1446	2	19	9	N	17	171	1		19
08	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1408	2	11	9	N	10				29
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	2	20	9	N	18				47
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1491	2	22	9	N	20				67
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17				84
12	1488 N	341	-0-	-1147	-0-	335	2	6	9	N	5				89
TOTAL GAS PROD:		16,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		222							

NORRIS		WELL #:		5029	RRCID ->	079124	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10638	- 10780			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681 - 11005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	511	-0-	-47	-0-		511	3	N	-0-		-0-	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	3	N	-0-		-0-	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	3	N	-0-		-0-	
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	3	N	-0-		-0-	
05	558 N	528	-0-	-30	-0-		528	3	N	-0-		-0-	
06	540 N	430	-0-	-110	-0-		430	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	419	-0-	-108	-0-		419	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	325	-0-	-202	-0-		325	3	N	-0-		-0-	
09	420 N	329	-0-	-91	-0-		329	2	N	-0-		-0-	
10	434 N	381	-0-	-53	-0-		381	2	N	-0-		-0-	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2	N	-0-		-0-	
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629 - 10911		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1302 N	1240	-0-	-62	-0-		1240	2	N	-0-		20	
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2	N	-0-		20	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	2	N	-0-		20	
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	2	N	-0-		20	
05	1333 N	1236	-0-	-97	-0-		1236	2	N	-0-		20	
06	1290 N	1258	-0-	-32	-0-		1258	2	N	-0-		20	
07	1271 N	1254	-0-	-17	-0-		1254	2	N	-0-		20	
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	2	N	-0-		20	
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-		1212	2	N	-0-		20	
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285	2	N	-0-		20	
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-		1205	2	N	-0-		20	
12	1240 N	923	-0-	-317	-0-		923	2	N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:		14,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708 - 10988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3	N	-0-		-0-	
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	3	N	-0-		-0-	
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1458	3	N	-0-		-0-	
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	3	N	-0-		-0-	
05	1488 N	1406	-0-	-82	-0-		1406	3	N	-0-		-0-	
06	1410 N	1371	-0-	-39	-0-		1371	3	N	-0-		-0-	
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	3	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1365	-0-	-30	-0-		1365	3	N	-0-		-0-	
09	1380 N	1327	-0-	-53	-0-		1327	2	N	-0-		-0-	
10	1457 N	1339	-0-	-118	-0-		1339	2	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-		1286	2	N	-0-		-0-	
*12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1323	2	N	1	9	1	
TOTAL GAS PROD:		16,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		Y	-0-			-0-
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		Y	-0-			-0-
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1772	3	20 9	Y	18			18
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		Y	-0-			18
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		Y	-0-			18
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		Y	-0-			18
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		Y	-0-			18
08		1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604	3		Y	-0-			18
09		1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2		Y	-0-			18
10		1736 N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2		Y	-0-			18
11		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2		Y	-0-			18
*12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1 9	Y	1			19
TOTAL GAS PROD:			19,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935														
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-			-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-			-0-
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-			-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			-0-
*12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1283	3		Y	-0-			17
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		Y	-0-			17
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		Y	-0-			17
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		Y	-0-			17
05		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	3		Y	-0-			17
06		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321	3		Y	-0-			17
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-			17
08		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3		Y	-0-			17
09		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2		Y	-0-			17
10		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2		Y	-0-			17
11		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2		Y	-0-			17
*12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			16,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	31	1	1003	2	Y	-0-		-0-
02		986 N	977	-0-	-9	-0-	29	1	948	2	Y	-0-		-0-
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	2	Y	-0-		-0-
04		990 N	784	-0-	-206	-0-	25	1	751	2	Y	7		7
							8	9						
05		1054 N	905	-0-	-149	-0-	31	1	826	2	Y	44		51
							48	9						
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1144	2	Y	39		90
							43	9						
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	16	79 1	27
							18	9						
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	17	9 1	35
							19	9						
09		1200 N	943	-0-	-257	-0-	30	1	903	2	Y	9		44
							10	9						
10		1054 N	958	-0-	-96	-0-	31	1	913	2	Y	13		57
							14	9						
11		1020 N	948	-0-	-72	-0-	30	1	903	2	Y	14		71
							15	9						
*12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	Y	14		85
							15	9						
TOTAL GAS PROD:			11,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			173					

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1736	2	7 9	N	6	68 1		70
02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2 9	N	2			72
03		2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1988	2	6 9	N	5			77
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1942	2	15 9	N	14			91
05		2108 N	1929	-0-	-179	-0-	1901	2	28 9	N	25			116
06		1920 N	1886	-0-	-34	-0-	1852	2	34 9	N	31			147
07		2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1944	2	23 9	N	21			168
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1992	2	14 9	N	13			181
09		1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1804	2	22 9	N	20	179 1		22
10		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1912	2	7 9	N	6			28
11		1950 N	1918	-0-	-32	-0-	1910	2	8 9	N	7			35
12		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1853	2	7 9	N	6			41
TOTAL GAS PROD:			22,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			156					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
PYEATT		WELL #:		3019	RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493	- 10662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4185 X	3411	-0-	-774	-0-	30	1	3317	2	Y	58		70
						64	9						
02	3915 X	2969	-0-	-946	-0-	29	1	2912	3	Y	25		95
						28	9						
03	3131 X	2719	-0-	-412	-0-	31	1	2676	2	Y	11	1 8	105
						12	9						
04	3300 X	2829	-0-	-471	-0-	30	1	2769	2	Y	27	107 1	25
						30	9						
05	3410 X	2289	-0-	-1121	-0-	31	1	2233	2	Y	23	8 1	40
						25	9						
06	3300 X	1538	-0-	-1762	-0-	24	1	1504	2	Y	9	46 1	3
						10	9						
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1	1 1	3
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-		3
09	2820 X	30	-0-	-2790	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
10	2294 X	31	-0-	-2263	-0-	31	1			Y	-0-		-0-
11	1530 X	30	-0-	-1500	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
12	T. A.	31	-0-	31	31	31	1			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		154							

CLARK		WELL #:		6	RRCID ->	092579	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10629	- 10862	
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-		10
02	435 N	333	-0-	-102	-0-	333	3			Y	-0-		10
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-		10
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-		10
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-		10
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-		10
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-		10
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-		10
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-		30
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-		30
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-		30
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		3,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARRINGTON RANCH		WELL #:		4053	RRCID ->	092598	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10560	- 10831	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-		-0-
02	377 N	280	-0-	-97	-0-	29	1	251	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	31	1	279	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	30	1	270	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	30	1	267	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	29	1	217	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	31	1	217	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	30	1	236	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	30	1	203	2	Y	-0-		-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		Y	-0-		45
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-		45
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		Y	-0-		45
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		Y	-0-		45
05		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3		Y	-0-		45
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		Y	-0-		45
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		Y	-0-		45
08		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3		Y	-0-		45
09		1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2		Y	-0-		45
10		1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2		Y	-0-		45
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-		45
*12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1 9	Y	1		46
TOTAL GAS PROD:			12,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774													
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-		10
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-		10
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-		10
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-		10
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-		10
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-		10
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		Y	-0-		10
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		Y	-0-		10
09		900 N	810	-0-	-90	-0-	810	2		Y	-0-		10
10		961 N	875	-0-	-86	-0-	875	2		Y	-0-		10
11		840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2		Y	-0-		10
*12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			10,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854													
01		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3		Y	-0-		-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-		-0-
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		Y	-0-		-0-
04		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3		Y	-0-		-0-
05		1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3		Y	-0-		-0-
06		1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	3		Y	-0-		-0-
07		1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	3		Y	-0-		-0-
08		1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3		Y	-0-		-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-		-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-		-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-		-0-
*12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1 9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:			12,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696	- 10934	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492	- 11058
01	1209 N	998	-0-	-211	-0-	998	3		Y	-0-		80
02	1160 N	1043	-0-	-117	-0-	1043	3		Y	-0-		80
03	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3		Y	-0-		80
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		Y	-0-		80
05	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3		Y	-0-		80
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		Y	-0-		80
07	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3		Y	-0-		80
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3		Y	-0-		80
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2		Y	-0-		80
10	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2		Y	-0-		80
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	2		Y	-0-		80
*12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		12,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588	- 10846
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1287	3	13 9	Y	12		49
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1343	3	23 9	Y	21		70
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1349	3	15 9	Y	14		84
04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1140	3	23 9	Y	21		105
05	1457 N	1043	-0-	-414	-0-	1017	3	26 9	Y	24	116 1	13
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1268	3	17 9	Y	15	5 1	23
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	3	13 9	Y	12		35
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1424	3	13 9	Y	12		47
09	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2		Y	-0-		12
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1322	2	17 9	Y	15		27
11	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	1228	2		Y	-0-		27
*12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1197	2	30 9	Y	27		54
TOTAL GAS PROD:		15,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		173				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-			5
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-			5
03		868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3			Y	-0-			5
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			5
05		961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3			Y	-0-			5
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-			5
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-			5
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	963	3	6	9	Y	5	3	8	7
09		990 N	849	-0-	-141	-0-	849	2			Y	-0-			5
10		1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2			Y	-0-			5
11		930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			Y	-0-			5
*12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			10,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752															
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			Y	-0-			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-			-0-
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			Y	-0-			-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-			-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			-0-
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:			13,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1798 N	1338	-0-	-460	-0-	1338 3			Y	-0-	37
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462 3	2 9		Y	2	39
03		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1356 3	2 9		Y	2	41
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1332 3	2 9		Y	2	43
05		1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1335 3	3 9		Y	3	46
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1335 3	14 9		Y	13	59
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1385 3	35 9		Y	32	34
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1332 3	10 9		Y	9	37
09		1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1341 2			Y	-0-	50
10		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378 2			Y	-0-	50
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			Y	-0-	50
*12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372 2	1 9		Y	1	51
TOTAL GAS PROD:		16,416				TOTAL CONDENSATE PROD:				64		

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047												
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3			Y	-0-	37
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3			Y	-0-	37
03	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392 3			Y	-0-	37
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317 3			Y	-0-	37
05	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583 3			Y	-0-	37
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3			Y	-0-	37
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3			Y	-0-	37
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556 3			Y	-0-	37
09	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1450 2			Y	-0-	37
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639 2			Y	-0-	37
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498 2			Y	-0-	37
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			Y	-0-	37
TOTAL GAS PROD:		18,214				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
HOBART				WELL #: 5	RRCID -> 101073	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10810	- 11060						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PYEATT				WELL #: 4019	RRCID -> 104892	COMPL. DATE 02/20/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10523	- 10816			
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	30 1	2249 2	Y	-0-		-0-	
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	29 1	2218 2	Y	-0-		-0-	
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	31 1	2304 2	Y	-0-		-0-	
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	30 1	2326 2	Y	-0-		-0-	
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	31 1	2346 2	Y	-0-		-0-	
06	2250 N	2184	-0-	-66	-0-	30 1	2154 2	Y	-0-		-0-	
07	2449 N	2114	-0-	-335	-0-	31 1	2083 2	Y	-0-		-0-	
08	2387 N	2114	-0-	-273	-0-	31 1	2083 2	Y	-0-		-0-	
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	30 1	2163 2	Y	-0-		1	
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	31 1	2171 2	Y	-0-		1	
11	2040 N	2034	-0-	-6	-0-	30 1	2004 2	Y	-0-		1	
*12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	31 1	1966 2	Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		26,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YOUNG 65				WELL #: 15	RRCID -> 106232	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	31 1	271 2	Y	-0-		-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 2	Y	-0-		-0-	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 2	Y	-0-		-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2	Y	-0-		-0-	
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30 1	422 2	Y	-0-		-0-	
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	27 1	435 2	Y	-0-		-0-	
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	Y	-0-		-0-	
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	Y	-0-		-0-	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30 1	450 2	Y	-0-		-0-	
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	31 1	477 2	Y	-0-		-0-	
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	30 1	463 2	Y	-0-		-0-	
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	479 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10674	- 11024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	2713	-0-	-1317	-0-	2713	3			Y	-0-			43
02	3567 X	3147	-0-	-420	-0-	3147	3			Y	-0-			43
03	3813 X	2016	-0-	-1797	-0-	2012	3		4	9	Y	4		47
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4683	3		25	9	Y	23		70
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3				Y	-0-		70
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3624	3		2	9	Y	2	59 1	13
07	4867 X	2687	-0-	-2180	-0-	2685	3		2	9	Y	2	2 1	13
08	4867 X	3864	-0-	-1003	-0-	3864	3				Y	-0-		13
09	4710 X	3658	-0-	-1052	-0-	3654	2		4	9	Y	4		17
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2				Y	-0-		17
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4062	2		3	9	Y	3		20
*12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4220	2		2	9	Y	2		22
TOTAL GAS PROD:		42,035				TOTAL CONDENSATE PROD:								40

PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10665	- 10998		
01	1798 N	1265	-0-	-533	-0-	1265	3			Y	-0-			-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-			-0-
03	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1525	3			Y	-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-			-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-			-0-
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-			-0-
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	3		6	9	Y	5	3 8	2
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-			-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
*12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2		1	9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:		23,746				TOTAL CONDENSATE PROD:								6

NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629	- 10807		
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	3	Y	-0-			25
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	29	1	1181	3	Y	-0-			25
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	30	1	1805	3	Y	12			37
						13	9							
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	30	1	2360	3	Y	30			67
						33	9							
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	31	1	1967	3	Y	18			85
						20	9							
06	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	29	1	1615	3	Y	4	77 1		12
						4	9							
*07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	3	Y	18	2 1		28
						20	9							
*08	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	31	1	1637	3	Y	14			42
						15	9							
*09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-	40 7		2
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2		31	9	Y	28		30
11	1620 N	852	-0-	-768	-0-	846	2		6	9	Y	5		35
12	1798 X	1258	-0-	-540	-0-	1250	2		8	9	Y	7		42
TOTAL GAS PROD:		19,611				TOTAL CONDENSATE PROD:								136

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
HOWELL 72				WELL #: 7	RRCID -> 112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10630	- 10910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RISLEY				WELL #: 407	RRCID -> 113218	COMPL. DATE 10/04/1984	TOTAL DEPTH 11390	PERF.10570	- 10838
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOWELL 72				WELL #: 6	RRCID -> 113219	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 762	- 10904
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1829 N	1798	-0-	-31	-0-		31 1	1767 2	Y			-0-				-0-
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		29 1	1658 2	Y			-0-				-0-
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		31 1	1779 2	Y			-0-				-0-
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		30 1	1726 2	Y			-0-				-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		31 1	1775 2	Y			-0-				-0-
06		1740 N	1734	-0-	-6	-0-		30 1	1704 2	Y			-0-				-0-
07		1829 N	1770	-0-	-59	-0-		31 1	1739 2	Y			-0-				-0-
08		1798 N	1770	-0-	-28	-0-		31 1	1739 2	Y			-0-				-0-
09		1740 N	1718	-0-	-22	-0-		30 1	1688 2	Y			-0-				-0-
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		31 1	1744 2	Y			-0-				-0-
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		30 1	1691 2	Y			-0-				-0-
*12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		31 1	1762 2	Y			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

01		1302 N	1249	-0-	-53	-0-		1237 2	12 9	N			11	146 1			30
02		1247 N	1246	-0-	-1	-0-		1229 2	17 9	N			15				45
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1310 2	20 9	N			18				63
04		1200 N	1178	-0-	-22	-0-		1171 2	7 9	N			6				69
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1368 2	17 9	N			15				84
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1313 2	20 9	N			18				102
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1337 2	9 9	N			8	63 1			47
08		1395 N	1353	-0-	-42	-0-		1351 2	2 9	N			2				49
09		1320 N	1279	-0-	-41	-0-		1268 2	11 9	N			10				59
10		1333 N	1256	-0-	-77	-0-		1242 2	14 9	N			13				72
11		1320 N	1298	-0-	-22	-0-		1292 2	6 9	N			5				77
12		1333 N	1294	-0-	-39	-0-		1281 2	13 9	N			12				89
TOTAL GAS PROD:			15,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			133								

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

01		2294 N	1931	-0-	-363	-0-		1912 2	19 9	N			17	144 1			34
02		2117 N	1713	-0-	-404	-0-		1691 2	22 9	N			20				54
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		2475 2	28 9	N			25				79
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1960 2	12 9	N			11				90
05		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-		2637 2	26 9	N			24				114
06		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-		2672 2	28 9	N			25				139
07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2479 2	13 9	N			12	121 1			30
08		2666 N	2209	-0-	-457	-0-		2198 2	11 9	N			10				40
09		2700 N	2262	-0-	-438	-0-		2234 2	28 9	N			25				65
10		2480 N	2212	-0-	-268	-0-		2186 2	26 9	N			24				89
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		2191 2	20 9	N			18				107
*12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		2341 2	23 9	N			21				128
TOTAL GAS PROD:			27,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			232								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419								
ARRINGTON		WELL #:	7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10786 - 10854
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12 7		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YOUNG		WELL #:	1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10828 - 12288	
01	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	2159 2	4 9	Y	4	4 1 4 8	18
02	2320	X	2127	-0-	-193	-0-	2115 2	12 9	Y	11	6 8	23
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2566 2	28 9	Y	25	7 8	41
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2356 2	19 9	Y	17	8 8	50
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2461 2	21 9	Y	19	3 8	66
06	2520	X	2434	-0-	-86	-0-	2414 2	20 9	Y	18	4 8	80
07	2604	X	2454	-0-	-150	-0-	2439 2	15 9	Y	14	4 8	90
08	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	2439 2	12 9	Y	11	4 8	97
09	2430	X	2400	-0-	-30	-0-	2394 2	6 9	Y	5		102
10	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2488 2	13 9	Y	12		114
11	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	2257 2	14 9	Y	13		127
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1968 2	9 9	Y	8		135
TOTAL GAS PROD:			28,229	TOTAL CONDENSATE PROD:			157					

FLOWERS, LOIS		WELL #:	4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10596 - 10776	
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3859 2	3 9	N	3		35
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3319 2	86 9	N	78		113
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3530 2	96 9	N	87	190 1	10
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-		10
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N	-0-		10
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3232 2	64 9	N	58		68
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3409 2	61 9	N	55		123
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3281 2	28 9	N	25		148
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3209 2	41 9	N	37		185
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3156 2	41 9	N	37	189 1	33
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3038 2	33 9	N	30		63
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3176 2	14 9	N	13		76
TOTAL GAS PROD:			40,378	TOTAL CONDENSATE PROD:			423					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 N	715	-0-	-29	-0-	31	1	684	2	Y	-0-			20
02		696 N	632	-0-	-64	-0-	29	1	603	2	Y	-0-			20
03		713 N	666	-0-	-47	-0-	30	1	636	2	Y	-0-			20
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	30	1	614	2	Y	-0-			20
05		682 N	637	-0-	-45	-0-	31	1	606	2	Y	-0-			20
06		630 N	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	3	Y	-0-			20
07		651 N	588	-0-	-63	-0-	31	1	557	2	Y	-0-			20
08		651 N	587	-0-	-64	-0-	30	1	557	2	Y	-0-			20
09		600 N	548	-0-	-52	-0-	30	1	518	2	Y	-0-			8
10		589 N	101	-0-	-488	-0-	31	1	68	2	Y	2			10
							2	9							
11		570 N	30	-0-	-540	-0-	30	1			Y	-0-			10
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			5,774				TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	26			120
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	29	9	763	2	Y	20			140
03		837 N	817	-0-	-20	-0-	31	1	777	2	Y	8	121	1	27
04		900 N	876	-0-	-24	-0-	29	1	824	2	Y	21	4	1	44
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	23	9	843	2	Y	21			65
06		780 N	770	-0-	-10	-0-	30	1	719	2	Y	19	81	1	3
07		899 N	871	-0-	-28	-0-	21	9	825	2	Y	14	2	1	15
08		899 N	866	-0-	-33	-0-	30	1	825	2	Y	10			25
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	11	9	848	2	Y	17			42
10		868 N	847	-0-	-21	-0-	30	1	799	2	Y	15			57
11		840 N	830	-0-	-10	-0-	19	9	778	2	Y	20			77
*12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	Y	20			97
							22	9							
TOTAL GAS PROD:			10,199				TOTAL CONDENSATE PROD:			211					

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	31	1	1248	3	Y	34	101	1	7
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	37	9	1637	3	Y	36	6	1	37
03	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	29	1	1774	3	Y	10			47
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	40	9	1655	3	Y	48			95
05	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	31	1	1698	3	Y	52	92	1	55
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	57	9	1723	3	Y	32	62	1	25
*07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	29	1	1868	3	Y	49	2	1	72
*08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	35	9	1756	3	Y	24	64	1	32
*09	1800 N	1649	-0-	-151	-0-	31	1	14	9	Y	13			45
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	54	9	46	9	Y	42			87
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	31	1	55	9	Y	50			137
*12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	26	9	63	9	Y	57	171	1	23
TOTAL GAS PROD:		21,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		447								

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062														
01	868 N	812	-0-	-56	-0-	31	1	781	2	Y	-0-			10
02	754 N	602	-0-	-152	-0-	29	1	565	2	Y	7			17
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	8	9	756	2	Y	33	1	8	49
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	850	2	Y	58	2	8	105
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	36	9	896	2	Y	41	1	8	145
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1071	2	Y	15	108	1	51
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	17	9	1028	2	Y	68	88	1	30
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	Y	19	9	1	40
09	960 N	959	-0-	-1	-0-	21	9	918	2	Y	10			50
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	Y	24			74
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	28	9	991	2	Y	25			99
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	Y	31	1	1	129
TOTAL GAS PROD:		11,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		331								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450	- 10754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188 2	Y	-0-			-0-
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	Y	-0-			-0-
03		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221 2	Y	-0-			-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	Y	-0-			-0-
05		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202 2	Y	-0-			-0-
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2	Y	-0-			-0-
08		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191 2	Y	-0-			-0-
09		1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043 2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102 2	Y	-0-			-0-
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	Y	-0-			-0-
*12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,947

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608	- 10915
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1626 2	23 9 N	21	120 1		33
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1595 2	15 9 N	14			47
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1665 2	21 9 N	19			66
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1665 2	12 9 N	11			77
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1744 2	20 9 N	18			95
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1662 2	13 9 N	12			107
07		1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1709 2	18 9 N	16			123
08		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1685 2	10 9 N	9			132
09		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1617 2	12 9 N	11			143
10		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1645 2	18 9 N	16			159
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1664 2	19 9 N	17			176
12		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1640 2	12 9 N	11			187

TOTAL GAS PROD: 20,110

TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ARRINGTON RANCH		WELL #:		7053	RRCID ->	150503	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	10836	PERF.10460	- 10763
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994													TOTAL DEPTH 10875		PERF.10514 - 10812		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	31	1	1563	2	Y	19	4	1			17
							21	9									
02		1624 N	1351	-0-	-273	-0-	29	1	1313	2	Y	8					25
							9	9									
03		1674 N	1352	-0-	-322	-0-	31	1	1315	2	Y	5					30
							6	9									
04		1560 N	1177	-0-	-383	-0-	30	1	1134	2	Y	12					42
							13	9									
05		1457 N	1233	-0-	-224	-0-	31	1	1183	2	Y	17					59
							19	9									
06		1320 N	1096	-0-	-224	-0-	30	1	1054	2	Y	11					70
							12	9									
07		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	31	1	1138	2	Y	7					77
							8	9									
08		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	31	1	1138	2	Y	-0-					77
09		1110 N	917	-0-	-193	-0-	917	2			Y	-0-					77
10		1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	2			Y	-0-					77
11		1140 N	944	-0-	-196	-0-	944	2			Y	-0-					77
*12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	Y	3					80
TOTAL GAS PROD:			14,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			82								

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994													TOTAL DEPTH 11030		PERF.10557 - 10826		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996													TOTAL DEPTH 12330		PERF.11269 - 11672		
01		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4230	2	91	9	N	83	193	1			82
02		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3847	2	20	9	N	18					100
03		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3966	2	3	9	N	3					103
04		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3816	2	72	9	N	65					168
05		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3820	2	68	9	N	62	191	1			39
06		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3603	2	96	9	N	87					126
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3759	2	87	9	N	79	188	1			17
08		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3756	2	86	9	N	78					95
09		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3692	2	72	9	N	65					160
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3697	2	63	9	N	57	184	1			33
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3626	2	6	9	N	5					38
*12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3791	2	21	9	N	19					57
TOTAL GAS PROD:			46,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			621								

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	320	-0-	-1292	-0-	308	2	12	9	N	11	11	8	23
02		1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-			23
03		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			23
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			327	TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419									
HOBART 49		WELL #:	8	RRCID -> 198509	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10850 - 11121					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARRINGTON RANCH		WELL #:	1053	RRCID -> 198529	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10446 - 10466					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWELL 72		WELL #:	9	RRCID -> 199138	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 13050	PERF.10605 - 10875					
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2663	2	36	9	N	33	247
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2575	2	34	9	N	31	278
03	3100 N	3345	-0-	245	245	3313	2	32	9	N	29	120
04	3000 N	3181	-0-	181	426	3152	2	29	9	N	26	146
05	3100 N	2769	-0-	-331	95	2735	2	34	9	N	31	177
06	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	2605	2	28	9	N	25	202
07	3100 X	2713	-0-	-387	-0-	2680	2	33	9	N	30	232
08	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2568	2	19	9	N	17	249
09	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2893	2	15	9	N	14	76
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3189	2	12	9	N	11	87
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3048	2	31	9	N	28	115
*12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3085	2	15	9	N	14	129
TOTAL GAS PROD:		34,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		289				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419									
HOBART RANCH 20		WELL #:	3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870	- 11734	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12	177 1	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				12				

YOUNG 65		WELL #:	16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168	
01	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	1797	3	Y	-0-	-0-	
02	1827	N	1760	-0-	-67	-0-	1758	3	Y	2	1 8	
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	3	Y	1	1 8	
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	3	Y	1	1 8	
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	3	Y	1	1 8	
06	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	1856	3	Y	1	1 8	
07	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1986	3	Y	1	1 8	
08	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	3	Y	-0-	1 1	
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2	Y	-0-	-0-	
10	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2	Y	-0-	-0-	
11	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2	Y	-0-	-0-	
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	Y	1	1 1	
TOTAL GAS PROD:			22,668	TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

HOBART 49		WELL #:	7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003										TOTAL DEPTH 11505	PERF.10850	- 10916		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1161 3		Y	-0-				17
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1267 3	3 9	Y	3	2 8			18
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1395 3	3 9	Y	3	2 8			19
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 3	1 9	Y	1	1 1	1 8		18
05		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1277 3	1 9	Y	1	1 8			18
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1569 3	2 9	Y	2	1 8			19
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		Y	-0-	2 1			17
*08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1458 3	1 9	Y	1	1 8			17
*09		1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1508 2	1 9	Y	1	16 7			2
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-				2
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-				2
*12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			16,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004										TOTAL DEPTH 12200	PERF.10930	- 11811		
01		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2749 2	45 9	N	41	20 8			187
02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2450 2	21 9	N	19	14 8			192
03		2542 N	2514	-0-	-28	-0-	2494 2	20 9	N	18	18 8			192
04		2700 N	2403	-0-	-297	-0-	2377 2	26 9	N	24	4 8			212
05		2635 N	2447	-0-	-188	-0-	2411 2	36 9	N	33	180 1	15 8		50
06		2430 N	2274	-0-	-156	-0-	2232 2	42 9	N	38	25 8			63
07		2480 N	2276	-0-	-204	-0-	2244 2	32 9	N	29	15 8			77
08		2449 N	2361	-0-	-88	-0-	2277 2	84 9	N	76	30 8			123
09		2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2224 2	23 9	N	21	14 8			130
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2350 2	45 9	N	41	39 8			132
11		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2429 2	48 9	N	44	18 8			158
*12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2325 2	59 9	N	54	12 8			200
TOTAL GAS PROD:			29,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			438					

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004										TOTAL DEPTH 12200	PERF.10818	- 11998		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992																
-----																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12		14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3	1		N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980																
-----																
01		1767 N	1740	-0-	-27	-0-		1710	2	30	9	N	27	27	8	78
02		1856 N	1575	-0-	-281	-0-		1557	2	18	9	N	16	16	8	78
03		2170 N	1450	-0-	-720	-0-		1435	2	15	9	N	14	14	8	78
04		1680 N	1389	-0-	-291	-0-		1387	2	2	9	N	2	2	8	78
05		1674 N	1222	-0-	-452	-0-		1213	2	9	9	N	8	8	8	78
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1397	2	14	9	N	13	13	8	78
07		1426 N	1380	-0-	-46	-0-		1372	2	8	9	N	7	7	8	78
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1542	2	14	9	N	13	13	8	78
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1439	2	8	9	N	7	7	8	78
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1587	2	20	9	N	18	18	8	78
11		1500 N	1494	-0-	-6	-0-		1484	2	10	9	N	9	9	8	78
*12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1510	2	17	9	N	15	15	8	78
TOTAL GAS PROD:			17,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			149							



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		713 N	405	-0-	-308	-0-		399	3	6	9	Y	5	6	1	2	8	25
02		435 N	363	-0-	-72	-0-		353	3	10	9	Y	9					34
03		403 N	307	-0-	-96	-0-		294	3	13	9	Y	12	1	8			45
04		390 N	301	-0-	-89	-0-		278	3	23	9	Y	21	2	8			64
05		403 N	395	-0-	-8	-0-		373	3	22	9	Y	20	1	8			83
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-		346	3	22	9	Y	20	1	8			102
07		310 N	285	-0-	-25	-0-		272	3	13	9	Y	12					114
08		403 N	320	-0-	-83	-0-		318	3	2	9	Y	2	1	8			115
09		360 N	306	-0-	-54	-0-		306	2			Y	-0-					115
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-		350	2	22	9	Y	20					135
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-		405	2	84	9	Y	76	183	1			28
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-		506	2	8	9	Y	7					35
TOTAL GAS PROD:			4,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			204									

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954																		
01		1674 N	1418	-0-	-256	-0-		31	1	1387	3	Y	-0-					47
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		29	1	1490	3	Y	-0-					47
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		31	1	1556	3	Y	-0-					47
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		30	1	1521	3	Y	-0-					47
05		1612 N	1562	-0-	-50	-0-		31	1	1531	3	Y	-0-					47
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		30	1	1543	3	Y	-0-					47
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		31	1	1603	3	Y	-0-					47
08		1550 N	1534	-0-	-16	-0-		31	1	1503	3	Y	-0-					47
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611	2			Y	-0-					47
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	2			Y	-0-					47
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612	2			Y	-0-					47
*12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	2			Y	-0-					47
TOTAL GAS PROD:			19,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999																		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
								CODE		CODE	M	BALANCE
-----												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----												
HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180												
-----												
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	2	14	9	N	-0-
02	1711	N	1478	-0-	-233	-0-	1467	2	11	9	N	-0-
03	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	3100	N	5418	-0-	2318	2318	5364	2	54	9	N	-0-
11	3000	N	2914	-0-	-86	2232	2896	2	18	9	N	-0-
*12	3100	N	2284	-0-	-816	1416	2269	2	15	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,489						TOTAL CONDENSATE PROD:		102		

-----												
HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512												
-----												
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1879	2	23	9	N	113
02	1682	N	1556	-0-	-126	-0-	1545	2	11	9	N	118
03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1620	2	22	9	N	131
04	1830	N	1584	-0-	-246	-0-	1583	2	1	9	N	131
05	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1484	2	3	9	N	131
06	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	1368	2	22	9	N	140
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1614	2	9	9	N	143
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1430	2	8	9	N	143
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	143
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	N	143
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1585	2	66	9	N	193
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	193
TOTAL GAS PROD:		19,104						TOTAL CONDENSATE PROD:		176		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	7	-0-	7	-0-	7	7	1		N	-0-					145
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474																	
01	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1466	2	14	9	N	13	12	8			78
02	1740	N	1091	-0-	-649	-0-	1082	2	9	9	N	8	8	8			78
03	1612	N	557	-0-	-1055	-0-	553	2	4	9	N	4	2	8			80
04	1440	N	88	-0-	-1352	-0-	81	2	7	9	N	6	1	8			85
05	1178	N	36	-0-	-1142	-0-	36	2			N	-0-					85
06	540	N	42	-0-	-498	-0-	5	2	37	9	N	34	119	1			-0-
07	93	N		-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N		-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N		-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			65								

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3317 X	3224	-0-	-93	-0-	3224 2			N	-0-	35
02		3103 X	2975	-0-	-128	-0-	2972 2		3 9	N	3	38
03		3472 X	3243	-0-	-229	-0-	3237 2		6 9	N	5	43
04		3360 X	2849	-0-	-511	-0-	2847 2		2 9	N	2	45
05		3472 X	2710	-0-	-762	-0-	2710 2			N	-0-	45
06		T. A.	2893	-0-	2893	2893	2885 2		8 9	N	7	52
07		T. A.	1131	-0-	1131	4024	1131 2			N	-0-	52
08		4024 X		-0-	-4024	-0-				N	-0-	52
09		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:			19,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			17		

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670												
01		2201 N	1664	-0-	-537	-0-	1664 2			N	-0-	170
02		1856 N	1688	-0-	-168	-0-	1688 2			N	-0-	170
03		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715 2			N	-0-	170
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-	170
05		1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1689 2		2 9	N	2	172
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-	172
07		1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697 2			N	-0-	172
08		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687 2			N	-0-	172
09		1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699 2			N	-0-	172
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-	172
11		1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1560 2			N	-0-	172
12		1767 N	1534	-0-	-233	-0-	1534 2			N	-0-	172
TOTAL GAS PROD:			20,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
12	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	1			N	148
TOTAL GAS PROD:			29		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
HOBART RANCH 50 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660												
01	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	83
02	1943	N	1884	-0-	-59	-0-	1884	2			N	83
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			N	83
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	83
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1950	2	3	9	N	86
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1889	2	21	9	N	105
07	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1891	2	11	9	N	115
08	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1930	2	17	9	N	130
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1937	2	9	9	N	138
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2012	2	3	9	N	141
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	N	158
12	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	158
TOTAL GAS PROD:			23,340		TOTAL CONDENSATE PROD:			75				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART RANCH 50 WELL #: 11 RRCID -> 205476 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2		N	-0-			22
02		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			22
03		4123 X	3974	-0-	-149	-0-	3974	2		N	-0-			22
04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			22
05		4278 X	3747	-0-	-531	-0-	3747	2		N	-0-			22
06		T. A.	3516	-0-	3516	3516	3516	2		N	-0-			22
07		T. A.	4151	-0-	4151	7667	4151	2		N	-0-			22
08		11405 X	3738	-0-	-7667	-0-	3738	2		N	-0-			22
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			22
10		3875 X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2		N	-0-			22
11		3750 X	3442	-0-	-308	-0-	3442	2		N	-0-			22
*12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			45,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700														
01		2480 N	910	-0-	-1570	-0-	910	2		N	-0-			80
02		2320 N	-0-	-0-	-2320	-0-				N	-0-			80
03		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			80
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			1,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419									
HOBART 67		WELL #:	11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10824 - 12542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	432	-0-	-436	-0-	432 1	N	-0-			117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			117
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:			432	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOBART 49		WELL #:	11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10866 - 12632	
01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2	N	-0-			32
02		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2	N	-0-			32
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-			32
04		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-			32
05		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-			32
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-			32
07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	N	-0-			32
08		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-			32
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-			32
10		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-			32
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-			32
*12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	N	-0-	12 7		20
TOTAL GAS PROD:			28,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOBART RANCH 20		WELL #:	22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11012 - 12724	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2790 N	2393	-0-	-397	-0-		2325 2	68 9	N	62			163
02		2262 X	1911	-0-	-351	-0-		1845 2	66 9	N	60	193 1		30
03		2418 X	1869	-0-	-549	-0-		1869 2		N	-0-			30
04		2340 X	1709	-0-	-631	-0-		1709 2		N	-0-			30
05		2418 X	1633	-0-	-785	-0-		1633 2		N	-0-			30
06		2310 X	1584	-0-	-726	-0-		1584 2		N	-0-			30
07		2046 X	1664	-0-	-382	-0-		1664 2		N	-0-			30
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1677 2		N	-0-			30
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603 2		N	-0-			30
10		1674 N	1671	-0-	-3	-0-		1671 2		N	-0-			30
11		1620 N	1575	-0-	-45	-0-		1575 2		N	-0-			30
*12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1704 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			20,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			122					

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500														
01		2449 N	2428	-0-	-21	-0-		2417 2	11 9	N	10			155
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2247 2	30 9	N	27	182 1		-0-
03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2357 2		N	-0-			-0-
04		2340 N	2265	-0-	-75	-0-		2265 2		N	-0-			-0-
05		2449 N	2264	-0-	-185	-0-		2264 2		N	-0-			-0-
06		2280 N	2216	-0-	-64	-0-		2216 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2085	-0-	-271	-0-		2085 2		N	-0-			-0-
08		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		2337 2	33 9	N	30			30
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		2207 2	17 9	N	15			45
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2312 2	6 9	N	5			50
11		2280 N	2221	-0-	-59	-0-		2199 2	22 9	N	20			70
12		2294 N	1952	-0-	-342	-0-		1952 2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			26,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			107					

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685														
01		2201 N	2041	-0-	-160	-0-		2041 2		N	-0-			100
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		2050 2		N	-0-			100
03		2263 N	2079	-0-	-184	-0-		2079 2		N	-0-			100
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		2000 2		N	-0-			100
05		2201 N	1907	-0-	-294	-0-		1907 2		N	-0-			100
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		2072 2		N	-0-			100
07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135 2		N	-0-			100
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2199 2		N	-0-			100
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2094 2		N	-0-			100
10		2139 N	2056	-0-	-83	-0-		2056 2		N	-0-			100
11		2130 N	2101	-0-	-29	-0-		2101 2		N	-0-			100
*12		2170 N	2149	-0-	-21	-0-		2149 2		N	-0-	17 7		83
TOTAL GAS PROD:			24,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	341	1	1062	3	Y	-0-		32
02		1392 N	955	-0-	-437	-0-	955	3			Y	-0-		32
03		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1388	3		3	9	Y		35
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1677	3		19	9	Y		52
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1897	3		12	9	Y		63
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1812	3		19	9	Y		80
*07		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1826	3		31	9	Y	81 1	27
*08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1855	3		43	9	Y	9 1 16 8	41
*09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	2		14	9	Y	11 7	43
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2		2	9	Y		45
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2		13	9	Y		57
*12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2		13	9	Y	58 1	11
TOTAL GAS PROD:			18,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			154					

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696														
01		1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2			N	-0-		28
02		1566 N	1484	-0-	-82	-0-	1484	2			N	-0-		28
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-		28
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1462	2		8	9	N		35
05		1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2			N	-0-		35
06		1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1458	2		2	9	N		37
07		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-		37
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2		6	9	N		42
09		1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1367	2		29	9	N		68
10		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-		68
11		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434	2			N	-0-		68
12		1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:			17,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690														
01		2077 N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-		132
02		2059 N	1549	-0-	-510	-0-	1549	2			N	-0-		132
03		2201 N	1573	-0-	-628	-0-	1573	2			N	-0-		132
04		1680 N	1441	-0-	-239	-0-	1441	2			N	-0-		132
05		1643 N	1413	-0-	-230	-0-	1413	2			N	-0-		132
06		1530 N	1407	-0-	-123	-0-	1404	2		3	9	N		135
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-		135
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-		135
09		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-		135
10		1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-		135
11		1500 N	604	-0-	-896	-0-	604	2			N	-0-		135
12		1395 N	389	-0-	-1006	-0-	389	2			N	-0-		135
TOTAL GAS PROD:			15,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					2
02		2436 X	2374	-0-	-62	-0-	2374	2			N	-0-					2
03		2604 X	2575	-0-	-29	-0-	2489	2	86	9	N	78					80
04		2520 X	2267	-0-	-253	-0-	2267	2			N	-0-					80
05		2604 X	2351	-0-	-253	-0-	2351	2			N	-0-					80
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					80
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					80
08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					80
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					80
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					80
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					80
*12		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:			28,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			78								

-----																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					28
02		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					28
03		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28
04		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					28
05		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					28
06		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					28
07		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					28
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3041	2	28	9	N	25					53
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2913	2	7	9	N	6					59
10		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					59
11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3117	2	6	9	N	5					64
*12		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:			35,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

-----																	
CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1	129	1			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968 - 12638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOBART 67		WELL #:		13	RRCID ->	213946	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10898 - 12636	
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-	147	
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-	147	
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1 9	N	1	148	
04	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2179	2	6 9	N	5	153	
05	2511 N	1708	-0-	-803	-0-	1708	2		N	-0-	153	
06	2310 N	2242	-0-	-68	-0-	2238	2	4 9	N	4	157	
07	2263 N	1772	-0-	-491	-0-	1771	2	1 9	N	1	158	
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-	158	
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-	158	
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-	158	
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-	158	
12	2356 N	2163	-0-	-193	-0-	2150	2	13 9	N	12	170	
TOTAL GAS PROD:		25,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862 - 12560	
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-	223	
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-				N	1	60	
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-	60	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672																	
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2				N	-0-					83
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2				N	-0-					83
03	4805 X	4400	-0-	-405	-0-	4400	2				N	-0-					83
04	4920 X	4496	-0-	-424	-0-	4496	2				N	-0-					83
05	5084 X	4298	-0-	-786	-0-	4298	2				N	-0-					83
06	4920 X	3899	-0-	-1021	-0-	3899	2				N	-0-					83
07	4774 X	3961	-0-	-813	-0-	3961	2				N	-0-					83
08	4650 X	3951	-0-	-699	-0-	3951	2				N	-0-					83
09	4500 X	3783	-0-	-717	-0-	3783	2				N	-0-					83
10	4309 X	4122	-0-	-187	-0-	4122	2				N	-0-					83
11	3900 X	3791	-0-	-109	-0-	3791	2				N	-0-					83
12	3937 X	3605	-0-	-332	-0-	3605	2				N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:			49,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576																	
01	3844 X	3163	-0-	-681	-0-	3163	2				N	-0-					78
02	3596 X	3086	-0-	-510	-0-	3086	2				N	-0-					78
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						N	-0-					78
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-						N	-0-					78
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						N	-0-					78
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-						N	-0-					78
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-						N	-0-					78
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
*12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2				N	-0-					78
TOTAL GAS PROD:			9,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
01		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2739	2	29	9	N	18
02		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	N	18
03		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2701	2	18	9	N	20
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	N	20
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2520	2	11	9	N	20
06		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2419	2	20	9	N	20
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2484	2	10	9	N	20
08		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2484	2	15	9	N	20
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2337	2	8	9	N	20
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2519	2	23	9	N	20
11		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	N	20
*12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	2	11	9	N	20
TOTAL GAS PROD:			30,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			158					

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122												
01		1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1319	2	4	9	N	112
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	118
03		1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1346	2	30	9	N	145
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1311	2	8	9	N	152
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	N	160
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1325	2	25	9	N	183
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	N	192
08		1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1377	2	12	9	N	30
09		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1304	2	8	9	N	37
10		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1326	2	3	9	N	40
11		1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1292	2	1	9	N	41
12		1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	41
TOTAL GAS PROD:			15,978	TOTAL CONDENSATE PROD:			106					

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490												
01		4061 X	3836	-0-	-225	-0-	3813	2	23	9	N	115
02		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3718	2	61	9	N	157
03		3999 X	3866	-0-	-133	-0-	3832	2	34	9	N	170
04		3840 X	3674	-0-	-166	-0-	3671	2	3	9	N	170
05		4030 X	3693	-0-	-337	-0-	3682	2	11	9	N	173
06		3900 X	3463	-0-	-437	-0-	3449	2	14	9	N	105
07		4030 X	3766	-0-	-264	-0-	3735	2	31	9	N	128
08		3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3696	2	17	9	N	132
09		3660 X	3552	-0-	-108	-0-	3544	2	8	9	N	132
10		3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3624	2	30	9	N	143
11		3630 X	3528	-0-	-102	-0-	3514	2	14	9	N	147
12		3658 X	3442	-0-	-216	-0-	3423	2	19	9	N	158
TOTAL GAS PROD:			43,966	TOTAL CONDENSATE PROD:			240					

-----																	
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		3000 N	4329	-0-	1329	1329	4287	2	42	9	N	38	38	8			48
07		14B2 EXT	2112	-0-	2112	3441	2109	2	3	9	N	3	3	8			48
08		14B2 EXT	1524	-0-	1524	4965	1520	2	4	9	N	4	4	8			48
09		14B2 EXT	855	-0-	855	5820	854	2	1	9	N	1	1	8			48
10		6762 X	942	-0-	-5820		940	2	2	9	N	2	2	8			48
11		704 X	704	-0-	-0-		703	2	1	9	N	1	1	8			48
*12		1255 X	1255	-0-	-0-		1248	2	7	9	N	6	6	8			48
TOTAL GAS PROD:			11,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			55								

-----																	
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350																	
01		4712 X	3869	-0-	-843	-0-	3837	2	32	9	N	29					76
02		4379 X	4130	-0-	-249	-0-	4117	2	13	9	N	12					88
03		4619 X	4496	-0-	-123	-0-	4484	2	12	9	N	11					99
04		4290 X	3612	-0-	-678	-0-	3582	2	30	9	N	27					126
05		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4482	2	1	9	N	1					127
06		4350 X	4162	-0-	-188	-0-	4150	2	12	9	N	11					138
07		4495 X	4101	-0-	-394	-0-	4054	2	47	9	N	43					181
08		4495 X	4418	-0-	-77	-0-	4405	2	13	9	N	12					193
09		4350 X	4172	-0-	-178	-0-	4169	2	3	9	N	3					196
10		4495 X	4053	-0-	-442	-0-	4013	2	40	9	N	36	187	1			45
11		4290 X	4246	-0-	-44	-0-	4229	2	17	9	N	15					60
12		4433 X	3760	-0-	-673	-0-	3760	2			N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			49,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			200								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3925	2	35	9	N	32	32 8	98
02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3652	2	18	9	N	16	16 8	98
03		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3658	2	21	9	N	19	19 8	98
04		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3482	2	4	9	N	4	4 8	98
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3418	2	13	9	N	12	12 8	98
06		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3392	2	18	9	N	16	16 8	98
07		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3789	2	12	9	N	11	11 8	98
08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3908	2	29	9	N	26	26 8	98
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3719	2	14	9	N	13	13 8	98
10		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3853	2	37	9	N	34	34 8	98
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3777	2	21	9	N	19	19 8	98
*12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3421	2	23	9	N	21	21 8	98
TOTAL GAS PROD:			44,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			223					

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542														
01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3822	2	185	9	N	168	13 8	165
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3336	2	59	9	N	54	195 1	15
03		3627 X	3469	-0-	-158	-0-	3455	2	14	9	N	13	13 8	15
04		3510 X	2724	-0-	-786	-0-	2723	2	1	9	N	1	1 8	15
05		3627 X	2356	-0-	-1271	-0-	2355	2	1	9	N	1	1 8	15
06		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2624	2	45	9	N	41	4 8	52
07		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2	2 8	52
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3252	2	13	9	N	12	7 8	57
09		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2191	2	21	9	N	19	3 8	73
10		1829 X	255	-0-	-1574	-0-	240	2	15	9	N	14	13 8	74
11		1770 X	1514	-0-	-256	-0-	1512	2	2	9	N	2	2 8	74
*12		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2234	2	4	9	N	4	4 8	74
TOTAL GAS PROD:			30,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			331					

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217														
01		6541 X	5701	-0-	-840	-0-	31	1	5580	2	Y	82	2 8	135
02		6119 X	5790	-0-	-329	-0-	90	9	29	1	Y	50	2 8	183
03		6541 X	6510	-0-	-31	-0-	55	9	31	1	Y	54	176 1	58
04		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	31	1	6420	2	Y	36	5 8	89
05		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	59	9	30	1	Y	36	2 8	123
06		6300 X	6261	-0-	-39	-0-	31	1	6299	2	Y	36	2 8	150
07		6510 X	6407	-0-	-103	-0-	40	9	30	1	Y	29	2 8	150
08		6510 X	6379	-0-	-131	-0-	32	9	31	1	Y	32	2 8	180
09		6270 X	5331	-0-	-939	-0-	35	9	31	1	Y	32	2 8	180
10		6479 X	5681	-0-	-798	-0-	30	1	6341	2	Y	7	2 8	185
11		6270 X	5324	-0-	-946	-0-	8	9	30	1	Y	7	2 8	185
12		6417 X	5335	-0-	-1082	-0-	15	1	5303	2	Y	12		197
							13	9	16	1	Y	16	183 1	30
							18	9	15	1	Y	7		37
							16	1	8	9	Y	7		37
							28	9	16	1	Y	25	4 1	58
									28	9	Y	25	4 1	58
TOTAL GAS PROD:			71,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			386					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4774 X	3176	-0-	-1598	-0-	489	1	2687	3	Y	-0-		-0-
02		4466 X	3250	-0-	-1216	-0-	500	1	2750	3	Y	-0-		-0-
03		3844 X	3424	-0-	-420	-0-	521	1	2903	3	Y	-0-		-0-
04		3720 X	3131	-0-	-589	-0-	463	1	2668	3	Y	-0-		-0-
05		3565 X	657	-0-	-2908	-0-	657	3			Y	-0-		-0-
06		3360 X	825	-0-	-2535	-0-	825	3			Y	-0-		-0-
*07		3472 X	946	-0-	-2526	-0-	946	3			Y	-0-		-0-
*08		3410 X	845	-0-	-2565	-0-	845	3			Y	-0-		-0-
*09		3120 X	1007	-0-	-2113	-0-	798	2	209	9	Y	190	166 1	24
10		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4158	2	3	9	Y	3		27
11		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4581	2	46	9	Y	42	28 1	41
*12		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4488	2	50	9	Y	45	34 1	52
TOTAL GAS PROD:			30,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			280					

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701														
01	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	-0-	1739	2	12	9	N	11	11 8	92
02	1827 N	1498	-0-	-329	-0-	-0-	1486	2	12	9	N	11	11 8	92
03	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	-0-	1639	2	11	9	N	10	10 8	92
04	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	-0-	1540	2	2	9	N	2	2 8	92
05	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	-0-	1547	2	11	9	N	10	10 8	92
06	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	-0-	1487	2	17	9	N	15	15 8	92
07	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	-0-	1569	2	10	9	N	9	9 8	92
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	N	13	13 8	92
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	N	6	6 8	92
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2	15	9	N	14	14 8	92
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	N	7	7 8	92
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2	10	9	N	9	9 8	92
TOTAL GAS PROD:			19,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			117					



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3250	2	17	9	N	186
02		2871 X	2841	-0-	-30	-0-	2821	2	20	9	N	204
03		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3087	2	10	9	N	40
04		2970 X	2946	-0-	-24	-0-	2924	2	22	9	N	60
05		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3074	2	33	9	N	90
06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2980	2	21	9	N	109
07		3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2958	2	22	9	N	129
08		3069 X	3053	-0-	-16	-0-	3038	2	15	9	N	143
09		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2989	2	32	9	N	172
10		3100 N	3524	-0-	424	424	3495	2	29	9	N	198
11		3000 N	2975	-0-	-25	399	2952	2	23	9	N	219
*12		3220 X	2821	-0-	-399	-0-	2803	2	18	9	N	235
TOTAL GAS PROD:			36,633	TOTAL CONDENSATE PROD:			237					

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498												
01		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2391	2	8	9	N	57
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2090	2	7	9	N	57
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2476	2	11	9	N	57
04		2310 N	2235	-0-	-75	-0-	2233	2	2	9	N	57
05		2232 N	2078	-0-	-154	-0-	2072	2	6	9	N	57
06		2400 N	1979	-0-	-421	-0-	1969	2	10	9	N	57
07		2325 N	2062	-0-	-263	-0-	2055	2	7	9	N	57
08		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2203	2	13	9	N	57
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	N	57
10		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2008	2	10	9	N	57
11		2130 N	1918	-0-	-212	-0-	1910	2	8	9	N	57
12		2139 N	2055	-0-	-84	-0-	2047	2	8	9	N	57
TOTAL GAS PROD:			25,601	TOTAL CONDENSATE PROD:			83					

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950																	
01	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	2140	2	9	9	N	8					85
02	1943	N	1833	-0-	-110	-0-	1827	2	6	9	N	5					90
03	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1890	2	3	9	N	3					93
04	2070	N	1824	-0-	-246	-0-	1818	2	6	9	N	5					98
05	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1882	2	21	9	N	19					117
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					117
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1					118
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					125
09	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1831	2	9	9	N	8					133
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1880	2	2	9	N	2					135
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1792	2	1	9	N	1					136
12	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					136
TOTAL GAS PROD:			22,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			59								

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
YOUNG 66		WELL #:		18	RRCID ->	232360	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10760	- 12603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	1736	-0-	-2170	-0-	248 1	1478 3	Y	9	9 1	1 8	25
							10 9						
02		3654 X	1661	-0-	-1993	-0-	251 1	1402 3	Y	7	3 8		29
							8 9						
03		3906 X	1966	-0-	-1940	-0-	289 1	1637 3	Y	36	5 8		60
							40 9						
04		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	309 1	1686 3	Y	47	5 8		102
							52 9						
05		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	330 1	1770 3	Y	27	120 1	3 8	6
							30 9						
06		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	343 1	1603 3	Y	21	5 1	3 8	19
							23 9						
07		2108 X	1833	-0-	-275	-0-	323 1	1484 3	Y	24	2 8		41
							26 9						
08		2139 X	2028	-0-	-111	-0-	363 1	1645 3	Y	18	2 8		57
							20 9						
09		2070 X	1679	-0-	-391	-0-	1662 2	17 9	Y	15			72
10		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5878 2	22 9	Y	20			92
11		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4957 2	34 9	Y	31			123
12		2015 X	1287	-0-	-728	-0-	1211 2	76 9	Y	69	5 1		187
TOTAL GAS PROD:			29,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			324			

HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834	- 12488	
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862 2	6 9	N	5	5 8	156	
02		1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1611 2	4 9	N	4	4 8	156	
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1794 2	22 9	N	20	12 8	164	
04		1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1716 2	7 9	N	6	2 8	168	
05		1736 N	1468	-0-	-268	-0-	1467 2	1 9	N	1	1 8	168	
06		1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1551 2	2 9	N	2	2 8	168	
07		1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1578 2	11 9	N	10	9 8	169	
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1600 2	14 9	N	13	13 8	169	
09		1560 N	1286	-0-	-274	-0-	1279 2	7 9	N	6	5 8	170	
10		1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1481 2	6 9	N	5	5 8	170	
11		1560 N	1390	-0-	-170	-0-	1383 2	7 9	N	6	6 8	170	
12		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251 2		N	-0-		170	
TOTAL GAS PROD:			18,660				TOTAL CONDENSATE PROD:			78			

ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824	- 11788	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2601	2	18	9	N	25
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2338	2	10	9	N	25
03		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	2	8	9	N	25
04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	25
05		2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2232	2	7	9	N	25
06		2250 N	2193	-0-	-57	-0-	2179	2	14	9	N	25
07		2325 N	2253	-0-	-72	-0-	2247	2	6	9	N	25
08		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2190	2	12	9	N	25
09		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2266	2	6	9	N	25
10		2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2086	2	18	9	N	25
11		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2482	2	17	9	N	33
*12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2408	2	20	9	N	33
TOTAL GAS PROD:			27,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			122			

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	1865	1	10261	3	Y	98
02		12354 X	11362	-0-	-992	-0-	1712	1	9429	3	Y	269
03		13206 X	11821	-0-	-1385	-0-	1758	1	9810	3	Y	267
04		12780 X	10852	-0-	-1928	-0-	1572	1	9067	3	Y	241
05		12741 X	2370	-0-	-10371	-0-	2181	3	189	9	Y	209
06		11940 X	2394	-0-	-9546	-0-	2335	3	59	9	Y	243
*07		12152 X	2349	-0-	-9803	-0-	2192	3	157	9	Y	185
*08		11811 X	2453	-0-	-9358	-0-	2376	3	77	9	Y	236
*09		10860 X	1287	-0-	-9573	-0-	1099	2	188	9	Y	89
10		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6580	2	139	9	Y	215
11		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9342	2	83	9	Y	131
*12		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8453	2	196	9	Y	193
TOTAL GAS PROD:			82,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,795			

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1240 N	689	-0-	-551	-0-	639	2	50	9	N	179
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1030	2	37	9	N	213
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	N	222
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1119	2	66	9	N	282
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1151	2	118	9	N	389
06		1080 N	990	-0-	-90	-0-	948	2	42	9	N	235
07		1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1074	2	50	9	N	105
08		1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1058	2	51	9	N	151
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1016	2	46	9	N	193
10		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1038	2	46	9	N	235
11		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	998	2	32	9	N	264
12		1085 N	995	-0-	-90	-0-	926	2	69	9	N	149
TOTAL GAS PROD:			12,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			560			

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-		2693	2	14	9	75
02		2117 N	2108	-0-	-9	-0-		2100	2	8	9	75
03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2202	2	10	9	75
04		2610 N	2136	-0-	-474	-0-		2134	2	2	9	75
05		2263 N	2131	-0-	-132	-0-		2123	2	8	9	75
06		2130 N	2127	-0-	-3	-0-		2115	2	12	9	75
07		2201 N	2198	-0-	-3	-0-		2192	2	6	9	75
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2223	2	13	9	75
09		2130 N	2119	-0-	-11	-0-		2113	2	6	9	75
10		2201 N	2199	-0-	-2	-0-		2184	2	15	9	75
11		2160 N	2080	-0-	-80	-0-		2072	2	8	9	75
12		2201 N	2085	-0-	-116	-0-		2077	2	8	9	75
TOTAL GAS PROD:			26,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564												
01		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-		3000	2	28	9	93
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-		2748	2	2	9	95
03		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-		3251	2			95
04		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		3105	2			95
05		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		3185	2			95
06		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		3129	2			95
07		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		3105	2	34	9	126
08		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-		3082	2	39	9	161
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		3007	2	30	9	188
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		2929	2	42	9	40
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2942	2	14	9	53
*12		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		3048	2	33	9	83
TOTAL GAS PROD:			36,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			201			

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500												
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1629	2	36	9	68
02		2059 N	1584	-0-	-475	-0-		1566	2	18	9	68
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1629	2	13	9	68
04		1620 N	1495	-0-	-125	-0-		1491	2	4	9	68
05		1705 N	1575	-0-	-130	-0-		1556	2	19	9	68
06		1590 N	1588	-0-	-2	-0-		1558	2	30	9	68
07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1640	2	18	9	68
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		1715	2	30	9	68
09		1590 N	1573	-0-	-17	-0-		1560	2	13	9	68
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1720	2	37	9	68
11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1825	2	20	9	68
*12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1899	2	11	9	78
TOTAL GAS PROD:			20,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			226			

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522																	
01	8835	X	5949	-0-	-2886	-0-	5877	2	72	9	N	65	65	8			152
02	8265	X	8101	-0-	-164	-0-	8062	2	39	9	N	35	35	8			152
03	8835	X	8453	-0-	-382	-0-	8410	2	43	9	N	39	39	8			152
04	8550	X	8249	-0-	-301	-0-	8227	2	22	9	N	20	9	8			163
05	8649	X	8365	-0-	-284	-0-	8337	2	28	9	N	25	25	8			163
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7974	2	88	9	N	80	56	8			187
07	8277	X	8185	-0-	-92	-0-	8128	2	57	9	N	52	34	8			205
08	8277	X	8112	-0-	-165	-0-	8040	2	72	9	N	65	190	1	57	8	23
09	8010	X	7759	-0-	-251	-0-	7717	2	42	9	N	38	26	8			35
10	8277	X	8016	-0-	-261	-0-	7935	2	81	9	N	74	74	8			35
11	8010	X	7728	-0-	-282	-0-	7688	2	40	9	N	36	36	8			35
12	7750	X	7489	-0-	-261	-0-	7446	2	43	9	N	39	39	8			35
TOTAL GAS PROD:			94,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			568								

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614																	
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	2	17	9	N	15	15	8			59
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	N	6	6	8			59
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2668	2	11	9	N	10	10	8			59
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	N	2	2	8			59
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2522	2	7	9	N	6	6	8			59
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2516	2	11	9	N	10	10	8			59
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2506	2	4	9	N	4	4	8			59
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	N	8	8	8			59
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	N	4	4	8			59
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2502	2	14	9	N	13	13	8			59
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2345	2	4	9	N	4	4	8			59
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2109	2	12	9	N	11	11	7	11	8	48
TOTAL GAS PROD:			29,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			93								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1571	2	30	9	N	27
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1758	2	17	9	N	15
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1791	2	15	9	N	14
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1718	2	36	9	N	33
05		1891 N	1454	-0-	-437	-0-	1433	2	21	9	N	19
06		1740 N	1489	-0-	-251	-0-	1480	2	9	9	N	8
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1869	2	31	9	N	28
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1933	2	17	9	N	15
09		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1414	2	3	9	N	3
10		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1740	2	43	9	N	39
11		1890 N	1401	-0-	-489	-0-	1370	2	31	9	N	28
*12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	N	18
TOTAL GAS PROD:			19,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			247			

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692													
01		3100 N	2784	-0-	-316	-0-	82	2711	2	73	9	N	66
02		2349 X	2244	-0-	-105	-0-	2212	2	32	9	N	29	
03		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2477	2	42	9	N	38	
04		2430 X	2424	-0-	-6	-0-	2417	2	7	9	N	6	
05		2511 X	2445	-0-	-66	-0-	2414	2	31	9	N	28	
06		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2401	2	55	9	N	50	
07		2511 X	2433	-0-	-78	-0-	2408	2	25	9	N	23	
08		2449 N	2414	-0-	-35	-0-	2380	2	34	9	N	31	
09		2430 N	2235	-0-	-195	-0-	2220	2	15	9	N	14	
10		2418 N	2286	-0-	-132	-0-	2244	2	42	9	N	38	
11		2340 N	2226	-0-	-114	-0-	2208	2	18	9	N	16	
12		2325 N	2139	-0-	-186	-0-	2120	2	19	9	N	17	
TOTAL GAS PROD:			28,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			356				

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457												
01		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3875	2	11	9	N	10
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3519	2	6	9	N	5
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3483	2	7	9	N	6
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3327	2	1	9	N	1
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3345	2	6	9	N	5
06		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3221	2	8	9	N	7
07		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3263	2	4	9	N	4
08		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3093	2	10	9	N	9
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3174	2	4	9	N	4
10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3281	2	14	9	N	13
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3086	2	7	9	N	6
*12		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	N	1
TOTAL GAS PROD:			39,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			71			

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1759	-0-	-39	-0-		1751 2	8 9	N	7	7 8		38
02		1827 N	1800	-0-	-27	-0-		1796 2	4 9	N	4	4 8		38
03		1953 N	1784	-0-	-169	-0-		1781 2	3 9	N	3	3 8		38
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755 2		N	-0-			38
05		1922 N	1839	-0-	-83	-0-		1835 2	4 9	N	4	4 8		38
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1870 2	9 9	N	8	8 8		38
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1870 2	4 9	N	4	4 8		38
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1929 2	7 9	N	6	6 8		38
09		1890 N	1840	-0-	-50	-0-		1837 2	3 9	N	3	3 8		38
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1916 2	9 9	N	8	8 8		38
11		1860 N	1737	-0-	-123	-0-		1734 2	3 9	N	3	3 8		38
*12		1891 N	1572	-0-	-319	-0-		1541 2	31 9	N	28	28 7	28 8	10
TOTAL GAS PROD:			21,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598														
01		1922 N	1518	-0-	-404	-0-		1514 2	4 9	N	4	4 8		147
02		1740 N	1500	-0-	-240	-0-		1492 2	8 9	N	7	7 8		147
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1664 2	11 9	N	10	10 8		147
04		1470 N	1424	-0-	-46	-0-		1412 2	12 9	N	11	2 8		156
05		1612 N	1531	-0-	-81	-0-		1523 2	8 9	N	7	7 8		156
06		1620 N	1388	-0-	-232	-0-		1374 2	14 9	N	13	10 8		159
07		1457 N	1409	-0-	-48	-0-		1401 2	8 9	N	7	7 8		159
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1925 2	10 9	N	9	9 8		159
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1585 2	4 9	N	4	4 8		159
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1792 2	10 9	N	9	9 8		159
11		1860 N	1739	-0-	-121	-0-		1735 2	4 9	N	4	4 8		159
*12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1907 2	7 9	N	6	6 8		159
TOTAL GAS PROD:			19,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			91					

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4650 X	3690	-0-	-960	-0-	3624 3	66 9	Y	60	209 1	2 8	36	
02		4002 X	3201	-0-	-801	-0-	3136 3	65 9	Y	59	13 1	2 8	80	
03		4185 X	3561	-0-	-624	-0-	3484 3	77 9	Y	70	122 1	2 8	26	
04		3840 X	2921	-0-	-919	-0-	2893 3	28 9	Y	25	4 1	1 8	46	
05		3689 X	2720	-0-	-969	-0-	2684 3	36 9	Y	33	2 8		77	
06		3570 X	2798	-0-	-772	-0-	2776 3	22 9	Y	20	2 8		95	
07		3565 X	3143	-0-	-422	-0-	3123 3	20 9	Y	18	2 8		111	
08		3565 X	3112	-0-	-453	-0-	3094 3	18 9	Y	16	2 8		125	
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3010 2	30 9	Y	27			152	
10		3131 X	3079	-0-	-52	-0-	3059 2	20 9	Y	18			170	
11		3030 X	2515	-0-	-515	-0-	2492 2	23 9	Y	21	164 1		27	
12		3131 X	2988	-0-	-143	-0-	2959 2	29 9	Y	26	5 1		48	
TOTAL GAS PROD:		36,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		393						

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633														
01		2232 N	1950	-0-	-282	-0-	1935 2	15 9	N	14	14 8		152	
02		2059 N	1959	-0-	-100	-0-	1949 2	10 9	N	9	9 8		152	
03		2635 N	1792	-0-	-843	-0-	1786 2	6 9	N	5	5 8		152	
04		1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1829 2	11 9	N	10	3 8		159	
05		2108 N	1925	-0-	-183	-0-	1906 2	19 9	N	17	9 8		167	
06		1740 N	1669	-0-	-71	-0-	1637 2	32 9	N	29	11 8		185	
07		1891 N	1344	-0-	-547	-0-	1326 2	18 9	N	16	174 1	5 8	22	
08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1931 2	42 9	N	38	18 8		42	
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2046 2	9 9	N	8	8 8		42	
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1772 2	10 9	N	9	9 8		42	
11		1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1870 2	8 9	N	7	7 8		42	
12		2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2058 2	17 9	N	15	15 8		42	
TOTAL GAS PROD:		22,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		177						

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010										TOTAL DEPTH	12127	PERF.10886	- 15944
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		6324 X	5887	-0-	-437	-0-	5834 3	53 9	N	48	2 8		132
02		5916 X	5657	-0-	-259	-0-	5615 3	42 9	N	38	4 8		166
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6291 3	50 9	N	45	5 8		206
04		6000 X	5601	-0-	-399	-0-	5554 3	47 9	N	43	181 1	6 8	62
05		18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	18075 3	43 9	N	39	3 8		98
06		16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	16715 3	44 9	N	40	4 8		134
*07		17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17243 3	42 9	N	38	6 8		166
*08		18104 X	17302	-0-	-802	-0-	17272 3	30 9	N	27	8 8		185
*09		17520 X	13250	-0-	-4270	-0-	13250 2		N	-0-	185 7		-0-
10		18104 X	7906	-0-	-10198	-0-	7906 2		N	-0-			-0-
11		16770 X	6800	-0-	-9970	-0-	6800 2		N	-0-			-0-
12		17298 X	6393	-0-	-10905	-0-	6299 2	94 9	N	85			153
TOTAL GAS PROD:			127,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			403				

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008										TOTAL DEPTH	12827	PERF.10722	- 12631
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3373 2	11 9	N	10	10 8		70
02		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2945 2	7 9	N	6	6 8		70
03		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2950 2	7 9	N	6	6 8		70
04		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2905 2	2 9	N	2	2 8		70
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2869 2	8 9	N	7	7 8		70
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2959 2	17 9	N	15	15 8		70
07		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2988 2	7 9	N	6	6 8		70
08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2909 2	11 9	N	10	10 8		70
09		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2773 2	7 9	N	6	6 8		70
10		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2788 2	15 9	N	14	14 8		70
11		3000 N	3037	-0-	37	37	3026 2	11 9	N	10	10 8		70
*12		2926 N	2889	-0-	-37	-0-	2877 2	12 9	N	11	11 8		70
TOTAL GAS PROD:			35,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			103				

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	12642	PERF.10888	- 12459
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		9920 X	7895	-0-	-2025	-0-		7807	2	88	9	N	80	113
02		9280 X	6723	-0-	-2557	-0-		6691	2	32	9	N	29	142
03		9920 X	7897	-0-	-2023	-0-		7770	2	127	9	N	115	257
04		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-		9695	2	121	9	N	110	367
05		7905 X	7043	-0-	-862	-0-		6944	2	99	9	N	90	268
06		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-		10102	2	134	9	N	122	207
07		9021 X	8645	-0-	-376	-0-		8572	2	73	9	N	66	97
08		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-		9565	2	119	9	N	108	205
09		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-		8653	2	111	9	N	101	133
10		9021 X	8546	-0-	-475	-0-		8463	2	83	9	N	75	208
11		8730 X	8075	-0-	-655	-0-		7966	2	109	9	N	99	130
12		9176 X	7856	-0-	-1320	-0-		7753	2	103	9	N	94	224
TOTAL GAS PROD:			101,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,089					

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792														
01		1674 N	1606	-0-	-68	-0-		1604	2	2	9	N	2	47
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1568	2	2	9	N	2	47
03		1612 N	1608	-0-	-4	-0-		1607	2	1	9	N	1	47
04		1560 N	1500	-0-	-60	-0-		1500	2			N	-0-	47
05		1674 N	1596	-0-	-78	-0-		1595	2	1	9	N	1	47
06		1560 N	1509	-0-	-51	-0-		1509	2			N	-0-	47
07		1550 N	1518	-0-	-32	-0-		1517	2	1	9	N	1	47
08		1581 N	1529	-0-	-52	-0-		1528	2	1	9	N	1	47
09		1500 N	1403	-0-	-97	-0-		1402	2	1	9	N	1	47
10		1519 N	1473	-0-	-46	-0-		1472	2	1	9	N	1	47
11		1470 N	1358	-0-	-112	-0-		1358	2			N	-0-	47
*12		1457 N	1187	-0-	-270	-0-		1150	2	37	9	N	34	13
TOTAL GAS PROD:			17,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			44					

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008													TOTAL DEPTH 12140		PERF.10870 - 12318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6076 X	2155	-0-	-3921	-0-	1700 1	422 3	Y		30	6 8		121			
02	5684 X	4805	-0-	-879	-0-	1581 1	3111 3	Y		103	13 8		211			
03	5952 X	5692	-0-	-260	-0-	1705 1	3955 3	Y		29	174 1	17 8	49			
04	5760 X	5545	-0-	-215	-0-	1650 1	3814 3	Y		74	5 1	17 8	101			
05	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	1700 1	4127 3	Y		48	7 8		142			
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	1639 1	4088 3	Y		32	7 8		167			
*07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1658 1	4016 3	Y		44	8 8		203			
*08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	1705 1	4027 3	Y		49	181 1	7 8	64			
*09	4200 X	156	-0-	-4044	-0-	150 1	6 9	Y		5	17 7		52			
10	4340 X	175	-0-	-4165	-0-	155 1	20 9	Y		18			70			
11	4200 X	183	-0-	-4017	-0-	150 1	33 9	Y		30			100			
12	5797 X	227	-0-	-5570	-0-	150 1	77 9	Y		70	17 1		153			
TOTAL GAS PROD:		42,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		532										

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL DEPTH 10919		PERF.11040 - 14493	
01	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11497 3	108 9	Y		98	2 8		241			
02	10353 X	9820	-0-	-533	-0-	9740 3	80 9	Y		73	188 1	4 8	122			
03	10664 X	9748	-0-	-916	-0-	9645 3	103 9	Y		94	5 8		211			
04	11220 X	9723	-0-	-1497	-0-	9600 3	123 9	Y		112	193 1	5 8	125			
05	11594 X	10455	-0-	-1139	-0-	10365 3	90 9	Y		82	1 8		206			
06	11220 X	9246	-0-	-1974	-0-	9173 3	73 9	Y		66	184 1	1 8	87			
*07	10509 X	9472	-0-	-1037	-0-	9393 3	79 9	Y		72	1 8		158			
*08	10447 X	9175	-0-	-1272	-0-	9097 3	78 9	Y		71	1 8		228			
*09	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12193 2	68 9	Y		62	190 1	1 7	99			
10	10447 X	7743	-0-	-2704	-0-	7659 2	84 9	Y		76			175			
11	9240 X	7918	-0-	-1322	-0-	7834 2	84 9	Y		76	184 1		67			
12	9486 X	7268	-0-	-2218	-0-	7168 2	100 9	Y		91			158			
TOTAL GAS PROD:		114,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		973										

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	1705	1	2657	3	Y	285	375	1	3 8	218
						314	9								
02	4466 X	4280	-0-	-186	-0-	1578	1	2398	3	Y	276	182	1	5 8	307
						304	9								
03	4774 X	4688	-0-	-86	-0-	1705	1	2575	3	Y	371	361	1	7 8	310
						408	9								
04	4620 X	4382	-0-	-238	-0-	1617	1	2459	3	Y	278	361	1	8 8	219
						306	9								
05	4681 X	4307	-0-	-374	-0-	1705	1	2285	3	Y	288	181	1	3 8	323
						317	9								
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	1650	1	2070	3	Y	248	359	1	3 8	209
						273	9								
*07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	1705	1	2145	3	Y	218	170	1	3 8	254
						240	9								
*08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	1595	1	2158	3	Y	262	193	1	4 8	319
						288	9								
*09	3450 X	2717	-0-	-733	-0-	150	1	2285	2	Y	256	357	1		218
						282	9								
10	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	155	1	12950	2	Y	273	354	1		137
						300	9								
11	3450 X	429	-0-	-3021	-0-	150	1	279	9	Y	254	186	1		205
12	3565 X	470	-0-	-3095	-0-	148	1	322	9	Y	293	348	1		150
TOTAL GAS PROD:		51,478			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,302								

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003															
01	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	2015	1	8894	3	N	63	178	1	5 8	107
						69	9								
02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	1865	1	8125	3	N	81	7	8		181
						89	9								
03	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	1989	1	8682	3	N	90	185	1	9 8	77
						99	9								
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	1950	1	8332	3	N	83	11	8		149
						91	9								
05	9610 X	8200	-0-	-1410	-0-	1175	1	6947	3	N	71	6	8		214
						78	9								
06	10020 X	8257	-0-	-1763	-0-	1600	1	6612	3	N	41	187	1	5 8	63
						45	9								
*07	10354 X	7914	-0-	-2440	-0-	1095	1	6777	3	N	38	3	8		98
						42	9								
*08	10354 X	9044	-0-	-1310	-0-	2015	1	6986	3	N	39	4	8		133
						43	9								
*09	10020 X	8243	-0-	-1777	-0-	1950	1	6230	2	N	57	13	7		177
						63	9								
10	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	1475	1	16717	2	N	61	183	1		55
						67	9								
11	20371 X	20371	-0-	-0-	-0-	1950	1	18384	2	N	34				89
						37	9								
*12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	1955	1	5667	2	N	56	12	1		133
						62	9								
TOTAL GAS PROD:		130,172			TOTAL CONDENSATE PROD:		714								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20522 X	18799	-0-	-1723	-0-	155	1	18497	3	N	134	190	1	6 8 197
02		19198 X	17419	-0-	-1779	-0-	145	1	17116	3	N	144	178	1	13 8 150
03		20057 X	18307	-0-	-1750	-0-	155	1	17983	3	N	154	23	8	281
04		18960 X	17601	-0-	-1359	-0-	150	1	17297	3	N	140	181	1	16 8 224
05		19375 X	17880	-0-	-1495	-0-	155	1	17569	3	N	142	184	1	7 8 175
06		17850 X	16849	-0-	-1001	-0-	150	1	16574	3	N	114	176	1	8 8 105
*07		18445 X	16949	-0-	-1496	-0-	155	1	16647	3	N	134	7	8	232
*08		18321 X	16814	-0-	-1507	-0-	155	1	16554	3	N	95	178	1	9 8 140
*09		17610 X	428	-0-	-17182	-0-	300	1	128	9	N	116	178	1	3 7 75
10		17887 X	420	-0-	-17467	-0-	310	1	110	9	N	100			175
11		16860 X	400	-0-	-16460	-0-	300	1	100	9	N	91	186	1	80
12		16957 X	468	-0-	-16489	-0-	310	1	158	9	N	144	19	1	205
TOTAL GAS PROD:			142,334				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,508					

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483															
01		55490 X	31862	-0-	-23628	-0-	31352	2	510	9	N	464	562	1	45
02		46574 X	30184	-0-	-16390	-0-	29808	2	376	9	N	342	184	1	203
03		44764 X	29887	-0-	-14877	-0-	29435	2	452	9	N	411	539	1	75
04		38730 X	26904	-0-	-11826	-0-	26585	2	319	9	N	290	340	1	25
05		36952 X	27014	-0-	-9938	-0-	26736	2	278	9	N	253	183	1	95
06		30540 X	24915	-0-	-5625	-0-	24645	2	270	9	N	245	312	1	28
07		31558 X	24891	-0-	-6667	-0-	24726	2	165	9	N	150			178
08		29884 X	22965	-0-	-6919	-0-	22863	2	102	9	N	93	176	1	95
09		26910 X	21633	-0-	-5277	-0-	21535	2	98	9	N	89			184
10		27001 X	20876	-0-	-6125	-0-	20759	2	117	9	N	106	186	1	104
11		24930 X	20257	-0-	-4673	-0-	20179	2	78	9	N	71			175
12		22816 X	19521	-0-	-3295	-0-	19392	2	129	9	N	117	182	1	110
TOTAL GAS PROD:			300,909				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,631					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
GEORGE -A-		WELL #: 1045		RRCID -> 055802	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10681	- 11446							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROCK -A-		WELL #: 1063		RRCID -> 056663	COMPL. DATE 08/10/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10396	- 10541							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOCKE -42-		WELL #: 2		RRCID -> 057879	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10474	- 10642							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID ->	057911	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 10963		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461				N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461				N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461				N	-0-		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				N	NO RPT		-0-	

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

FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802 - 11022
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-	99
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810	2		N	-0-	99
03	2046 N	843	-0-	-1203	-0-	843	2		N	-0-	99
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	2		N	-0-	99
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2		N	-0-	99
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-	99
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	99
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-	99
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	2		N	-0-	99
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	99
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	99
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	99

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372 - 10494
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROCK -A-		WELL #:		2063	RRCID ->	059080	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10444 - 10542	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720 - 11089	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		137
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		779				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834	- 11306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1089 2	42 9	N	38			95
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1014 2	33 9	N	30			125
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1079 2	34 9	N	31			156
04		1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1030 2	22 9	N	20			176
05		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1069 2	28 9	N	25	167 1		34
06		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1041 2	30 9	N	27			61
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1065 2	25 9	N	23			84
08		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1063 2	12 9	N	11			95
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1056 2	25 9	N	23			118
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1119 2	45 9	N	41			159
*11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1042 2	30 9	N	27	167 1		19
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		11,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		296							

FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773	- 11006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ETHEREDGE A		WELL #:		6046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 10902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10759	- 10838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	765	2	12	9	N	11	123
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	822	2	19	9	N	17	140
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	N	5	145
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	N	3	148
05	899 N	800	-0-	-99	-0-	796	2	4	9	N	4	152
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	N	12	164
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	164
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	961	2	17	9	N	15	179
09	1020 N	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-	179
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	N	2	181
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	939	2	121	9	N	110	104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104
TOTAL GAS PROD:		9,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9937	- 10468
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ETHEREDGE A		WELL #:		7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790	- 11002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	994	-0-	-2106	10383	994	2			N	-0-	55
02	2900 N	913	-0-	-1987	8396	913	2			N	-0-	55
03	3100 N	976	-0-	-2124	6272	976	2			N	-0-	55
04	3000 N	944	-0-	-2056	4216	944	2			N	-0-	55
05	3100 N	968	-0-	-2132	2084	968	2			N	-0-	55
06	3000 N	938	-0-	-2062	22	938	2			N	-0-	55
07	1027 N	1005	-0-	-22	-0-	1005	2			N	-0-	55
08	961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-	55
09	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-	55
10	992 N	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-	55
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	55
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
TOTAL GAS PROD:		10,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FLOWERS -B-				WELL #: 3047 L	RRCID -> 068954	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10782	- 11012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS -B-				WELL #: 4047	RRCID -> 073121	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 11063	PERF.10671	- 10904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9	N	12		100
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	2	17	9	N	15		115
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19	9	N	17		132
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1689	2	17	9	N	15		147
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	N	15		162
06	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1669	2	19	9	N	17		179
07	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1711	2	11	9	N	10		189
08	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1668	2	9	9	N	8		197
09	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1616	2	26	9	N	24	184 1	37
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-		37
*11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3		40
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		18,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		136					

ETHEREDGE A				WELL #: 9046L	RRCID -> 074705	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10715	- 11000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	554	-0-	-2546	-0-	17887	533	2	21	9	N	19	186 1 22
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	-0-	14987				N	-0-		22
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	11887				N	-0-		22
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	8887				N	-0-		22
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	5787				N	-0-		22
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	2787				N	-0-		22
07	2787 N	-0-	-0-	-2787	-0-					N	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		554				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1984 N	1953	-0-	-31	-0-	1920	2	33	9	N	30		182
02		1914 N	1803	-0-	-111	-0-	1758	2	45	9	N	41	183 1	40
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1812	2	19	9	N	17		57
04		1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1738	2	9	9	N	8		65
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1778	2	13	9	N	12		77
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1749	2	22	9	N	20		97
07		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1686	2	25	9	N	23		120
08		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1768	2	25	9	N	23		143
09		1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1678	2	17	9	N	15		158
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1763	2	21	9	N	19		177
11		1740 N	1686	-0-	-54	-0-	1651	2	35	9	N	32		209
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		209
TOTAL GAS PROD:			19,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			240					

-----														
GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905														
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964														
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-			120
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	564	2		N	-0-			120
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			120
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			120
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			120
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			120
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-			120
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			120
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			120
*10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2		N	-0-	120	7	-0-
*11	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROCK -A-		WELL #: 4063		RRCID -> 084753		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -B-		WELL #:		5047	RRCID ->	084754	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10788 - 11021	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16												

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

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761 - 10989		
01	3100	N	876	-0-	-2224	14933	864	2	12	9	N	11	208
02	2900	N	908	-0-	-1992	12941	899	2	9	9	N	8	29
03	3100	N	910	-0-	-2190	10751	909	2	1	9	N	1	30
04	3000	N	918	-0-	-2082	8669	916	2	2	9	N	2	32
05	3100	N	899	-0-	-2201	6468	885	2	14	9	N	13	45
06	3000	N	877	-0-	-2123	4345	874	2	3	9	N	3	48
07	3100	N	879	-0-	-2221	2124	875	2	4	9	N	4	52
08	3073	N	949	-0-	-2124	-0-	949	2			N	-0-	52
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-	52
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1	53
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15	68
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	68

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801 - 11046		
01	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-	95
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1406	2	28	9	N	25	120
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1432	2	28	9	N	25	145
04	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1428	2	25	9	N	23	168
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	N	9	25
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	N	8	33
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886	2	23	9	N	21	54
08	1488	N	901	-0-	-587	-0-	884	2	17	9	N	15	69
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1438	2	15	9	N	14	83
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	2	18	9	N	16	99
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	N	18	117
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	117

TOTAL GAS PROD: 14,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

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

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1663	2	25 9	N	23		110
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1595	2	17 9	N	15		125
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-		125
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	2	13 9	N	12		137
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1626	2	13 9	N	12		149
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1385	2	13 9	N	12		161
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19 9	N	17		178
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1500	2	14 9	N	13		191
09	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1357	2	17 9	N	15		206
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7 9	N	6	191 1	21
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-		21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

TOTAL GAS PROD: 16,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-	5 1	168
02	725 N	620	-0-	-105	-0-	620	2		N	-0-		168
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	5 1	163
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2		N	-0-		163
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		163
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	482	2		N	-0-		163
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	482	2	2 9	N	-2		165
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-		165
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	352	2	2 9	N	-2		167
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		167
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	14 1	153
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		153

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 4



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY NORRIS -A-		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
		WELL #:	2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721	- 10971						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					85
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					88
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					88
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4					92
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					92
06		720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					92
07		713 N	663	-0-	-50	-0-	660	2	3	9	N	3					95
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	666	2	3	9	N	3					98
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	649	2	13	9	N	12					110
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	N	8					118
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	694	2	61	9	N	55					173
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					173
TOTAL GAS PROD:			7,490			TOTAL CONDENSATE PROD:						98					

FLOWERS -B-		WELL #:	6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A							
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13	9	N	12					87
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	2	19	9	N	17					104
03		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					104
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	N	8					112
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1388	2	29	9	N	26					138
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					150
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	2	6	9	N	5					155
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	N	12					167
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1470	2	14	9	N	13					180
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	N	7					187
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444	2	17	9	N	15		175	1		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:			16,033			TOTAL CONDENSATE PROD:						127					

ETHEREEDGE A		WELL #:	2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10998						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602 - 10658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2	N	-0-			10
02	1218 N	1205	-0-	-13	-0-	1205	2	N	-0-			10
03	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2	N	-0-			10
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			10
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			10
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			10
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2	N	-0-			10
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2	N	-0-			10
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2	N	-0-			10
10	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2	N	-0-			10
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			10
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		13,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARRUTH		WELL #:		1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10182 - 10501
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 - 11045
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634		
01	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2		N	-0-			61
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			61
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2		N	-0-			61
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			61
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2		N	-0-			61
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			61
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2		N	-0-			61
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2		N	-0-			61
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-			61
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			61
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2		N	-0-			61
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		9,505				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 - 10405		
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17 9	N	15			67
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1520	2	14 9	N	13			80
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	2	14 9	N	13			93
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17 9	N	15			108
05	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1604	2	21 9	N	19			127
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1522	2	12 9	N	11			138
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1901	2	17 9	N	15			153
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2058	2	21 9	N	19			172
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17 9	N	15			187
10	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1810	2	17 9	N	15			202
11	2010 N	1706	-0-	-304	-0-	1692	2	14 9	N	13	192 1		23
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		19,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		163					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738	- 10985		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016		
01	3100 N	982	-0-	-2118	28278	982	2			N	-0-			90
02	2900 N	924	-0-	-1976	26302	924	2			N	-0-			90
03	3100 N	1001	-0-	-2099	24203	1001	2			N	-0-			90
04	3000 N	968	-0-	-2032	22171	968	2			N	-0-			90
05	3100 N	974	-0-	-2126	20045	974	2			N	-0-			90
06	3000 N	988	-0-	-2012	18033	988	2			N	-0-			90
07	3100 N	1030	-0-	-2070	15963	1030	2			N	-0-			90
08	3100 N	1042	-0-	-2058	13905	1042	2			N	-0-			90
09	3000 N	1007	-0-	-1993	11912	1007	2			N	-0-			90
10	3100 N	1036	-0-	-2064	9848	1036	2			N	-0-			90
11	3000 N	1096	-0-	-1904	7944	1093	2	3	9	N	3			93
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	6890					N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		11,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546	- 10843		
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	N	12			152
02	1276 N	1238	-0-	-38	-0-	1225	2	13	9	N	12			164
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	1	1	163
04	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	1194	2	13	9	N	12			175
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1235	2	39	9	N	35	182	1	28
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12			40
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	N	12			52
08	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1213	2	6	9	N	5			57
09	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1169	2	7	9	N	6			63
10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1217	2	10	9	N	9			72
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15			87
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		13,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822 - 11018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977	2			N	-0-	50
02	1073 N	458	-0-	-615	-0-	458	2			N	-0-	50
03	961 N	351	-0-	-610	-0-	351	2			N	-0-	50
04	960 N	584	-0-	-376	-0-	584	2			N	-0-	50
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	50
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	50
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	50
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	50
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	50
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-	50
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	N	22	72
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:		10,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910 - 10970	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632 - 10878	
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	53
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	53
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	53
04	750 N	583	-0-	-167	-0-	583	2			N	-0-	53
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	N	4	57
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3	60
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	60
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	748	2	6	9	N	5	65
09	780 N	752	-0-	-28	-0-	746	2	6	9	N	5	70
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	70
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	70
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	70
TOTAL GAS PROD:		8,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774	- 10998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			20
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926	- 11028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	936	2	3 9	N	3			37
02	899 N	805	-0-	-94	-0-	798	2	7 9	N	6			43
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	810	2	8 9	N	7			50
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	737	2	7 9	N	6			56
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10 9	N	9			65
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	793	2	6 9	N	5			70
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6 9	N	5			75
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	738	2	4 9	N	4			79
09	810 N	732	-0-	-78	-0-	729	2	3 9	N	3			82
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	750	2	4 9	N	4			86
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	733	2	7 9	N	6			92
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		8,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322	- 10490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			18
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			18
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			18
04	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2		N	-0-			18
05	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2		N	-0-			18
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			18
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11 9	N	10			28
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11 9	N	10			38
09	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1369	2	8 9	N	7			45
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1449	2	3 9	N	3			48
11	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1399	2	6 9	N	5			53
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		15,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	942	2	10	9	N	9					156	
02		870 N	847	-0-	-23	-0-	845	2	2	9	N	2					158	
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					159	
04		930 N	815	-0-	-115	-0-	806	2	9	9	N	8					167	
05		899 N	856	-0-	-43	-0-	843	2	13	9	N	12					179	
06		870 N	853	-0-	-17	-0-	849	2	4	9	N	4					183	
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1					184	
08		868 N	726	-0-	-142	-0-	724	2	2	9	N	2					186	
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	2	10	9	N	9					195	
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3					198	
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					203	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					203	
TOTAL GAS PROD:			9,758														TOTAL CONDENSATE PROD:	56

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	N	13					160	
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	946	2	13	9	N	12					172	
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10					182	
04		1050 N	969	-0-	-81	-0-	966	2	3	9	N	3					185	
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	N	8					193	
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	N	9					202	
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					212	
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8					220	
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8					228	
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-	190	1			38	
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1070	2	13	9	N	12					50	
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					50	
TOTAL GAS PROD:			11,519														TOTAL CONDENSATE PROD:	93

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LOCKE -35-		WELL #:		4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326	- 10525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9		149
02	1421	N	1361	-0-	-60	1354	2	7	9	N	6		155
03	1451	N	1451	-0-	-0-	1443	2	8	9	N	7		162
04	1530	N	1369	-0-	-161	1362	2	7	9	N	6		168
05	1457	N	1381	-0-	-76	1381	2			N	-0-	11 1	157
06	1410	N	1331	-0-	-79	1329	2	2	9	N	2		159
07	1426	N	1383	-0-	-43	1382	2	1	9	N	1		160
08	1395	N	1386	-0-	-9	1380	2	6	9	N	5		165
09	1320	N	1319	-0-	-1	1313	2	6	9	N	5		170
10	1395	N	1287	-0-	-108	1283	2	4	9	N	4		174
11	1350	N	1248	-0-	-102	1241	2	7	9	N	6		180
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364					N	NO RPT		180
TOTAL GAS PROD:		15,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

LOCKE -35-		WELL #:		8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378	- 10594	
01	1174	N	1174	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10		210
02	1044	N	1041	-0-	-3	1033	2	8	9	N	7		217
03	1107	N	1107	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5		222
04	1140	N	1038	-0-	-102	1032	2	6	9	N	5		227
05	1116	N	1074	-0-	-42	1074	2			N	-0-	7 1	220
06	1080	N	1030	-0-	-50	1030	2			N	-0-	188 1	32
07	1085	N	1062	-0-	-23	1056	2	6	9	N	5		37
08	1085	N	1073	-0-	-12	1067	2	6	9	N	5		42
09	1020	N	1011	-0-	-9	1010	2	1	9	N	1		43
10	1054	N	1015	-0-	-39	1009	2	6	9	N	5		48
11	1050	N	974	-0-	-76	968	2	6	9	N	5		53
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054					N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		11,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

LOCKE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288	- 10481	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LOCKE -42- WELL #: 7 RRCID -> 146316 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10386 - 10484

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

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.// 877099									
FLOWERS												WELL #: 9		RRCID -> 148020		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10550 - 10726	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					31				
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					31				
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31				
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31				
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31				
TOTAL GAS PROD:				277		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-									

FLOWERS												WELL #: 10		RRCID -> 148021		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10522 - 10602	
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1704	2	18	9	N	16					168				
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1760	2	24	9	N	22					190				
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	2	6	9	N	5					195				
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	2	11	9	N	10					205				
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1713	2	30	9	N	27					232				
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1708	2	39	9	N	35					267				
07		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1984	2	25	9	N	23					290				
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	2	11	9	N	10					300				
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1802	2	13	9	N	12					312				
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	N	10					322				
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1606	2	177	9	N	161	389	1			94				
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					94				
TOTAL GAS PROD:				19,986		TOTAL CONDENSATE PROD:						331									

ATKINSON												WELL #: 2043		RRCID -> 157865		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10442 - 10528	
01		2604 N	2570	-0-	-34	-0-	2570	2			N	-0-					17				
02		2436 N	2353	-0-	-83	-0-	2353	2			N	-0-					17				
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					17				
04		2490 N	2385	-0-	-105	-0-	2385	2			N	-0-					17				
05		2511 N	2413	-0-	-98	-0-	2413	2			N	-0-					17				
06		2430 N	2348	-0-	-82	-0-	2348	2			N	-0-					17				
07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					17				
08		2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389	2			N	-0-					17				
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					17				
10		2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-					17				
11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					17				
12		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					17				
TOTAL GAS PROD:				26,769		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875 - 11096	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					158
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					158
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					158
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					158
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					158
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					158
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			158	1	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290 - 6370	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					71
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					71
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					71
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					71
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					71
06	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-					71
07	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-					71
08	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-					71
09	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-					71
10	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-					71
11	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-					71
12	0	K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					71
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 10990	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.// 877099									
GEORGE -A-												WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636		PERF.10688 - 11040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					26				
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					26				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26				
TOTAL GAS PROD:				417		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-									

FLOWERS												WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10516 - 10636	
01		1085 N	993	-0-	-92	-0-	990	2	3	9	N	3					237				
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					237				
03		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					237				
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1029	2	6	9	N	5					242				
05		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					242				
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	2	7	9	N	6					248				
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					248				
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	2	7	9	N	6					254				
09		1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1143	2	20	9	N	18					272				
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6					278				
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1336	2	69	9	N	63					341				
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					341				
TOTAL GAS PROD:				12,757		TOTAL CONDENSATE PROD:						107									

FLOWERS												WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10533 - 10636	
01		2480 N	1938	-0-	-542	-0-	1899	2	39	9	N	35					143				
02		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					143				
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	6	9	N	5					148				
04		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3					151				
05		2325 N	2066	-0-	-259	-0-	2062	2	4	9	N	4					155				
06		2220 N	2065	-0-	-155	-0-	2048	2	17	9	N	15					170				
07		2201 N	2033	-0-	-168	-0-	2027	2	6	9	N	5					175				
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2096	2	2	9	N	2					177				
09		2070 N	1919	-0-	-151	-0-	1916	2	3	9	N	3					180				
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	2	6	9	N	5					185				
11		2040 N	1963	-0-	-77	-0-	1878	2	85	9	N	77					262				
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					262				
TOTAL GAS PROD:				22,812		TOTAL CONDENSATE PROD:						154									

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485 - 10567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	835	-0-	-126	-0-	824 2	11 9	N	10		80
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		80
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		80
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		80
05		1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2		N	-0-		80
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045 2	3 9	N	3		83
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		83
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1248 2	11 9	N	10		93
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		93
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099 2	7 9	N	6		99
11		1230 N	1047	-0-	-183	-0-	1044 2	3 9	N	3		102
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:		11,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529 - 10610	
01		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572 2		N	-0-		23
02		1566 N	1450	-0-	-116	-0-	1450 2		N	-0-		23
03		1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538 2		N	-0-		23
04		1530 N	1505	-0-	-25	-0-	1505 2		N	-0-		23
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		23
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		23
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		23
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-		23
09		1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497 2		N	-0-		23
10		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540 2		N	-0-		23
11		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477 2		N	-0-		23
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		16,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178 - 10336	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LINDLEY, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458 - 10521	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	364 2	9 9	9 9	N	8		170
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	333 2	8 9	8 9	N	7		177
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384 2	9 9	9 9	N	8		185
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	370 2	8 9	8 9	N	7		192
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386 2	7 9	7 9	N	6		198
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	364 2	8 9	8 9	N	7		205
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	369 2	6 9	6 9	N	5		210
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	363 2	2 9	2 9	N	2		212
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	335 2	8 9	8 9	N	7		219
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	345 2	8 9	8 9	N	7		226
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	322 2	6 9	6 9	N	5		231
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		231

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FRANK SHALLER "B"		WELL #:		4	RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088 - 10660
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014 - W/O TO 10-276046

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

JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160 - 10310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY BROWN "B"		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352																
01		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1571 2	29 9	N		26					243
02		1508 N	1491	-0-	-17	-0-	1472 2	19 9	N		17	190 1				70
03		1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1585 2	24 9	N		22					92
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1572 2	18 9	N		16					108
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1599 2	21 9	N		19					127
06		1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1533 2	17 9	N		15					142
07		1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1581 2	12 9	N		11					153
08		1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1568 2	13 9	N		12					165
09		1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1479 2	17 9	N		15					180
10		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N		-0-					180
11		1530 N	1459	-0-	-71	-0-	66 1	1374 2	N		17					197
							19 9									
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N		NO RPT					197
TOTAL GAS PROD:		15,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		170										

FRANK SHALLER "A"		WELL #:	4	RRCID -> 250594	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10239 - 11247									
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2224 2	45 9	N		41					140
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2050 2	39 9	N		35					175
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2160 2	40 9	N		36					211
04		2190 N	2147	-0-	-43	-0-	2111 2	36 9	N		33					244
05		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2162 2	32 9	N		29	192 1				81
06		2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2100 2	29 9	N		26					107
07		2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2134 2	30 9	N		27					134
08		2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2107 2	26 9	N		24					158
09		2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2057 2	30 9	N		27					185
10		2170 N	2140	-0-	-30	-0-	2109 2	31 9	N		28					213
11		2070 N	2042	-0-	-28	-0-	2011 2	31 9	N		28					241
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N		NO RPT					241
TOTAL GAS PROD:		23,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		334										

KING TRUST "A"		WELL #:	1	RRCID -> 255943	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9927 - 10016									
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N		-0-					82
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	272 2	11 9	N		10					92
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	238 2	13 9	N		12					104
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	210 2	1 9	N		1					105
05		310 N	208	-0-	-102	-0-	204 2	4 9	N		4					109
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		N		-0-					109
07		217 N	197	-0-	-20	-0-	194 2	3 9	N		3					112
08		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N		-0-					112
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	184 2	8 9	N		7					119
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	182 2	6 9	N		5					124
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	174 2	3 9	N		3					127
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N		NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:		2,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
SHALLER, FRANK		WELL #:		7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10821	- 14800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9269 X	9069	-0-	-200	-0-	8856 2	213 9	N	194	192 1		335
02		8671 X	8393	-0-	-278	-0-	8207 2	186 9	N	169	192 1		312
03		9269 X	8734	-0-	-535	-0-	8545 2	189 9	N	172	177 1		307
04		8970 X	8398	-0-	-572	-0-	8225 2	173 9	N	157	182 1		282
05		9207 X	8578	-0-	-629	-0-	8401 2	177 9	N	161	192 1		251
06		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8024 2	155 9	N	141	178 1		214
07		8432 X	8306	-0-	-126	-0-	8150 2	156 9	N	142	174 1		182
08		8432 X	7995	-0-	-437	-0-	7862 2	133 9	N	121			303
09		8160 X	7708	-0-	-452	-0-	7573 2	135 9	N	123	181 1		245
10		8432 X	288	-0-	-8144	-0-	144 2	144 9	N	131	175 1		201
11		8160 X	7573	-0-	-587	-0-	7420 2	153 9	N	139	173 1		167
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		83,221				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,650			

SHALLER, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10388	- 10538	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JARVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10108	- 10216	
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		209	
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	775 2	3 9	N	3		212	
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		212	
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784 2		N	-0-		212	
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	719 2	8 9	N	7		219	
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	726 2		N	-0-		219	
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	804 2		N	-0-		219	
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871 2	2 9	N	2		221	
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	839 2	21 9	N	19		240	
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870 2	1 9	N	1	191 1	50	
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	836 2	14 9	N	13		63	
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		63	
TOTAL GAS PROD:		8,965				TOTAL CONDENSATE PROD:				45			



HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY																
ISAACS "D"																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 877099																
WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	195	2	14	9	N	13				240
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2				242
03		186 N	89	-0-	-97	-0-	81	2	8	9	N	7	182	1		67
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				67
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				67
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
TOTAL GAS PROD:			488											TOTAL CONDENSATE PROD:		22

J.T. BROWN ETAL "B"													CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10323 X	10135	-0-	-188	-0-	9955	2	180	9	N	164	191	1		287
02		9657 X	9231	-0-	-426	-0-	9085	2	146	9	N	133	191	1		229
03		10323 X	9772	-0-	-551	-0-	9622	2	150	9	N	136	180	1		185
04		9990 X	9325	-0-	-665	-0-	9169	2	156	9	N	142				327
05		10323 X	9382	-0-	-941	-0-	9213	2	169	9	N	154	190	1		291
06		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8859	2	140	9	N	127	186	1		232
07		9858 X	9268	-0-	-590	-0-	9125	2	143	9	N	130	185	1		177
08		9765 X	9185	-0-	-580	-0-	9031	2	154	9	N	140				317
09		9330 X	8777	-0-	-553	-0-	8639	2	138	9	N	125	185	1		257
10		9393 X	254	-0-	-9139	-0-	127	2	127	9	N	115	187	1		185
11		9000 X	8676	-0-	-324	-0-	8526	2	150	9	N	136	189	1		132
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
TOTAL GAS PROD:			93,004											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,502

SHALLER, FRANK "A"													CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6750	2	241	9	N	219	376	1		357
02		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6216	2	216	9	N	196	186	1		367
03		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6563	2	226	9	N	205	382	1		190
04		6540 X	6535	-0-	-5	-0-	6308	2	227	9	N	206	194	1		202
05		6758 X	6682	-0-	-76	-0-	6458	2	224	9	N	204	188	1		218
06		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6134	2	207	9	N	188	186	1		220
07		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6363	2	202	9	N	184	186	1		218
08		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6367	2	208	9	N	189				407
09		6300 X	6231	-0-	-69	-0-	6033	2	198	9	N	180	372	1		215
10		6510 X	394	-0-	-6116	-0-	197	2	197	9	N	179	187	1		207
11		6300 X	6096	-0-	-204	-0-	5906	2	190	9	N	173	192	1		188
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188
TOTAL GAS PROD:			65,631											TOTAL CONDENSATE PROD:		2,123

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225	- 10395			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			129
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			129
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			129
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			129
05		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			129
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			129
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			129
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			129
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			129
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-	5	1	124
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			124
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		1,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430	- 11357	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687	- 13782			
01	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8260	2	205	9	N	186	191	1	306	
02	7859 X	7850	-0-	-9	-0-	7618	2	232	9	N	211	190	1	327	
03	8401 X	8058	-0-	-343	-0-	7856	2	202	9	N	184	189	1	322	
04	8130 X	7689	-0-	-441	-0-	7468	2	221	9	N	201	191	1	332	
05	8401 X	7776	-0-	-625	-0-	7592	2	184	9	N	167	187	1	312	
06	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7340	2	166	9	N	151	186	1	277	
07	8091 X	7667	-0-	-424	-0-	7471	2	196	9	N	178	189	1	266	
08	8060 X	7581	-0-	-479	-0-	7419	2	162	9	N	147	186	1	227	
09	7680 X	7203	-0-	-477	-0-	7040	2	163	9	N	148	186	1	189	
10	7781 X	330	-0-	-7451	-0-	165	2	165	9	N	150	187	1	152	
11	7500 X	6925	-0-	-575	-0-	6743	2	182	9	N	165			317	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			317	
TOTAL GAS PROD:		77,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,888							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY															
KING "A"															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		10168 X	9984	-0-	-184	-0-	9738	2	246	9	N	224	186	1	401
02		9512 X	400	-0-	-9112	-0-	200	2	200	9	N	182	356	1	227
03		10168 X	376	-0-	-9792	-0-	188	2	188	9	N	171	184	1	214
04		9840 X	8808	-0-	-1032	-0-	8575	2	233	9	N	212	186	1	240
05		9982 X	8760	-0-	-1222	-0-	8541	2	219	9	N	199	172	1	267
06		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8228	2	204	9	N	185	175	1	277
07		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8754	2	204	9	N	185	185	1	277
08		8835 X	7187	-0-	-1648	-0-	7036	2	151	9	N	137	175	1	239
09		8550 X	8036	-0-	-514	-0-	7881	2	155	9	N	141	181	1	199
10		8835 X	7783	-0-	-1052	-0-	7643	2	140	9	N	127	179	1	147
11		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9227	2	142	9	N	129			276
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			276
TOTAL GAS PROD:			78,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,892						

TUBB "A"													WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717		
01		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2964	2	74	9	N	67	195	1	153
02		2755 X	2681	-0-	-74	-0-	2568	2	113	9	N	103			256
03		2945 X	2844	-0-	-101	-0-	2734	2	110	9	N	100	192	1	164
04		2850 X	2774	-0-	-76	-0-	2653	2	121	9	N	110			274
05		2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2679	2	109	9	N	99	195	1	178
06		2850 X	2705	-0-	-145	-0-	2597	2	108	9	N	98			276
07		2852 X	2739	-0-	-113	-0-	2637	2	102	9	N	93	196	1	173
08		2790 N	2722	-0-	-68	-0-	2622	2	100	9	N	91			264
09		2700 N	2556	-0-	-144	-0-	2466	2	90	9	N	82	192	1	154
10		2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2561	2	92	9	N	84			238
11		2640 N	2566	-0-	-74	-0-	2475	2	91	9	N	83	195	1	126
12		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD:			30,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,010						

WRIGHT "A"													WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			129
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY																
HALEY 153																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 877099																
WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4673	2	194	9	N	176	200	1	207	
02		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4316	2	174	9	N	158	197	1	168	
03		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4595	2	177	9	N	161	196	1	133	
04		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4454	2	193	9	N	175			308	
05		4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4301	2	190	9	N	173	193	1	288	
06		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4274	2	179	9	N	163	197	1	254	
07		4805 X	4562	-0-	-243	-0-	4387	2	175	9	N	159	195	1	218	
08		4805 X	4632	-0-	-173	-0-	4461	2	171	9	N	155	191	1	182	
09		4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4333	2	172	9	N	156	195	1	143	
10		4588 X	4561	-0-	-27	-0-	4396	2	165	9	N	150			293	
11		4470 X	4314	-0-	-156	-0-	4151	2	163	9	N	148	194	1	247	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			247	
TOTAL GAS PROD:			50,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,774							

LINDLEY, J.B.													CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6713	2	184	9	N	167	185	1	241	
02		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6299	2	155	9	N	141	181	1	201	
03		6696 X	6426	-0-	-270	-0-	6290	2	136	9	N	124			325	
04		6480 X	5701	-0-	-779	-0-	5558	2	143	9	N	130	188	1	267	
05		6696 X	5631	-0-	-1065	-0-	5468	2	163	9	N	148	187	1	228	
06		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5043	2	140	9	N	127	190	1	165	
07		6510 X	5175	-0-	-1335	-0-	5036	2	139	9	N	126			291	
08		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6945	2	125	9	N	114	182	1	223	
09		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6246	2	130	9	N	118	184	1	157	
10		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5633	2	127	9	N	115			272	
11		6300 X	5494	-0-	-806	-0-	5375	2	119	9	N	108	180	1	200	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200	
TOTAL GAS PROD:			66,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,418							

TEAGUE													CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6525	2	227	9	N	206	199	1	264	
02		6177 X	5575	-0-	-602	-0-	5408	2	167	9	N	152	197	1	219	
03		6603 X	6033	-0-	-570	-0-	5847	2	186	9	N	169	191	1	197	
04		6540 X	5798	-0-	-742	-0-	5603	2	195	9	N	177	201	1	173	
05		6758 X	5855	-0-	-903	-0-	5683	2	172	9	N	156	185	1	144	
06		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5472	2	157	9	N	143			287	
07		6014 X	5757	-0-	-257	-0-	5601	2	156	9	N	142	190	1	239	
08		6014 X	5699	-0-	-315	-0-	5555	2	144	9	N	131	188	1	182	
09		5790 X	5490	-0-	-300	-0-	5343	2	147	9	N	134	181	1	135	
10		5859 X	5638	-0-	-221	-0-	5498	2	140	9	N	127			262	
11		5640 X	5399	-0-	-241	-0-	5259	2	140	9	N	127	191	1	198	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198	
TOTAL GAS PROD:			63,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,664							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ISAACS "D"		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	13832	2	949	9	N	863	732	1			2028
02	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12341	2	319	9	N	290	732	1			1586
03	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	13008	2	306	9	N	278	370	1			1494
04	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12656	2	514	9	N	467	363	1			1598
05	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	12996	2	584	9	N	531	370	1			1759
06	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	11997	2	441	9	N	401	543	1			1617
07	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	11870	2	358	9	N	325	372	1			1570
08	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12280	2	413	9	N	375	187	1			1758
09	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11501	2	156	9	N	142	387	1			1513
10	6417 X	1184	-0-	-5233	-0-	592	2	592	9	N	538	614	1			1437
11	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	11652	2	519	9	N	472	882	1			1027
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1027
TOTAL GAS PROD:		129,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,682										

HALEY 155		WELL #:	1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	-	14268				
01	5146 X	5010	-0-	-136	-0-	4837	2	173	9	N	157	189	1			202
02	4814 X	4605	-0-	-209	-0-	4460	2	145	9	N	132	190	1			144
03	5146 X	4807	-0-	-339	-0-	4656	2	151	9	N	137					281
04	4980 X	4539	-0-	-441	-0-	4400	2	139	9	N	126	193	1			214
05	5022 X	4608	-0-	-414	-0-	4467	2	141	9	N	128	193	1			149
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4270	2	139	9	N	126					275
07	4774 X	4458	-0-	-316	-0-	4330	2	128	9	N	116	192	1			199
08	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4313	2	124	9	N	113	190	1			122
09	4530 X	4294	-0-	-236	-0-	4161	2	133	9	N	121					243
10	4619 X	4349	-0-	-270	-0-	4235	2	114	9	N	104	192	1			155
11	4410 X	4141	-0-	-269	-0-	4017	2	124	9	N	113					268
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
TOTAL GAS PROD:		49,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,373										

ISAACS 'D' SL		WELL #:	3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	-	13846				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10733	- 15075		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		9889 X	9473	-0-	-416	-0-	9124 2	349 9	N	317	385 1	609		
02		9251 X	8620	-0-	-631	-0-	8315 2	305 9	N	277	375 1	511		
03		9889 X	8831	-0-	-1058	-0-	8506 2	325 9	N	295	391 1	415		
04		9570 X	8125	-0-	-1445	-0-	7811 2	314 9	N	285	386 1	314		
05		9641 X	8195	-0-	-1446	-0-	7883 2	312 9	N	284	196 1	402		
06		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7598 2	501 9	N	455	377 1	480		
07		9207 X	7433	-0-	-1774	-0-	7366 2	67 9	N	61	182 1	359		
08		8835 X	7637	-0-	-1198	-0-	7358 2	279 9	N	254	188 1	425		
09		8130 X	7196	-0-	-934	-0-	6942 2	254 9	N	231	377 1	279		
10		8370 X	7285	-0-	-1085	-0-	7006 2	279 9	N	254	183 1	350		
11		6771 X	6737	-0-	-34	-0-	6478 2	259 9	N	235	198 1	387		
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT		387		
TOTAL GAS PROD:				87,631	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,948			

ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9622	- 13813		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11211	- 15760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		DLQ G-10	21221	-0-	21221	40699	20851 2	370 9	N	336		862		
02		DLQ G-10	18392	-0-	18392	59091	18041 2	351 9	N	319	756 1	425		
03		DLQ G-10	19797	-0-	19797	78888	19379 2	418 9	N	380	363 1	442		
04		97597 X	18709	-0-	-78888	-0-	18337 2	372 9	N	338	364 1	416		
05		19530 X	11904	-0-	-7626	-0-	11559 2	345 9	N	314	382 1	348		
06		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	17698 2	318 9	N	289	194 1	443		
07		18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	17875 2	306 9	N	278	381 1	340		
08		17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	17677 2	317 9	N	288	197 1	431		
09		17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	16896 2	328 9	N	298	194 1	535		
10		17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	17126 2	222 9	N	202	361 1	376		
11		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	16572 2	339 9	N	308	188 1	496		
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		496		
TOTAL GAS PROD:				195,697	TOTAL CONDENSATE PROD:						3,350			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467			
01	DLQ	G-10	14363	-0-	14363	26579	12853	2	1510	9	N	1373	1412	1	942
02	DLQ	G-10	10908	-0-	10908	37487	10669	2	239	9	N	217	829	1	330
03	DLQ	G-10	12075	-0-	12075	49562	11359	2	716	9	N	651	540	1	441
04	61137	X	11575	-0-	-49562	-0-	10937	2	638	9	N	580	531	1	490
05	9982	X	8868	-0-	-1114	-0-	8283	2	585	9	N	532	542	1	480
06	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8159	2	404	9	N	367	358	1	489
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8024	2	345	9	N	314	534	1	269
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7620	2	342	9	N	311	355	1	225
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7057	2	337	9	N	306	183	1	348
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6523	2	336	9	N	305	358	1	295
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6651	2	310	9	N	282	177	1	400
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			400

TOTAL GAS PROD: 103,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,238

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242			
01	DLQ	G-10	61202	-0-	61202	129418	60001	2	1201	9	N	1092	1681	1	2403
02	DLQ	G-10	99726	-0-	99726	229144	98473	2	1253	9	N	1139	912	1	2630
03	DLQ	G-10	136690	-0-	136690	365834	135154	2	1536	9	N	1396	757	1	3269
04	459661	X	93827	-0-	-365834	-0-	93103	2	724	9	N	658	1663	1	2264
05	107451	X	107451	-0-	-0-	-0-	106305	2	1146	9	N	1042	362	1	2944
06	96193	X	96193	-0-	-0-	-0-	94765	2	1428	9	N	1298	1460	1	2782
07	90842	X	90842	-0-	-0-	-0-	90215	2	627	9	N	570	777	1	2575
08	91283	X	91283	-0-	-0-	-0-	90164	2	1119	9	N	1017	989	1	2603
09	85005	X	85005	-0-	-0-	-0-	84367	2	638	9	N	580	1123	1	2060
10	84692	X	84692	-0-	-0-	-0-	83792	2	900	9	N	818	570	1	2308
11	78923	X	78923	-0-	-0-	-0-	77793	2	1130	9	N	1027	914	1	2421
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2421

TOTAL GAS PROD: 1,025,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,637

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099							
PRATER 33 SL		WELL #:	3H	RRCID -> 276062	COMPL. DATE 06/20/2013	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11776 - 16102			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRATER 33		WELL #:	5H	RRCID -> 276159	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 11928	PERF.12574 - 16475			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRATER 33		WELL #:	4H	RRCID -> 276182	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 13055	PERF.13180 - 17402			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570			
01	30036 X	30036	-0-	-0-	-0-	29541	2	495	9	N	450	578	1	594	
02	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	26113	2	366	9	N	333	374	1	553	
03	27490 X	27490	-0-	-0-	-0-	27126	2	364	9	N	331	375	1	509	
04	25652 X	25652	-0-	-0-	-0-	25330	2	322	9	N	293	188	1	614	
05	25303 X	25303	-0-	-0-	-0-	24982	2	321	9	N	292	385	1	521	
06	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	23302	2	285	9	N	259	193	1	587	
07	23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	22930	2	285	9	N	259	385	1	461	
08	28455 X	28455	-0-	-0-	-0-	28091	2	364	9	N	331			792	
09	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	26792	2	540	9	N	491	577	1	706	
10	13454 X	12007	-0-	-1447	-0-	11894	2	113	9	N	103	174	1	635	
*11	26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	26366	2	290	9	N	264	175	1	724	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				724
TOTAL GAS PROD:		276,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,406							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		30566 X	25539	-0-	-5027	-0-	25063	2	476	9	N	433	399	1	350
02		28594 X	-0-	-0-	-28594	-0-					N	-0-			350
03		29884 X	21816	-0-	-8068	-0-	21454	2	362	9	N	329	381	1	298
04		26940 X	19172	-0-	-7768	-0-	18866	2	306	9	N	278	385	1	191
05		25544 X	17849	-0-	-7695	-0-	17559	2	290	9	N	264	190	1	265
06	DLQ	G-10	17304	-0-	17304	17304	17038	2	266	9	N	242	192	1	315
07	DLQ	G-10	17565	-0-	17565	34869	17382	2	183	9	N	166	192	1	289
08	DLQ	G-10	17501	-0-	17501	52370	17241	2	260	9	N	236	195	1	330
09	DLQ	G-10	16649	-0-	16649	69019	16407	2	242	9	N	220	386	1	164
10		85761 X	16742	-0-	-69019	-0-	16514	2	228	9	N	207	187	1	184
11		16800 X	15734	-0-	-1066	-0-	15497	2	237	9	N	215	191	1	208
12		17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT			208
TOTAL GAS PROD:		185,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,590							

ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			300
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	193	1	107
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			107
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			107
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	27	1	80
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			80
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			80
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			80
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			80
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			80
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			80
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		7,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15407			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452						
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID -> 067593	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10529	- 10625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		300 N	300	-0-	-0-	300 3				54
02		498 N	498	-0-	-0-	496 3	2 9			56
03		372 N	301	-0-	-71	293 3	8 9			63
04		349 N	349	-0-	-0-	349 3				63
05		527 N	399	-0-	-128	399 3				63
06		486 N	486	-0-	-0-	486 3				63
07		372 N	138	-0-	-234	138 3				63
08		403 N	339	-0-	-64	339 3				63
09		743 N	743	-0-	-0-	734 3	9 9			71
10		812 N	812	-0-	-0-	803 3	9 9			79
11		330 N	315	-0-	-15	313 3	2 9			81
12		775 N	178	-0-	-597	176 3	2 9			83
TOTAL GAS PROD:		4,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		29		

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639						
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 149419	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10906	- 10956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	114 2				156
02		103 N	103	-0-	-0-	103 2				156
03		208 N	208	-0-	-0-	208 2				156
04		173 N	173	-0-	-0-	173 2				156
05		137 N	137	-0-	-0-	137 2				156
06		83 N	83	-0-	-0-	83 2				156
07		155 N	49	-0-	-106	49 2				156
08		124 N	62	-0-	-62	62 2				156
09		90 N	42	-0-	-48	42 2				156
10		62 N	36	-0-	-26	36 2				156
11		60 N	46	-0-	-14	46 2				156
*12		46 N	46	-0-	-0-	46 2				156
TOTAL GAS PROD:		1,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NELL, PATSY				WELL #: 108	RRCID -> 228167	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11347	- 11601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	68	-0-	-25	68 2				-0-
02		116 N	105	-0-	-11	105 2				-0-
03		93 N	48	-0-	-45	48 2				-0-
04		60 N	48	-0-	-12	48 2				-0-
05		124 N	51	-0-	-73	51 2				-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	35 2				-0-
07		62 N	56	-0-	-6	56 2				-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	103 2				-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	404 2				-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	346 2				-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	420 2				-0-
*12		622 N	622	-0-	-0-	622 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803										
HOBART RANCH			WELL #: 1060	RRCID -> 166236	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 11333	PERF. 7879	- 11073					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)			40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419										
PYEATT			WELL #: 5019	RRCID -> 177883	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11026	- 11930					
01	02	03	04	05	06	*07	*08	*09	10	11	12	T. A.	
713 N	870 N	392 N	783 N	912 N	623 N	806 N	899 N	630 N	155 N	150 N			
326	396	392	783	912	623	154	145	30	31	30	31		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-387	-474	-0-	-0-	-0-	-0-	-652	-754	-600	-124	-120	31		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31		
29 1	29 1	31 1	30 1	28 1	22 1	15 1	7 1	30 1	31 1	30 1	31 1		
297 2	353 2	358 2	708 2	870 2	591 2	138 2	138 2						
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y		
-0-	13	3	41	13	9	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
	1 8		74 1	5 1	1 8	1 8		29 7					
				1 8									
TOTAL GAS PROD:			3,853	TOTAL CONDENSATE PROD:			80						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	1705	1	1047	3	N	85	7	1	138
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1595	1	1762	3	N	108	179	1	66
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	1147	1	1823	3	N	61	71	1	54
04	2760 X	2634	-0-	-126	-0-	944	1	1651	3	N	35	2	1	85
05	3720 X	2250	-0-	-1470	-0-	917	1	1252	3	N	74	1	8	158
06	3600 X	2760	-0-	-840	-0-	1049	1	1656	3	N	50	147	1	60
*07	3720 X	2102	-0-	-1618	-0-	865	1	1147	3	N	82	4	1	138
*08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	1308	1	1672	3	N	60	1	8	197
*09	2760 X	2016	-0-	-744	-0-	66	1	1918	2	N	75	174	1	98
10	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	15	1	19208	2	N	71			169
11	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	78	1	21245	2	N	47	172	1	44
12	3038 X	1473	-0-	-1565	-0-	52	1	1388	2	N	63	2	1	105
						69	9							
TOTAL GAS PROD:		66,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		811								

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990 X	8901	-0-	-89	-0-	1240	1	7397	3	Y	240	189	1	254
02	8410 X	8137	-0-	-273	-0-	264	1	6696	3	Y	220	188	1	262
03	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	1199	1	7148	3	Y	241	378	1	96
04	8610 X	7944	-0-	-666	-0-	242	1	6504	3	Y	226	187	1	105
05	8897 X	7817	-0-	-1080	-0-	265	1	6414	3	Y	189	15	8	279
06	8610 X	6766	-0-	-1844	-0-	1191	1	5396	3	Y	194	188	1	270
07	8711 X	6772	-0-	-1939	-0-	249	1	5367	3	Y	216	370	1	100
08	8680 X	6762	-0-	-1918	-0-	1195	1	5389	3	Y	169	186	1	68
09	7950 X	5351	-0-	-2599	-0-	208	1	150	9	Y	136			204
10	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	1157	1	197	9	Y	179	186	1	197
11	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	213	1	158	9	Y	144	187	1	154
12	6758 X	5296	-0-	-1462	-0-	1167	1	216	9	Y	196	212	1	138
						238	9							
						186	9							
TOTAL GAS PROD:		114,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,350								

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		40311 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
PRATER		WELL #: 1		RRCID -> 096578		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31 1	392 2	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	360 2	N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	396 2	N	-0-			-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	31 1	369 2	N	-0-			-0-
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	30 1	249 2	N	-0-			-0-
07	434 N	273	-0-	-161	-0-	31 1	242 2	N	-0-			-0-
08	403 N	236	-0-	-167	-0-	31 1	205 2	N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	30 1	229 2	N	-0-			-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	31 1	195 2	N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30 1	223 2	N	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	251 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 235827		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116				
HOBART RANCH		WELL #: 1967										
01	16430 X	16124	-0-	-306	-0-	31 1	16038 2	N	50	142 1		50
02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	29 1	15410 2	N	17			67
03	16492 X	16466	-0-	-26	-0-	31 1	16413 2	N	20			87
04	15960 X	15946	-0-	-14	-0-	22 9	15918 2	N	13			100
05	16492 X	16450	-0-	-42	-0-	14 9	16403 2	N	43			143
06	15990 X	15877	-0-	-113	-0-	47 9	15864 2	N	12			155
07	16523 X	16374	-0-	-149	-0-	13 9	16324 2	N	45			200
08	16492 X	16368	-0-	-124	-0-	50 9	16360 2	N	7	165 1		42
09	15960 X	15812	-0-	-148	-0-	8 9	15787 2	N	23			65
10	16461 X	16334	-0-	-127	-0-	25 9	16298 2	N	33			98
11	15870 X	15815	-0-	-55	-0-	36 9	20 1	N	41	98 1		41
12	16368 X	14815	-0-	-1553	-0-	45 9	28 1	N	19			60
TOTAL GAS PROD:		191,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		323						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 053011		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328				
HOBART RANCH		WELL #: 1										
01	11966 X	11890	-0-	-76	-0-	11890 2		N	-0-			-0-
02	11194 X	11037	-0-	-157	-0-	11037 2		N	-0-			-0-
03	11966 X	11729	-0-	-237	-0-	11729 2		N	-0-			-0-
04	11580 X	11279	-0-	-301	-0-	11279 2		N	-0-			-0-
05	11966 X	11612	-0-	-354	-0-	11612 2		N	-0-			-0-
06	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071 2		N	-0-			-0-
07	11749 X	11458	-0-	-291	-0-	11458 2		N	-0-			-0-
08	11718 X	11463	-0-	-255	-0-	11463 2		N	-0-			-0-
09	11280 X	11021	-0-	-259	-0-	11021 2		N	-0-			-0-
10	11625 X	11388	-0-	-237	-0-	11388 2		N	-0-			-0-
11	11100 X	10922	-0-	-178	-0-	10922 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		124,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)		40311 805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419												
JONES, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 056470		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JONES, MARY		WELL #: 11		RRCID -> 207609		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746						
01	5053 X	2056	-0-	-2997	-0-	2056	3		Y	-0-			20	
02	4553 X	3028	-0-	-1525	-0-	3028	3		Y	-0-			20	
03	4340 X	4015	-0-	-325	-0-	4015	3		Y	-0-			20	
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		Y	-0-			20	
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3		Y	-0-			20	
06	3900 X	3774	-0-	-126	-0-	3774	3		Y	-0-			20	
*07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3		Y	-0-			20	
*08	4030 X	3842	-0-	-188	-0-	3842	3		Y	-0-			20	
*09	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3571	2	8 9	Y	7			27	
10	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2		Y	-0-			27	
11	3930 X	3639	-0-	-291	-0-	3639	2		Y	-0-			27	
12	4061 X	3867	-0-	-194	-0-	3865	2	2 9	Y	2			29	
TOTAL GAS PROD:		43,559				TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 057912		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695						
GEORGE -B-		WELL #: 128												
01	3286 X	2054	-0-	-1232	-0-	2054	2		N	-0-			-0-	
02	3074 X	-0-	-0-	-3074	-0-				N	-0-			-0-	
03	2480 X	1883	-0-	-597	-0-	1883	2		N	-0-			-0-	
04	2370 X	1779	-0-	-591	-0-	1779	2		N	-0-			-0-	
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-	
06	3000 N	4717	-0-	1717	1717	4717	2		N	-0-			-0-	
07	3100 N	3623	-0-	523	2240	3623	2		N	-0-			-0-	
08	2240 N	-0-	-0-	-2240	-0-				N	-0-			-0-	
09	2100 X	2093	-0-	-7	-0-	2093	2		N	-0-			-0-	
10	2170 X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2		N	-0-			-0-	
11	2100 X	1930	-0-	-170	-0-	1930	2		N	-0-			-0-	
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,209				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)		40316 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		027200												
SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 172572		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7961 - 8155				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BURNETT OIL CO., INC.		110016												
KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 196535		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7982 - 8042				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8086 - 8131				
BARLOW TRUST		WELL #: 1												
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			67
02	116 #	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-			67
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			67
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			67
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			67
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			67
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			67
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			67
09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			67
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			67
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			67
*12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		1,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, NW. (MORROW)													41104 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY													877099									
STANLEY UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	076335	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	10354 - 10360
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1676	2	8	9	N	7		178								
02		1595 N	1504	-0-	-91	-0-	1504	2			N	-0-		178								
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1634	2	3	9	N	3		181								
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	N	3		184								
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679	2	14	9	N	13		197								
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	2	10	9	N	9		206								
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	N	14	168 1	52								
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3		55								
09		1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1562	2	18	9	N	16		71								
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10		81								
*11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3		84								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84								
TOTAL GAS PROD:													17,781	TOTAL CONDENSATE PROD:			81					

HIGGINS, SOUTH (MORROW)													41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798									
JONES, OLIVE T.													WELL #:	6	RRCID ->	067075	COMPL. DATE	05/19/1976	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11624 - 11638
01		3100 N	3210	-0-	110	110	3197	2	2	4	N	10		150								
02		2900 N	2928	-0-	28	138	2918	2	2	4	N	7	144 1	13								
03		3100 N	3049	-0-	-51	87	3028	2	2	4	N	17		30								
04		3078 X	2991	-0-	-87	-0-	2989	2	2	4	N	-0-		30								
05		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2645	2	2	4	N	16		46								
06		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	4	N	5		51								
07		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2820	2	2	4	N	17		68								
08		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	4	N	4		72								
09		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2209	2	13	9	N	12		84								
10		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2461	2	12	9	N	11		95								
*11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2476	2	2	9	N	2	71 1	26								
*12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1791	2	13	9	N	12		38								
TOTAL GAS PROD:													31,356	TOTAL CONDENSATE PROD:			113					

HIGGINS, SOUTH (MORROW)												//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
JONES, OLIVE T.												WELL #: 8		RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673		PERF.11530 - 11598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	-0-					-0-					
						2	4														
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-					
						2	4														
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-					
						2	4														
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-					
						2	4														
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-					
						2	4														
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-					
						2	4														
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-					
						2	4														
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-					
						2	4														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-					
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	1			N	-0-					-0-					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:		1,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

JONES, OLIVE T.												WELL #: 9		RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018		PERF.11582 - 11598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	27	1	1678	2	N	-0-					24					
						2	4														
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	25	1	1487	2	N	-0-					24					
						2	4														
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	23	1	1509	2	N	26					50					
						2	4	29	9												
04	1650 N	1275	-0-	-375	-0-	21	1	1252	2	N	-0-					50					
						2	4														
05	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	25	1	1412	2	N	13					63					
						2	4	14	9												
06	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	31	1	1437	2	N	8					71					
						2	4	9	9												
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1407	2	N	4					75					
						2	4	4	9												
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	24	1	1371	2	N	5					80					
						2	4	6	9												
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	20	1	1319	2	N	5					85					
						6	9														
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-		1	5		84					
*11	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	14	1	1027	2	N	-0-	67	1	8	5	9					
						25	4														
12	1395 N	616	-0-	-779	-0-	8	1	570	2	N	6					15					
						31	4	7	9												
TOTAL GAS PROD:		16,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		67															

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)													CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
//CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 040798																		
JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547													COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11645 - 11660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	106	1	4488	2	N	-0-					192		
						2	4											
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	118	1	4350	2	N	16					208		
						2	4	18	9									
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	102	1	4164	2	N	44					252		
						2	4	48	9									
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	143	1	4867	2	N	15					267		
						2	4	17	9									
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	140	1	4549	2	N	70					337		
						2	4	77	9									
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	152	1	4685	2	N	110	198	1	100	5	149		
						2	4	121	9									
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	144	1	4553	2	N	60	6	5			203		
						2	4	66	9									
08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	130	1	4108	2	N	14					217		
						2	4	15	9									
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	132	1	4189	2	N	74	179	1			112		
						81	9											
*10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	176	1	4136	2	N	15					127		
						17	9											
*11	4950 X	4006	-0-	-944	-0-	116	1	3876	2	N	13					140		
						14	9											
12	4774 X	3727	-0-	-1047	-0-	115	1	3601	2	N	10					150		
						11	9											
TOTAL GAS PROD:		53,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		441												

JONES, OLIVE T.													CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 11 RRCID -> 073936													COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11535 - 11550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	71	1	5062	2	N	-0-					116		
						2	4											
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	79	1	4921	2	N	-0-					116		
						2	4											
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	74	1	5021	2	N	22					138		
						2	4	24	9									
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	76	1	3595	2	N	-0-					138		
						2	4											
05	5146 X	2285	-0-	-2861	-0-	56	1	2222	2	N	5					143		
						1	4	6	9									
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	112	1	5180	2	N	22					165		
						2	4	24	9									
07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	102	1	5139	2	N	359	176	1	301	5	47		
						2	4	395	9									
08	5115 X	5072	-0-	-43	-0-	125	1	4931	2	N	13	8	5			52		
						2	4	14	9									
09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	113	1	4605	2	N	10					62		
						11	9											
10	5487 X	4991	-0-	-496	-0-	142	1	4821	2	N	25					87		
						28	9											
11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	106	1	4556	2	N	19					106		
						21	9											
*12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	105	1	4460	2	N	13					119		
						14	9											
TOTAL GAS PROD:		56,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		488												

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WALTER JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078597	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11600 - 11614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	10 1	926 2	N	-0-			126
						2 4						
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	11 1	890 2	N	-0-			126
						2 4						
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	9 1	901 2	N	-0-			126
						2 4						
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	10 1	880 2	N	-0-			126
						2 4						
05	961 N	855	-0-	-106	-0-	9 1	844 2	N	-0-	64 5		62
						2 4						
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	12 1	853 2	N	7			69
						2 4	8 9					
07	930 N	867	-0-	-63	-0-	15 1	850 2	N	-0-	2 5		67
						2 4						
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	14 1	869 2	N	5			72
						2 4	6 9					
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	12 1	784 2	N	-0-	1 5		71
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	39 1	828 2	N	10			81
						11 9						
*11	870 N	809	-0-	-61	-0-	13 1	795 2	N	1	62 1	2 5	18
						1 9						
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	12 1	822 2	N	2			20
						31 4	2 9					
TOTAL GAS PROD:		10,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

JONES, OLIVE T.		WELL #:		12	RRCID ->	079085	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11688 - 11876	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02	232 N	179	-0-	-53	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784  
 HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	214	1	1932	2	N	-0-		111
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	195	1	2645	2	N	-0-		111
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	301	1	3734	2	N	29		140
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	297	1	2929	2	N	4		144
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	336	1	2795	2	N	-0-		144
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	288	1	2998	2	N	-0-		144
07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	267	1	2019	2	N	11		155
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	341	1	2966	2	N	-0-		155
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	303	1	2063	2	N	3		158
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	348	1	2614	2	N	4		162
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	248	1	2225	2	N	2		164
*12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	288	1	2580	2	N	5		169
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		34,989		TOTAL CONDENSATE PROD:				58					

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOOVER ESTATE WELL #: 1175 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	464	-0-	-280	-0-	46	1	418	2	N	-0-	130
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	130
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	130
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
TOTAL GAS PROD:		464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

01	1209 N	700	-0-	-509	-0-	687	2	13	9	N	12	180
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2299	2	36	9	N	33	213
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10	223
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	630	2	6	9	N	5	228
05	2511 N	457	-0-	-2054	-0-	457	2			N	-0-	228
06	1050 N	453	-0-	-597	-0-	453	2			N	-0-	228
07	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-	228
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	228
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	228
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	228
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	228
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	228
TOTAL GAS PROD:		9,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		60				

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-	316
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-	316
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-	316
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-	316
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2833	2	8	9	N	7	128
06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-	128
07	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2935	2	9	9	N	8	136
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	N	5	141
09	2700 N	2639	-0-	-61	-0-	2630	2	9	9	N	8	149
10	2790 N	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-	149
11	2700 N	2587	-0-	-113	-0-	2584	2	3	9	N	3	152
12	2728 N	2490	-0-	-238	-0-	2480	2	10	9	N	9	161
TOTAL GAS PROD:		31,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
SANSING, ROY		WELL #:		1 L	RRCID -> 037450	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11800	- 11820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

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

NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID -> 171451	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12022	- 12040	
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1875	2	46	9	Y	42	85
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	Y	5	90
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1736	2	19	9	Y	17	107
04	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	1643	2	3	9	Y	3	110
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17	127
06	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1535	2	9	9	Y	8	135
07	1705 N	1375	-0-	-330	-0-	1371	2	4	9	Y	4	139
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-	139
09	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1408	2	51	9	Y	46	185
*10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	Y	14	199
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	Y	3	202
*12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-	202

TOTAL GAS PROD: 19,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SANSING, ROY		WELL #:		2	RRCID -> 173065	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11730	- 11758	
01	4805 X	4272	-0-	-533	-0-	4231	2	41	9	N	37	256
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-	256
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4888	2	3	9	N	3	259
04	4440 X	4344	-0-	-96	-0-	4344	2			N	-0-	259
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4276	2	12	9	N	11	75
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4675	2	10	9	N	9	84
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4610	2	7	9	N	6	90
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4710	2	2	9	N	2	92
*09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-	92
10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-	92
*11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-	92
12	4712 X	4251	-0-	-461	-0-	4251	2			N	-0-	92

TOTAL GAS PROD: 54,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC			491579										
CRANE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 060339	COMPL. DATE 09/06/1974	TOTAL DEPTH 11982	PERF.11694	- 11876					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 062932	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11864	- 11894
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			119
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 067374	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12042	- 12072
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-



HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579													
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 107388	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11835	- 11854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-														
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

CRANE, DOROTHY		WELL #:	203	RRCID -> 122771	COMPL. DATE 10/27/1986	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11849	- 11879								
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2			N	-0-						20
02	58 N	9	-0-	-49	-0-	9 2			N	-0-						20
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2			N	-0-						20
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-						20
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-						20
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2			N	-0-						20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						20
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-						20
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-						20
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-						20
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-						20
TOTAL GAS PROD:		226														
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 171833	COMPL. DATE 01/10/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11822	- 11846								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
TOTAL GAS PROD:		-0-														
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579												
CRANE, DOROTHY		WELL #:	3	RRCID -> 174441	COMPL. DATE 03/21/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11910	- 11934							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

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

CRANE UNIT #50		WELL #:	2	RRCID -> 175709	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 12215	PERF.12060	- 12080							
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-					91
02	1015 N	904	-0-	-111	-0-	904	2		N	-0-					91
03	1085 N	909	-0-	-176	-0-	903	2	6	9	N	5				96
04	1050 N	745	-0-	-305	-0-	745	2			N	-0-				96
05	961 N	738	-0-	-223	-0-	738	2			N	-0-				96
06	870 N	755	-0-	-115	-0-	740	2	15	9	N	14				110
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	549	2			N	-0-				110
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7				117
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	789	2	7	9	N	6				123
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	N	7				130
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				130
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				130

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CRANE		WELL #:	403	RRCID -> 191370	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 12115	PERF.11990	- 12000							
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3121	2	41	9	N	37				205
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3643	2	32	9	N	29	206	1		28
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3848	2	28	9	N	25				53
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3555	2	19	9	N	17				70
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3494	2	19	9	N	17				87
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3192	2	29	9	N	26				113
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2956	2	8	9	N	7				120
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3666	2	53	9	N	48				168
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3625	2	19	9	N	17				185
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3595	2	25	9	N	23				208
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3678	2	21	9	N	19	190	1		37
*12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3655	2	17	9	N	15				52

TOTAL GAS PROD: 42,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		6076 X	5590	-0-	-486	-0-	5573	2	17	9	N	15		53		
02		5684 X	5117	-0-	-567	-0-	5111	2	6	9	N	5		58		
03		5735 X	5349	-0-	-386	-0-	5306	2	43	9	N	39		97		
04		5400 X	5036	-0-	-364	-0-	4992	2	44	9	N	40		137		
05		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4899	2	42	9	N	38		175		
06		4770 X	2882	-0-	-1888	-0-	2876	2	6	9	N	5		180		
07		4929 X	4090	-0-	-839	-0-	4077	2	13	9	N	12		192		
08		4929 X	3534	-0-	-1395	-0-	3514	2	20	9	N	18		210		
09		4770 X	4214	-0-	-556	-0-	4211	2	3	9	N	3		213		
10		4929 X	4808	-0-	-121	-0-	4756	2	52	9	N	47	192 1	68		
11		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3996	2	44	9	N	40		108		
12		4340 X	3986	-0-	-354	-0-	3967	2	19	9	N	17		125		
TOTAL GAS PROD:			53,587											TOTAL CONDENSATE PROD:	279	

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		183		
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	135 1	48		
03		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-		48		
04		510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-		48		
05		527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-		48		
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		48		
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		48		
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-		48		
09		510 N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-		48		
10		434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-		48		
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		48		
*12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		33		
TOTAL GAS PROD:			5,833											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-		140		
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		140		
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		140		
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		140		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		140		
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		140		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		140		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140		
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		140		
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		140		
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		140		
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		140		
TOTAL GAS PROD:			548											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 166354 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11688 - 11718

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/03/2015 - P/A 06/03/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502

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

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

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

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
VALERIE		WELL #:		1	RRCID ->	171753	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11430 - 11624
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16											

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

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	171754	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11540 - 11566
01	1364 N	927	-0-	-437	-0-	927 2	N	-0-		85	
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		85	
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-		85	
04	900 N	145	-0-	-755	-0-	145 2	N	-0-		85	
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		85	
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-		85	
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-		85	
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		85	
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-		85	
10	1736 N	457	-0-	-1279	-0-	457 2	N	-0-		85	
11	1320 N	135	-0-	-1185	-0-	135 2	N	-0-		85	
12	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1146 2	N	-0-		85	

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	171864	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11632 - 11648
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675 - 11688
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	45 1	2533 2	N	-0-	120	
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	45 1	2345 2	N	-0-	120	
03	2015 X	959	-0-	-1056	-0-	45 1	914 2	N	-0-	120	
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	45 1	4003 2	N	-0-	120	
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	45 1	3676 2	N	-0-	120	
06	3000 N	3375	-0-	375	375	45 1	3330 2	N	-0-	120	
07	3932 X	3557	-0-	-375	-0-	45 1	3512 2	N	-0-	120	
08	2015 X	1645	-0-	-370	-0-	45 1	1600 2	N	-0-	120	
09	1950 X	494	-0-	-1456	-0-	45 1	449 2	N	-0-	120	
10	2015 X	296	-0-	-1719	-0-	45 1	251 2	N	-0-	120	
11	1950 X	155	-0-	-1795	-0-	45 1	110 2	N	-0-	120	
12	2015 X	305	-0-	-1710	-0-	45 1	260 2	N	-0-	120	

TOTAL GAS PROD: 23,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
-----																	
01	3100	N	3376	-0-	276	276	45	1	3331	2	N	-0-					130
02	2900	N	2956	-0-	56	332	45	1	2911	2	N	-0-					130
03	3100	N	2969	-0-	-131	201	45	1	2924	2	N	-0-					130
04	3004	X	2803	-0-	-201	-0-	45	1	2758	2	N	-0-					130
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	45	1	2736	2	N	-0-					130
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	45	1	2436	2	N	-0-					130
07	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	45	1	1579	2	N	-0-					130
08	1922	X	1724	-0-	-198	-0-	45	1	1679	2	N	-0-					130
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	45	1	2310	2	N	-0-					130
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	45	1	2163	2	N	-0-					130
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	2	N	-0-					130
*12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	45	1	2294	2	N	-0-					130
TOTAL GAS PROD:			29,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
-----																	
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	45	1	4452	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	45	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	45	1	4043	2	N	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	45	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	45	1	3939	2	N	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	45	1	4126	2	N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	45	1	4141	2	N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	45	1	4015	2	N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	45	1	4093	2	N	-0-					-0-
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	45	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	45	1	3850	2	N	-0-					-0-
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	45	1	3938	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	68	1	1392	2	N	-0-					60
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	68	1	1380	2	N	-0-					60
03		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	68	1	1342	2	N	-0-					60
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	N	-0-					60
05		1550 N	1380	-0-	-170	-0-	50	1	1330	2	N	-0-					60
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	68	1	1684	2	N	-0-					60
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	68	1	1753	2	N	-0-					60
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	68	1	1538	2	N	-0-					60
09		1740 N	1467	-0-	-273	-0-	68	1	1399	2	N	-0-					60
10		1829 N	1587	-0-	-242	-0-	68	1	1519	2	N	-0-					60
11		1560 N	1554	-0-	-6	-0-	68	1	1486	2	N	-0-					60
*12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	68	1	1668	2	N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			18,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 190829 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 11722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2016 - PLUGGED 02/02/16

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	2	N	-0-					179
02	1769 N	1653	-0-	-116	-0-	-0-	45	1	1608	2	N	-0-					179
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1851	2	N	-0-					179
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	2	N	-0-					179
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1834	2	N	-0-					179
06	1830 N	1776	-0-	-54	-0-	-0-	45	1	1731	2	N	-0-					179
07	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	-0-	45	1	1640	2	N	-0-					179
08	1891 N	830	-0-	-1061	-0-	-0-	26	1	804	2	N	-0-					179
09	1770 N	535	-0-	-1235	-0-	-0-	26	1	509	2	N	-0-					179
10	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	-0-	45	1	1553	2	N	-0-					179
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1621	2	N	-0-					179
*12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1302	2	N	-0-					179
TOTAL GAS PROD:			18,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4442	2	N	-0-					68
02	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4458	2	N	-0-					68
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4206	2	N	-0-					68
04	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	3960	2	N	-0-					68
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3977	2	N	-0-					68
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	3142	2	N	-0-					68
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3423	2	N	-0-					68
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3881	2	N	-0-					68
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	3891	2	N	-0-					68
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3391	2	N	-0-					68
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2677	2	N	-0-					68
12	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	-0-	45	1	2385	2	N	-0-					68
TOTAL GAS PROD:			44,360			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 WILLIAM WELL #: 3174 RRCID -> 195527 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11444 - 12060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

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

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

01	3100 N	3164	-0-	64	64	45	1	3119	2	N	-0-						131
02	2543 N	2479	-0-	-64	-0-	45	1	2434	2	N	-0-						131
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	45	1	2319	2	N	-0-						131
04	2160 X	1997	-0-	-163	-0-	45	1	1952	2	N	-0-						131
05	2232 X	1922	-0-	-310	-0-	45	1	1877	2	N	-0-						131
06	2160 X	1666	-0-	-494	-0-	45	1	1621	2	N	-0-						131
07	2232 X	2167	-0-	-65	-0-	45	1	2122	2	N	-0-						131
08	2232 X	2039	-0-	-193	-0-	45	1	1994	2	N	-0-						131
09	2010 X	1909	-0-	-101	-0-	45	1	1864	2	N	-0-						131
10	2170 N	2003	-0-	-167	-0-	45	1	1958	2	N	-0-						131
11	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	45	1	1826	2	N	-0-						131
12	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	45	1	1838	2	N	-0-						131
TOTAL GAS PROD: 25,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

J. J. WELL #: 3086 RRCID -> 198072 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11644 - 11666

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	



-----												
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		8804 X	5382	-0-	-3422	-0-	45	1	5337	2	N	-0-
02		8236 X	6597	-0-	-1639	-0-	37	1	6560	2	N	-0-
03		8804 X	8493	-0-	-311	-0-	45	1	8448	2	N	-0-
04		5670 X	5459	-0-	-211	-0-	45	1	5414	2	N	-0-
05		7037 X	4436	-0-	-2601	-0-	44	1	4392	2	N	-0-
06		7800 X	4926	-0-	-2874	-0-	45	1	4881	2	N	-0-
07		8060 X	7639	-0-	-421	-0-	45	1	7594	2	N	-0-
08		8060 X	6138	-0-	-1922	-0-	45	1	6093	2	N	-0-
09		5460 X	3422	-0-	-2038	-0-	36	1	3386	2	N	-0-
10		7626 X	6139	-0-	-1487	-0-	45	1	6094	2	N	-0-
11	DLQ	G-10	8026	-0-	8026	8026	45	1	7981	2	N	-0-
*12		15610 X	7584	-0-	-8026	-0-	45	1	7539	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		4650 X	3679	-0-	-971	-0-	45	1	3632	2	N	71
02		4350 X	3685	-0-	-665	-0-	45	1	3640	2	N	71
03		4433 X	3407	-0-	-1026	-0-	44	1	3363	2	N	71
04		3660 X	3455	-0-	-205	-0-	45	1	3410	2	N	71
05		3937 X	3298	-0-	-639	-0-	45	1	3253	2	N	71
06		3810 X	3056	-0-	-754	-0-	45	1	3011	2	N	71
07		3937 X	2742	-0-	-1195	-0-	42	1	2700	2	N	71
08		3565 X	3320	-0-	-245	-0-	45	1	3275	2	N	71
09		3450 X	3405	-0-	-45	-0-	45	1	3360	2	N	71
10		3286 X	2387	-0-	-899	-0-	45	1	2342	2	N	71
11	DLQ	G-10	2240	-0-	2240	2240	45	1	2195	2	N	71
*12		4114 X	1874	-0-	-2240	-0-	38	1	1836	2	N	71
TOTAL GAS PROD:			36,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

-----												
JOHN PAUL WELL #: 1 RRCID -> 200957 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11568 - 11990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			01/18/2016			- PLUGGED 01/18/16			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
UPLAND RESOURCES LLC 878931												
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931  
 WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			44
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2		N	-0-			44
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			44
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			44
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			44
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			44
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			44
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			44
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			44
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			44
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			44
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639  
 DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2 9	N	2			19
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7 9	N	6			25
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2 9	N	2			27
04	540 N	362	-0-	-178	-0-	359	2	3 9	N	3			30
05	403 N	209	-0-	-194	-0-	205	2	4 9	N	4			34
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2 9	N	2			36
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	325	2	3 9	N	3			39
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2 9	N	2			41
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	255	2	4 9	N	4			45
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			45
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2		N	-0-			45
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	240	2	4 9	N	4			49

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 BUSSARD WELL #: RRCID -> 166408 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11399 - 11924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	139				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/30/2013

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

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			238
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			248
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2151	2	48 9	N	44			292
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2046	2	35 9	N	32			324
05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20 9	N	18	190 1		152
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1811	2	6 9	N	5			157
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

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

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

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, WEST (ATOKA)												
//CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783												
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1726 2	28 9	N		25	280
02		1624 N	1566	-0-	-58	-0-	1543 2	23 9	N		21	102
03		1860 N	1574	-0-	-286	-0-	1557 2	17 9	N		15	117
04		1710 N	1117	-0-	-593	-0-	1104 2	13 9	N		12	129
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1735 2	11 9	N		10	139
06		1530 N	1396	-0-	-134	-0-	1396 2		N		-0-	139
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N		-0-	139
08		1736 N	1241	-0-	-495	-0-	1238 2	3 9	N		3	142
09		1410 N	1020	-0-	-390	-0-	1012 2	8 9	N		7	149
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1662 2	6 9	N		5	154
11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1661 2	7 9	N		6	160
*12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1681 2	11 9	N		10	170
TOTAL GAS PROD:			18,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			114			

JONES ENERGY, LLC 441132												
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055												
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1963 2	3 9	N		3	31
02		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1712 2	2 9	N		2	33
03		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1697 2	2 9	N		2	35
04		1890 X	1609	-0-	-281	-0-	1609 2		N		-0-	35
05		1953 X	1573	-0-	-380	-0-	1573 2		N		-0-	35
06		1890 X	1722	-0-	-168	-0-	1716 2	6 9	N		5	40
07		1829 X	1643	-0-	-186	-0-	1640 2	3 9	N		3	43
08		1705 X	1400	-0-	-305	-0-	112 1	1280 2	N		7	50
09		1710 X	1606	-0-	-104	-0-	129 1	1475 2	N		2	52
10		1767 X	1572	-0-	-195	-0-	126 1	1446 2	N		-0-	52
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N		NO RPT	52
12		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N		NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:			16,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990												
01		1178 X	1106	-0-	-72	-0-	97 1	1003 2	N		5	72
02		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	87 1	1021 2	N		1	73
03		1178 X	1121	-0-	-57	-0-	95 1	1024 2	N		2	75
04		1140 X	1081	-0-	-59	-0-	92 1	983 2	N		5	80
05		1178 X	1090	-0-	-88	-0-	97 1	993 2	N		-0-	80
06		1140 X	1071	-0-	-69	-0-	92 1	973 2	N		5	85
07		1178 X	979	-0-	-199	-0-	83 1	893 2	N		3	88
08		1116 X	1110	-0-	-6	-0-	88 1	1016 2	N		5	93
09		1080 X	971	-0-	-109	-0-	76 1	881 2	N		13	106
10		1116 X	966	-0-	-150	-0-	76 1	882 2	N		7	113
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N		NO RPT	113
12		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N		NO RPT	113
TOTAL GAS PROD:			10,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			46			

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//	41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803										
FRITZLEN, JOHN		WELL #:	2261	RRCID ->	216433	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10230 - 10240		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)			41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB							
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803										
WAYNE CLEVELAND 105		WELL #:	5H	RRCID ->	267207	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8711 - 13020		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
7626	7134	7626	6930 #	7006 #	6180 #	6386 #	6076 #	5880 #	5704 #	5430 #	5580 #		
6346	5975	6000	5873	5702	5439	4903	5594	5132	NO RPT	NO RPT	NO RPT		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-1280	-1159	-1626	-1057	-1304	-741	-1483	-482	-748	-5704	-5430	-5580		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
5336 2	4929 2	4984 2	4821 2	4695 2	4520 2	3838 2	4664 2	4242 2					
1010 9	1046 9	1016 9	1052 9	1007 9	919 9	1065 9	930 9	890 9					
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
918	951	924	956	915	835	968	845	809	NO RPT	NO RPT	NO RPT		
1135 1	739 1	1135 1	949 1	958 1	737 1	1109 1	744 1	900 1					
5 8			6 8										
405	617	406	407	364	462	321	422	331	331	331	331		
TOTAL GAS PROD:			50,964	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,121						

HIGGINS, W. (NOVI)		41110 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
COOPER 270		WELL #: 1		RRCID -> 225215		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9953 - 9969				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	939 R	939	-0-	-0-	-0-	374	1	563	2	N	2			2
02	870 #	845	-0-	-25	-0-	361	1	483	2	N	1			3
03	868 #	832	-0-	-36	-0-	361	1	471	2	N	-0-			3
04	900 #	860	-0-	-40	-0-	374	1	486	2	N	-0-			3
05	930 #	31	-0-	-899	-0-	31	1			N	-0-			3
06	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			3
07	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			3
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - P/A 09/22/16														

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003		PERF.10660 - 10676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	43	1	2295	3	N	26			170
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	36	1	1974	3	N	-0-			170
03	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	34	1	2135	3	N	-0-			170
04	2280 N	2131	-0-	-149	-0-	34	1	2095	3	N	-0-	47	5	123
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	32	1	2109	3	N	5			128
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	34	1	2131	3	N	1			129
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	39	1	2172	3	N	-0-	3	5	126
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	42	1	2208	3	N	-0-			126
09	2160 N	2112	-0-	-48	-0-	40	1	2066	3	N	5			131
10	2201 N	1774	-0-	-427	-0-	51	1	1723	3	N	-0-			131
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	38	1	2236	3	N	-0-			131
12	2170 N	1931	-0-	-239	-0-	31	1	1857	3	N	-0-	3	5	128

TOTAL GAS PROD: 25,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BUSSARD, JESS R.				WELL #:	1	RRCID ->	022182	COMPL. DATE	01/24/1963	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10564 - 10574
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2		N	-0-		498
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-		498
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		498
04	1530 N	912	-0-	-618	-0-	912	2		N	-0-		498
05	2232 N	1014	-0-	-1218	-0-	1014	2		N	-0-		498
06	1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2		N	-0-		498
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		498
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-		498
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		498
10	1643 N	1189	-0-	-454	-0-	1189	2		N	-0-		498
11	2070 N	1022	-0-	-1048	-0-	1022	2		N	-0-		498
*12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-		498
TOTAL GAS PROD:		17,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: LIPSCOMB			
BUSSARD				WELL #:	1191	RRCID ->	084533	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10547 - 10557
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER 248				WELL #:	1	RRCID ->	164228	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354 - 10405
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-	58
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1337	2	N	-0-	58
03	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	67	1	1227	2	N	-0-	58
04	1230 N	911	-0-	-319	-0-	66	1	845	2	N	-0-	58
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	281	1	775	2	N	-0-	58
06	1260 N	974	-0-	-286	-0-	195	1	779	2	N	-0-	58
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		6,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
RADAR		WELL #:		1161	RRCID ->	168444	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11379	PERF.10340 - 10357	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	153	-0-	-839	-0-	153 2		N	-0-		128
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		128
03		217 N	48	-0-	-169	-0-	48 2		N	-0-		128
04		150 N	45	-0-	-105	-0-	45 2		N	-0-		128
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		128
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	18 1	29 2	N	-0-		128
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		128
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
TOTAL GAS PROD:		709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
JONES		WELL #:		185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11624 - 11638	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 #	3678	-0-	-73	-0-	67 1	3609 2	N	-0-		20
02		4130 R	4130	-0-	-0-	-0-	57 1	4049 2	N	20		40
03		4223 R	4223	-0-	-0-	-0-	57 1	4124 2	N	36		76
04		3935 R	3935	-0-	-0-	-0-	61 1	3866 2	N	5		81
05		4402 #	3833	-0-	-569	-0-	58 1	3734 2	N	35		116
06		4260 #	3881	-0-	-379	-0-	65 1	3794 2	N	18		134
07		4402 #	3839	-0-	-563	-0-	58 1	3771 2	N	7		141
08		4216 #	3488	-0-	-728	-0-	55 1	3431 2	N	-0-		141
09		3930 #	3524	-0-	-406	-0-	59 1	3419 2	N	42		183
10		3999 #	3607	-0-	-392	-0-	93 1	3489 2	N	23	191 1	15
11		3870 #	3373	-0-	-497	-0-	52 1	3321 2	N	-0-	2 5	13
12		3844 #	3425	-0-	-419	-0-	67 1	3356 2	N	2		15
TOTAL GAS PROD:		44,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		188				

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: LIPSCOMB			
LOCKHART 56				3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11596 - 11622	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
01		992 #	922	-0-	-70	-0-	865	3	57	9	N	52			124
02		928 #	914	-0-	-14	-0-	834	3	80	9	N	73			197
03		992 #	902	-0-	-90	-0-	855	3	47	9	N	43	180	1	60
04		930 #	888	-0-	-42	-0-	833	3	55	9	N	50			110
05		992 #	898	-0-	-94	-0-	841	3	57	9	N	52			162
06		960 #	910	-0-	-50	-0-	841	3	69	9	N	63	171	1	54
07		992 #	765	-0-	-227	-0-	715	3	50	9	N	45			99
08		971 R	971	-0-	-0-	-0-	914	3	57	9	N	52			151
09		907 R	907	-0-	-0-	-0-	846	3	61	9	N	55	174	1	32
10		930 #	289	-0-	-641	-0-	280	3	9	9	N	8			40
11		930 #	338	-0-	-592	-0-	338	3			N	-0-			40
12		961 #	397	-0-	-564	-0-	397	3			N	-0-			40
-----															
TOTAL GAS PROD:		9,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		493							

HITCH (MORROW UPPER)		41670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
SULLIVAN & CO.		828375		WELL #: 1		RRCID -> 056008		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6722 - 6734			
-----															
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-	
02	580 #	427	-0-	-153	-0-	427	2			N	-0-			-0-	
03	558 #	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-			-0-	
04	780 #	229	-0-	-551	-0-	229	2			N	-0-			-0-	
05	806 #	211	-0-	-595	-0-	211	2			N	-0-			-0-	
06	780 #	269	-0-	-511	-0-	269	2			N	-0-			-0-	
07	465 #	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-			-0-	
08	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			-0-	
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-	
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-	
11	300 #	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-			-0-	
*12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-	
-----															
TOTAL GAS PROD:		4,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 6258 - 6278			
-----															
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			203	
02	696 N	676	-0-	-20	-0-	676	2			N	-0-			203	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-			203	
04	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-			203	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			203	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			203	
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	-13			216	
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-			216	
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-			216	
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-			216	
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-			216	
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			216	
-----															
TOTAL GAS PROD:		9,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (MORROW, UP.) WAKITA OPERATING, LLC VENNEMAN, J.		41693 500 891725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
		WELL #:	1	RRCID ->	147519	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6698 - 6716				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

XTO ENERGY INC. HITCHLAND GU -1-		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		WELL #:	2	051791	12/06/1971	6727	6647 - 6655							
01	2263 X	1589	-0-	-674	-0-	30	1	1559	2	N	-0-	-0-		
02	2668 X	2605	-0-	-63	-0-	42	1	2563	2	N	-0-	-0-		
03	2852 X	2790	-0-	-62	-0-	44	1	2746	2	N	-0-	-0-		
04	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	42	1	2564	2	N	-0-	-0-		
05	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	44	1	2714	2	N	-0-	-0-		
06	2700 N	2595	-0-	-105	-0-	43	1	2552	2	N	-0-	-0-		
07	2697 N	2626	-0-	-71	-0-	44	1	2582	2	N	-0-	-0-		
08	2759 N	2597	-0-	-162	-0-	46	1	2551	2	N	-0-	-0-		
09	2610 N	2549	-0-	-61	-0-	42	1	2507	2	N	-0-	-0-		
10	2635 N	2622	-0-	-13	-0-	44	1	2578	2	N	-0-	-0-		
11	2520 N	2364	-0-	-156	-0-	42	1	2322	2	N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		27,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HITCHLAND GU -8-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		1	058480	03/29/1974	6800	6661 - 6699								
01	5394 X	4013	-0-	-1381	-0-	71	1	3942	2	N	-0-	12		
02	5046 X	4542	-0-	-504	-0-	71	1	4471	2	N	-0-	12		
03	5394 X	4940	-0-	-454	-0-	76	1	4864	2	N	-0-	12		
04	4830 X	4492	-0-	-338	-0-	71	1	4421	2	N	-0-	12		
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	75	1	4835	2	N	-0-	12		
06	4770 X	4266	-0-	-504	-0-	69	1	4197	2	N	-0-	12		
07	4929 X	4393	-0-	-536	-0-	72	1	4321	2	N	-0-	12		
08	4929 X	4093	-0-	-836	-0-	70	1	4023	2	N	-0-	12		
09	4740 X	4518	-0-	-222	-0-	71	1	4447	2	N	-0-	12		
10	4898 X	4256	-0-	-642	-0-	70	1	4186	2	N	-0-	12		
11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	74	1	4232	2	N	-0-	12		
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT	12		
TOTAL GAS PROD:		48,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
BYRNE		WELL #: 2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4573 - 4589				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-			-0-
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-			-0-
05	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			-0-
06	450 #	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-			-0-
07	465 #	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-			-0-
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
11	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
*12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4626 - 4652				
MCCUTCHEN -A-		WELL #: 1												
01	806 #	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-			-0-
02	638 #	495	-0-	-143	-0-	495	2			N	-0-			-0-
03	682 #	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-
04	690 #	537	-0-	-153	-0-	537	2			N	-0-			-0-
05	713 #	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-			-0-
06	690 #	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07	682 #	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-			-0-
08	682 #	432	-0-	-250	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09	630 #	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-			-0-
10	651 #	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-			-0-
11	540 #	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-			-0-
*12	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4586 - 4607				
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 1												
01	1736 #	1563	-0-	-173	-0-	26	1	1537	2	Y	-0-			-0-
02	1624 #	1459	-0-	-165	-0-	22	1	1437	2	Y	-0-			-0-
03	1736 #	1255	-0-	-481	-0-	19	1	1236	2	Y	-0-			-0-
04	1680 #	1369	-0-	-311	-0-	21	1	1348	2	Y	-0-			-0-
05	1736 #	1532	-0-	-204	-0-	22	1	1510	2	Y	-0-			-0-
06	1500 #	1404	-0-	-96	-0-	22	1	1382	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1424	-0-	1424	-0-	22	1	1402	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1392	-0-	1392	-0-	23	1	1369	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1453	-0-	1453	-0-	22	1	1431	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1426	-0-	1426	-0-	22	1	1404	2	Y	-0-			-0-
11	6981 R	1286	-0-	-5695	-0-	21	1	1265	2	Y	-0-			-0-
12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4604 - 4622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1395 #	1014	-0-	-381	-0-	-0-	17	1	997	2	Y	-0-		-0-		
02		1305 #	781	-0-	-524	-0-	-0-	12	1	769	2	Y	-0-		-0-		
03		1364 #	1291	-0-	-73	-0-	-0-	19	1	1272	2	Y	-0-		-0-		
04		1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1373	2	Y	-0-		-0-		
05		1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	2	Y	-0-		-0-		
06		1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1400	2	Y	-0-		-0-		
07	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	-0-	1473	23	1	1450	2	Y	-0-		-0-		
08	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	-0-	2930	24	1	1433	2	Y	-0-		-0-		
09	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	-0-	4252	20	1	1302	2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	-0-	5544	20	1	1272	2	Y	-0-		-0-		
11		6764 R	1220	-0-	-5544	-0-	-0-	20	1	1200	2	Y	-0-		-0-		
12		1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,106													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/24/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

01		1333 #	586	-0-	-747	-0-	-0-	10	1	576	2	Y	-0-		-0-		
02		1247 #	1139	-0-	-108	-0-	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-		-0-		
03		1333 #	1218	-0-	-115	-0-	-0-	18	1	1200	2	Y	-0-		-0-		
04		1290 #	956	-0-	-334	-0-	-0-	14	1	942	2	Y	-0-		-0-		
05		1209 #	1002	-0-	-207	-0-	-0-	15	1	987	2	Y	-0-		-0-		
06		1170 #	907	-0-	-263	-0-	-0-	14	1	893	2	Y	-0-		-0-		
07	DLQ	G-10	907	-0-	907	-0-	907	14	1	893	2	Y	-0-		-0-		
08	DLQ	G-10	934	-0-	934	-0-	1841	15	1	919	2	Y	-0-		-0-		
09	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	-0-	3023	18	1	1164	2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	-0-	4222	19	1	1180	2	Y	-0-		-0-		
11		5368 R	1146	-0-	-4222	-0-	-0-	19	1	1127	2	Y	-0-		-0-		
12		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,176													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

01		4247 #	3551	-0-	-696	-0-	-0-	60	1	3491	2	N	-0-		2		
02		3973 #	3390	-0-	-583	-0-	-0-	51	1	3339	2	N	-0-		2		
03		4247 #	3676	-0-	-571	-0-	-0-	54	1	3622	2	N	-0-		2		
04		3720 #	3338	-0-	-382	-0-	-0-	50	1	3288	2	N	-0-		2		
05		3751 #	3528	-0-	-223	-0-	-0-	51	1	3477	2	N	-0-		2		
06		3570 #	3099	-0-	-471	-0-	-0-	48	1	3051	2	N	-0-		2		
07	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	-0-	3174	50	1	3124	2	N	-0-		2		
08	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	-0-	6063	47	1	2842	2	N	-0-		2		
09	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	-0-	9335	49	1	3223	2	N	-0-		2		
10	DLQ	G-10	3289	-0-	3289	-0-	12624	52	1	3237	2	N	-0-		2		
11		15223 R	2599	-0-	-12624	-0-	-0-	43	1	2556	2	N	-0-		2		
12		3162 #	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-					N	NO RPT		2		
TOTAL GAS PROD:			35,805													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
JACKSON, LOLA K.				WELL #:	5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		713 #	639	-0-	-74	-0-	639	2		N	-0-			-0-
02		638 #	575	-0-	-63	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03		651 #	52	-0-	-599	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04		630 #	171	-0-	-459	-0-	171	2		N	-0-			-0-
05		840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
06		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
07		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
08		837 #	747	-0-	-90	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09		810 #	702	-0-	-108	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
11		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-
12		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON, S. P.				WELL #:	3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
HITCH -F-				WELL #:	3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798	
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	105	1	1808	3	N	-0-		-0-	
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	3	N	-0-		-0-	
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	3	N	-0-		-0-	
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	102	1	1743	3	N	-0-		-0-	
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	105	1	1736	3	N	-0-		-0-	
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1877	3	N	-0-		-0-	
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	106	1	2025	3	N	-0-		-0-	
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1910	3	N	-0-		-0-	
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	102	1	1708	3	N	-0-		-0-	
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	106	1	1625	3	N	-0-		-0-	
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	102	1	1523	3	N	-0-		-0-	
12	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	78	1	1256	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2356 #	2096	-0-	-260	-0-	2096	3			N	-0-			62
02		2204 #	2062	-0-	-142	-0-	2027	3	35	9	N	32			94
03		2356 #	1925	-0-	-431	-0-	1925	3			N	-0-			94
04		2250 #	1821	-0-	-429	-0-	1821	3			N	-0-			94
05		2201 #	1187	-0-	-1014	-0-	1187	3			N	-0-			94
06		2130 #	1261	-0-	-869	-0-	1261	3			N	-0-			94
07		2201 #	1554	-0-	-647	-0-	1554	3			N	-0-			94
08		1922 #	1410	-0-	-512	-0-	1410	3			N	-0-			94
09		1830 #	1171	-0-	-659	-0-	1171	3			N	-0-			94
10		1550 #	1397	-0-	-153	-0-	1397	3			N	-0-			94
11		1500 #	1083	-0-	-417	-0-	1083	3			N	-0-			94
12		1550 #	901	-0-	-649	-0-	901	3			N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:			17,868											TOTAL CONDENSATE PROD:	32

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8050 - 8086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3017 R	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3	N	-0-			141	
02		2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2814 3	N	100	198 1		43	
03		2841 R	2841	-0-	-0-	-0-	2840 3	N				44	
04		2730 #	1985	-0-	-745	-0-	1985 3	N	-0-			44	
05		2821 #	1851	-0-	-970	-0-	1833 3	N	16			60	
06		3727 R	3727	-0-	-0-	-0-	3682 3	N	41			101	
07		3490 R	3490	-0-	-0-	-0-	3468 3	N	20			121	
08		2821 #	1585	-0-	-1236	-0-	1541 3	N	40			161	
09		3601 R	3601	-0-	-0-	-0-	3535 3	N	60	192 1		29	
10		3445 R	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3	N	-0-			29	
11		3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3200 3	N	48			77	
*12		3518 R	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3	N	-0-			77	
TOTAL GAS PROD:		35,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		326							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		HODGES		WELL #: 1193		RRCID -> 149203		COMPL. DATE 04/18/1969		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
01		1860 #	1737	-0-	-123	-0-	1701 2	N	33				175		
02		1653 #	1538	-0-	-115	-0-	1510 2	N	25				200		
03		1891 #	1660	-0-	-231	-0-	1561 2	N	90				290		
04		1830 #	1478	-0-	-352	-0-	1478 2	N	-0-				290		
05		1891 #	1546	-0-	-345	-0-	1521 2	N	23				313		
06		1680 #	1135	-0-	-545	-0-	1135 2	N	-0-				313		
07		1674 #	1042	-0-	-632	-0-	1042 2	N	-0-	176 1			137		
08		1674 #	1126	-0-	-548	-0-	1126 2	N	-0-				137		
09		1500 #	308	-0-	-1192	-0-	308 2	N	-0-				137		
10		1550 #	447	-0-	-1103	-0-	447 2	N	-0-				137		
11		1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-				137		
12		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT				137		
TOTAL GAS PROD:		12,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		171									

REMORA OPERATING, LLC		701613		MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8073 - 8123	
01		248 #	129	-0-	-119	-0-	129 2	N	-0-				-0-		
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-				-0-		
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-				-0-		
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-				-0-		
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-				-0-		
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-				-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HODGES (DES MOINES)		//CONT.//		41878 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 181374	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	-	7628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HODGES (MORROW, MIDDLE)				41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION				027200								
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 169636	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	-	10119		
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2613 2	3 9	N	3			157
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2728 2	9 9	N	8			165
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2		N	-0-			165
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2455 2	3 9	N	3			168
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2678 2	6 9	N	5	146 1		27
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-			27
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-			27
08	2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2043 2		N	-0-			27
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			27
10	3100 N	3538	-0-	438	438	3538 2		N	-0-			27
11	2805 N	2367	-0-	-438	-0-	2367 2		N	-0-			27
*12	3100 N	3269	-0-	169	169	3269 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		33,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

HODGES, MINNIE				WELL #: 4002	RRCID -> 171757	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10030	-	10046		
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2327 2	9 9	N	8			104
02	2262 N	2196	-0-	-66	-0-	2192 2	4 9	N	4			108
03	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2351 2	3 9	N	3			111
04	2250 N	1854	-0-	-396	-0-	1848 2	6 9	N	5			116
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2481 2	15 9	N	14	123 1		7
06	2280 N	2086	-0-	-194	-0-	2080 2	6 9	N	5			12
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			12
08	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	2255 2	10 9	N	9			21
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2484 2	6 9	N	5			26
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2471 2	4 9	N	4			30
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			30
12	2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2431 2	3 9	N	3			33
TOTAL GAS PROD:		27,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		60				



OIL AND GAS DIVISION

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BROWNLEE RANCH 49		WELL #:		2	RRCID ->	229475	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9986	- 10200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2883 X	2215	-0-	-668	-0-	2214	3	1	9	N	1		150
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2869	3	15	9	N	14		164
03	2883 X	2734	-0-	-149	-0-	2722	3	12	9	N	11		175
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2563	3	8	9	N	7		182
05	3069 X	2613	-0-	-456	-0-	2611	3	2	9	N	2		184
06	2970 X	2491	-0-	-479	-0-	2491	3			N	-0-		184
07	3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2553	3	3	9	N	3	3 8	184
08	2728 X	2544	-0-	-184	-0-	2544	3			N	-0-		184
09	2580 X	2445	-0-	-135	-0-	2442	3	3	9	N	3		187
10	2604 X	2437	-0-	-167	-0-	2426	3	11	9	N	10		197
11	2490 X	2350	-0-	-140	-0-	2342	3	8	9	N	7		204
12	2542 N	2407	-0-	-135	-0-	2405	3	2	9	N	2	186 1	20
TOTAL GAS PROD:		30,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		HODGES		WELL #:	1039	RRCID ->	202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10130 - 10137
01	1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230	3			N	-0-		133		
02	1392 N	914	-0-	-478	-0-	906	3	8	9	N	7		140		
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-		140		
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-		140		
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-		140		
06	1830 N	1567	-0-	-263	-0-	1567	3			N	-0-		140		
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-		140		
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-		140		
09	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-		140		
10	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-		140		
11	1470 N	1303	-0-	-167	-0-	1303	3			N	-0-		140		
12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			N	-0-		140		
TOTAL GAS PROD:		17,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		MORRISON, MARY T.		WELL #:	1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964
01	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2			N	-0-		205		
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-		205		
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	1			N	-0-		205		
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	1			N	-0-		205		
05	2170 N	1996	-0-	-174	-0-	1996	1			N	-0-		205		
06	2070 N	1383	-0-	-687	-0-	1383	1			N	-0-		205		
07	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		205		
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		205		
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		205		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		205		
TOTAL GAS PROD:		11,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10016 - 10026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2		N	-0-		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-		-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
05	496 N	328	-0-	-168	-0-	328 2		N	-0-		-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
10	682 N	474	-0-	-208	-0-	474 2		N	-0-		-0-
11	600 N	521	-0-	-79	-0-	521 2		N	-0-		-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200							
HODGES -G-		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9451 - 9474
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: ROBERTS				
MORRISON, MARY T. ET AL "H"				WELL #:	1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF. 9318 - 9370
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	15 1	30 2	N	-0-		33	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14 1	28 2	N	-0-		33	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	23 1	31 2	N	-0-		33	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30 1	33 2	N	-0-		33	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14 1	28 2	N	-0-		33	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	30 1	24 2	N	-0-		33	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1	25 2	N	-0-		33	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	18 1	29 2	N	-0-		33	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	22 1	26 2	N	-0-		33	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	31 1	26 2	N	-0-		33	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	14 1	25 2	N	-0-		33	
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	15 1	28 2	N	-0-		33	
TOTAL GAS PROD:		590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HOOPER, NE. (CHASE) SEEK ENERGY, LLC RUTH		42512 075 763160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY					
		WELL #: 1023		RRCID -> 150066		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUTH -3-		WELL #: 2		RRCID -> 150067		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEARMAN -23-		WELL #: 1		RRCID -> 150068		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672					
01	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
02	1334 N	1169	-0-	-165	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	546	-0-	-694	-0-	546	3		N	-0-			-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1273	-0-	-317	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	365	-0-	-968	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
*12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOOPER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160									
SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 3654 - 3660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
04	3000 X	1305	-0-	-1695	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
05	3193 X	1282	-0-	-1911	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3		N	-0-			-0-
09	3690 X	3187	-0-	-503	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
10	3771 X	2609	-0-	-1162	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
11	3600 X	3050	-0-	-550	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
12	3317 X	2608	-0-	-709	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	198781	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3710 - 3792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOPER, NE (ELLENBURGER)		42512 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY						
SEEK ENERGY, LLC		763160											
SPEARMAN 26		WELL #:		2 T	RRCID ->	166665	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9108 - 9141		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

HOOVER, NE (ELLENBURGER) //CONT.// 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
 SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160  
 RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941

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

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

-----

SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

-----

SPEARMAN 23 WELL #: 8 RRCID -> 200001 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9062 - 9067

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2016

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

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")		42512 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY							
SEEK ENERGY, LLC		763160													
RUTH 23		WELL #: 6		RRCID -> 167835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8504 - 8600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUTH		WELL #: 702		RRCID -> 186105		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9066 - 9076	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC		763160									
SPEARMAN 23		WELL #: 5		RRCID -> 173563		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8636 - 8735	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		//CONT.//		42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160								
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8593 - 8941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-
04	390 N	195	-0-	-195	-0-	195	3		N	-0-		-0-
05	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	3		N	-0-		-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
12	403 N	168	-0-	-235	-0-	168	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200002	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7215 - 7224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
08	16647 X	10079	-0-	-6568	-0-	9866	3	213 9	N	194	232
09	16110 X	2582	-0-	-13528	-0-	1963	3	619 9	N	563	120
10	16647 X	295	-0-	-16352	-0-	128	3	167 9	N	152	94
11	16110 X	1091	-0-	-15019	-0-	497	3	594 9	N	540	343
12	10075 X	72	-0-	-10003	-0-	16	3	56 9	N	51	214
TOTAL GAS PROD:		14,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,500					

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		763160									
RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	191406	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 5100 - 5284
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		//CONT.//		42512 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY						
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160											
SPEARMAN 23		WELL #:		7	RRCID ->	198170	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	4827 - 4833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23498	13727	-0-	-9771	18502	13727	3			N	-0-				-0-
02	21982	12937	-0-	-9045	9457	12937	3			N	-0-				-0-
03	23498	12942	-0-	-10556	-0-	12942	3			N	-0-				-0-
04	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-				-0-
05	13826 #	5073	-0-	-8753	-0-	5073	3			N	-0-				-0-
06	15090	15090	-0-	-0-	-0-	15090	3			N	-0-				-0-
07	15218	15218	-0-	-0-	-0-	15218	3			N	-0-				-0-
08	15079	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3			N	-0-				-0-
09	13951	14229	-0-	278	278	13951	3	278	9	N	253	180	1		73
10	12804	10226	-0-	-2578	-0-	10218	3	8	9	N	7				80
*11	14053	14053	-0-	-0-	-0-	14046	3	7	9	N	6				86
12	11036	10733	-0-	-303	-0-	10733	3			N	-0-				86
TOTAL GAS PROD:		144,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		266									

RUTH 23		WELL #:		5	RRCID ->	223183	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	4930 - 5042			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOPKINS (MORROW)		42556 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937													
HAGGARD		WELL #:		74A	RRCID ->	109888	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11546 - 11806			
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4392	2	6	9	N	5				170
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4647	2	35	9	N	32				202
03	4557 X	3306	-0-	-1251	-0-	3303	2	3	9	N	3				205
04	4410 X	3152	-0-	-1258	-0-	3117	2	35	9	N	32				237
05	4557 X	2870	-0-	-1687	-0-	2864	2	6	9	N	5				242
06	4830 X	2898	-0-	-1932	-0-	2895	2	3	9	N	3				245
07	4991 X	2986	-0-	-2005	-0-	2978	2	8	9	N	7				252
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3444	2	2	9	N	2				254
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3317	2	14	9	N	13				267
10	3007 X	2324	-0-	-683	-0-	2311	2	13	9	N	12	194	1		85
*11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3675	2	25	9	N	23				108
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				108
TOTAL GAS PROD:		37,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		137									



OIL AND GAS DIVISION

HORIZON (CLEVELAND)		42597 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 6284 - 7492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	26242		N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		WELL #: 1 U		RRCID -> 085884		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6162 - 6200	
LANDIS-A-													
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7465		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803													
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

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

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803													
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940							
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				90
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				90
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				90
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				90
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				90
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-				90
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930													
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930							
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-				63
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	5	1	49	2	N	-0-				63
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-				63
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	6	1	58	2	N	-0-				63
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-				63
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-				63
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-				63
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-				63
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-				63
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-				63
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-				63
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				63

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
02	348 #	318	-0-	-30	-0-	318 3		N	-0-			-0-
03	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
06	480 #	358	-0-	-122	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07	496 #	374	-0-	-122	-0-	374 3		N	-0-			-0-
08	496 #	389	-0-	-107	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383 3		N	-0-			-0-
10	434 #	237	-0-	-197	-0-	237 3		N	-0-			-0-
11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,317										
									TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

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

-----																	
HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		1984 N	1550	-0-	-434	-0-	91	1	1457	3	N	-0-					167
							2	4									
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	112	1	1810	3	N	180	182	1			165
							2	4	198	9							
03		1550 N	1338	-0-	-212	-0-	68	1	1268	3	N	-0-					165
							2	4									
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	3	N	176	174	1			167
							2	4	194	9							
05		2263 N	1239	-0-	-1024	-0-	127	1	1110	3	N	-0-					167
							2	4									
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	171	1	1294	3	N	206	193	1			180
							2	4	227	9							
07		1736 N	1237	-0-	-499	-0-	166	1	1033	3	N	33					213
							2	4	36	9							
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	177	1	1359	3	N	131	316	1			28
							2	4	144	9							
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	185	1	1726	3	N	-0-					28
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	183	1	1764	3	N	188	183	1			33
							207	9									
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	185	1	1807	3	N	103					136
							113	9									
12		1984 N	1534	-0-	-450	-0-	145	1	1259	3	N	118	199	1			55
							130	9									
TOTAL GAS PROD:			20,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,135								

-----															
HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		1381	RRCID -> 183747			COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	7	1	715	3	N	-0-			60
							2	4							
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	640	3	N	-0-			60
							2	4							
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	6	1	661	3	N	-0-			60
							2	4							
04		690 N	638	-0-	-52	-0-	7	1	629	3	N	-0-			60
							2	4							
05		682 N	662	-0-	-20	-0-	7	1	653	3	N	-0-			60
							2	4							
06		660 N	556	-0-	-104	-0-	5	1	549	3	N	-0-			60
							2	4							
07		651 N	581	-0-	-70	-0-	7	1	572	3	N	-0-			60
							2	4							
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	17	1	904	3	N	-0-			60
							2	4							
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	N	-0-			60
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	N	-0-			60
11		900 N	599	-0-	-301	-0-	12	1	587	3	N	-0-			60
12		651 N	637	-0-	-14	-0-	23	1	614	3	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			7,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		3380	RRCID -> 184716			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	7	1	352	3	N	-0-			44
							2	4							
02		377 N	342	-0-	-35	-0-	7	1	333	3	N	-0-			44
							2	4							
03		372 N	357	-0-	-15	-0-	7	1	348	3	N	-0-			44
							2	4							
04		360 N	344	-0-	-16	-0-	7	1	335	3	N	-0-			44
							2	4							
05		372 N	359	-0-	-13	-0-	7	1	350	3	N	-0-			44
							2	4							
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	7	1	338	3	N	-0-			44
							2	4							
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	N	8			52
							2	4							
08		372 N	355	-0-	-17	-0-	8	1	345	3	N	-0-			52
							2	4							
09		360 N	336	-0-	-24	-0-	8	1	328	3	N	-0-			52
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	-0-			52
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	7	1	318	3	N	-0-			52
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	9	1	330	3	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			4,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717										COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7860 - 7879	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	11	1	418	3	N	-0-		79
						2	4						
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	11	1	414	3	N	-0-		79
						2	4						
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	10	1	437	3	N	-0-		79
						2	4						
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	425	3	N	-0-		79
						2	4						
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	11	1	383	3	N	-0-		79
						42	4						
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	N	-0-		79
						2	4						
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	462	3	N	-0-		79
						2	4						
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	N	17		96
						2	4	19	9				
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	17	1	374	3	N	-0-		96
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-		96
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	15	1	397	3	N	-0-		96
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	N	-0-		96
TOTAL GAS PROD:		5,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518										COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7808 - 7919	
01	1023 N	987	-0-	-36	-0-	24	1	959	3	N	2		59
						2	4	2	9				
02	957 N	919	-0-	-38	-0-	23	1	894	3	N	-0-		59
						2	4						
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	23	1	967	3	N	-0-		59
						2	4						
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	23	1	937	3	N	-0-		59
						2	4						
05	992 N	990	-0-	-2	-0-	25	1	963	3	N	-0-		59
						2	4						
06	960 N	939	-0-	-21	-0-	24	1	896	3	N	15		74
						2	4	17	9				
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	25	1	946	3	N	-0-		74
						2	4						
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	977	3	N	2		76
						2	4	2	9				
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	N	1		77
						1	9						
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	3	N	-0-		77
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	24	1	916	3	N	-0-		77
12	992 N	914	-0-	-78	-0-	26	1	888	3	N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		11,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

-----														
HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		961 N	874	-0-	-87	-0-	874	3		N	-0-			89
02		899 N	681	-0-	-218	-0-	681	3		N	-0-			89
03		961 N	775	-0-	-186	-0-	775	3		N	-0-			89
04		840 N	779	-0-	-61	-0-	779	3		N	-0-			89
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			89
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2 9	N	2			91
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	963	3	3 9	N	3			94
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2 9	N	2			96
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			96
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	914	3	64 9	N	58	124 1	17 5	13
11		900 N	818	-0-	-82	-0-	818	3		N	-0-			13
12		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			10,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			65					

-----														
BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1674 N	1250	-0-	-424	-0-	1250	3		N	-0-			3
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			3
03		1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	3		N	-0-			3
04		1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3		N	-0-			3
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			3
06		810 N	331	-0-	-479	-0-	331	3		N	-0-			3
07		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3		N	-0-			3
08		1116 N	323	-0-	-793	-0-	323	3		N	-0-			3
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			3
10		1085 N	464	-0-	-621	-0-	464	3		N	-0-			3
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			3
*12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			10,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784 HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		961 N	890	-0-	-71	-0-	881	2	9 9	N	8			60
02		957 N	850	-0-	-107	-0-	833	2	17 9	N	15			75
03		1023 N	941	-0-	-82	-0-	922	2	19 9	N	17			92
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	950	2	22 9	N	20			112
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14 9	N	13			125
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	933	2	11 9	N	10			135
07		992 N	968	-0-	-24	-0-	953	2	15 9	N	14			149
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13 9	N	12			161
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7 9	N	6			167
10		961 N	955	-0-	-6	-0-	945	2	10 9	N	9			176
11		990 N	974	-0-	-16	-0-	956	2	18 9	N	16			192
12		992 N	915	-0-	-77	-0-	907	2	8 9	N	7			199
TOTAL GAS PROD:			11,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			147					

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				441132									
BARTON 465				WELL #:	6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7910 - 9922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2184 N	2184	-0-	-0-	2178 2		6 9	N	5			32
02		2001 N	1835	-0-	-166	1835 2			N	-0-			32
03		2232 N	2142	-0-	-90	2142 2			N	-0-			32
04		2125 N	2125	-0-	-0-	2116 2		9 9	N	8			40
05		2272 N	2272	-0-	-0-	2263 2		9 9	N	8			48
06		2070 N	1920	-0-	-150	1920 2			N	-0-			48
07		2201 N	2192	-0-	-9	2190 2		2 9	N	2			50
08		2263 N	2179	-0-	-84	2179 2			N	-0-			50
09		1920 N	1505	-0-	-415	119 1	1386 2		N	-0-			50
*10		2570 N	2570	-0-	-0-	202 1	2368 2		N	-0-			50
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		20,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
BARTON ESTATE				WELL #:	2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 7842 - 8194	
01		1134 N	1134	-0-	-0-	1134 2			N	-0-			173
02		1038 N	1038	-0-	-0-	1038 2			N	-0-			173
03		1089 N	1089	-0-	-0-	1089 2			N	-0-			173
04		1051 N	1051	-0-	-0-	1051 2			N	-0-			173
05		1076 N	1076	-0-	-0-	1076 2			N	-0-			173
06		1052 N	1052	-0-	-0-	1052 2			N	-0-			173
07		1068 N	1068	-0-	-0-	1068 2			N	-0-			173
08		1059 N	1059	-0-	-0-	1059 2			N	-0-			173
09		1016 N	1016	-0-	-0-	1016 2			N	-0-			173
10		1043 N	1043	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			173
11		1005 N	1005	-0-	-0-	1005 2			N	-0-			173
12		1023 N	1020	-0-	-3	1020 2			N	-0-			173
TOTAL GAS PROD:		12,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARTON ESTATE				4									
WELL #:				4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7937 - 7992		
01		1798 N	1675	-0-	-123	1675 2			N	-0-			101
02		1650 N	1650	-0-	-0-	1649 2		1 9	N	1			102
03		1657 N	1657	-0-	-0-	1657 2			N	-0-			102
04		1620 N	1073	-0-	-547	1072 2		1 9	N	1			103
05		1767 N	1040	-0-	-727	1040 2			N	-0-			103
06		1590 N	1069	-0-	-521	1069 2			N	-0-			103
07		1359 N	1359	-0-	-0-	1358 2		1 9	N	1			104
08		1378 N	1378	-0-	-0-	1378 2			N	-0-			104
09		1359 N	1359	-0-	-0-	1359 2			N	-0-			104
10		1826 N	1826	-0-	-0-	1825 2		1 9	N	1			105
11		1798 N	1798	-0-	-0-	1780 2		18 9	N	16			121
*12		1842 N	1842	-0-	-0-	1842 2			N	-0-			121
TOTAL GAS PROD:		17,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							



OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 7854 -	7932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 N	2183	-0-	-452	-0-	2183 2		N	-0-			110
02		2900 N	3081	-0-	181	-0-	3081 2		N	-0-			110
03		3100 N	3185	-0-	85	-0-	3185 2		N	-0-			110
04		3000 N	3042	-0-	42	-0-	3039 2	3 9	N	3			113
05		3431 X	3123	-0-	-308	-0-	3123 2		N	-0-			113
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-			113
07		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-			113
08		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3488 2	6 9	N	5			118
09		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3649 2	10 9	N	9			127
10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3621 2	1 9	N	1			128
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3390 2	8 9	N	7			135
*12		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		38,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7913 -	7990
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		4641H	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8345 -	9930
01	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	30 1	2230 2	N	-0-				133	
02	2059 N	1990	-0-	-69	-0-	27 1	1963 2	N	-0-				133	
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	30 1	2310 2	N	-0-				133	
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	29 1	2208 2	N	10				143	
						11 9								
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	29 1	2156 2	N	-0-				143	
06	2250 N	2205	-0-	-45	-0-	30 1	2175 2	N	-0-				143	
07	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	31 1	2225 2	N	-0-				143	
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	31 1	2251 2	N	17				160	
						19 9								
09	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	30 1	2097 2	N	-0-				160	
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	31 1	2405 2	N	-0-				160	
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	30 1	2367 2	N	15				175	
						17 9								
*12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	30 1	2229 2	N	5				180	
						6 9								
TOTAL GAS PROD:		27,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 262266 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-	187 1	154
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	78		232
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	94		326
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	178 1	148
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		148
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		148
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		148
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		148
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
TOTAL GAS PROD:			2,677		TOTAL CONDENSATE PROD:			172					

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764													
01		2945 N	2560	-0-	-385	-0-	174	1	2277	2	N	99	339
02		2697 N	2275	-0-	-422	-0-	109	9	174	1	N	83	241
03		2666 N	2172	-0-	-494	-0-	91	9	174	1	N	78	319
04		2490 N	2202	-0-	-288	-0-	86	9	174	1	N	91	229
05		2418 N	2393	-0-	-25	-0-	100	9	174	1	N	88	317
06		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	174	1	2122	2	N	88	317
07		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	97	9	174	1	N	65	382
08		3100 N	3582	-0-	482	482	72	9	174	1	N	126	329
09		3000 N	3665	-0-	665	1147	139	9	174	1	N	179 1	150
10		3100 N	3367	-0-	267	1414	174	1	3408	2	N	-0-	179 1
11		4261 X	2847	-0-	-1414	-0-	174	1	3311	2	N	164	167 1
*12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	180	9	174	1	N	60	207
							66	9	174	1	N	25	232
							174	1	2645	2	N	163	184 1
							28	9	174	1	N	163	184 1
							179	9	3057	2	N	163	184 1
TOTAL GAS PROD:			33,877		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,042					

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803 HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820													
01		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2		N	-0-		180
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		180
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4	184
04		780 N	702	-0-	-78	-0-	702	2		N	-0-		184
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		184
06		750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2		N	-0-		184
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		184
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		184
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		184
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		184
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		184
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		184
TOTAL GAS PROD:			4,259		TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
PORTER		WELL #:		1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7822 - 7886
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	649	-0-	649	1134	649	2			N -0-	-0-
02	T. A.	514	-0-	514	1648	514	2			N -0-	-0-
03	T. A.	474	-0-	474	2122	474	2			N -0-	-0-
04	2711 X	589	-0-	-2122	-0-	589	2			N -0-	-0-
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N -0-	-0-
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N -0-	-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BROADDUS, ANDREW S.		WELL #:		1293	RRCID ->	067003	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10832 - 10930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	7	1	576	3	N -0-	-0-
02	580 N	539	-0-	-41	-0-	2	4	532	3	N -0-	-0-
03	589 N	480	-0-	-109	-0-	5	1	474	3	N -0-	-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	4	1	542	3	N -0-	-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	2	4	640	3	N -0-	-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	542	3	N -0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	2	4	552	3	N -0-	-0-
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	6	1	526	3	N -0-	-0-
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	2	4	495	3	N -0-	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	527	3	N -0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N -0-	-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	7	1	522	3	N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
RACHEL -A-											
RACHEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10884 - 10900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
LANDERS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	130323	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10852 - 10888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
KELLN -205-				WELL #:	1 U	RRCID ->	087025	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	9853 - 9859	
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BRAINARD 63				WELL #:	2H	RRCID ->	279047	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8418 - 12393	
		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6020	6020	-0-	-0-	17898		5458 2	562 9		N	511	569 1		342
02	23323	5425	-0-	-17898	-0-		4922 2	503 9		N	457	381 1		418
03	5344 R	5344	-0-	-0-	-0-		4838 2	506 9		N	460	585 1		293
04	5460	4662	-0-	-798	-0-		4077 2	585 9		N	532	567 1		258
05	5642	4814	-0-	-828	-0-		4324 2	490 9		N	445	378 1		325
06	6295	6295	-0-	-0-	-0-		5838 2	457 9		N	415	387 1		353
07	6335	6335	-0-	-0-	-0-		5863 2	472 9		N	429	387 1		395
08	5332 #	4603	-0-	-729	-0-		4157 2	446 9		N	405	578 1		222
09	5460	4551	-0-	-909	-0-		4079 2	472 9		N	429	389 1		262
10	5642	4465	-0-	-1177	-0-		4052 2	413 9		N	375	390 1		247
11	5460	4467	-0-	-993	-0-		4034 2	433 9		N	394	393 1		248
12	5642	4216	-0-	-1426	-0-		3884 2	332 9		N	302	200 1		350
TOTAL GAS PROD:		61,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,154						

OIL AND GAS DIVISION

HORSECREK N. E. (CLEVELAND)		//CONT.//		42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BRAINARD 62		WELL #:		1H	RRCID ->	279054	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8551	- 11985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2236	1916	-0-	-320	4918	1699 2	217 9	N	197	192 1		308
02		2494	1767	-0-	-727	4191	1554 2	213 9	N	194	194 1		308
03		6070	1879	-0-	-4191	-0-	1647 2	232 9	N	211	194 1		325
04		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1409 2	198 9	N	180	193 1		312
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1659 2	245 9	N	223	190 1		345
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2108 2	198 9	N	180	195 1		330
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2070 2	193 9	N	175			505
08		1891 N	1582	-0-	-309	-0-	1389 2	193 9	N	175	387 1		293
09		2310 N	1596	-0-	-714	-0-	1410 2	186 9	N	169	195 1		267
10		2263 N	1498	-0-	-765	-0-	1304 2	194 9	N	176	196 1		247
11		1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1274 2	198 9	N	180			427
12		1643 N	1354	-0-	-289	-0-	1198 2	156 9	N	142	197 1		372
TOTAL GAS PROD:		21,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,202					

HOWE RANCH (HUNTON)		43023 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
MCQUIDDY		WELL #:		104	RRCID ->	098034	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	17490	PERF.	17269	- 17289
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
HOWE, GENE		WELL #:		1	RRCID ->	055658	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	17543	PERF.	17076	- 17327
01	21452 X	18935	-0-	-2517	-0-	18935 2			N	-0-			-0-
02	20068 X	17088	-0-	-2980	-0-	17088 2			N	-0-			-0-
03	21390 X	19587	-0-	-1803	-0-	19587 2			N	-0-			-0-
04	18330 X	3997	-0-	-14333	-0-	3997 2			N	-0-			-0-
05	20025 X	20025	-0-	-0-	-0-	20025 2			N	-0-			-0-
06	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18702 2			N	-0-			-0-
07	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	20471 2			N	-0-			-0-
08	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	20335 2			N	-0-			-0-
09	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	19495 2			N	-0-			-0-
10	20367 X	19984	-0-	-383	-0-	19984 2			N	-0-			-0-
11	19710 X	19256	-0-	-454	-0-	19256 2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		197,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOWE, GENE		WELL #:		3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17029 - 17350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077 2		N	-0-			-0-
02		7540 X	7486	-0-	-54	-0-	7486 2		N	-0-			-0-
03		8029 X	7979	-0-	-50	-0-	7979 2		N	-0-			-0-
04		7830 X	7700	-0-	-130	-0-	7700 2		N	-0-			-0-
05		8091 X	8082	-0-	-9	-0-	8082 2		N	-0-			-0-
06		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092 2		N	-0-			-0-
07		7998 X	7325	-0-	-673	-0-	7325 2		N	-0-			-0-
08		8091 X	6559	-0-	-1532	-0-	6559 2		N	-0-			-0-
09		7830 X	7343	-0-	-487	-0-	7343 2		N	-0-			-0-
10		8091 X	7505	-0-	-586	-0-	7505 2		N	-0-			-0-
11		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278 2		N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,426				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOWE, GENE		WELL #:		5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
HOWE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	065812	COMPL. DATE	03/14/1976	TOTAL DEPTH	12642	PERF.12301 - 12316		
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2			N	-0-		8	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-		8	
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2			N	-0-		8	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		8	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		8	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		8	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:			399				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOWE RANCH (MORROW UP)		//CONT.//		43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
HOWE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3348 X	3271	-0-	-77	-0-	36	1	3235	2	N	-0-	-0-
02	3132 X	2955	-0-	-177	-0-	145	1	2810	2	N	-0-	-0-
03	3348 X	2940	-0-	-408	-0-	78	1	2862	2	N	-0-	-0-
04	3180 X	2465	-0-	-715	-0-	2465	2			N	-0-	-0-
05	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3103	2			N	-0-	-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-	-0-
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-	-0-
08	3100 X	2664	-0-	-436	-0-	2664	2			N	-0-	-0-
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-	-0-
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-	-0-
11	3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2451	2			N	-0-	-0-
12	3875 X	2925	-0-	-950	-0-	2925	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
HOWE, GENE		WELL #:		8	166939	11/03/1997		12340			PERF.12114 - 12130	
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-	-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-	-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-	-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-	-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-	-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-	-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-	-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY H		43025 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		RRCID -> 175206		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12040 - 12056								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005																

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

MCQUIDDY H		WELL #:		6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12662		PERF.11995 - 12009	
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-				30
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	-0-				30
03	124 X	65	-0-	-59	-0-	13	1	52	3	N	-0-				30
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				30
05	124 X	33	-0-	-91	-0-	13	1	20	3	N	-0-				30
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				30
07	93 X	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-				30
08	62 X	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-				30
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-				30
10	31 X	18	-0-	-13	-0-	13	1	5	3	N	-0-				30
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	-0-				30
*12	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	208	1	1182	3	N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC HOWE		441132 WELL #:		1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12322 - 12329	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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



-----														
HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	7	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113														
01		4557 X	4442	-0-	-115	-0-	4442	2		N	-0-			15
02		4379 X	3596	-0-	-783	-0-	3596	2		N	-0-			15
03		4681 X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2		N	-0-			15
04		4530 X	4324	-0-	-206	-0-	4324	2		N	-0-			15
05		4588 X	4238	-0-	-350	-0-	4238	2		N	-0-			15
06		4290 X	4286	-0-	-4	-0-	4286	2		N	-0-			15
07		4464 X	4344	-0-	-120	-0-	4344	2		N	-0-			15
08		4464 X	4364	-0-	-100	-0-	4364	2		N	-0-			15
09		4320 X	4108	-0-	-212	-0-	4108	2		N	-0-			15
10		4433 X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2		N	-0-			15
11		4290 X	3962	-0-	-328	-0-	3962	2		N	-0-			15
12		4371 X	3956	-0-	-415	-0-	3956	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			50,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	2533	-0-	-598	-0-	2533	2			N	-0-			40
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			40
03		3131 X	2500	-0-	-631	-0-	2500	2			N	-0-			40
04		2460 X	2322	-0-	-138	-0-	2322	2			N	-0-			40
05		3410 X	2149	-0-	-1261	-0-	2149	2			N	-0-			40
06		3300 X	2434	-0-	-866	-0-	2434	2			N	-0-			40
07		3410 X	2298	-0-	-1112	-0-	2298	2			N	-0-			40
08		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			40
09		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			40
10		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			40
11		2910 X	2556	-0-	-354	-0-	2556	2			N	-0-			40
12		3007 X	1657	-0-	-1350	-0-	1657	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 30,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

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

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

-----

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

01	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
02	1508 N	1364	-0-	-144	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
09	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1046	-0-	-484	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) //CONT.// 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

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

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

-----

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

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

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

-----

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		899 N	137	-0-	-762	-0-	137	2			N	65
02		232 N	84	-0-	-148	-0-	81	2	3	9	N	68
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
TOTAL GAS PROD: 221											TOTAL CONDENSATE PROD: 6	

-----												
HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-
02		725 N	486	-0-	-239	-0-	486	2			N	-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	475	2	7	9	N	6
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	6
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	6
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	6
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	6
08		558 N	217	-0-	-341	-0-	217	3			N	6
09		780 N	164	-0-	-616	-0-	164	3			N	6
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	6
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	6
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	6
TOTAL GAS PROD: 4,506											TOTAL CONDENSATE PROD: 6	

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SEITZ		WELL #:		5	RRCID ->	215018	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2890 - 5185		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 X	748	-0-	-182	-0-	748	2		N	-0-			-0-
02	870 X	709	-0-	-161	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	930 X	717	-0-	-213	-0-	714	2	3 9	N	3			3
04	840 X	585	-0-	-255	-0-	585	2		N	-0-			3
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			3
06	720 X	457	-0-	-263	-0-	457	3		N	-0-			3
07	744 X	395	-0-	-349	-0-	395	3		N	-0-			3
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			3
09	1230 X	705	-0-	-525	-0-	705	3		N	-0-			3
10	682 X	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-			3
11	810 X	352	-0-	-458	-0-	352	3		N	-0-			3
*12	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		8,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SEITZ		WELL #:		6	RRCID ->	216814	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2800 - 5051		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
02	812 X	798	-0-	-14	-0-	798	2		N	-0-			-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
04	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
07	930 X	799	-0-	-131	-0-	799	3		N	-0-			-0-
08	2108 X	17	-0-	-2091	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	1290 X	124	-0-	-1166	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	1302 X	21	-0-	-1281	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #:		5	RRCID ->	219332	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2823 - 5088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1107	-0-	-567	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	1260 X	122	-0-	-1138	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	1302 X	443	-0-	-859	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	1364 X	422	-0-	-942	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09	1320 X	818	-0-	-502	-0-	818	3		N	-0-			-0-
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
11	420 X	208	-0-	-212	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-	
02		580 N	542	-0-	-38	-0-	542	2		N	-0-			-0-	
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-	
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-	
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-	
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-			-0-	
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-	
08		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-	
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3		N	-0-			-0-	
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-	
11		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3		N	-0-			-0-	
12		465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,941											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DACO, INC. 196940  
 SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

01	14B2 EXT	239	-0-	239	1703	239	2			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	285	-0-	285	1988	285	2			N	-0-			-0-	
03	2316 X	328	-0-	-1988	-0-	328	2			N	-0-			-0-	
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-	
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,973											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-	
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-			-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-	
06	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-	
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-	
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-	
12	992 N	637	-0-	-355	-0-	637	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,947											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
SCHICK		WELL #:		2H	RRCID -> 187364	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		HUNTER		WELL #:	1	RRCID -> 091785	COMPL. DATE 12/16/1980	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3018 - 3044	
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-		-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2		N	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-		-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-		-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-		-0-
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2		N	-0-		-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOWE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 169971	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 3074 - 3156				
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2		N	-0-		-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2		N	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-		-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 4P ENERGY TEXAS, LLC JACK -169-		//CONT.//	43695 200 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	311	-0-	-154	311 2		N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03		341 N	211	-0-	-130	211 2		N	-0-			-0-
04		300 N	216	-0-	-84	216 2		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06		210 N	175	-0-	-35	9 1	166 2	N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,359	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROSENBAUM 149		WELL #:	1	RRCID ->	184475	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3132 -	3204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEITZ		WELL #:	2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 -	3204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 189203 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3200 - 3226

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

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	31	1	147	2	N	-0-		-0-
02		174 N	165	-0-	-9	-0-	29	1	136	2	N	-0-		-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	31	1	137	2	N	-0-		-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	30	1	133	2	N	-0-		-0-
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	2	N	-0-		-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-		-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-		-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	2	N	-0-		-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	30	1	146	2	N	-0-		-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	N	-0-		-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	31	1	138	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,981	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 3382 - 3387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	10 1	50 2	N	-0-		-0-	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	10 1	48 2	N	-0-		-0-	
03		62 N	19	-0-	-43	-0-	10 1	9 2	N	-0-		-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			137	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195450		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3305 - 3309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8332 - 8344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	31 1	61 2	N	-0-		187	
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	29 1	59 2	N	-0-		187	
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	31 1	55 2	N	-0-		187	
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	30 1	68 2	N	-0-		187	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	31 1	72 2	N	-0-		187	
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	30 1	79 2	N	-0-		187	
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	31 1	81 2	N	-0-		187	
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	31 1	83 2	N	-0-		187	
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	30 1	57 2	N	-0-		187	
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	31 1	59 2	N	-0-		187	
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	30 1	58 2	N	-0-		187	
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	31 1	33 2	N	-0-		187	
TOTAL GAS PROD:			1,131	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		//CONT.//		43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
SCHULTZ				WELL #: 103	RRCID -> 204606	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8263	- 8276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3834 X	3834	-0-	-0-	3803 2	31 9	N	28			157
02		3513 X	3513	-0-	-0-	3461 2	52 9	N	47	170 1		34
03		5003 X	5003	-0-	-0-	4992 2	11 9	N	10			44
04		4422 X	4422	-0-	-0-	4405 2	17 9	N	15			59
05		4669 X	4669	-0-	-0-	4644 2	25 9	N	23			82
06		4407 X	4407	-0-	-0-	4390 2	17 9	N	15			97
07		4195 X	4195	-0-	-0-	4189 2	6 9	N	5			102
08		4263 X	4263	-0-	-0-	4263 2		N	-0-			102
09		3073 X	3073	-0-	-0-	3064 2	9 9	N	8			110
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821			N	NO RPT			110
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730			N	NO RPT			110
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821			N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		37,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		151						

VERNON				WELL #: 1036	RRCID -> 209625	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8330	- 8340			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		857 N	857	-0-	-0-	857 2		N	-0-			28
02		784 N	784	-0-	-0-	784 2		N	-0-			28
03		899 N	826	-0-	-73	824 2	2 9	N	2			30
04		840 N	774	-0-	-66	774 2		N	-0-			30
05		837 N	834	-0-	-3	834 2		N	-0-			30
06		810 N	752	-0-	-58	746 2	6 9	N	5			35
07		806 N	-0-	-0-	-806			N	-0-			-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837			N	-0-			-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LINN OPERATING, INC.				501545								
PRICE				WELL #: 4	RRCID -> 074795	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3164	- 3208			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARLAN				WELL #:	2 L	RRCID ->	059671	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5786 - 5790	
-----													
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
HUTCH (PENN. LIME 4000)				43802 630	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
HARLAN				WELL #:	1	RRCID ->	148404	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 3700 - 3940	
-----													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)				43850 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
BUCHNER				WELL #:	3	RRCID ->	135776	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6122 - 6132	
-----													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988		
01	3441 X	3291	-0-	-150	-0-	3291 3		N	-0-	67
02	3219 X	3095	-0-	-124	-0-	3095 3		N	-0-	67
03	3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3297 3		N	-0-	67
04	3210 X	3156	-0-	-54	-0-	3156 3		N	-0-	67
05	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	3269 3		N	-0-	67
06	3210 X	3107	-0-	-103	-0-	3107 3		N	-0-	67
07	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239 3		N	-0-	67
08	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	3229 3		N	-0-	67
09	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	3112 3		N	-0-	67
10	3255 X	3230	-0-	-25	-0-	3230 3		N	-0-	67
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3		N	-0-	67
12	3224 X	3203	-0-	-21	-0-	3203 3		N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		38,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963		
01	DLQ G-10	797	-0-	797	1572	797 2		N	-0-	12
02	DLQ G-10	669	-0-	669	2241	669 2		N	-0-	12
03	400 N	828	-0-	428	2669	828 2		N	-0-	12
04	3000 N	738	-0-	-2262	407	738 2		N	-0-	12
05	1177 N	770	-0-	-407	-0-	770 2		N	-0-	12
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750 2		N	-0-	12
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	12
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-	12
09	750 N	513	-0-	-237	-0-	513 2		N	-0-	12
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	12
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	12
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		9,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902		
01	2139 X	2120	-0-	-19	-0-	2120 3		N	-0-	112
02	2001 X	1805	-0-	-196	-0-	1805 3		N	-0-	112
03	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	1847 3		N	-0-	112
04	2040 X	1643	-0-	-397	-0-	1643 3		N	-0-	112
05	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	1738 3		N	-0-	112
06	2040 X	1563	-0-	-477	-0-	1563 3		N	-0-	112
07	1922 X	1276	-0-	-646	-0-	1276 3		N	-0-	112
08	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-	112
09	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-	112
10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-	112
11	1920 X	1429	-0-	-491	-0-	1429 3		N	-0-	112
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT	112
TOTAL GAS PROD:		19,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HUTCHINSON			
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005													
HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5884 - 5904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1587 3		N	-0-			99
02		1537 N	1462	-0-	-75	-0-	1462 3		N	-0-			99
03		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527 3		N	-0-			99
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			99
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			99
06		1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363 3		N	-0-			99
07		1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476 3		N	-0-			99
08		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487 3		N	-0-			99
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			99
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-			99
11		1440 N	1271	-0-	-169	-0-	1271 3		N	-0-			99
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:			16,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958										TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5958 - 5988	
01		775 N	750	-0-	-25	-0-	750 3		N	-0-			78
02		725 N	696	-0-	-29	-0-	696 3		N	-0-			78
03		775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		N	-0-			78
04		720 N	693	-0-	-27	-0-	693 3		N	-0-			78
05		744 N	711	-0-	-33	-0-	711 3		N	-0-			78
06		720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3		N	-0-			78
07		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N	-0-			78
08		713 N	688	-0-	-25	-0-	688 3		N	-0-			78
09		690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3		N	-0-			78
10		713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-			78
11		660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3		N	-0-			78
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:			7,662	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771										NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843		COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 6607 - 10263
01		435 X	435	-0-	-0-	-0-	139 1	273 2	N	21			144			
02		421 X	421	-0-	-0-	-0-	139 1	264 2	N	16			160			
03		372 X	183	-0-	-189	-0-	139 1	44 2	N	-0-	113 1		47			
04		968 X	968	-0-	-0-	-0-	139 1	826 2	N	3			50			
05		818 X	818	-0-	-0-	-0-	139 1	679 2	N	-0-			50			
06		450 X	177	-0-	-273	-0-	177 2		N	-0-			50			
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			50			
08		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			50			
09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			50			
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			50			
11		472 X	472	-0-	-0-	-0-	139 1	333 2	N	-0-			50			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50			
TOTAL GAS PROD:			3,474	TOTAL CONDENSATE PROD:			40									



HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
MARSHALL -66-		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	160	-0-	-88	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	232 X	191	-0-	-41	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	217 X	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	210 X	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	210 X	14	-0-	-196	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	217 X	103	-0-	-114	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	186 X	51	-0-	-135	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	180 X	26	-0-	-154	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	93 X	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	90 X	30	-0-	-60	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EISENHAUER -81-		WELL #: 1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	339	-0-	-219	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	522 X	394	-0-	-128	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03	527 X	439	-0-	-88	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	480 X	420	-0-	-60	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	420 X	136	-0-	-284	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	434 X	110	-0-	-324	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	434 X	111	-0-	-323	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	420 X	74	-0-	-346	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	155 X	77	-0-	-78	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	150 X	63	-0-	-87	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MYRLE HOLT -51-		WELL #: 1		RRCID -> 154174		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	421	-0-	-292	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	667 X	476	-0-	-191	-0-	476	2		N	-0-			-0-
03	713 X	494	-0-	-219	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	570 X	460	-0-	-110	-0-	460	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
DACO, INC.				196940									
HARBOUR				WELL #: 2	RRCID -> 176095	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3438	- 4039				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	148	-0-	148	702	148	2		N	-0-			-0-
02	910 X	208	-0-	-702	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
HOLT, FRED				WELL #: 3	RRCID -> 201053	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3356	- 3360				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
BUCHNER, G. C.				WELL #: 4	RRCID -> 156155	COMPL. DATE 08/06/1996	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3304	- 3328				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/24/2016 - P/A 10/24/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID -> 158284	COMPL. DATE 03/11/1996	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3521	- 3528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HOLT, B. C. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159461	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3250	- 3809					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	130	1	2532	2	N	-0-			-0-
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	130	1	2581	2	N	-0-			-0-
03	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	130	1	2456	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	2435	-0-	-145	-0-	130	1	2305	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2305	-0-	-578	-0-	130	1	2175	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	130	1	1651	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2457	-0-	-426	-0-	130	1	2327	2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	130	1	2071	2	N	-0-			-0-
09	2430 X	2062	-0-	-368	-0-	130	1	1932	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	1926	-0-	-523	-0-	130	1	1796	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	995	-0-	-1375	-0-	130	1	865	2	N	-0-			-0-
12	2449 X	1783	-0-	-666	-0-	130	1	1653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID -> 175579	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 3543	- 4685					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2176	-0-	-242	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
02	2262 X	2150	-0-	-112	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
05	2294 X	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	1627	-0-	-653	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	1846	-0-	-510	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
08	2356 X	2166	-0-	-190	-0-	2166	2			N	-0-			-0-
09	2190 X	1848	-0-	-342	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
*12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
HOLT, B.C. "A"		WELL #:		5H	RRCID -> 177797	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3378	- 4739						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID -> 177798	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3349	- 4751						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2511 X	2083	-0-	-428	-0-	2083	2			N	-0-				-0-
02	2349 X	1850	-0-	-499	-0-	1850	2			N	-0-				-0-
03	2387 X	1443	-0-	-944	-0-	1443	2			N	-0-				-0-
04	2310 X	1368	-0-	-942	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-				-0-
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-				-0-
07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-				-0-
08	2883 X	2511	-0-	-372	-0-	2511	2			N	-0-				-0-
09	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
10	2883 X	2009	-0-	-874	-0-	2009	2			N	-0-				-0-
11	2430 X	2094	-0-	-336	-0-	2094	2			N	-0-				-0-
12	2511 X	2018	-0-	-493	-0-	2018	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID -> 178227	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 3417	- 4667						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 X	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
03	1736 X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-				-0-
04	1590 X	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			N	-0-				-0-
05	1767 X	951	-0-	-816	-0-	951	2			N	-0-				-0-
06	1710 X	1140	-0-	-570	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
07	1767 X	1654	-0-	-113	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
08	1643 X	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-				-0-
09	1500 X	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-				-0-
10	1643 X	1448	-0-	-195	-0-	1448	2			N	-0-				-0-
11	1590 X	1487	-0-	-103	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
12	1643 X	1331	-0-	-312	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-	
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		-0-	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		-0-	
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-	
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-	
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-	
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-	
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,247	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4557 X	4075	-0-	-482	-0-	4075	3		N	-0-		-0-	
02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3		N	-0-		-0-	
03	4557 X	4547	-0-	-10	-0-	4547	3		N	-0-		-0-	
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3		N	-0-		-0-	
05	5363 X	4805	-0-	-558	-0-	4805	3		N	-0-		-0-	
06	5190 X	4413	-0-	-777	-0-	4413	3		N	-0-		-0-	
07	5363 X	4287	-0-	-1076	-0-	4287	3		N	-0-		-0-	
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3		N	-0-		-0-	
09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3		N	-0-		-0-	
10	4805 X	4627	-0-	-178	-0-	4627	3		N	-0-		-0-	
11	4710 X	4480	-0-	-230	-0-	4480	3		N	-0-		-0-	
12	4960 X	4331	-0-	-629	-0-	4331	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,297	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5972 - 6002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1953 X	1573	-0-	-380	-0-	1573 2		N	-0-		208
02		1827 X	1545	-0-	-282	-0-	1545 2		N	-0-		208
03		1953 X	1756	-0-	-197	-0-	1756 2		N	-0-		208
04		1620 X	1598	-0-	-22	-0-	1598 2		N	-0-		208
05		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		208
06		1710 X	1390	-0-	-320	-0-	1390 2		N	-0-		208
07		1767 X	1125	-0-	-642	-0-	1125 2		N	-0-		208
08		1767 X	1400	-0-	-367	-0-	1400 2		N	-0-		208
09		1590 X	1352	-0-	-238	-0-	1352 2		N	-0-		208
10		1674 X	1548	-0-	-126	-0-	1494 2	54 9	N	49		257
11		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		257
12		1395 X	966	-0-	-429	-0-	966 2		N	-0-		257
TOTAL GAS PROD:		17,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5970 - 6014
01		1705 X	1573	-0-	-132	-0-	1573 2		N	-0-		-0-	
02		1566 X	1475	-0-	-91	-0-	1475 2		N	-0-		-0-	
03		1643 X	1575	-0-	-68	-0-	1575 2		N	-0-		-0-	
04		1530 X	1519	-0-	-11	-0-	1519 2		N	-0-		-0-	
05		1581 X	1562	-0-	-19	-0-	1562 2		N	-0-		-0-	
06		1530 X	1503	-0-	-27	-0-	1503 2		N	-0-		-0-	
07		1581 X	1547	-0-	-34	-0-	1547 2		N	-0-		-0-	
08		1581 X	1542	-0-	-39	-0-	1542 2		N	-0-		-0-	
09		1530 X	1488	-0-	-42	-0-	1488 2		N	-0-		-0-	
10		1550 X	1536	-0-	-14	-0-	1536 2		N	-0-		-0-	
11		1500 X	1480	-0-	-20	-0-	1480 2		N	-0-		-0-	
12		1550 X	1378	-0-	-172	-0-	1378 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		652	RRCID ->	249852	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6010 - 6030
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
XTO ENERGY INC. 945936														
BUCHNER, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 022239 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6024 - 6038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

-----														
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6027														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3		N	-0-			67
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			67
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			67
04		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3		N	-0-			67
05		1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3		N	-0-			67
06		1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1409	3		N	-0-			67
07		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3		N	-0-			67
08		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3		N	-0-			67
09		1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1392	3		N	-0-			67
*10		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3		N	-0-			67
*11		1410 N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3		N	-0-			67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD: 15,865												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

-----														
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

-----													
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

-----													
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310													
01	1705 #	1016	-0-	-689	-0-	130	1	886	2	N	-0-		-0-
02	1595 #	960	-0-	-635	-0-	130	1	830	2	N	-0-		-0-
03	1643 #	840	-0-	-803	-0-	130	1	710	2	N	-0-		-0-
04	1350 #	736	-0-	-614	-0-	130	1	606	2	N	-0-		-0-
05	1023 #	252	-0-	-771	-0-	55	1	197	2	N	-0-		-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
08	837 #	75	-0-	-762	-0-	75	1			N	-0-		-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE) 43850 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
XTO ENERGY INC. 945936  
BUCHNER, G. C. WELL #: 1C RRCID -> 197608 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 3458 - 3468

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

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			131
02	1566 X	1539	-0-	-27	-0-	1539	3		N	-0-			131
03	1736 X	1324	-0-	-412	-0-	1324	3		N	-0-			131
04	1680 X	1474	-0-	-206	-0-	1474	3		N	-0-			131
05	1736 X	1686	-0-	-50	-0-	1686	3		N	-0-			131
06	1650 X	1610	-0-	-40	-0-	1610	3		N	-0-			131
07	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			131
08	1674 X	1637	-0-	-37	-0-	1637	3		N	-0-			131
09	1620 X	1605	-0-	-15	-0-	1605	3		N	-0-			131
10	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			131
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			131
12	1674 X	1531	-0-	-143	-0-	1531	3		N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		19,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 - 7188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1436 2	39 9	N	35	185 1		55
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			55
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			55
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			55
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			55
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1852 2	2 9	N	2			57
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			57
08		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1787 2	9 9	N	8			65
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1806 2	8 9	N	7			72
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1831 2	9 9	N	8			80
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726 2	2 9	N	2			82
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1520 2	3 9	N	3			85
TOTAL GAS PROD:		19,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148
01		868 N	728	-0-	-140	-0-	728 2		N	-0-		10
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		10
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		10
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		10
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		10
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		10
07		930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2		N	-0-		10
08		1333 N	555	-0-	-778	-0-	555 2		N	-0-		10
09		900 N	703	-0-	-197	-0-	703 2		N	-0-		10
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		10
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		10
*12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		9,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #:		3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7215 - 7416
01		2108 X	579	-0-	-1529	-0-	579 2		N	-0-		-0-		
02		1566 X	1249	-0-	-317	-0-	1249 2		N	-0-		-0-		
03		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-		-0-		
04		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		-0-		
05		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-		
06		2130 X	1930	-0-	-200	-0-	1930 2		N	-0-		-0-		
07		2201 X	1695	-0-	-506	-0-	1695 2		N	-0-		-0-		
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-2201		N	-0-		-0-		
09		1890 X	1359	-0-	-531	-0-	1359 2		N	-0-		-0-		
10		1984 X	1870	-0-	-114	-0-	1870 2		N	-0-		-0-		
*11		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-		-0-		
*12		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7315 - 7336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	3274	-0-	-1314	-0-	3274 2		N	-0-		119
02		4292 X	2994	-0-	-1298	-0-	2994 2		N	-0-		119
03		3534 X	3106	-0-	-428	-0-	3106 2		N	-0-		119
04		3300 X	2877	-0-	-423	-0-	2877 2		N	-0-		119
05		3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2865 2		N	-0-		119
06		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		N	-0-		119
07		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2		N	-0-		119
08		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2		N	-0-		119
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		119
10		5115 X	3501	-0-	-1614	-0-	3501 2		N	-0-		119
11		4950 X	3900	-0-	-1050	-0-	3900 2		N	-0-		119
12		5115 X	4082	-0-	-1033	-0-	4082 2		N	-0-		119

TOTAL GAS PROD: 44,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
IMMEL				027200								
		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 X	1177	-0-	-838	-0-	1177 2		N	-0-		54
02		1885 X	1011	-0-	-874	-0-	1011 2		N	-0-		54
03		2015 X	1223	-0-	-792	-0-	1223 2		N	-0-		54
04		1830 X	1348	-0-	-482	-0-	1348 2		N	-0-		54
05		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1560 2	1 9	N	1		55
06		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		55
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		55
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION				027200								
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.14928 - 14982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	2773	-0-	-1257	-0-	2773 3		N	-0-		48
02		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3		N	-0-		48
03		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3		N	-0-		48
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3787 3	43 9	N	39		87
05		4681 X	3133	-0-	-1548	-0-	3127 3	6 9	N	5		92
06		4530 X	2816	-0-	-1714	-0-	2816 3		N	-0-		92
07		4681 X	3001	-0-	-1680	-0-	3001 3		N	-0-		92
08		3999 X	3609	-0-	-390	-0-	3609 3		N	-0-		92
09		3840 X	3174	-0-	-666	-0-	3145 3	29 9	N	26		118
10		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-		118
11		3480 X	2972	-0-	-508	-0-	2962 3	10 9	N	9	95 1	32
12		3596 X	2831	-0-	-765	-0-	2831 3		N	-0-		32

TOTAL GAS PROD: 39,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770								
01	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	403 1	4716 3	N	105	192 1						149
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	116 9	985 1	N	39							188
03	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	43 9	1079 1	N	83	184 1						87
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	91 9	1044 1	N	54							141
05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	59 9	1079 1	N	52							193
06	5520 X	5482	-0-	-38	-0-	57 9	1012 1	N	55							248
07	5766 X	5498	-0-	-268	-0-	61 9	1028 1	N	47	181 1						114
08	5766 X	5389	-0-	-377	-0-	52 9	1054 1	N	30							144
09	5580 X	5212	-0-	-368	-0-	33 9	1044 1	N	30	88 1						86
10	5735 X	5072	-0-	-663	-0-	33 9	1079 1	N	30							116
11	5490 X	5091	-0-	-399	-0-	33 9	1003 1	N	52							168
12	5487 X	5128	-0-	-359	-0-	57 9	1005 1	N	27	183 1						12
TOTAL GAS PROD:		64,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		604								

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BASS		WELL #:		3059	RRCID ->	231222	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.15062 - 15644				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-			27
02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-			27
03		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-			27
04		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-			27
05		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4480	3	28	9	N	25			52
06		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-			52
07		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-			52
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-			52
09		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	3	28	9	N	25			77
10		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3509	3	3	9	N	3			80
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-			80
*12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	3	6	9	N	5	72	1	13
TOTAL GAS PROD:		49,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

AUSTIN		WELL #:		1	RRCID ->	232623	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13504 - 15690
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BASS-CALCOTE		WELL #:		2059	RRCID ->	235263	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14788 - 16214				
01	5518 X	2023	-0-	-3495	-0-	2023	3		N	-0-	52				
02	3799 X	2901	-0-	-898	-0-	2901	3		N	-0-	52				
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3		N	-0-	52				
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-	52				
05	3100 X	1580	-0-	-1520	-0-	1580	3		N	-0-	52				
06	4350 X	120	-0-	-4230	-0-	120	3		N	-0-	52				
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3		N	-0-	52				
08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3		N	-0-	52				
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5539	3	61	9	N	55	97	1	10	
10	5518 X	1676	-0-	-3842	-0-	1676	3		N	-0-	10				
11	5340 X	1926	-0-	-3414	-0-	1926	3		N	-0-	10				
12	5518 X	933	-0-	-4585	-0-	933	3		N	-0-	10				
TOTAL GAS PROD:		35,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
KEITH		WELL #:		2058	RRCID ->	244492	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	16697	PERF.12208 - 14683	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CREST RESOURCES, INC.				189901				CNTY: WHEELER				
BUCKINGHAM				WELL #:	2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15070 - 15518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAPSTONE ENERGY, LLC				836005				CNTY: WHEELER				
SALLIE				WELL #:	205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047 - 16350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5239 X	2083	-0-	-3156	-0-	2083	2		N	-0-		33
02	5597 X	1163	-0-	-4434	-0-	1163	2		N	-0-		33
03	5983 X	2072	-0-	-3911	-0-	2072	2		N	-0-		33
04	5790 X	1746	-0-	-4044	-0-	1746	2		N	-0-		33
05	4774 X	951	-0-	-3823	-0-	951	2		N	-0-		33
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-		33
07	2077 X	1531	-0-	-546	-0-	1531	2		N	-0-		33
08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2		N	-0-		33
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-		33
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-		33
11	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-		33
12	6386 X	4629	-0-	-1757	-0-	4629	2		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		37,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419							
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124 - 16253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7657 X	6504	-0-	-1153	-0-	217 1	6287 2	N	-0-	3
02		7163 X	5930	-0-	-1233	-0-	203 1	5727 2	N	-0-	3
03		7130 X	6500	-0-	-630	-0-	209 1	6291 2	N	-0-	3
04		6900 X	6037	-0-	-863	-0-	210 1	5827 2	N	-0-	3
05		6510 X	5957	-0-	-553	-0-	199 1	5758 2	N	-0-	3
06		6300 X	6102	-0-	-198	-0-	209 1	5893 2	N	-0-	3
07		6510 X	2518	-0-	-3992	-0-	122 1	2396 2	N	-0-	3
08		6510 X	2430	-0-	-4080	-0-	132 1	2298 2	N	-0-	3
09		6090 X	2356	-0-	-3734	-0-	181 1	2175 2	N	-0-	3
10		6293 X	3442	-0-	-2851	-0-	190 1	3252 2	N	-0-	3
11		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	210 1	6269 2	N	81	84
							89 9				
*12		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	193 1	7745 2	N	-0-	84
TOTAL GAS PROD:			62,282	TOTAL CONDENSATE PROD:			81				

J-J CREEK (MORROW UP)		//CONT.//		45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	108258	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	17310	PERF.13609 - 13756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
02		406 N	8	-0-	-398	-0-	8 3		N	-0-	-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	-0-
08		527 N	200	-0-	-327	-0-	200 3		N	-0-	-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
10		527 N	235	-0-	-292	-0-	235 3		N	-0-	-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,311	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

J-J CREEK (MORROW UP)		//CONT.//		45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419											
LANCASTER				WELL #: 1058	RRCID -> 068108	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 18900	PERF.14009	- 14118						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	475 1	8576 2	N			43				194
02	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	47 9	7528 2	N			33				227
03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	435 1	7875 2	N			80	182	1		125
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	36 9	7283 2	N			69				194
05	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	404 1	6583 2	N			62	181	1		75
06	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	88 9	6803 2	N			84				159
07	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	407 1	8514 2	N			75				234
08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	76 9	6479 2	N			46	178	1		102
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	421 1	4266 2	N			23				125
10	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	68 9	9382 2	N			100				225
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	92 9	7582 2	N			90	186	1		129
*12	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	427 1	8813 2	N			67				196
						83 9									
						358 1									
						51 9									
						295 1									
						25 9									
						425 1									
						110 9									
						406 1									
						99 9									
						434 1									
						74 9									
TOTAL GAS PROD:		95,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		772									

JAN (ATOKA)				45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-				WELL #: 1 L	RRCID -> 096800	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 7938	- 9299						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3813 #	3761	-0-	-52	-0-	72 1	3687 3	N			-0-				192
02	3567 #	3501	-0-	-66	-0-	2 4	3431 3	N			4	169	1		27
03	3782 #	3741	-0-	-41	-0-	64 1	3671 3	N			-0-				27
04	3660 #	3624	-0-	-36	-0-	2 4	3547 3	N			-0-				27
05	3782 #	3746	-0-	-36	-0-	75 1	3670 3	N			-0-	20	5		7
06	3630 #	3626	-0-	-4	-0-	2 4	3545 3	N			10				17
07	3751 #	3724	-0-	-27	-0-	68 1	3647 3	N			-0-				17
08	3751 #	3744	-0-	-7	-0-	2 4	3659 3	N			-0-				17
09	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	74 1	3539 3	N			20				37
10	3751 #	3740	-0-	-11	-0-	22 9	3645 3	N			-0-	20	5		17
11	3630 #	3577	-0-	-53	-0-	95 1	3504 3	N			-0-				17
12	3751 #	3659	-0-	-92	-0-	73 1	3572 3	N			-0-				17
						87 1									
TOTAL GAS PROD:		44,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

JAN (ATOKA)		//CONT.//		45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160803	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7932 - 9358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	868 #	675	-0-	-193	-0-	21 1	652 3	N	-0-			171
						2 4						
02	928 #	834	-0-	-94	-0-	18 1	812 3	N	2			173
						2 4	2 9					
03	992 #	838	-0-	-154	-0-	19 1	809 3	N	7			180
						2 4	8 9					
04	960 #	732	-0-	-228	-0-	17 1	713 3	N	-0-			180
						2 4						
05	899 #	842	-0-	-57	-0-	20 1	820 3	N	-0-	15 5		165
						2 4						
06	870 #	753	-0-	-117	-0-	18 1	727 3	N	5			170
						2 4	6 9					
07	921 R	921	-0-	-0-	-0-	18 1	805 3	N	3			173
						95 4	3 9					
08	888 R	888	-0-	-0-	-0-	18 1	868 3	N	-0-			173
						2 4						
09	883 R	883	-0-	-0-	-0-	16 1	848 3	N	17	178 1		12
						19 9						
10	930 #	869	-0-	-61	-0-	47 1	803 3	N	5			17
						13 4	6 9					
11	900 #	743	-0-	-157	-0-	12 1	731 3	N	-0-			17
*12	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	12 1	615 3	N	-0-			17
						602 4						
TOTAL GAS PROD:		10,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		4374	RRCID ->	201118	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9496 - 9504	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JENKIM (CHEROKEE)		46127 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION		027200										
PINKARD -B-		WELL #:		6	RRCID ->	117349	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7740 - 7754	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

JENKIM (CHEROKEE)		//CONT.//		46127 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
PINCKARD -B-		WELL #:		5	RRCID -> 118403	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7638	- 7676					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID -> 124639	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 7744	- 7760					
01	558 N	354	-0-	-204	-0-	354 3			N	-0-			99	
02	493 N	370	-0-	-123	-0-	370 3			N	-0-			99	
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2239 3	18 9		N	16			115	
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2603 3	6 9		N	5			120	
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2519 3	8 9		N	7			127	
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2359 3	6 9		N	5			132	
07	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2346 3	9 9		N	8			140	
08	2356 N	2294	-0-	-62	-0-	2294 3			N	-0-			140	
09	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	2155 3			N	-0-			140	
10	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2196 3	4 9		N	4			144	
11	2220 N	2099	-0-	-121	-0-	2099 3			N	-0-			144	
12	2232 N	2115	-0-	-117	-0-	2114 3	1 9		N	1	46 1		99	
TOTAL GAS PROD:		23,700					TOTAL CONDENSATE PROD:			46				

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		BILLINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 141494	COMPL. DATE 04/02/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7697	- 7720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JINES (MORROW, UPPER)		46499 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581													
JINES, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 173762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	162 2	40	9	N	36				459
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-				459
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1424 2	53	9	N	48				507
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371 2	15	9	N	14				521
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348 2	21	9	N	19				540
06	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307 2			N	-0-				540
07	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198 2			N	-0-				540
08	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1203 2	116	9	N	105	174	1		471
09	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	1145 2			N	-0-				471
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-				471
*11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164 2			N	-0-				471
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125 2			N	-0-				471
TOTAL GAS PROD:		13,933				TOTAL CONDENSATE PROD:				222					

JOHN (BASAL CHESTER)		46767 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
D.W.P. PRODUCTION		196927													
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 145481		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	373 2	4	9	N	4				148
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	336 2	3	9	N	3				151
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	338 2	3	9	N	3				154
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	269 2	2	9	N	2				156
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	250 2	2	9	N	2				158
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	273 2	2	9	N	2				160
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-				160
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-				160
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245 2			N	-0-				160
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312 2	2	9	N	2				162
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-				162
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306 2	2	9	N	2				164
TOTAL GAS PROD:		3,674				TOTAL CONDENSATE PROD:				20					

HILL		46499 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
		196927													
		WELL #: 1		RRCID -> 146343		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166 2			N	-0-				-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-				-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124 2			N	-0-				-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134 2			N	-0-				-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-				-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-				-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-				-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 2			N	-0-				-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-				-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-				-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-				-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JOHN (BASAL CHESTER) REMNAANT ENERGY, INC. BUSCH		//CONT.//		46767 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
				701555								
		WELL #:		1	RRCID ->	141544	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9042 - 9072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - P/A 01/15/16												

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES, MARVIN				46835 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
				172232								
		WELL #:		1	RRCID ->	131293	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7156 - 7168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2852 X	2679	-0-	-173	-0-	432	1	2247 3	N	-0-		110
02	2668 X	449	-0-	-2219	-0-	144	1	305 3	N	-0-		110
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	558	1	4468 3	N	-0-		110
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	540	1	3416 3	N	-0-		110
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	558	1	2788 3	N	-0-		110
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	540	1	2243 3	N	-0-		110
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	558	1	2529 3	N	-0-		110
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	531	1	3263 3	N	-0-		110
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	540	1	3297 3	N	-0-		110
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	558	1	3516 3	N	-0-		110
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	540	1	3339 3	N	-0-		110
*12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	474	1	3283 3	N	-0-		110

TOTAL GAS PROD: 40,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY TURKEY TRACK RANCH				427513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		WELL #:		1	RRCID ->	143533	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5954 - 6680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1891 N	1452	-0-	-439	-0-	1452	2		N	-0-		17
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-		17
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-		17
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		17
05	2356 N	1446	-0-	-910	-0-	1446	2		N	-0-		17
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-		17
07	1674 N	1377	-0-	-297	-0-	1377	2		N	-0-		17
08	1457 N	812	-0-	-645	-0-	812	2		N	-0-		17
09	2250 N	1902	-0-	-348	-0-	1902	2		N	-0-		17
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		17
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-		17
*12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 21,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) PALEO, INC. JACKSON -A-		46837 500 635116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON		
WELL #:		1 C	RRCID -> 052312	COMPL. DATE 12/20/1971	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 7568	- 7578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 #	2849	-0-	-127	-0-	2849 2	137
02	2784 #	2744	-0-	-40	-0-	2744 2	137
03	2945 #	1758	-0-	-1187	-0-	1758 2	137
04	2790 #	1624	-0-	-1166	-0-	1624 2	137
05	3417 R	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2	137
06	3159 R	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2	137
07	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	137
08	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2	137
09	3018 R	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	137
*10	2847 R	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	137
*11	2827 R	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	137
12	3131 #	NO RPT	-0-	-3131	-0-	N NO RPT	137
TOTAL GAS PROD:		30,305			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JUBILEE (HUNTON) GRAND RESOURCES, INC. MORRIS-SHELL		47446 100 324750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL		
WELL #:		1077	RRCID -> 101396	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 18132	PERF. 18810	- 18850
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) HARPER PRODUCTION, LLC SANTA FE		47782 250 357762	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE		
WELL #:		1	RRCID -> 254593	COMPL. DATE 12/10/2009	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9206	- 9212
01	589 #	544	-0-	-45	-0-	544 2	-0-
02	551 #	514	-0-	-37	-0-	514 2	-0-
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2	-0-
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 2	-0-
05	558 #	542	-0-	-16	-0-	542 2	-0-
06	570 #	511	-0-	-59	-0-	511 2	-0-
07	589 #	551	-0-	-38	-0-	551 2	-0-
08	589 #	525	-0-	-64	-0-	525 2	-0-
09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 2	-0-
10	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 2	-0-
11	540 #	539	-0-	-1	-0-	539 2	-0-
12	558 #	395	-0-	-163	-0-	395 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,448			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLN (MORROW, LO.) CORLENA OIL COMPANY BRAINARD 115			48535 250 178450			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #:			1H	RRCID	-> 252284	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11350	-	13362	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2635 X	1814	-0-	-821	-0-		1814	2				-0-	
02		2262 X	1506	-0-	-756	-0-		1506	2				-0-	
03		2170 X	1459	-0-	-711	-0-		1459	2				-0-	
04		2100 X	1272	-0-	-828	-0-		1272	2				-0-	
05		2170 X	1225	-0-	-945	-0-		1225	2				-0-	
06		1770 X	1146	-0-	-624	-0-		1146	2				-0-	
07		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-		2054	2				-0-	
08		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-		1534	2				-0-	
09		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2				-0-	
10		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2				-0-	
11		1980 X	1283	-0-	-697	-0-		1283	2				-0-	
12		2046 X	882	-0-	-1164	-0-		882	2				-0-	

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 148			WELL #:			1H	RRCID	-> 255604	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	11509	-	15043
01		6820 X	5594	-0-	-1226	-0-		5594	2				-0-			
02		6380 X	6135	-0-	-245	-0-		6135	2				-0-			
03		6820 X	6580	-0-	-240	-0-		6580	2				-0-			
04		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-		7100	2				-0-			
05		6572 X	5163	-0-	-1409	-0-		5163	2				-0-			
06		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-		6806	2				-0-			
07		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-		8963	2				-0-			
08		6820 X	6507	-0-	-313	-0-		6507	2				-0-			
09		6600 X	6374	-0-	-226	-0-		6374	2				-0-			
10		6820 X	6703	-0-	-117	-0-		6703	2				-0-			
11		6600 X	6335	-0-	-265	-0-		6335	2				-0-			
12		6820 X	3508	-0-	-3312	-0-		3508	2				-0-			

TOTAL GAS PROD: 75,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD 150			WELL #:			1H	RRCID	-> 256084	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	11138	PERF.	11182	-	13468
01		7595 X	6449	-0-	-1146	-0-		6449	2				-0-			
02		7105 X	6051	-0-	-1054	-0-		6051	2				-0-			
03		7595 X	6308	-0-	-1287	-0-		6308	2				-0-			
04		6900 X	5967	-0-	-933	-0-		5967	2				-0-			
05		6696 X	5959	-0-	-737	-0-		5959	2				-0-			
06		6270 X	5299	-0-	-971	-0-		5299	2				-0-			
07		6479 X	5200	-0-	-1279	-0-		5200	2				-0-			
08		6293 X	5009	-0-	-1284	-0-		5009	2				-0-			
09		5970 X	4710	-0-	-1260	-0-		4710	2				-0-			
10		5952 X	4736	-0-	-1216	-0-		4736	2				-0-			
11		5310 X	4494	-0-	-816	-0-		4494	2				-0-			
12		5208 X	4257	-0-	-951	-0-		4257	2				-0-			

TOTAL GAS PROD: 64,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		//CONT.//		178450								
RUTLEDGE 202		WELL #:		1H	RRCID ->	258761	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11507 - 14603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		570 X	570	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
02		522 X	209	-0-	-313	209	2		N	-0-		-0-
03		544 X	544	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
04		716 X	716	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
05		558 X	282	-0-	-276	282	2		N	-0-		-0-
06		644 X	644	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
07		744 X	335	-0-	-409	335	2		N	-0-		-0-
08		744 X	164	-0-	-580	164	2		N	-0-		-0-
09		720 X	462	-0-	-258	462	2		N	-0-		-0-
10		651 X	397	-0-	-254	397	2		N	-0-		-0-
11		630 X	560	-0-	-70	560	2		N	-0-		-0-
12		465 X	394	-0-	-71	394	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,277			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LANDERS UNIT 235		WELL #:		1H	RRCID ->	259731	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11390 - 14238	
01		6882 X	5938	-0-	-944	5938	2		N	-0-		-0-
02		6438 X	5529	-0-	-909	5529	2		N	-0-		-0-
03		6138 X	5828	-0-	-310	5828	2		N	-0-		-0-
04		5940 X	5536	-0-	-404	5536	2		N	-0-		-0-
05		6076 X	5693	-0-	-383	5693	2		N	-0-		-0-
06		5760 X	5433	-0-	-327	5433	2		N	-0-		-0-
07		5921 X	5547	-0-	-374	5547	2		N	-0-		-0-
08		5828 X	5474	-0-	-354	5474	2		N	-0-		-0-
09		5550 X	5290	-0-	-260	5290	2		N	-0-		-0-
10		5704 X	5412	-0-	-292	5412	2		N	-0-		-0-
11		5430 X	4529	-0-	-901	4529	2		N	-0-		-0-
12		5549 X	5327	-0-	-222	5327	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,536			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070
01		1457 N	1385	-0-	-72	1385	2		Y	-0-		-0-	
02		1363 N	1272	-0-	-91	1272	2		Y	-0-		-0-	
03		1344 N	1344	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-		-0-	
04		2266 N	2266	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-		-0-	
05		3100 N	3882	-0-	782	3882	2		Y	-0-		-0-	
06		3703 X	2921	-0-	-782	2921	2		Y	-0-		-0-	
07		2356 X	2022	-0-	-334	2022	2		Y	-0-		-0-	
08		3131 X	1799	-0-	-1332	1799	2		Y	-0-		-0-	
09		3030 X	1585	-0-	-1445	1585	2		Y	-0-		-0-	
10		3131 X	1550	-0-	-1581	1550	2		Y	-0-		-0-	
11		2910 X	1469	-0-	-1441	1469	2		Y	-0-		-0-	
12		1581 X	1445	-0-	-136	1445	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,940			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6424 X	6424	-0-	-0-	6424	2	N	-0-	-0-	
02		6007 X	6007	-0-	-0-	6007	2	N	-0-	-0-	
03		3379 X	2804	-0-	-575	2804	2	N	-0-	-0-	
04		6210 X	5371	-0-	-839	5371	2	N	-0-	-0-	
05		6417 X	4990	-0-	-1427	4990	2	N	-0-	-0-	
06		6210 X	3952	-0-	-2258	3952	2	N	-0-	-0-	
07		6417 X	3900	-0-	-2517	3900	2	N	-0-	-0-	
08		5549 X	3836	-0-	-1713	3836	2	N	-0-	-0-	
09		5370 X	5223	-0-	-147	5223	2	N	-0-	-0-	
10		5007 X	5007	-0-	-0-	5007	2	N	-0-	-0-	
11		4621 X	4621	-0-	-0-	4621	2	N	-0-	-0-	
12		5394 X	4288	-0-	-1106	4288	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			56,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964
01		8295 X	8295	-0-	-0-	8295	2	N	-0-	43	
02		6231 X	6231	-0-	-0-	6231	2	N	-0-	43	
03		4216 X	1989	-0-	-2227	1989	2	N	-0-	43	
04		4080 X	3871	-0-	-209	3871	2	N	-0-	43	
05		4216 X	3047	-0-	-1169	3047	2	N	-0-	43	
06		4080 X	2858	-0-	-1222	2858	2	N	-0-	43	
07		4216 X	3029	-0-	-1187	3029	2	N	-0-	43	
08		3999 X	2744	-0-	-1255	2744	2	N	-0-	43	
09		3870 X	3001	-0-	-869	3001	2	N	-0-	43	
10		3038 X	2846	-0-	-192	2846	2	N	-0-	43	
11		3400 X	3400	-0-	-0-	3400	2	N	-0-	43	
*12		4621 X	4621	-0-	-0-	4621	2	N	-0-	43	
TOTAL GAS PROD:			45,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102
01		3100 N	3685	-0-	585	4639	3685	2	N	-0-	5
02		6501 X	1862	-0-	-4639	-0-	1862	2	N	-0-	5
03		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-	5
04		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	5
05		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-	5
06		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-	5
07		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-	5
08		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-	5
09		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-	5
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-	5
11		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-	5
*12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:			30,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5363 X	3167	-0-	-2196	-0-	3167	2			N	-0-			25
02		5017 X	3473	-0-	-1544	-0-	3473	2			N	-0-			25
03		4681 X	3725	-0-	-956	-0-	3725	2			N	-0-			25
04		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-			25
05		3720 X	2922	-0-	-798	-0-	2922	2			N	-0-			25
06		5190 X	3853	-0-	-1337	-0-	3853	2			N	-0-			25
07		5363 X	5074	-0-	-289	-0-	5074	2			N	-0-			25
08		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-			25
09		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			25
10		5363 X	5292	-0-	-71	-0-	5292	2			N	-0-			25
11		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-			25
*12		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 57,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-			84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

01	9889	X	9524	-0-	-365	-0-	9520	2	4	9	N	4			62
02	9251	X	8847	-0-	-404	-0-	8847	2			N	-0-			62
03	9889	X	8389	-0-	-1500	-0-	8389	2			N	-0-			62
04	9510	X	8315	-0-	-1195	-0-	8315	2			N	-0-			62
05	9827	X	6791	-0-	-3036	-0-	6791	2			N	-0-			62
06	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-			62
07	8587	X	8515	-0-	-72	-0-	8515	2			N	-0-			62
08	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-			62
09	8310	X	7877	-0-	-433	-0-	7877	2			N	-0-			62
10	8587	X	8248	-0-	-339	-0-	8248	2			N	-0-			62
11	8310	X	7704	-0-	-606	-0-	7704	2			N	-0-			62
12	8029	X	7243	-0-	-786	-0-	7243	2			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 98,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 4



OIL AND GAS DIVISION

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-		17
02		2581 X	2580	-0-	-1	-0-	2580 2	N	-0-		17
03		2759 X	2715	-0-	-44	-0-	2715 2	N	-0-		17
04		2760 X	2548	-0-	-212	-0-	2548 2	N	-0-		17
05		2852 X	2478	-0-	-374	-0-	2478 2	N	-0-		17
06		2760 X	2446	-0-	-314	-0-	2446 2	N	-0-		17
07		2759 X	2451	-0-	-308	-0-	2451 2	N	-0-		17
08		2728 X	2486	-0-	-242	-0-	2486 2	N	-0-		17
09		2550 X	2362	-0-	-188	-0-	2362 2	N	-0-		17
10		2542 X	2186	-0-	-356	-0-	2186 2	N	-0-		17
11		2460 X	2049	-0-	-411	-0-	2049 2	N	-0-		17
12		2480 X	2058	-0-	-422	-0-	2058 2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			29,221							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
01	992 X	452	-0-	-540	-0-	452 2		N	-0-		-0-
02	957 X	536	-0-	-421	-0-	536 2		N	-0-		-0-
03	1023 X	358	-0-	-665	-0-	358 2		N	-0-		-0-
04	990 X	220	-0-	-770	-0-	220 2		N	-0-		-0-
05	992 X	104	-0-	-888	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06	540 X	319	-0-	-221	-0-	319 2		N	-0-		-0-
07	558 X	125	-0-	-433	-0-	125 2		N	-0-		-0-
08	372 X	99	-0-	-273	-0-	99 2		N	-0-		-0-
09	330 X	25	-0-	-305	-0-	25 2		N	-0-		-0-
10	341 X	113	-0-	-228	-0-	113 2		N	-0-		-0-
11	330 X	21	-0-	-309	-0-	21 2		N	-0-		-0-
12	124 X	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,385							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			75
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			75
05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			75
06	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-			75
07	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			75
08	341 #	171	-0-	-170	-0-	171	3		N	-0-			75
09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			75
10	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			75
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			75
12	403 #	293	-0-	-110	-0-	293	3		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		4,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D.W.P. PRODUCTION 196927  
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

01	279 #	104	-0-	-175	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	261 #	85	-0-	-176	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	279 #	116	-0-	-163	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2657	2	22 9	N	20			20
06	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26 9	N	24			44
07	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2155	2	3 9	N	3			47
08	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	1999	2	19 9	N	17			64
09	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1825	2	13 9	N	12			76
10	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1809	2	11 9	N	10			86
11	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	1716	2	11 9	N	10			96
*12	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1694	2	7 9	N	6			102
TOTAL GAS PROD:		16,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

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

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
D.W.P. PRODUCTION		//CONT.//		196927								
KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1622 R	1622	-0-	-0-	1621 2	1 9	N	1			18
02		1421 #	1017	-0-	-404	1015 2	2 9	N	2			20
03		1550 #	1084	-0-	-466	1073 2	11 9	N	10			30
04		1560 #	1024	-0-	-536	1020 2	4 9	N	4			34
05		1612 #	1149	-0-	-463	1137 2	12 9	N	11			45
06		1560 #	1239	-0-	-321	1226 2	13 9	N	12			57
07		1228 R	1228	-0-	-0-	1217 2	11 9	N	10			67
08		1285 R	1285	-0-	-0-	1273 2	12 9	N	11			78
09		1248 R	1248	-0-	-0-	1235 2	13 9	N	12			90
10		1271 #	1243	-0-	-28	1232 2	11 9	N	10			100
11		1230 #	1044	-0-	-186	1044 2		N	-0-			100
12		1302 #	879	-0-	-423	873 2	6 9	N	5			105
TOTAL GAS PROD:		14,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

HAZLETT		WELL #:		1	RRCID ->	166555	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7244 - 7254
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELTON N. (GRANITE WASH)		48668 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
RAY		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	287 2	32 9	N	29	1 1		38
02	261 #	201	-0-	-60	-0-	164 2	37 9	N	34			72
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	422 2	24 9	N	22	1 1		93
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	248 2	13 9	N	12			105
05	310 #	213	-0-	-97	-0-	194 2	19 9	N	17			122
06	DLQ G-10	169	-0-	169		152 2	17 9	N	15			137
07	DLQ G-10	479	-0-	479		447 2	32 9	N	29	1 1		165
08	DLQ G-10	185	-0-	185		833	166 2	N	17			182
09	DLQ G-10	150	-0-	150		983	131 2	N	17	178 1		21
10	DLQ G-10	217	-0-	217		1200	202 2	N	14			35
11	DLQ G-10	195	-0-	195		1395	175 2	N	18			53
12	0 N NO RPT		-0-	-0-		1395		N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		2,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		224						

KELTON,NW (HUNTON)		48670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
MILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091068		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELTON, NW. (MORROW)		48670 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
CONWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166295		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 17300 PERF.14468 - 16364					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNETH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
PATTEN 178		WELL #: 2		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KERRICK (CISCO LIME)		49071 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DALLAM								
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291														
GILLENWATERS		WELL #: 1		RRCID -> 270474		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200														
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		027200												
WOODS, TMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 104325		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022						
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-			-0-
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KEY (MORROW, UP.)		//CONT.//	49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
SAMSON LONE STAR, LLC			744737								
CAMPBELL-WEBB		WELL #:	1028	RRCID ->	095955	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	15938 - 15950
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				26	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				26	
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			26 7	-0-	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2016 - P/A 08/02/16											

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

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
SHELTON			2701								
		WELL #:	2701	RRCID ->	169381	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	15921 - 15947
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		23	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		23	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		23	

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

KEY WEST (MORROW UPPER)			49120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC			491579								
BRITT -3-		WELL #:	1	RRCID ->	100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.	16085 - 16090
01	15035 X	14885	-0-	-150	-0-	14885	2			63	
02	14065 X	13204	-0-	-861	-0-	13204	2			63	
03	15035 X	13659	-0-	-1376	-0-	13659	2			63	
04	14400 X	14031	-0-	-369	-0-	14031	2			63	
05	14880 X	13695	-0-	-1185	-0-	13694	2	1 9	N	64	
06	14370 X	13955	-0-	-415	-0-	13955	2			64	
07	14508 X	14129	-0-	-379	-0-	14129	2			64	
08	14508 X	14261	-0-	-247	-0-	14261	2			64	
09	14040 X	12880	-0-	-1160	-0-	12879	2	1 9	N	65	
10	14415 X	13968	-0-	-447	-0-	13968	2			65	
11	13950 X	13174	-0-	-776	-0-	13172	2	2 9	N	67	
12	14260 X	13264	-0-	-996	-0-	13264	2			67	

TOTAL GAS PROD: 165,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1271 N	952	-0-	-319	-0-	118	1	834	2	N	-0-	87
02	957 N	905	-0-	-52	-0-	132	1	773	2	N	-0-	87
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	191	1	892	2	N	-0-	87
04	930 N	895	-0-	-35	-0-	175	1	720	2	N	-0-	87
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	165	1	818	2	N	-0-	87
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	211	1	863	2	N	-0-	87
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	272	1	918	2	N	-0-	87
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	244	1	852	2	N	-0-	87
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	242	1	928	2	N	-0-	87
10	1178 N	792	-0-	-386	-0-	792	2			N	-0-	87
11	1050 N	754	-0-	-296	-0-	754	2			N	-0-	87
12	1209 N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-	87
TOTAL GAS PROD:		11,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977				
KILLEBREW		WELL #: 1										
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-	180	
02	2349 N	158	-0-	-2191	-0-	158	2		N	-0-	180	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	180	
04	2130 N	41	-0-	-2089	-0-	41	2		N	-0-	180	
05	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-	180	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	180	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	180	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	180	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	180	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	180	
*11	480 N	346	-0-	-134	-0-	346	2		N	-0-	180	
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	180	
TOTAL GAS PROD:		4,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILLEBREW		WELL #: 2201		RRCID -> 126121		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262				
01	3038 S	2674	-0-	-364	-0-	31	1	2643	2	N	-0-	219
02	3144 S	3144	-0-	-0-	-0-	29	1	3115	2	N	-0-	219
03	3233 S	3233	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	-0-	219
04	2902 S	2902	-0-	-0-	-0-	30	1	2872	2	N	-0-	219
05	3210 S	3210	-0-	-0-	-0-	31	1	3179	2	N	-0-	219
06	3212 S	3212	-0-	-0-	-0-	26	1	3186	2	N	-0-	219
07	3341 S	3341	-0-	-0-	-0-	31	1	3310	2	N	-0-	219
08	3217 S	3217	-0-	-0-	-0-	31	1	3186	2	N	-0-	219
09	3055 S	3055	-0-	-0-	-0-	30	1	3025	2	N	-0-	219
10	3038 S	3028	-0-	-10	-0-	31	1	2997	2	N	-0-	219
11	3349 S	3349	-0-	-0-	-0-	30	1	3319	2	N	-0-	219
12	3038 S	2039	-0-	-999	-0-	31	1	2008	2	N	-0-	219
TOTAL GAS PROD:		36,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



KILLGORE RANCH (RED CAVE) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. KILLGORE		49241 500 665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KILLGORE		WELL #: 3R		RRCID -> 059066		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2343 - 2532						
01	713 X	599	-0-	-114	-0-	599	3	N	-0-		-0-					
02	667 X	551	-0-	-116	-0-	551	3	N	-0-		-0-					
03	589 X	580	-0-	-9	-0-	580	3	N	-0-		-0-					
04	570 X	561	-0-	-9	-0-	561	3	N	-0-		-0-					
05	589 X	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-		-0-					
06	570 X	524	-0-	-46	-0-	524	3	N	-0-		-0-					
07	589 X	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-		-0-					
08	589 X	503	-0-	-86	-0-	503	3	N	-0-		-0-					
09	570 X	549	-0-	-21	-0-	549	3	N	-0-		-0-					
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-					
11	540 X	533	-0-	-7	-0-	533	3	N	-0-		-0-					
12	558 X	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		6,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KILLGORE		WELL #: 7R		RRCID -> 198021		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1977 - 2188						
01	1705 X	1588	-0-	-117	-0-	1588	3	N	-0-		-0-					
02	1537 X	1458	-0-	-79	-0-	1458	3	N	-0-		-0-					
03	1612 X	1527	-0-	-85	-0-	1527	3	N	-0-		-0-					
04	1560 X	1479	-0-	-81	-0-	1479	3	N	-0-		-0-					
05	1612 X	1543	-0-	-69	-0-	1543	3	N	-0-		-0-					
06	1530 X	1456	-0-	-74	-0-	1456	3	N	-0-		-0-					
07	1550 X	1479	-0-	-71	-0-	1479	3	N	-0-		-0-					
08	1550 X	1434	-0-	-116	-0-	1434	3	N	-0-		-0-					
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-		-0-					
10	1550 X	1495	-0-	-55	-0-	1495	3	N	-0-		-0-					
11	1470 X	1412	-0-	-58	-0-	1412	3	N	-0-		-0-					
12	1550 X	1418	-0-	-132	-0-	1418	3	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		17,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID -> 205055	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2066	- 2234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID -> 205068	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 1960	- 2150		
01	1488 X	1353	-0-	-135	-0-	1353 3	N	-0-		-0-	
02	1392 X	1243	-0-	-149	-0-	1243 3	N	-0-		-0-	
03	1426 X	1330	-0-	-96	-0-	1330 3	N	-0-		-0-	
04	1350 X	1274	-0-	-76	-0-	1274 3	N	-0-		-0-	
05	1364 X	1294	-0-	-70	-0-	1294 3	N	-0-		-0-	
06	1320 X	1262	-0-	-58	-0-	1262 3	N	-0-		-0-	
07	1333 X	1285	-0-	-48	-0-	1285 3	N	-0-		-0-	
08	1333 X	1189	-0-	-144	-0-	1189 3	N	-0-		-0-	
09	1260 X	1215	-0-	-45	-0-	1215 3	N	-0-		-0-	
10	1302 X	182	-0-	-1120	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-		-0-	
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID -> 205069	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2212	- 2454		
01	899 X	796	-0-	-103	-0-	796 3	N	-0-		-0-	
02	841 X	723	-0-	-118	-0-	723 3	N	-0-		-0-	
03	868 X	777	-0-	-91	-0-	777 3	N	-0-		-0-	
04	840 X	748	-0-	-92	-0-	748 3	N	-0-		-0-	
05	806 X	765	-0-	-41	-0-	765 3	N	-0-		-0-	
06	780 X	740	-0-	-40	-0-	740 3	N	-0-		-0-	
07	775 X	750	-0-	-25	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
08	775 X	622	-0-	-153	-0-	622 3	N	-0-		-0-	
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
10	775 X	763	-0-	-12	-0-	763 3	N	-0-		-0-	
11	750 X	736	-0-	-14	-0-	736 3	N	-0-		-0-	
12	806 X	735	-0-	-71	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID -> 206748	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2294	- 2450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID -> 206750	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2308	- 2468			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID -> 220570	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 2488	PERF. 2021	- 2322			
01	775 X	624	-0-	-151	-0-	624 3		N	-0-			-0-
02	667 X	569	-0-	-98	-0-	569 3		N	-0-			-0-
03	651 X	598	-0-	-53	-0-	598 3		N	-0-			-0-
04	630 X	560	-0-	-70	-0-	560 3		N	-0-			-0-
05	651 X	572	-0-	-79	-0-	572 3		N	-0-			-0-
06	600 X	541	-0-	-59	-0-	541 3		N	-0-			-0-
07	620 X	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-			-0-
08	589 X	516	-0-	-73	-0-	516 3		N	-0-			-0-
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
10	558 X	419	-0-	-139	-0-	419 3		N	-0-			-0-
11	540 X	485	-0-	-55	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	589 X	542	-0-	-47	-0-	542 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 - 2538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		886 X	886	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
02		957 X	890	-0-	-67	890	3	N	-0-		-0-
03		1023 X	1007	-0-	-16	1007	3	N	-0-		-0-
04		1032 X	1032	-0-	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
05		1058 X	1058	-0-	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
06		1060 X	1060	-0-	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
07		1069 X	1069	-0-	-0-	1069	3	N	-0-		-0-
08		1054 X	1033	-0-	-21	1033	3	N	-0-		-0-
09		1050 X	976	-0-	-74	976	3	N	-0-		-0-
10		1085 X	989	-0-	-96	989	3	N	-0-		-0-
11		1050 X	853	-0-	-197	853	3	N	-0-		-0-
12		1054 X	805	-0-	-249	805	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
D.W.P. PRODUCTION				196927							
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 - 10370
01		3396 X	3396	-0-	-0-	3396	2	N	-0-		33
02		3253 X	3253	-0-	-0-	3252	2	1 9 N	1		34
03		3490 X	3490	-0-	-0-	3490	2	N	-0-		34
04		3577 X	3577	-0-	-0-	3576	2	1 9 N	1		35
05		3795 X	3795	-0-	-0-	3795	2	N	-0-		35
06		3412 X	3412	-0-	-0-	3412	2	N	-0-		35
07		3855 X	3855	-0-	-0-	3852	2	3 9 N	3		38
08		3883 X	3883	-0-	-0-	3883	2	N	-0-		38
09		3868 X	3868	-0-	-0-	3868	2	N	-0-		38
10		3938 X	3938	-0-	-0-	3938	2	N	-0-		38
11		3825 X	3825	-0-	-0-	3825	2	N	-0-		38
*12		3652 X	3652	-0-	-0-	3652	2	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		43,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8646 - 8679
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

-----

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				86	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 BRILLHART -852- WELL #: 1 RRCID -> 144680 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7319 - 7370

01	02	03	04	05												
01	434 N	-0-	-0-	-434	B	-1497				N	-0-				-0-	
02	174 N	-0-	-0-	-174	B	-1497				N	-0-				-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	B	-1497				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1497				N	-0-				-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-1497				N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											05/25/2016 - P/A	05/25/16				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784									
FRASS				WELL #: 5105H	RRCID -> 253076	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 7033	PERF. 7339	- 11007				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1013	-0-	-692 B	-0-	875 2	138 9	N	125	195 1		75
02		1363 N	1010	-0-	-353 B	-0-	963 2	47 9	N	43			118
03		1674 N	1241	-0-	-433 B	-0-	914 2	327 9	N	297	195 1		220
04		990 N	874	-0-	-116 B	-0-	810 2	64 9	N	58	183 1		95
05		1085 N	924	-0-	-161 B	-0-	800 2	124 9	N	113			208
06		1200 N	987	-0-	-213 B	-0-	851 2	136 9	N	124	179 1		153
07		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	744 2	196 9	N	178	189 1		142
08		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1137 2	270 9	N	245	169 1		218
09		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1068 2	155 9	N	141	194 1		165
10		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1093 2	184 9	N	167	179 1		153
11		1350 N	1173	-0-	-177 B	-0-	1077 2	96 9	N	87			240
*12		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1117 2	210 9	N	191	198 1		233
TOTAL GAS PROD:				13,396		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,769			

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
DUKE "850"				WELL #: 1H	RRCID -> 244476	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7728	- 9665				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	31 1	1402 2	N	118			400
02		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	130 9	29 1	N	95			495
03		1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	105 9	31 1	N	125	365 1		255
04		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	138 9	30 1	N	145	185 1		215
05		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	160 9	28 1	N	187	177 1		225
06		1650 N	1060	-0-	-590 B	-0-	206 9	15 1	N	75			300
07		2232 N	1780	-0-	-452 B	-0-	83 9	31 1	N	116	179 1		237
08		2015 N	1854	-0-	-161 B	-0-	128 9	31 1	N	141	180 1		198
09		3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	155 9	30 1	N	162			360
10		3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	178 9	31 1	N	330	362 1		328
11		2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	363 9	30 1	N	266	367 1		227
12		2945 X	1965	-0-	-980 B	-0-	293 9	24 1	N	104	178 1		153
							114 9						
TOTAL GAS PROD:				25,443		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,864			

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 8501H		RRCID -> 247751	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 7911	- 9679		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	27	1	1269	2	N	75	333
						83	9					
02	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	25	1	1230	2	N	44	377
						48	9					
03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	29	1	1352	2	N	6	383
						7	9					
04	1320 N	1309	-0-	-11 B	-0-	29	1	1256	2	N	22	405
						24	9					
05	1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	29	1	1317	2	N	-0-	405
06	1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	25	1	1234	2	N	3	408
						3	9					
07	1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	30	1	1225	2	N	-0-	408
08	1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	29	1	1231	2	N	37	445
						41	9					
09	1260 N	1030	-0-	-230 B	-0-	26	1	991	2	N	12	275
						13	9				182 1	
10	1240 N	663	-0-	-577 B	-0-	26	1	631	2	N	5	280
						6	9					
11	1260 N	668	-0-	-592 B	-0-	29	1	639	2	N	-0-	280
12	1054 N	691	-0-	-363 B	-0-	31	1	660	2	N	-0-	280
TOTAL GAS PROD:		13,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		204				

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BAILEY		WELL #: 9392		WELL #: 9392		RRCID -> 219370	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7418	- 9949		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 X	102	-0-	-673 B	-0-	27	1	75	3	N	-0-	251
02	725 X	60	-0-	-665 B	-0-	21	1	39	3	N	-0-	251
03	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	251
04	3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3			N	-0-	251
05	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3592	3			N	-0-	60
06	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	3			N	-0-	60
07	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3304	3	13	9	N	12	72
08	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3292	3	2	9	N	2	74
09	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3039	3	33	9	N	30	104
10	3048 X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3			N	-0-	104
11	2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	2884	3	9	9	N	8	112
*12	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-	112
TOTAL GAS PROD:		29,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		52				

BABB 940		WELL #: 3H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 3H		WELL #: 3H		WELL #: 3H		RRCID -> 228570	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7817	- 9903		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-	267
02	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-	267
03	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-	267
04	2010 N	1812	-0-	-198 B	-0-	1812	3			N	-0-	267
05	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2064	3	15	9	N	14	281
06	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1848	3	7	9	N	6	287
07	1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1443	3	11	9	N	10	297
08	2077 N	1384	-0-	-693 B	-0-	1382	3	2	9	N	2	299
09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-	119
10	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-	119
11	1350 N	1152	-0-	-198 B	-0-	1152	3			N	-0-	119
12	1953 N	557	-0-	-1396 B	-0-	557	3			N	-0-	119
TOTAL GAS PROD:		20,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//	566302								
CAFFEY		WELL #:	1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7408 - 9961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	1032	-0-	-1913 B	-0-	1023 3	9 9	N	8	190
02		4282 X	4282	-0-	-0- B	-0-	4198 3	84 9	N	76	266
03		4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	4467 3	69 9	N	63	140
04		3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3539 3	48 9	N	44	184
05		2945 X	2667	-0-	-278 B	-0-	2637 3	30 9	N	27	211
06		2850 X	2010	-0-	-840 B	-0-	1982 3	28 9	N	25	50
07		2945 X	56	-0-	-2889 B	-0-	56 3		N	-0-	50
08		2945 X	32	-0-	-2913 B	-0-	32 3		N	-0-	50
09		2850 X	9	-0-	-2841 B	-0-	9 3		N	-0-	50
10		2666 X	6	-0-	-2660 B	-0-	6 3		N	-0-	50
11		2010 X	809	-0-	-1201 B	-0-	809 3		N	-0-	50
12		62 X	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:			19,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			243	

SADIE 857		WELL #:	1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7864 - 9897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		N	-0-	79
02		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-	79
03		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-	79
04		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-	79
05		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-	79
06		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-	79
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-	79
08		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		N	-0-	79
09		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-	79
10		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-	79
11		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-	79
*12		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-	79
TOTAL GAS PROD:			9,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ANGEL 909		WELL #:	2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7690 - 10108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	



OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302									
PEDRO 850		WELL #:		2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			257

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

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-			40

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

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189			
01	4511 X	4511	-0-	-0-	B	-0-	4342	3	169	9	N	154	186	1	172
02	3973 X	3612	-0-	-361	B	-0-	3496	3	116	9	N	105			277
03	4247 X	550	-0-	-3697	B	-0-	398	3	152	9	N	138	171	1	244
04	4110 X	3893	-0-	-217	B	-0-	3760	3	133	9	N	121	183	1	182
05	4247 X	4119	-0-	-128	B	-0-	3974	3	145	9	N	132	177	1	137
06	DLQ G-10	4036	-0-	4036	B	4036	3889	3	147	9	N	134	177	1	94
07	DLQ G-10	4223	-0-	4223	B	8259	4056	3	167	9	N	152	177	1	69
08	DLQ G-10	4074	-0-	4074	B	12333	3909	3	165	9	N	150			219
09	DLQ G-10	3723	-0-	3723	B	16056	3607	3	116	9	N	105	183	1	135
10	19929 X	3873	-0-	-16056	B	-0-	3748	3	125	9	N	114	185	1	64
11	3810 X	3653	-0-	-157	B	-0-	3520	3	133	9	N	121			185
12	3937 X	3894	-0-	-43	B	-0-	3773	3	121	9	N	110	171	1	124

TOTAL GAS PROD: 44,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302										
PEDRO 850		WELL #:		1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			192
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776			
01	2492 N	2492	-0-	-0-	B	-0-	634	1	1730	3	N	116	194	1	207
							128	9							
02	1972 N	1851	-0-	-121	B	-0-	416	1	1355	3	N	73			280
							80	9							
03	2108 N	1618	-0-	-490	B	-0-	67	1	1459	3	N	84			364
							92	9							
04	2040 N	1514	-0-	-526	B	-0-	1	1	1436	3	N	70	192	1	242
							77	9							
05	1984 N	1603	-0-	-381	B	-0-	1529	3	74	9	N	67			309
06	1971 N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1879	3	92	9	N	84	178	1	215
07	1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1577	3	96	9	N	87			302
08	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1881	3	109	9	N	99	172	1	229
09	1980 N	1835	-0-	-145	B	-0-	1751	3	84	9	N	76	161	1	144
10	1910 N	1910	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1785	3	N	95			239
							105	9							
11	1920 N	1696	-0-	-224	B	-0-	27	1	1591	3	N	71	180	1	130
							78	9							
*12	1982 N	1982	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1787	3	N	104			234
							114	9							
TOTAL GAS PROD:		22,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,026							

KIOWA CREEK (CLEVELAND) REMNANT ENERGY, INC. BRENNNA		//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
			701555														
		WELL #:	1H	RRCID -> 275898	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 8103	- 11389									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		20771 X	9775	-0-	-10996 B	-0-	9725	2	50	9	N	45	346	1			309
02		8455 X	8455	-0-	-0- B	-0-	8267	2	188	9	N	171	183	1			297
03		11811 X	8750	-0-	-3061 B	-0-	8516	2	234	9	N	213	186	1			324
04		10650 X	8267	-0-	-2383 B	-0-	8058	2	209	9	N	190	173	1			341
05		11005 X	8101	-0-	-2904 B	-0-	7886	2	215	9	N	195	190	1			346
06	DLQ	G-10	7445	-0-	7445 B	7445	7269	2	176	9	N	160	185	1			321
07		15269 X	7824	-0-	-7445 B	-0-	7633	2	191	9	N	174	184	1			311
08		4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	4634	2	117	9	N	106	186	1			231
09		8498 X	8498	-0-	-0- B	-0-	8315	2	183	9	N	166	187	1			210
10		9272 X	9272	-0-	-0- B	-0-	9060	2	212	9	N	193	191	1			212
11		8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	8379	2	235	9	N	214	191	1			235
12	DLQ	G-10	8625	-0-	8625 B	8625	8414	2	211	9	N	192	192	1			235
TOTAL GAS PROD:			98,377				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,019					

UNIT PETROLEUM COMPANY BRILLHART			877099		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
			9101H	RRCID -> 264519	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 8019	- 11808									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	2259	-0-	-562 B	-0-	638	1	1621	2	N	-0-					227
02		2639 X	228	-0-	-2411 B	-0-	228	2			N	-0-					227
03		2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					227
04		2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					227
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					227
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					227
TOTAL GAS PROD:			2,487				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

4P ENERGY TEXAS, LLC BRILLHART -852-			953803		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
			3	RRCID -> 092794	COMPL. DATE 12/04/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7309	- 7347									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
GRAY -853-		WELL #:		3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7272 - 7335				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-23828				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-23828				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-23828				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LENA MAE 854		WELL #:		1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7503 - 10260				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6619				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6619				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6619				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6619				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6619				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6619				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6619				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6619				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6619				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6619				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6619				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-6619				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRILLHART 853		WELL #:		1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7512 - 10734				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC LENA MAE 854		//CONT.// //CONT.//	49563 111 953803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
		WELL #:	2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	652 1	3325 2	N		148	380 1	6 8		158	
							163 9									
02		3573 X	3573	-0-	-0- B	-0-	479 1	2978 2	N		105	14 8			249	
							116 9									
03		2500 X	2500	-0-	-0- B	-0-	434 1	1958 2	N		98	168 1			179	
							108 9									
04		1800 X	1529	-0-	-271 B	-0-	206 1	1247 2	N		69	8 8			240	
							76 9									
05		2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	602 1	2015 2	N		106	5 8			341	
							117 9									
06		1800 X	1079	-0-	-721 B	-0-	561 1	504 2	N		13				354	
							14 9									
07		1916 X	1916	-0-	-0- B	-0-	1837 2	79 9	N		72				426	
08		1860 X	1729	-0-	-131 B	-0-	1487 2	242 9	N		220	188 1			458	
09		1800 X	1641	-0-	-159 B	-0-	1640 2	1 9	N		1	177 1			282	
10		1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-			N		NO RPT				282	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				282	
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-			N		NO RPT				282	

TOTAL GAS PROD: 20,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

BRILLHART 852		WELL #:	1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
06	T. A.	28	-0-	28 B	28	28	1	N	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	28			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	28			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	28			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	28			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	28			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	28			N	NO RPT		-0-		

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

BRILLHART 852		WELL #:	2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850		
01	1023 N	802	-0-	-221 B	-0-	802 2		N	-0-		63		
02	899 N	589	-0-	-310 B	-0-	589 2		N	-0-		63		
03	868 N	569	-0-	-299 B	-0-	569 2		N	-0-		63		
04	780 N	456	-0-	-324 B	-0-	456 2		N	-0-		63		
05	620 N	527	-0-	-93 B	-0-	527 2		N	-0-		63		
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		63		
07	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338 2		N	-0-		63		
08	527 N	400	-0-	-127 B	-0-	400 2		N	-0-		63		
09	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	550 2	40 9	N	36		99		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		99		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		99		
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT		99		

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC BRILLHART 853		//CONT.// //CONT.//	49563 111 953803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3363 X	3363	-0-	-0- B	-0-	731	1	2610	2	N	20	184	1			231
02		3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	592	1	2534	2	N	52	14	8			269
03		2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	542	1	2406	2	N	20					289
04		2761 X	2761	-0-	-0- B	-0-	487	1	2240	2	N	31	4	8			316
05		3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	785	1	2377	2	N	65	192	1	14	8	175
06		2760 X	2202	-0-	-558 B	-0-	621	1	1572	2	N	8					183
07		2852 X	821	-0-	-2031 B	-0-	821	2			N	-0-					183
08		2852 X	1106	-0-	-1746 B	-0-	1095	2	11	9	N	10					193
09		2760 X	1733	-0-	-1027 B	-0-	1733	2			N	-0-					193
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT					193
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					193
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					193
TOTAL GAS PROD:			21,373				TOTAL CONDENSATE PROD:					206					

BRILLHART		WELL #:	9077H	RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430 - 10892						
01		6541 X	5856	-0-	-685 B	-0-	5812	2	44	9	N	40	188	1			220
02		5945 X	5568	-0-	-377 B	-0-	5545	2	23	9	N	21					241
03		6107 X	5786	-0-	-321 B	-0-	5735	2	51	9	N	46					287
04		5910 X	5270	-0-	-640 B	-0-	5224	2	46	9	N	42					329
05		5952 X	5354	-0-	-598 B	-0-	5300	2	54	9	N	49	195	1			183
06		5700 X	3360	-0-	-2340 B	-0-	3325	2	35	9	N	32					215
07		5890 X	3829	-0-	-2061 B	-0-	3768	2	61	9	N	55					270
08		5797 X	3995	-0-	-1802 B	-0-	3906	2	89	9	N	81					351
09		5280 X	3790	-0-	-1490 B	-0-	3760	2	30	9	N	27					378
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					N	NO RPT					378
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-					N	NO RPT					378
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT					378
TOTAL GAS PROD:			42,808				TOTAL CONDENSATE PROD:					393					

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC FRAZIER		//CONT.// //CONT.//	49563 111 953803	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 741H		RRCID -> 261768	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 6962	PERF. 7138	- 11420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	3050	-0-	-1786 B	-0-	565 1	2223 2	N	238	182 1	2 8	307		
02	4524 X	2766	-0-	-1758 B	-0-	262 9	444 1	2045 2	N	252	383 1	6 8	170	
03	4836 X	3080	-0-	-1756 B	-0-	277 9	511 1	2213 2	N	324	193 1		301	
04	4680 X	2813	-0-	-1867 B	-0-	356 9	547 1	1924 2	N	311	384 1		228	
05	3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-	342 9	555 1	2230 2	N	348	177 1	7 8	392	
06	2970 X	2403	-0-	-567 B	-0-	383 9	507 1	1732 2	N	149	366 1		175	
07	3069 X	2075	-0-	-994 B	-0-	164 9	1823 2	252 9	N	229	162 1		242	
08	3162 X	1665	-0-	-1497 B	-0-	1491 2	1491 2	174 9	N	158	188 1		212	
09	4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	4284 2	640 9	N	582	187 1			607	
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			N	NO RPT				607	
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-			N	NO RPT				607	
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-			N	NO RPT				607	
TOTAL GAS PROD:		25,944		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,591						

REDELSPERGER 1043		WELL #:	2H	RRCID -> 262616	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 7675	- 11832						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10699 X	10699	-0-	-0- B	-0-	10629 2	70 9	N	64					251
02	9918 X	9875	-0-	-43 B	-0-	9798 2	77 9	N	70	191 1	13 8		117	
03	10602 X	9679	-0-	-923 B	-0-	9618 2	61 9	N	55				172	
04	10260 X	9368	-0-	-892 B	-0-	9302 2	66 9	N	60	8 8			224	
05	10602 X	9757	-0-	-845 B	-0-	9692 2	65 9	N	59	3 8			280	
06	9660 X	8714	-0-	-946 B	-0-	8656 2	58 9	N	53	185 1			148	
07	9982 X	9073	-0-	-909 B	-0-	9000 2	73 9	N	66				214	
08	9765 X	9400	-0-	-365 B	-0-	9336 2	64 9	N	58	114 1			158	
09	9450 X	8822	-0-	-628 B	-0-	8706 2	116 9	N	105				263	
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765 B	-0-			N	NO RPT				263	
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700 B	-0-			N	NO RPT				263	
12	8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-			N	NO RPT				263	
TOTAL GAS PROD:		85,387		TOTAL CONDENSATE PROD:				590						

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC BILLINGTON		//CONT.// 49563 111 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 2075H		RRCID -> 266042		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH		7082 PERF. 7198 - 11285			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3904 X	3904	-0-	-0-	B	-0-	798 1	2805 2	N	274	187 1		350
							301 9						
02	3531 X	3531	-0-	-0-	B	-0-	793 1	2500 2	N	216	195 1	6 8	365
							238 9						
03	3704 X	3704	-0-	-0-	B	-0-	819 1	2667 2	N	198	384 1		179
							218 9						
04	3575 X	3575	-0-	-0-	B	-0-	831 1	2505 2	N	217	187 1		209
							239 9						
05	3618 X	3618	-0-	-0-	B	-0-	863 1	2554 2	N	183	189 1	3 8	200
							201 9						
06	3763 X	3763	-0-	-0-	B	-0-	835 1	2784 2	N	131			331
							144 9						
07	3079 X	3079	-0-	-0-	B	-0-	2849 2	230 9	N	209	175 1		365
08	2997 X	2997	-0-	-0-	B	-0-	2792 2	205 9	N	186	186 1		365
09	3189 X	3189	-0-	-0-	B	-0-	3015 2	174 9	N	158	170 1		353
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-			N	NO RPT			353
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	B	-0-			N	NO RPT			353
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-			N	NO RPT			353
TOTAL GAS PROD:		31,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,772							

BORN 1071		WELL #:		1H RRCID -> 266502		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH		7373 PERF. 7580 - 11802			
01	9641 X	8371	-0-	-1270	B	-0-	7977 2	394 9	N	358	193 1	4 8	387
02	9019 X	7744	-0-	-1275	B	-0-	7399 2	345 9	N	314	368 1		333
03	9517 X	8185	-0-	-1332	B	-0-	7815 2	370 9	N	336	571 1		98
04	8850 X	7796	-0-	-1054	B	-0-	7423 2	373 9	N	339	193 1		244
05	8928 X	7855	-0-	-1073	B	-0-	7477 2	378 9	N	344	378 1	3 8	207
06	7650 X	7368	-0-	-282	B	-0-	7090 2	278 9	N	253	190 1		270
07	7905 X	4592	-0-	-3313	B	-0-	4280 2	312 9	N	284	176 1		378
08	7905 X	7638	-0-	-267	B	-0-	7294 2	344 9	N	313	368 1		323
09	7650 X	7286	-0-	-364	B	-0-	6902 2	384 9	N	349	345 1		327
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	B	-0-			N	NO RPT			327
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	B	-0-			N	NO RPT			327
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	B	-0-			N	NO RPT			327
TOTAL GAS PROD:		66,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,890							

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H RRCID -> 266535		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH		7509 PERF. 7580 - 11962			
01	11315 X	10765	-0-	-550	B	-648222	10692 2	73 9	N	66	4 8		229
02	10585 X	16370	-0-	5785	B	-642437	16166 2	204 9	N	185	191 1	13 8	210
03	9424 X	15403	-0-	5979	B	-636458	15311 2	92 9	N	84	193 1		101
04	10410 X	15396	-0-	4986	B	-631472	15250 2	146 9	N	133			234
05	11532 X	14629	-0-	3097	B	-628375	14506 2	123 9	N	112	182 1	11 8	153
06	16920 X	13733	-0-	-3187	B	-628375	13655 2	78 9	N	71			224
07	17484 X	13556	-0-	-3928	B	-628375	13450 2	106 9	N	96			320
08	15903 X	13849	-0-	-2054	B	-628375	13755 2	94 9	N	85	176 1		229
09	15390 X	12715	-0-	-2675	B	-628375	12652 2	63 9	N	57			286
10	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	B	-628375			N	NO RPT			286
11	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	B	-628375			N	NO RPT			286
12	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	B	-628375			N	NO RPT			286
TOTAL GAS PROD:		126,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		889							



KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
BRILLHART, H. C.		WELL #: 1 U		RRCID -> 082381		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 5814 - 5818					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D.W.P. PRODUCTION		196927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BLAU, MAX A.		WELL #: 1		RRCID -> 022277		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			23
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	317	2		N	-0-			23
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			23
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			23
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			23
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			23
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			23
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	332	2	4 9	N	4			27
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-			27
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-			27
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			27
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		3,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PAINÉ, SIM		WELL #: 2		RRCID -> 079542		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIOWA CREEK (DOUGLAS) H & L OPERATING CO., LLC GRAY		//CONT.//	49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB										
			339787													
		WELL #:	1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560 PERF. 5824 - 5835							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	682	-0-	-341	-0-	10 1	669 2		N	3					195
02		696 N	652	-0-	-44	-0-	10 1	642 2		N	-0-					195
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	10 1	725 2		N	-0-					195
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	10 1	755 2		N	-0-					195
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	10 1	781 2		N	-0-					195
06		720 N	680	-0-	-40	-0-	10 1	670 2		N	-0-					195
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	10 1	968 2		N	-0-	192 1				3
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	10 1	936 2		N	5					8
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	10 1	918 2		N	-0-					8
10		992 N	827	-0-	-165	-0-	10 1	814 2		N	3					11
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	10 1	943 2		N	2					13
*12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	10 1	985 2		N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			9,940	TOTAL CONDENSATE PROD:												13

OVERFLOW ENERGY, LLC WEINETT, HAZEL			628574													
		WELL #:	1 D	RRCID ->	112795	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565 PERF. 2774 - 3524							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC BRILLHART			953803													
		WELL #:	1852 U	RRCID ->	022279	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 5778 - 5784							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
BECHTOLD		WELL #:		1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 - 5840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUY		WELL #:		1821C	RRCID ->	022284	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5815 - 5830				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 - 5842				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIOWA CREEK (MARMATON)		49563 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. N/A				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MARMATON)		//CONT.//		49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
TERREL 1036 LIP				WELL #:	1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7650 - 11854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 #	2607	-0-	-1113	-0-	374 1	2078 2	N	141	190 1	6 8	207
							155 9						
02		3422 #	1906	-0-	-1516	-0-	529 1	1221 2	N	142	192 1		157
							156 9						
03		3565 #	2844	-0-	-721	-0-	565 1	2114 2	N	150	193 1		114
							165 9						
04		3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	547 1	2802 2	N	149	8 8		255
							164 9						
05		3600 R	3600	-0-	-0-	-0-	565 1	2877 2	N	144	191 1	11 8	197
							158 9						
06		3268 R	3268	-0-	-0-	-0-	547 1	2619 2	N	93	180 1		110
							102 9						
07		3627 #	2286	-0-	-1341	-0-	2194 2	92 9	N	84			194
08		3627 #	3065	-0-	-562	-0-	2971 2	94 9	N	85			279
09		3510 #	2464	-0-	-1046	-0-	2365 2	99 9	N	90	175 1		194
10		3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			194
11		3270 #	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			194
12		3069 #	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:		25,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,078					

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
DUKE, C. C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	042546	COMPL. DATE	08/24/1967	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8942 - 8960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS -B-				WELL #:	5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8810 - 8820
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BLAU, WILLIS				075363								
BLAU				WELL #: 1	RRCID -> 087966	COMPL. DATE 09/22/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
SUESS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 061106	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8888	- 8902		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		68		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		68		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		68		
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-		68		
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	24 3	N	135	182 1	21		
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3	N	-0-		21		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		21		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		21		
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		21		
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		21		
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		21		
TOTAL GAS PROD:		2,248	TOTAL CONDENSATE PROD:				135					

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
SUESS -AH-				WELL #: 1	RRCID -> 022314	COMPL. DATE 12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF. N/A			
01	341 N	64	-0-	-277	-0-	24 1	40 2	N	-0-	57		
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-	57		
03	217 N	22	-0-	-195	-0-	14 1	8 2	N	-0-	57		
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	38 1	19 2	N	-0-	57		
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	52 1	130 2	N	-0-	57		
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	60 1	586 2	N	-0-	57		
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	54 1	455 2	N	-0-	57		
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	62 1	415 2	N	-0-	57		
09	660 N	246	-0-	-414	-0-	36 1	210 2	N	-0-	57		
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62 1	617 2	N	-0-	57		
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	60 1	581 2	N	-0-	57		
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42 1	396 2	N	-0-	57		
TOTAL GAS PROD:		3,961	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 - 9044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	673	-0-	-412	-0-	25	1	648	2	N	-0-		-0-
02	725 N	666	-0-	-59	-0-	26	1	640	2	N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	N	-0-		-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	665	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	N	-0-		-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	2	N	-0-		-0-
07	713 N	19	-0-	-694	-0-	19	2			N	-0-		-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
09	750 N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: LIPSCOMB					
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: LIPSCOMB					
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 - 8910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	1490	-0-	-1300	-0-	1490	2			N	-0-		35
02	2146 N	897	-0-	-1249	-0-	897	2			N	-0-		35
03	1643 N	480	-0-	-1163	-0-	480	2			N	-0-		35
04	1440 N	1238	-0-	-202	-0-	1139	2	99	9	N	90		125
05	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-		125
06	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-		125
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-		125
08	2790 N	1368	-0-	-1422	-0-	1368	2			N	-0-		125
09	2700 N	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			N	-0-		125
10	3100 N	3107	-0-	7	-0-	3107	2	7		N	-0-		125
11	2971 N	2964	-0-	-7	-0-	2964	2			N	-0-		125
12	2728 N	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:		24,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		90					

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BRILLHART				WELL #:	1	RRCID ->	136587	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	8847 - 8888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
PETERSON, LILLIE M.				WELL #:	1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		97	1	1524	2	N	-0-			146
							2	4							
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		102	1	1352	2	N	7			153
							2	4							
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		99	1	1331	2	N	72	175	1	50
							2	4							
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		53	1	1285	2	N	31			81
							1	4							
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		103	1	1274	2	N	20			101
							2	4							
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		107	1	1184	2	N	30			131
							2	4							
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		107	1	1218	2	N	25			156
							2	4							
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		95	1	1004	2	N	19			175
							2	4							
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		90	1	1346	2	N	21	162	1	34
							23	9							
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		107	1	1283	2	N	43			77
							47	9							
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		96	1	1256	2	N	32			109
							35	9							
*12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		93	1	1294	2	N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:		16,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		300							

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CRUISE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022294	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6389 - 6420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORLENA OIL COMPANY				178450											
DUKE -E-				WELL #:	1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	6465 - 6488		
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2	2	9	N	2		47	
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	N	1		48	
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-		48	
04	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	-0-	1712	2			N	-0-		48	
05	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	-0-	1768	2			N	-0-		48	
06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	-0-	1669	2	2	9	N	2		50	
07	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	-0-	1707	2			N	-0-		50	
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	-0-	1735	2			N	-0-		50	
09	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	-0-	1518	2			N	-0-		50	
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2		52	
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-		52	
*12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	N	3		55	
TOTAL GAS PROD:		20,199						TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

H & L OPERATING CO., LLC				339787											
MEIER, HENRY J.				WELL #:	1	RRCID ->	022298	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6488 - 6566		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2016		- PLUGGED		03/24/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETCO PETROLEUM CORP.				657835											
KING, A. R.				WELL #:	1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6460 - 6484		
01	2015 X	1968	-0-	-47	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-		56	
02	1885 X	1831	-0-	-54	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-		56	
03	2015 X	1927	-0-	-88	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-		56	
04	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-		56	
05	2015 X	1002	-0-	-1013	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-		56	
06	1890 X	16	-0-	-1874	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		56	
07	1953 X	75	-0-	-1878	-0-	-0-	75	2			Y	-0-		56	
08	1922 X	61	-0-	-1861	-0-	-0-	61	2			Y	-0-		56	
09	1830 X	79	-0-	-1751	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		56	
10	992 X	2	-0-	-990	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		56	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56	
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT		56	
TOTAL GAS PROD:		8,804						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
R & A MOORE, INC.				685765										
SCHOENHALS UNIT				WELL #: 1860	RRCID -> 105394	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6510	- 6515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2016 - PLUGGED 06/16/16														

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

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
GUY				WELL #: 1821T	RRCID -> 189609	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6404	- 6414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

KIOWA CREEK, N. (MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		49B								
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 085398	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612	- 8679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	290	-0-	-547	-0-	290	2		N	-0-				56
02	783 #	10	-0-	-773	-0-	10	2		N	-0-				56
03	837 #	24	-0-	-813	-0-	24	2		N	-0-				56
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-				56
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-				56
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				56
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				56
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				56
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		//CONT.//		49565 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1	RRCID -> 207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795	- 8817			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB							
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784										
SHUTTERLY		WELL #:		2	RRCID -> 085238	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717	- 8739				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)													49568 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.													182785										
LANDERS 855													WELL #:	4VH	RRCID ->	205389	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9473 -	9535
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1270	2	N	13		62									
							14	9															
02		1247 N	1135	-0-	-112	-0-	58	1	1064	2	N	12		74									
							13	9															
03		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	62	1	1173	2	N	20		94									
							22	9															
04		1290 N	1251	-0-	-39	-0-	60	1	1178	2	N	12		106									
							13	9															
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	16		122									
							18	9															
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1156	2	N	43		165									
							47	9															
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	54	1	1227	2	N	-0-		165									
08		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	62	1	1175	2	N	-0-		165									
09		1260 N	898	-0-	-362	-0-	48	1	850	2	N	-0-		165									
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1240	2	N	-0-		165									
11		1200 N	1021	-0-	-179	-0-	60	1	961	2	N	-0-	152 1	13									
*12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	5		18									
							6	9															
TOTAL GAS PROD:			14,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			121														

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC													259784	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PAINE BROS. CO.; INC.													WELL #:	1 L	RRCID ->	086357	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9420 -	9426
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

4P ENERGY TEXAS, LLC													953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
FULTON-SELL UNIT													WELL #:	1 L	RRCID ->	088981	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9354 -	9382
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

-----

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

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

-----

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

01		527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
02		522 N	387	-0-	-135	-0-	387	2		N	-0-			-0-	
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-	
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-	
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-	
06		DLQ G-10	835	-0-	835	835	835	3		N	-0-			-0-	
07		DLQ G-10	705	-0-	705	1540	705	3		N	-0-			-0-	
08		2058 N	518	-0-	-1540	-0-	518	3		N	-0-			-0-	
09		1200 N	325	-0-	-875	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
10		713 N	299	-0-	-414	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
11		510 N	251	-0-	-259	-0-	251	3		N	-0-			-0-	
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,220											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

01		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
02		203 N	178	-0-	-25	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
08		279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	65	-0-	-175	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,666											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRSTEN (GRANITE WASH)  
LE NORMAN OPERATING LLC  
BLASDEL 44

49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
491579

WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 N	2395	-0-	-240	-0-	2307	2	88	9	N	80				150
02	2436 N	1787	-0-	-649	-0-	1724	2	63	9	N	57	185	1		22
03	2480 N	1941	-0-	-539	-0-	1861	2	80	9	N	73				95
04	2310 N	1982	-0-	-328	-0-	1907	2	75	9	N	68				163
05	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1820	2	74	9	N	67	173	1		57
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2005	2	95	9	N	86				143
07	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1930	2	69	9	N	63	184	1		22
08	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1806	2	69	9	N	63				85
09	2100 N	1858	-0-	-242	-0-	1789	2	69	9	N	63				148
10	3100 N	3660	-0-	560	560	3568	2	92	9	N	84	190	1		42
11	3000 N	6039	-0-	3039	3599	5931	2	108	9	N	98				140
*12	3100 N	5637	-0-	2537	6136	5596	2	41	9	N	37				177
TOTAL GAS PROD:		33,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		839									

BLASDEL 43

WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1965	2	35	9	N	32				150
02	2349 N	-0-	-0-	-2349	-0-					N	53	185	1		18
03	2356 N	64	-0-	-2292	-0-	10	2	54	9	N	49				67
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1928	2	51	9	N	46				113
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1477	2	46	9	N	42				155
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	956	2	39	9	N	35				190
07	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1845	2	24	9	N	22	179	1		33
08	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1469	2	19	9	N	17				50
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2420	2	22	9	N	20				70
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2679	2	30	9	N	27				97
11	3000 N	3194	-0-	194	194	3147	2	47	9	N	43				140
*12	3100 N	3394	-0-	294	488	3283	2	111	9	N	101	198	1		43
TOTAL GAS PROD:		21,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		487									

BLASDEL

WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2315	2	57	9	N	52	7	8		132
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2448	2	51	9	N	46	3	8		175
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2125	2	64	9	N	58	185	1	3 8	45
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1826	2	53	9	N	48	3	8		90
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1810	2	47	9	N	43	3	8		130
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1608	2	47	9	N	43				173
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1733	2	41	9	N	37	3	8		207
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1633	2	33	9	N	30	191	1	3 8	43
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1544	2	47	9	N	43	3	8		83
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1433	2	55	9	N	50	3	8		130
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1507	2	62	9	N	56	4	8		182
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1418	2	80	9	N	73	198	1	7 8	50
TOTAL GAS PROD:		22,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		579									

OIL AND GAS DIVISION

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BLASDEL 45 WELL #: 1045 RRCID -> 237253 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	9	174	1	-0-	
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			-0-	
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-	
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		9

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4587	2	106	9	N	96	196	1	77
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4008	2	113	9	N	103			180
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3089	2	69	9	N	63			243
04	2760 X	2142	-0-	-618	-0-	2112	2	30	9	N	27			270
05	2852 X	2396	-0-	-456	-0-	2346	2	50	9	N	45	192	1	123
06	2760 X	2195	-0-	-565	-0-	2139	2	56	9	N	51	108	1	66
07	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	2154	2	45	9	N	41			107
08	2852 X	2040	-0-	-812	-0-	2015	2	25	9	N	23			130
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2334	2	56	9	N	51	122	1	59
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			59
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			59
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:											25,334	TOTAL CONDENSATE PROD:		500

OIL AND GAS DIVISION

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ZYBACH		WELL #:		1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11960 - 16278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8527 X	8527	-0-	-0-	8320 2	207 9		N	188	180 1	1 8	266
02		7888 X	7534	-0-	-354	7304 2	230 9		N	209	343 1		132
03		8746 X	8746	-0-	-0-	8492 2	254 9		N	231	183 1	4 8	176
04		8395 X	8395	-0-	-0-	8188 2	207 9		N	188	324 1	2 8	38
05		8924 X	8924	-0-	-0-	8638 2	286 9		N	260	175 1	8 8	115
06		8400 X	8400	-0-	-0-	8212 2	188 9		N	171	107 1		179
07		8680 X	8623	-0-	-57	8381 2	242 9		N	220	175 1		224
08		8680 X	8429	-0-	-251	8239 2	190 9		N	173	188 1		209
09		8400 X	6467	-0-	-1933	6312 2	155 9		N	141	66 1		284
10		8680 X	NO RPT	-0-	-8680				N	NO RPT			284
11		8400 X	NO RPT	-0-	-8400				N	NO RPT			284
12		8618 X	NO RPT	-0-	-8618				N	NO RPT			284
TOTAL GAS PROD:		74,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,781							

LACEY (MORROW, UPPER)		51173 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION		276105											
FEE -37-		WELL #:		3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11108 - 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 X	688	-0-	-800	675 2	13 9		N	12			96
02		1392 X	629	-0-	-763	622 2	7 9		N	6			102
03		1426 X	616	-0-	-810	608 2	8 9		N	7			109
04		1110 X	535	-0-	-575	524 2	11 9		N	10			119
05		1116 X	753	-0-	-363	742 2	11 9		N	10			129
06		660 X	228	-0-	-432	225 2	3 9		N	3			132
07		682 X	-0-	-0-	-682				N	-0-			132
08		744 X	-0-	-0-	-744				N	29	148 1		13
09		720 X	-0-	-0-	-720				N	-0-			13
10		744 X	-0-	-0-	-744				N	-0-			13
11		240 X	-0-	-0-	-240				N	-0-			13
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		3,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

LADY (MORROW, UPPER)		51230 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		441132											
GADBERRY		WELL #:		1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 8589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			730
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			730
03		358 N	358	-0-	-0-	358 2			N	-0-			730
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			730
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			730
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			730
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			730
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			730
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			730
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			730
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			730
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			730
TOTAL GAS PROD:		358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		//CONT.//	51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID -> 087239	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8536 - 8584			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1519 N	283	-0-	-1236	-0-	31 1	252 2	N	-0-	108
02		1479 N	284	-0-	-1195	-0-	29 1	255 2	N	-0-	108
03		1178 N	203	-0-	-975	-0-	31 1	172 2	N	-0-	108
04		270 N	167	-0-	-103	-0-	30 1	137 2	N	-0-	108
05		310 N	259	-0-	-51	-0-	31 1	228 2	N	-0-	108
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	30 1	372 2	N	-0-	108
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	31 1	298 2	N	-0-	108
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	31 1	297 2	N	-0-	108
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	30 1	334 2	N	-0-	108
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 2	N	-0-	108
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	378 2	N	-0-	108
*12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	31 1	390 2	N	-0-	108
TOTAL GAS PROD:			3,855	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIFORD ENERGY COMPANY STUART RANCH -A-			926560								
		WELL #:	2	RRCID -> 088707	COMPL. DATE 06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 8621			
01		1116 N	204	-0-	-912	-0-	15 1	189 2	N	-0-	283
02		609 N	379	-0-	-230	-0-	15 1	364 2	N	-0-	283
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	15 1	827 2	N	-0-	283
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	15 1	1073 2	N	-0-	283
05		403 N	247	-0-	-156	-0-	15 1	232 2	N	-0-	283
06		810 N	15	-0-	-795	-0-	15 1		N	-0-	283
*07		1116 N	866	-0-	-250	-0-	15 1	851 2	N	-0-	91
*08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	15 1	1382 2	N	-0-	91
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	15 1	821 2	N	-0-	91
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	15 1	890 2	N	-0-	91
11		1350 N	41	-0-	-1309	-0-	15 1	26 2	N	-0-	91
12		868 N	199	-0-	-669	-0-	15 1	184 2	N	-0-	91
TOTAL GAS PROD:			7,019	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STUART RANCH -B-											
		WELL #:	9	RRCID -> 094818	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8594 - 8623			
01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	5 1	1509 2	Y	-0-	198
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	5 1	744 2	Y	-0-	198
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	198
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	198
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	198
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	198
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	103
08		T. A.	1866	-0-	1866	1866	5 1	1844 2	Y	15	118
							17 9				
09		T. A.	1375	-0-	1375	3241	5 1	1370 2	Y	-0-	118
10		T. A.	1902	-0-	1902	5143	5 1	1897 2	Y	-0-	118
11		6342 X	1199	-0-	-5143	-0-	5 1	1194 2	Y	-0-	118
12		1426 N	968	-0-	-458	-0-	5 1	963 2	Y	-0-	118
TOTAL GAS PROD:			9,573	TOTAL CONDENSATE PROD:			15				



OIL AND GAS DIVISION

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL) 51665 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HALL WELL #: RRCID -> 088107 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10388 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2009																

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

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY  
 HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

LANDIS (6100)		51800 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
LANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 055624		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6099 - 6109	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		786 N	786	-0-	-0-	786 2		N	-0-		-0-
02		1610 N	1610	-0-	-0-	1610 2		N	-0-		-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
04		1312 N	1312	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
05		1736 N	1302	-0-	-434	1302 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	1256	-0-	-184	1256 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	1266	-0-	-98	1266 2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1240	-0-	-62	1240 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	1158	-0-	-102	1158 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1194	-0-	-77	1194 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	1142	-0-	-58	1142 2		N	-0-		-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARD RANCH (GRANITE WASH)		52019 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366									
PICKENS A80		WELL #: 1		RRCID -> 221307		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8336 - 8532	
01		310 #	136	-0-	-174	136 2		N	-0-		94
02		290 #	109	-0-	-181	98 2	11 9	N	10		104
03		279 #	17	-0-	-262	15 2	2 9	N	2		106
04		270 #	45	-0-	-225	45 2		N	-0-		106
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		106
06		120 #	45	-0-	-75	45 2		N	-0-		106
07		124 #	52	-0-	-72	51 2	1 9	N	1		107
08		121 R	121	-0-	-0-	121 2		N	-0-		107
09		60 #	6	-0-	-54	6 2		N	-0-		107
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		107
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		107
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:		531		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366									
PICKENS A80		WELL #: 2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8526 - 8572	
01		77 N	77	-0-	-0- B	77 2		N	-0-		86
02		83 N	83	-0-	-0- B	83 2		N	-0-		86
03		117 N	117	-0-	-0- B	117 2		N	-0-		86
04		119 N	119	-0-	-0- B	119 2		N	-0-		86
05		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-		86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
07		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-		86
08		7 N	7	-0-	-0-	7 2		N	-0-		86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		085366								
DD PAYNE CCSL		WELL #:		1H	RRCID ->	276667	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	9320 - 12068
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					119

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
DD PAYNE A		WELL #:		3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176 - 11000
01	3720 X	3707	-0-	-13 B	-0-	3543	2	164	9	N	149	291
02	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3429	2	163	9	N	148	261
03	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	3663	2	161	9	N	146	218
04	3600 X	3455	-0-	-145 B	-0-	3336	2	119	9	N	108	151
05	3844 X	3462	-0-	-382	-0-	3351	2	111	9	N	101	252
06	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	3335	2	130	9	N	118	192
07	3844 X	3542	-0-	-302	-0-	3418	2	124	9	N	113	305
08	3813 X	3491	-0-	-322	-0-	3395	2	96	9	N	87	225
09	3480 X	3475	-0-	-5	-0-	3351	2	124	9	N	113	164
10	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	3218	2	116	9	N	105	269
11	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	3254	2	87	9	N	79	175
12	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	3220	2	90	9	N	82	257

TOTAL GAS PROD: 41,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

CIMAREX ENERGY CO.				153438								
DD PAYNE B		WELL #:		3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8979 - 10550
01	1829 X	1420	-0-	-409 B	-0-	44	1	1340	2	N	33	120
02	3306 X	1671	-0-	-1635 B	-0-	143	1	1472	2	N	51	171
03	5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	242	1	5144	2	N	188	359
04	4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	267	1	3938	2	N	122	131
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	269	1	3803	2	N	112	243
06	5400 X	4324	-0-	-1076	-0-	266	1	3924	2	N	122	190
07	5580 X	4198	-0-	-1382	-0-	260	1	3837	2	N	92	282
08	5580 X	4178	-0-	-1402	-0-	275	1	3817	2	N	78	192
09	4350 X	3848	-0-	-502	-0-	270	1	3473	2	N	95	114
10	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	236	1	3679	2	N	122	236
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	266	1	5987	2	N	163	226
12	4185 X	2847	-0-	-1338	-0-	163	1	2636	2	N	44	97

TOTAL GAS PROD: 47,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3606	-0-	-52 B	-0-	3345	2	261	9	N	237	386	1			282
02	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	3642	2	251	9	N	228	189	1			321
03	3658 X	3616	-0-	-42 B	-0-	3392	2	224	9	N	204	189	1			336
04	3776 X	3776	-0-	-0- B	-0-	3535	2	241	9	N	219	355	1			200
05	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3164	2	233	9	N	212	176	1			236
06	4020 X	2159	-0-	-1861	-0-	2028	2	131	9	N	119	173	1			182
07	4154 X	4013	-0-	-141	-0-	3735	2	278	9	N	253	173	1			262
08	3906 X	2832	-0-	-1074	-0-	2677	2	155	9	N	141	175	1			228
09	3780 X	2472	-0-	-1308	-0-	2297	2	175	9	N	159	179	1			208
10	3999 X	3772	-0-	-227	-0-	3509	2	263	9	N	239	178	1			269
11	3870 X	3271	-0-	-599	-0-	3080	2	191	9	N	174	177	1			266
12	3999 X	3511	-0-	-488	-0-	3285	2	226	9	N	205	350	1			121
TOTAL GAS PROD:		40,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,390										

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
MAULSBY		WELL #:		304		RRCID -> 219928		COMPL. DATE		N/A			
								TOTAL DEPTH		9204 PERF. 8592 - 8635			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAULSBY		WELL #:		404		RRCID -> 219929		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9185 PERF. 8436 - 8627	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			89		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			89		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			89		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			89		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			89		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			89		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			89		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			89		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			89		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			89		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			89		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			89		
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAULSBY		WELL #:		504		RRCID -> 219930		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8318 - 8500	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			82
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
MAULSBY		WELL #:		604		RRCID -> 219931		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			127
04	14B2	EXT	231	-0-	231	B	231	224	2	7	9	N	6	133
05	14B2	EXT	19	-0-	19		250	18	2	1	9	N	1	134
06	250	X	-0-	-0-	-250		-0-			N	-0-			134
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			134
08	31	N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-			134
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			134
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			134
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			134
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		250				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MAULSBY		WELL #:		704		RRCID -> 223100		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8465 - 8648		
01	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2	N	-0-			25
02	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-			25
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-			25
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-			25
05	197	N	197	-0-	-0-		-0-	197	2	N	-0-			25
06	162	N	162	-0-	-0-		-0-	162	2	N	-0-			25
07	217	N	183	-0-	-34		-0-	183	2	N	-0-			25
08	186	N	165	-0-	-21		-0-	165	2	N	-0-			25
09	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	2	N	-0-			25
10	186	N	98	-0-	-88		-0-	98	2	N	-0-			25
11	150	N	147	-0-	-3		-0-	147	2	N	-0-			25
12	155	N	144	-0-	-11		-0-	144	2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		1,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAULSBY		WELL #:		804		RRCID -> 225209		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 9204		PERF. N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
MAULSBY				WELL #:	401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8880 - 13200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	18723	-0-	18723	B	71655	17988 2	735 9	N	668	778 1	233
02		0 W	17097	-0-	17097	B	88752	16444 2	653 9	N	594	572 1	255
03		106865 X	18113	-0-	-88752	B	-0-	17381 2	732 9	N	665	581 1	339
04		17264 X	17264	-0-	-0-	B	-0-	16567 2	697 9	N	634	561 1	412
05		16860 X	16860	-0-	-0-		-0-	16260 2	600 9	N	545	732 1	225
06		14760 X	13198	-0-	-1562		-0-	12844 2	354 9	N	322	362 1	185
07		15776 X	15776	-0-	-0-		-0-	15156 2	620 9	N	564	546 1	203
08		15252 X	12722	-0-	-2530		-0-	12132 2	590 9	N	536	558 1	181
09		14760 X	12650	-0-	-2110		-0-	12412 2	238 9	N	216	183 1	214
10		15252 X	11235	-0-	-4017		-0-	10927 2	308 9	N	280	180 1	314
11		14760 X	7783	-0-	-6977		-0-	7662 2	121 9	N	110	184 1	240
12		13609 X	9473	-0-	-4136		-0-	9188 2	285 9	N	259	188 1	311
TOTAL GAS PROD:				170,894		TOTAL CONDENSATE PROD:						5,393	

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795						CNTY: ROBERTS			
D D PAYNE				WELL #:	5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3098 N	3098	-0-	-0-	B	-0-	3098 2		N	-0-		232
02		2444 N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2444 2		N	-0-		232
03		2373 N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373 1		N	-0-		232
04		2791 N	2791	-0-	-0-	B	-0-	2791 1		N	-0-		232
05		2514 N	2514	-0-	-0-		-0-	2514 1		N	-0-		232
06		2147 N	2147	-0-	-0-		-0-	2147 1		N	-0-		232
07		2092 N	2092	-0-	-0-		-0-	2092 1		N	-0-		232
08		2321 N	2321	-0-	-0-		-0-	2321 1		N	-0-		232
09		2486 N	2486	-0-	-0-		-0-	2486 1		N	-0-		232
10		3100 N	3246	-0-	146		146	3246 1		N	-0-		232
11		3000 N	3212	-0-	212		358	3212 1		N	-0-		232
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015		-0-			N	NO RPT		232
TOTAL GAS PROD:				28,724		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143						CNTY: ROBERTS			
MESA VISTA 19				WELL #:	1H	RRCID ->	257838	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
LARD				WELL #: 1061	RRCID -> 097246	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 8419	- 8607					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LARD RANCH				WELL #: 102	RRCID -> 209974	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8548	- 8594					
01	341 N	256	-0-	-85 B	-0-	255 2	1 9	N	1	138 1			17	
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-				17	
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-				17	
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-				17	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-				17	
06	210 N	89	-0-	-121	-0-	89 2		N	-0-				17	
07	279 N	99	-0-	-180	-0-	74 2	25 9	N	23				40	
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2		N	-0-				40	
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 2		N	-0-				40	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				40	
TOTAL GAS PROD:		1,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

LARD RANCH				WELL #: 1060	RRCID -> 210268	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 8720	- 10155					
01	775 N	11	-0-	-764 B	-0-	11 2		N	-0-				62	
02	2088 N	3	-0-	-2085 B	-0-	3 2		N	-0-				62	
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-				62	
04	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	3062 2		N	-0-				62	
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-				62	
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2476 2	6 9	N	5				67	
07	2914 X	2062	-0-	-852	-0-	2062 2		N	-0-				41	
08	2914 X	2004	-0-	-910	-0-	2001 2	3 9	N	3				44	
09	2820 X	51	-0-	-2769	-0-	51 2		N	-0-				44	
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				44	
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT				44	
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT				44	
TOTAL GAS PROD:		13,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						



LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8606 - 8668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8487 - 8675
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	8532 - 8598
01	1147 N	299	-0-	-848	B	-0-	299	2	N	-0-		79
02	1102 N	846	-0-	-256	B	-0-	846	2	N	-0-		79
03	1085 N	684	-0-	-401	B	-0-	684	2	N	-0-		79
04	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2	N	-0-		79
05	899 N	782	-0-	-117		-0-	782	2	N	-0-		79
06	706 N	706	-0-	-0-		-0-	706	2	N	-0-		79
07	899 N	-0-	-0-	-899		-0-			N	-0-		77
08	775 N	-0-	-0-	-775		-0-			N	-0-		77
09	720 N	-0-	-0-	-720		-0-			N	-0-		77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		77
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		4,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566 - 8630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			125
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			125
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			125
04	360 N	273	-0-	-87 B	-0-	273	2		N	-0-			125
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			125
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			125
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			32
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			32
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		1,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		109
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		109
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000
01	1240 N	983	-0-	-257 B	-0-	968	2	15 9	N	14	1 8	221
02	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1567	2	47 9	N	43	189 1	75
03	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1701	2	41 9	N	37		112
04	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1079	2	17 9	N	15		127
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1414	2	43 9	N	39		166
06	1200 N	825	-0-	-375	-0-	790	2	35 9	N	32		198
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		180						

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	727	-0-	-699 B	-0-	727	2			N	-0-				75
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	287	2	7	9	N	6				81
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	167	2	1	9	N	1	1	8		81
04	690 N	187	-0-	-503 B	-0-	187	2			N	-0-				81
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				81
06	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-				81
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	738	2	23	9	N	21				102
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-				102
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				102
TOTAL GAS PROD:		6,229				TOTAL CONDENSATE PROD:				28					

TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	10460 - 10190			
01	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	675	2	8	9	N	7				120
02	1189 N	516	-0-	-673 B	-0-	447	2	69	9	N	63				183
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				183
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-				183
05	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-				183
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	914	2	272	9	N	247	180	1		250
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	177	1		127
08	465 N	101	-0-	-364	-0-	69	2	32	9	N	29				156
09	1200 N	756	-0-	-444	-0-	603	2	153	9	N	139	119	1		176
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				176
TOTAL GAS PROD:		3,714				TOTAL CONDENSATE PROD:				539					

LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8813 - 10400			
01	1798 X	1139	-0-	-659 B	-0-	1139	2			N	-0-				109
02	181 X	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				109
03	158 X	158	-0-	-0- B	-0-	154	2	4	9	N	4	4	8		109
04	1110 N	412	-0-	-698 B	-0-	409	2	3	9	N	3	3	8		109
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-				109
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				109
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	17				126
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
TOTAL GAS PROD:		2,039				TOTAL CONDENSATE PROD:				24					

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
KIVLEHEN		WELL #:		205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2438	2	67	9	N	61			244
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	201	2	61	9	N	55	151	1	148
03	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8	148
04	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1914	2	6	9	N	5			153
05	279	N	5	-0-	-274		-0-	5	2			N	-0-			153
06	1050	N	38	-0-	-1012		-0-	38	2			N	-0-			153
07	1581	N	-0-	-0-	-1581		-0-					N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5		-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

LARD RANCH		WELL #:		2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					95
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					95
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					95
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					95
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LARD RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340						
01	2775	X	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	2			N	-0-			91
02	2523	X	604	-0-	-1919	B	-0-	604	2			N	-0-			91
03	2697	X	429	-0-	-2268	B	-0-	429	2			N	-0-			91
04	2610	X	222	-0-	-2388	B	-0-	221	2	1	9	N	1	1	8	91
05	2697	X	355	-0-	-2342		-0-	355	2			N	-0-			91
06	2610	X	252	-0-	-2358		-0-	252	2			N	-0-			91
07	571	N	571	-0-	-0-		-0-	562	2	9	9	N	8			99
08	341	N	174	-0-	-167		-0-	174	2			N	-0-			99
09	376	N	376	-0-	-0-		-0-	376	2			N	-0-			99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			99
12	403	N	NO RPT	-0-	-403		-0-					N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		5,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			49	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			49	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			48	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			48	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			48	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			48	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			48	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			48	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

01	1916 X	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	2		N	-0-			147	
02	1724 X	1724	-0-	-0-	B	-0-	1680	2	44 9	N	40			187	
03	1754 X	1754	-0-	-0-	B	-0-	1646	2	108 9	N	98	197 1		88	
04	2503 N	2503	-0-	-0-	B	-0-	2478	2	25 9	N	23	2 8		109	
05	2201 N	2201	-0-	-0-		-0-	2167	2	34 9	N	31			140	
06	1809 N	1809	-0-	-0-		-0-	1770	2	39 9	N	35			175	
07	1426 N	-0-	-0-	-1426		-0-				N	-0-			162	
08	1426 N	-0-	-0-	-1426		-0-				N	97			259	
09	1380 N	-0-	-0-	-1380		-0-				N	-0-			259	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			259	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			259	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			259	
TOTAL GAS PROD:			11,907											TOTAL CONDENSATE PROD:	324

TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			162	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
KIVLEHEN		WELL #:		305H	RRCID ->	235596	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8750 - 10402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2666 X	2605	-0-	-61 B	-0-	2459 2	146 9		N	133			327
02	2494 X	2466	-0-	-28 B	-0-	2465 2	1 9		N	1	196 1		132
03	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2984 2	14 9		N	13			145
04	2580 X	1341	-0-	-1239 B	-0-	1118 2	223 9		N	203	182 1		166
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			166
06	2580 X	349	-0-	-2231	-0-	349 2			N	-0-			166
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		350							

TOLBERT 5		WELL #:		2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9280 - 10762	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H	RRCID ->	235869	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8780 - 11133	
01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2			N	-0-		131	
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	15 2	167 9		N	152	201 1	82	
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	14 2	3 9		N	3	3 8	82	
04	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2664 2	235 9		N	214	179 1	117	
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2403 2	63 9		N	57		174	
06	3000 N	5559	-0-	2559	2559	4964 2	595 9		N	541	556 1	5 8	154
07	2559 N	-0-	-0-	-2559	-0-				N	-0-			-0-
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			-0-
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			-0-
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		967							

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
LARD RANCH		WELL #:		3060H	RRCID ->	238856	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8666 - 10632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2643 X	2643	-0-	-0-	B	-0-	2578 2	65 9	N	59	2 8		285
02	5773 X	5773	-0-	-0-	B	-0-	5639 2	134 9	N	122	191 1		216
03	5331 X	5331	-0-	-0-	B	-0-	5237 2	94 9	N	85	181 1		120
04	4446 X	4446	-0-	-0-	B	-0-	4258 2	188 9	N	171	178 1		113
05	4376 X	4376	-0-	-0-		-0-	4366 2	10 9	N	9	5 8		117
06	7970 X	7970	-0-	-0-		-0-	7586 2	384 9	N	349			466
07	9059 X	9059	-0-	-0-		-0-	8788 2	271 9	N	246	564 1		148
08	8029 X	8029	-0-	-0-		-0-	7778 2	251 9	N	228			376
09	6111 X	6111	-0-	-0-		-0-	6001 2	110 9	N	100	182 1		294
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550		-0-			N	NO RPT			294
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500		-0-			N	NO RPT			294
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550		-0-			N	NO RPT			294

TOTAL GAS PROD: 53,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541 - 9860
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		61
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		61

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

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H	RRCID ->	246838	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928 - 10392
01	3498 X	3498	-0-	-0-	B	-0-	3388 2	110 9	N	100	183 1	89
02	3146 X	3146	-0-	-0-	B	-0-	3072 2	74 9	N	67		156
03	3409 X	3409	-0-	-0-	B	-0-	3348 2	61 9	N	55		211
04	2551 X	2551	-0-	-0-	B	-0-	2496 2	55 9	N	50	186 1	75
05	3947 X	3947	-0-	-0-		-0-	3871 2	76 9	N	69		144
06	3566 X	3566	-0-	-0-		-0-	3375 2	191 9	N	174	193 1	125
07	209 X	209	-0-	-0-		-0-	188 2	21 9	N	19		144
08	4681 X	4681	-0-	-0-		-0-	4543 2	138 9	N	125		269
09	6167 X	6167	-0-	-0-		-0-	5704 2	463 9	N	421	354 1	336
10	31 X	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT		336
11	30 X	NO RPT	-0-	-30		-0-			N	NO RPT		336
12	31 X	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT		336

TOTAL GAS PROD: 31,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4300 X	4300	-0-	-0- B	-0-	4203	2	97	9	N	88	181	1	1	8	100	
02		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	3650	2	25	9	N	23					123	
03		3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3222	2	9	9	N	8					131	
04		2490 X	2375	-0-	-115 B	-0-	2356	2	19	9	N	17					148	
05		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2708	2	39	9	N	35					183	
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2851	2	86	9	N	78	1	8			260	
07		2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					215	
08		2573 X	165	-0-	-2408 B	-0-	60	2	105	9	N	95	167	1			143	
09		2490 X	-0-	-0-	-2490 B	-0-					N	345	178	1			310	
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					310	
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-					N	NO RPT					310	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					310	
TOTAL GAS PROD:			19,430															TOTAL CONDENSATE PROD: 689

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

01		7881 X	718	-0-	-7163 B	-0-	666	2	52	9	N	47	193	1			112	
02		2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-	2721	2	33	9	N	30					142	
03		6665 X	4891	-0-	-1774 B	-0-	4656	2	235	9	N	214					356	
04		6450 X	257	-0-	-6193 B	-0-	257	2			N	-0-					356	
05		6665 X	233	-0-	-6432 B	-0-	233	2			N	-0-					356	
06		690 X	277	-0-	-413 B	-0-	275	2	2	9	N	2					358	
07		713 X	62	-0-	-651 B	-0-	62	2			N	-0-					182	
08		4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	4771	2	87	9	N	79					261	
09		9756 X	9756	-0-	-0- B	-0-	9435	2	321	9	N	292	360	1			193	
10		279 X	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					193	
11		270 X	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					193	
12		713 X	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					193	
TOTAL GAS PROD:			23,806															TOTAL CONDENSATE PROD: 664

FLOWERS CCSL WELL #: 3H RRCID -> 249880 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8685 - 11662

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	148	1			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

01		16641 X	9565	-0-	-7076 B	-0-	9551	2	14	9	N	13	161	1	2	8	79	
02		8584 X	8133	-0-	-451 B	-0-	7870	2	263	9	N	239	194	1			124	
03		9176 X	8720	-0-	-456 B	-0-	8720	2			N	-0-					124	
04		9270 X	9032	-0-	-238 B	-0-	9028	2	4	9	N	4	4	8			124	
05		9579 X	9513	-0-	-66 B	-0-	9440	2	73	9	N	66					190	
06		9760 X	9760	-0-	-0- B	-0-	9674	2	86	9	N	78	187	1			81	
07		10243 X	10243	-0-	-0- B	-0-	10105	2	138	9	N	125					206	
08		9517 X	7707	-0-	-1810 B	-0-	7627	2	80	9	N	73					279	
09		11379 X	11379	-0-	-0- B	-0-	11175	2	204	9	N	185	178	1			286	
10		10075 X	NO RPT	-0-	-10075 B	-0-					N	NO RPT					286	
11		9750 X	NO RPT	-0-	-9750 B	-0-					N	NO RPT					286	
12		11594 X	NO RPT	-0-	-11594 B	-0-					N	NO RPT					286	
TOTAL GAS PROD:			84,052															TOTAL CONDENSATE PROD: 783



OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	4287	2		N	-0-			109
02		3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	3737	2	106	9	N	96		205
03		3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	3606	2	158	9	N	144	189 1	160
04		4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	4264	2	55	9	N	50		210
05		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7		217
06		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7		224
07		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2097	2	57	9	N	52		276
08		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3441	2	17	9	N	15		291
09		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4546	2	248	9	N	225		516
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			516
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			516
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			516
TOTAL GAS PROD:			30,188											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 596

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

01		403 N	58	-0-	-345 B	-0-	58	2		N	-0-			261
02		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	527	2	114	9	N	104	180 1	185
03		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	573	2	83	9	N	75	161 1	99
04		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	108	2	25	9	N	23		122
05		682 N	24	-0-	-658	-0-	24	2		N	-0-			122
06		630 N	315	-0-	-315	-0-	280	2	35	9	N	32		154
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,827											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 234

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

01		13450 X	8789	-0-	-4661 B	-0-	8745	2	44	9	N	40		201
02		5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	5880	2	28	9	N	25		226
03		9734 X	4992	-0-	-4742 B	-0-	4963	2	29	9	N	26		252
04		8520 X	6625	-0-	-1895 B	-0-	6615	2	10	9	N	9		261
05		8804 X	6125	-0-	-2679	-0-	6086	2	39	9	N	35		296
06		8520 X	6272	-0-	-2248	-0-	6235	2	37	9	N	34	3 8	327
07		6851 X	4851	-0-	-2000	-0-	4851	2		N	-0-			314
08		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7470	2	6	9	N	5		319
09		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10255	2	331	9	N	301	187 1	433
10		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-				N	NO RPT			433
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				N	NO RPT			433
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			433
TOTAL GAS PROD:			61,624											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 475

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5848 X	2859	-0-	-2989 B	-0-	2856	2	3	9	N	3	3	8	288
02		6235 X	4700	-0-	-1535 B	-0-	4485	2	215	9	N	195	364	1	119
03		4371 X	3751	-0-	-620 B	-0-	3496	2	255	9	N	232	195	1	156
04		4230 X	2949	-0-	-1281 B	-0-	2936	2	13	9	N	12	6	8	162
05		5022 X	4408	-0-	-614	-0-	4250	2	158	9	N	144			306
06		4860 X	2045	-0-	-2815	-0-	1883	2	162	9	N	147	2	8	451
07		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6016	2	191	9	N	174	177	1	448
08		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5882	2	206	9	N	187			635
09		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9707	2	190	9	N	173	183	1	625
10		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			625
11		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			625
12		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT			625
TOTAL GAS PROD:			42,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,267								

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177															
01		4898 X	2984	-0-	-1914 B	-0-	2942	2	42	9	N	38			227
02		3828 X	3194	-0-	-634 B	-0-	3194	2			N	-0-			227
03		4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	4213	2	125	9	N	114	188	1	153
04		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	4324	2	178	9	N	162	184	1	129
05		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4579	2	190	9	N	173	183	1	119
06		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4184	2	204	9	N	185	181	1	123
07		4650 X	3738	-0-	-912	-0-	3499	2	239	9	N	217			341
08		4774 X	4720	-0-	-54	-0-	4409	2	311	9	N	283	366	1	258
09		4620 X	4355	-0-	-265	-0-	4077	2	278	9	N	253	185	1	326
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			326
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			326
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			326
TOTAL GAS PROD:			36,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,425								

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952															
01		7335 X	7335	-0-	-0- B	-0-	7098	2	237	9	N	215	184	1	336
02		6830 X	6830	-0-	-0- B	-0-	6532	2	298	9	N	271	375	1	228
03		6091 X	6091	-0-	-0- B	-0-	5743	2	348	9	N	316	380	1	164
04		5019 X	5019	-0-	-0- B	-0-	4943	2	76	9	N	69	2	8	231
05		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16			247
06		660 X	526	-0-	-134	-0-	526	2			N	-0-			247
07		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			194
08		682 X	407	-0-	-275	-0-	407	2			N	-0-			194
09		660 X	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-			194
10		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			194
11		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			194
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:			28,778	TOTAL CONDENSATE PROD:			887								

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12633 X	12633	-0-	-0-	B	-0-	12310	2	323	9	N	294	366	1			139
02		11960 X	11960	-0-	-0-	B	-0-	11498	2	462	9	N	420	371	1	2	8	186
03		12596 X	12596	-0-	-0-	B	-0-	12259	2	337	9	N	306	361	1			131
04		12130 X	12130	-0-	-0-	B	-0-	11926	2	204	9	N	185	183	1	2	8	131
05		10579 X	10579	-0-	-0-		-0-	10386	2	193	9	N	175	177	1			129
06		10574 X	10574	-0-	-0-		-0-	10372	2	202	9	N	184	182	1			131
07		10252 X	10252	-0-	-0-		-0-	9990	2	262	9	N	238	185	1			184
08		10727 X	10727	-0-	-0-		-0-	10462	2	265	9	N	241	169	1			256
09		9196 X	9196	-0-	-0-		-0-	9159	2	37	9	N	34					290
10		93 X	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT					290
11		90 X	NO RPT	-0-	-90		-0-					N	NO RPT					290
12		93 X	NO RPT	-0-	-93		-0-					N	NO RPT					290
TOTAL GAS PROD:			100,647												TOTAL CONDENSATE PROD:			2,077

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442																		
01		4948 X	4948	-0-	-0-	B	-0-	4948	2			N	-0-					157
02		4649 X	4649	-0-	-0-	B	-0-	4649	2			N	-0-					157
03		4928 X	4928	-0-	-0-	B	-0-	4928	2			N	-0-					157
04		5602 X	5602	-0-	-0-	B	-0-	5602	2			N	-0-					157
05		5994 X	5994	-0-	-0-		-0-	5994	2			N	-0-					157
06		5675 X	5675	-0-	-0-		-0-	5675	2			N	-0-					157
07		5821 X	5821	-0-	-0-		-0-	5779	2	42	9	N	38					195
08		5312 X	5312	-0-	-0-		-0-	5306	2	6	9	N	5					200
09		5374 X	5374	-0-	-0-		-0-	5199	2	175	9	N	159					359
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023		-0-					N	NO RPT					359
11		990 X	NO RPT	-0-	-990		-0-					N	NO RPT					359
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023		-0-					N	NO RPT					359
TOTAL GAS PROD:			48,303												TOTAL CONDENSATE PROD:			202

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393																		
01	DLQ	G-10	4812	-0-	4812	B	7727	4375	2	437	9	N	397	377	1			384
02	DLQ	G-10	6690	-0-	6690	B	14417	6689	2	1	9	N	1	198	1			187
03	DLQ	G-10	2964	-0-	2964	B	17381	2813	2	151	9	N	137					324
04		18406 X	1025	-0-	-17381	B	-0-	974	2	51	9	N	46	179	1			191
05		4559 X	4559	-0-	-0-		-0-	4498	2	61	9	N	55	1	8			245
06		1942 X	1942	-0-	-0-		-0-	1762	2	180	9	N	164					409
07		1302 X	-0-	-0-	-1302		-0-					N	207	180	1			436
08		4260 X	4260	-0-	-0-		-0-	3816	2	444	9	N	404	382	1			458
09		17664 X	17664	-0-	-0-		-0-	16961	2	703	9	N	639	544	1			553
10		1302 X	NO RPT	-0-	-1302		-0-					N	NO RPT					553
11		1260 X	NO RPT	-0-	-1260		-0-					N	NO RPT					553
12		1302 X	NO RPT	-0-	-1302		-0-					N	NO RPT					553
TOTAL GAS PROD:			43,916												TOTAL CONDENSATE PROD:			2,050

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	6785	-0-	6785 B	15026	6785	2			N	-0-			80
02	DLQ	G-10	7270	-0-	7270 B	22296	7270	2			N	-0-			80
03	DLQ	G-10	7421	-0-	7421 B	29717	7419	2			N	2			82
04		37249 X	7532	-0-	-29717 B	-0-	7532	2		2 9	N	-0-			82
05		8246 X	7133	-0-	-1113	-0-	7133	2			N	-0-			82
06		7530 X	6798	-0-	-732	-0-	6796	2		2 9	N	2			84
07		7781 X	6767	-0-	-1014	-0-	6651	2		116 9	N	105			189
08		7781 X	7279	-0-	-502	-0-	7261	2		18 9	N	16			205
09		7530 X	5828	-0-	-1702	-0-	5828	2			N	-0-			205
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			205
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			205
12		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:			62,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			125						

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098															
01		5 X		3	-0-	-2 B	-0-	2	2	1 9	N	1	1 8		242
02		87 X	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-			242
03		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	2	168 1	2 8	74
04		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			74
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			74
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207															
01		31331 X	17186	-0-	-14145 B	-0-	16949	2	237	9	N	215	194 1	1 8	484
02		15676 X	15676	-0-	-0- B	-0-	15511	2	165	9	N	150	379 1		255
03		15239 X	15239	-0-	-0- B	-0-	15007	2	232	9	N	211	362 1	1 8	103
04		15960 X	15141	-0-	-819 B	-0-	14880	2	261	9	N	237	184 1	2 8	154
05		16492 X	15204	-0-	-1288	-0-	14799	2	405	9	N	368	361 1	1 8	160
06		16620 X	15788	-0-	-832	-0-	15294	2	494	9	N	449	380 1	2 8	227
07		16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	40			267
08		15655 X	4483	-0-	-11172	-0-	4132	2	351	9	N	319	167 1		419
09		15780 X	14359	-0-	-1421	-0-	13906	2	453	9	N	412	352 1		479
10		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT			479
11		15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					N	NO RPT			479
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			479
TOTAL GAS PROD:			113,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,401						

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1959 X	1959	-0-	-0- B	-0-	1953	2	6	9	N	5	5	8	266
02		2139 X	2139	-0-	-0- B	-0-	2039	2	100	9	N	91	195	1	162
03		5184 X	5184	-0-	-0- B	-0-	4813	2	371	9	N	337	392	1	99
04		6245 X	6245	-0-	-0- B	-0-	5885	2	360	9	N	327	187	1	215
05		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6580	2	318	9	N	289	192	1	301
06		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5665	2	266	9	N	242	185	1	331
07		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	370	182	1	519
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2787	2	254	9	N	231	186	1	564
09		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9622	2	297	9	N	270	361	1	473
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			473
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			473
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			473
TOTAL GAS PROD:			41,316												TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

01		2573 X	1928	-0-	-645 B	-0-	1928	2			N	-0-			30
02		2407 X	811	-0-	-1596 B	-0-	811	2			N	-0-			30
03		2573 X	848	-0-	-1725 B	-0-	848	2			N	-0-			30
04		2490 X	721	-0-	-1769 B	-0-	721	2			N	-0-			30
05		2573 X	822	-0-	-1751	-0-	822	2			N	-0-			30
06		1860 X	723	-0-	-1137	-0-	723	2			N	-0-			30
07		868 X	5	-0-	-863	-0-	5	2			N	-0-			25
08		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6045	2	33	9	N	30			55
09		3000 N	3842	-0-	842	842	3799	2	43	9	N	39			94
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	842					N	NO RPT			94
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	842					N	NO RPT			94
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:			15,778												TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			119
02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			119
03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			119
04		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			119
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	355	2	6	9	N	5	5	8	119
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	473	2	69	9	N	63			182
07		403 N	108	-0-	-295	-0-	108	2			N	-0-			105
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			105
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:			2,878												TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	298	-0-	-2616 B	-0-	298	2		N	-0-			214
02		1769 X	747	-0-	-1022 B	-0-	741	2	6	9	N	5		219
03		992 X	808	-0-	-184 B	-0-	808	2		N	-0-			219
04		960 X	635	-0-	-325 B	-0-	635	2		N	-0-			219
05		806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2		N	-0-			219
06		780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2		N	-0-			219
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1		220
08		682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2		N	-0-			220
09		690 N	164	-0-	-526	-0-	164	2		N	-0-			220
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT			220

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 12843

01		682 N	214	-0-	-468 B	-0-	214	2		N	-0-			103
02		435 N	392	-0-	-43 B	-0-	392	2		N	-0-			103
03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			103
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			103
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-			103
06		450 N	384	-0-	-66	-0-	341	2	43	9	N	39		142
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	70			212
08		403 N	83	-0-	-320	-0-	83	2		N	-0-			212
09		390 N	192	-0-	-198	-0-	192	2		N	-0-			212
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT			212

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

01		8742 X	6269	-0-	-2473 B	-0-	6174	2	95	9	N	86	2	8	193
02		8178 X	8024	-0-	-154 B	-0-	7131	2	893	9	N	812	765	1	240
03		7614 X	7614	-0-	-0- B	-0-	7051	2	563	9	N	512	573	1	172
04		7170 X	7103	-0-	-67 B	-0-	6644	2	459	9	N	417	356	1	231
05		8587 X	7400	-0-	-1187	-0-	6928	2	472	9	N	429	368	1	283
06		8310 X	5841	-0-	-2469	-0-	5499	2	342	9	N	311	375	1	219
07		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	-0-			N	79				298
08		7626 X	4808	-0-	-2818	-0-	3853	2	955	9	N	868	701	1	465
09		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	8596	2	1005	9	N	914	1055	1	324
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-	-0-			N	NO RPT				324
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	-0-			N	NO RPT				324
12		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	-0-			N	NO RPT				324

TOTAL GAS PROD: 56,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,428

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	72	-0-	72 B	558	71	2	1	9	N	1	1 8	206
02	DLQ	G-10	83	-0-	83 B	641	83	2			N	-0-		206
03	DLQ	G-10	46	-0-	46 B	687	46	2			N	-0-		206
04		807 N	120	-0-	-687 B	-0-	120	2			N	-0-		206
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	40	2	9	9	N	8		214
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		214
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	94		308
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		308
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		308
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		308
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		308
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		308
TOTAL GAS PROD:			393				TOTAL CONDENSATE PROD:			103				

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

01	85 X	85	-0-	-0- B	-0-	81	2	4	9	N	4	4 8	321
02	103 X	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-		321
03	620 X	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-		321
04	304 X	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-		321
05	62 X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-		321
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-		321
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		107
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		107
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:			1,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

01	6696 #	5806	-0-	-890	-0-	105	1	5701	3	N	-0-		-0-
02	5771 #	5633	-0-	-138	-0-	99	1	5534	3	N	-0-		-0-
03	5735 #	5661	-0-	-74	-0-	99	1	5562	3	N	-0-		-0-
04	5610 #	5226	-0-	-384	-0-	102	1	5124	3	N	-0-		-0-
05	6014 #	4275	-0-	-1739	-0-	105	1	4170	3	N	-0-		-0-
06	5900 R	5900	-0-	-0-	-0-	102	1	5798	3	N	-0-		-0-
07	6014 #	5115	-0-	-899	-0-	106	1	5009	3	N	-0-		-0-
08	5959 R	5959	-0-	-0-	-0-	105	1	5854	3	N	-0-		-0-
09	5910 #	5403	-0-	-507	-0-	102	1	5301	3	N	-0-		-0-
10	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	106	1	6008	3	N	-0-		-0-
11	5910 #	4947	-0-	-963	-0-	102	1	4845	3	N	-0-		-0-
12	5952 #	4599	-0-	-1353	-0-	106	1	4493	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750													
HERBERT		WELL #: 1908		RRCID -> 199245		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9582 - 9592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	62	1	115	2	N	-0-				51
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	58	1	104	2	N	-0-				51
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	52	1	117	2	N	-0-				51
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	60	1	106	2	N	-0-				51
05	186 N	41	-0-	-145	-0-	16	1	25	2	N	-0-				51
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				51
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				51
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
PITTS, CHESTER -19-		WELL #: 1		RRCID -> 081978		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8583 - 8610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	310	1	380	2	N	35	180	1		34
02	667 #	392	-0-	-275	-0-	39	9	194	2	N	16				50
03	744 #	364	-0-	-380	-0-	18	9	183	2	N	10				60
04	720 #	704	-0-	-16	-0-	11	9	300	1	N	22				82
05	744 #	730	-0-	-14	-0-	24	9	310	1	N	18				100
06	720 #	620	-0-	-100	-0-	20	9	280	1	N	32				132
07	745 R	745	-0-	-0-	-0-	35	9	310	1	N	15				147
08	744 #	489	-0-	-255	-0-	17	9	200	1	N	-0-				147
09	720 #	501	-0-	-219	-0-	200	1	301	2	N	-0-				147
10	799 R	799	-0-	-0-	-0-	310	1	489	2	N	-0-				147
11	720 #	590	-0-	-130	-0-	180	1	359	2	N	46	193	1		-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-	51	9			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		194									

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
ALLEN ESTATE		WELL #: 1118		RRCID -> 094551		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8548 - 8556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



LEAR (MORROW, UPPER)		//CONT.//		52704 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
PALEO, INC.				635116										
SCHULTZ -B-				WELL #:	1	RRCID ->	083276	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8451 - 8494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			24
02	1276 #	1255	-0-	-21	-0-	1255	2			N	-0-			24
03	1364 #	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-			24
04	1320 #	1063	-0-	-257	-0-	1063	2			N	-0-			24
05	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			24
06	1350 #	1079	-0-	-271	-0-	1079	2			N	-0-			24
07	1364 #	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-			24
08	1364 #	1172	-0-	-192	-0-	1172	2			N	-0-			24
09	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			24
*10	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			24
*11	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			24
12	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		13,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		//CONT.//		52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC.				565430										
LEDRIK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	084240	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	8960 - 8970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 #	20	-0-	-11 B	-693	20	2			N	-0-			-0-
02	29 #	40	-0-	11 B	-682	40	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-307	CANCELLED UNDERAGE ->	-375								
03	31 #	20	-0-	-11 B	-318	20	2			N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-330	18	2			N	-0-			-0-
05	31 #	80	-0-	49 B	-281	80	2			N	-0-			-0-
06	30 #	30	-0-	-0- B	-281	30	2			N	-0-			-0-
07	31 #	140	-0-	109 B	-172	140	2			N	-0-			-0-
08	93 #	51	-0-	-42 B	-214	51	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-65	CANCELLED UNDERAGE ->	-149								
09	90 #	40	-0-	-50 B	-115	40	2			N	-0-			-0-
10	155 #	30	-0-	-125 B	-240	30	2			N	-0-			-0-
11	150 #	20	-0-	-130 B	-370	20	2			N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-525					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDRIK		//CONT.//		52835 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
				WELL #:	1	RRCID ->	115582	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8879 - 8886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 #	40	-0-	-208 B	-1324	40	2			N	-0-			-0-
02	87 #	10	-0-	-77 B	-1401	10	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1145	CANCELLED UNDERAGE ->	-256								
03	31 #	40	-0-	9 B	-1136	40	2			N	-0-			-0-
04	60 #	30	-0-	-30 B	-1166	30	2			N	-0-			-0-
05	31 #	60	-0-	29 B	-1137	60	2			N	-0-			-0-
06	30 #	70	-0-	40 B	-1097	70	2			N	-0-			-0-
07	31 #	60	-0-	29 B	-1068	60	2			N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12 B	-1080	50	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->	-1038								
09	60 #	50	-0-	-10 B	-52	50	2			N	-0-			-0-
10	62 #	30	-0-	-32 B	-84	30	2			N	-0-			-0-
11	60 #	15	-0-	-45 B	-129	15	2			N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-191					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. //CONT.// 565430  
JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	266	-0-	111 B	-1931	266	2	N	-0-		-0-
02	145 #	237	-0-	92 B	-1839	237	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -411 CANCELLED UNDERAGE -> -1428											
03	93 #	204	-0-	111 B	-300	204	2	N	-0-		-0-
04	270 #	91	-0-	-179 B	-479	91	2	N	-0-		-0-
05	279 #	176	-0-	-103 B	-582	176	2	N	-0-		-0-
06	270 #	217	-0-	-53 B	-635	217	2	N	-0-		-0-
07	248 #	47	-0-	-201 B	-836	47	2	N	-0-		-0-
08	217 #	183	-0-	-34 B	-870	183	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -570 CANCELLED UNDERAGE -> -300											
09	210 #	154	-0-	-56 B	-626	154	2	N	-0-		-0-
10	217 #	160	-0-	-57 B	-683	160	2	N	-0-		-0-
11	210 #	80	-0-	-130 B	-813	80	2	N	-0-		-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-999			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

01	93 #	20	-0-	-73 B	-450	20	2	N	-0-		-0-
02	29 #	20	-0-	-9 B	-459	20	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -313 CANCELLED UNDERAGE -> -146											
03	31 #	15	-0-	-16 B	-329	15	2	N	-0-		-0-
04	120 #	12	-0-	-108 B	-437	12	2	N	-0-		-0-
05	31 #	40	-0-	9 B	-428	40	2	N	-0-		-0-
06	30 #	35	-0-	5 B	-423	35	2	N	-0-		-0-
07	31 #	80	-0-	49 B	-374	80	2	N	-0-		-0-
08	31 #	185	-0-	154 B	-220	185	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -96											
09	30 #	80	-0-	50 B	-74	80	2	N	-0-		-0-
10	93 #	40	-0-	-53 B	-127	40	2	N	-0-		-0-
11	180 #	115	-0-	-65 B	-192	115	2	N	-0-		-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-378			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-334			N	160	176	1	26
02	180 R	514	-0-	334 B	-0-	140	2	N	340	329	1	37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	50			87
04	270 #	61	-0-	-209 B	-209	30	2	N	28			115
05	558 #	162	-0-	-396 B	-605	140	2	N	20			135
06	540 #	46	-0-	-494 B	-1099	40	2	N	5			140
07	558 #	90	-0-	-468 B	-1567	90	2	N	-0-			140
08	155 #	60	-0-	-95 B	-1662	60	2	N	-0-			140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1662												
09	150 #	90	-0-	-60 B	-1722	90	2	N	-0-			140
10	155 #	90	-0-	-65 B	-1787	90	2	N	-0-			140
11	90 #	31	-0-	-59 B	-1846	20	2	N	10			150
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-1939			N	NO RPT			150

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

OIL AND GAS DIVISION

-----

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 #	168	-0-	-483	-0-	22 1	146 2	N	-0-			-0-
02		609 #	534	-0-	-75	-0-	75 1	459 2	N	-0-			-0-
03		700 R	700	-0-	-0-	-0-	80 1	620 2	N	-0-			-0-
04		630 #	246	-0-	-384	-0-	29 1	217 2	N	-0-			-0-
05		721 R	721	-0-	-0-	-0-	89 1	632 2	N	-0-			-0-
06		690 R	690	-0-	-0-	-0-	82 1	608 2	N	-0-			-0-
07		713 #	693	-0-	-20	-0-	84 1	609 2	N	-0-			-0-
08		713 #	206	-0-	-507	-0-	25 1	181 2	N	-0-			-0-
09		690 #	195	-0-	-495	-0-	24 1	171 2	N	-0-			-0-
10		713 #	682	-0-	-31	-0-	91 1	591 2	N	-0-			-0-
11		696 R	696	-0-	-0-	-0-	91 1	605 2	N	-0-			-0-
*12		854 R	854	-0-	-0-	-0-	115 1	739 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,385										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

01		2449 #	483	-0-	-1966	-0-	62 1	421 2	N	-0-			-0-
02		2291 #	1259	-0-	-1032	-0-	177 1	1082 2	N	-0-			-0-
03		1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	208 1	1616 2	N	-0-			-0-
04		2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	271 1	2065 2	N	-0-			-0-
05		1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	221 1	1581 2	N	-0-			-0-
06		1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	210 1	1563 2	N	-0-			-0-
07		2418 #	1802	-0-	-616	-0-	218 1	1584 2	N	-0-			-0-
08		2418 #	2343	-0-	-75	-0-	285 1	2058 2	N	-0-			-0-
09		2340 #	2254	-0-	-86	-0-	276 1	1978 2	N	-0-			-0-
10		1829 #	1483	-0-	-346	-0-	199 1	1284 2	N	-0-			-0-
11		2280 #	1599	-0-	-681	-0-	209 1	1390 2	N	-0-			-0-
12		2356 #	1443	-0-	-913	-0-	195 1	1248 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,401										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			266
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			266
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			266
04		1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			N	-0-			266
05		1426 N	1305	-0-	-121	-0-	1305	2			N	-0-			266
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			266
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			266
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			266
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			266
*11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			266
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			266

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 4-L RRCID -> 137318 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6924 - 6952

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574					N	NO RPT			-0-

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

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					N	-0-			217
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217

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

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
COURSON RANCH 157		WELL #:		4A	RRCID -> 181673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 7012 - 7044
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					292
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	292

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

COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID -> 182486	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6864 - 6890	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					205
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	205

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

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID -> 211987	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6816 - 6838	
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	57 1	929 2	N	27	487
						30 9				
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31 1	538 2	N	-0-	487
03	1581 N	1036	-0-	-545	-0-	56 1	980 2	N	-0-	487
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	136 1	2468 2	N	-0-	487
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	388 1	2502 2	N	-0-	487
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	356 1	2298 2	N	-0-	487
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	115 1	2278 2	N	-0-	487
08	3100 N	5231	-0-	2131	2131	118 1	5113 2	N	-0-	487
09	3000 N	2128	-0-	-872	1259	103 1	2025 2	N	-0-	487
10	1896 N	637	-0-	-1259	-0-	31 1	606 2	N	-0-	487
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	40 1	1010 2	N	-0-	487
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				NO RPT	487

TOTAL GAS PROD: 22,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7011 -	7027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1023
02		783 N	-0-	-0-	-783				N	-0-			1023
03		1023 N	-0-	-0-	-1023				N	-0-			1023
04		1115 N	1115	-0-	-0-	72 1	1043 2		N	-0-			1023
05		1129 N	1129	-0-	-0-	72 1	1057 2		N	-0-			1023
06		1011 N	1011	-0-	-0-	971 2	40 9		N	36	172 1	3 8	884
07		759 N	759	-0-	-0-	759 2			N	-0-			884
08		2137 N	2137	-0-	-0-	2137 2			N	-0-			884
09		986 N	986	-0-	-0-	986 2			N	-0-			884
10		957 N	957	-0-	-0-	957 2			N	-0-			884
*11		981 N	981	-0-	-0-	89 1	892 2		N	-0-			884
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			884
TOTAL GAS PROD:		9,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6870 -	6910
01		156 N	156	-0-	-0-	4 1	152 2		N	-0-			296
02		174 N	143	-0-	-31	4 1	139 2		N	-0-			296
03		248 N	57	-0-	-191	1 1	56 2		N	-0-			296
04		150 N	85	-0-	-65	2 1	83 2		N	-0-			296
05		155 N	86	-0-	-69	2 1	84 2		N	-0-			296
06		77 N	77	-0-	-0-	77 2			N	-0-			296
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296
08		108 N	108	-0-	-0-	108 2			N	-0-			296
09		42 N	42	-0-	-0-	42 2			N	-0-			296
10		58 N	58	-0-	-0-	58 2			N	-0-			296
*11		34 N	34	-0-	-0-	34 2			N	-0-			296
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			296
TOTAL GAS PROD:		846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	7030 -	7060
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
COURSON RANCH 157		WELL #: 9H		RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 7030 - 8550			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	51	1	2336	2	N	-0-		301
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	47	1	2232	2	N	-0-		301
03	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	38	1	1836	2	N	-0-		301
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	2	N	-0-		301
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	2	N	-0-		301
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-		301
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-		301
08	3100 N	4561	-0-	1461	1461	4561	2			N	-0-		301
09	3000 N	2347	-0-	-653	808	2347	2			N	-0-		301
10	2984 N	2176	-0-	-808		2176	2			N	-0-		301
*11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-		301
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		301

TOTAL GAS PROD: 23,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 159		WELL #: 4 H		RRCID -> 254463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450			PERF. 7939 - 10147	
01	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	44	1	10127	2	N	15		136	
02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	17	9							
03	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	41	1	9749	2	N	18		154	
04	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	20	9							
05	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	41	1	10018	2	N	32		186	
06	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	35	9							
07	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	43	1	10979	2	N	36	3 8	219	
08	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	40	9							
09	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	43	1	11127	2	N	20		239	
10	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	22	9							
*11	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	10218	2	24	9	N	22	179 1	82	
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	9114	2	8	9	N	7		89	
						18909	2	22	9	N	20		109	
						8921	2	28	9	N	25		134	
						8619	2	19	9	N	17		151	
						92	1	8074	2	N	47		198	
						52	9							
										N	NO RPT		198	

TOTAL GAS PROD: 116,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

COURSON RANCH 158		WELL #: 10		RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7103 - 7130			
01	465 X	67	-0-	-398	-0-	67	2			N	-0-		-0-
02	435 X	122	-0-	-313	-0-	122	2			N	-0-		-0-
03	341 X	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-		-0-
04	330 X	15	-0-	-315	-0-	15	2			N	-0-		-0-
05	341 X	35	-0-	-306	-0-	35	2			N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
KILLEBREW				WELL #: 2220	RRCID -> 274029	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 11751	PERF. 6934 - 6984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2		N	-0-		25
02	406 N	381	-0-	-25	-0-	381 2		N	-0-		25
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	395 2		N	-0-		25
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2		N	-0-		25
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2		N	-0-		25
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	278 2		N	-0-		25
07	403 N	257	-0-	-146	-0-	257 2		N	-0-		25
08	341 N	231	-0-	-110	-0-	231 2		N	-0-		25
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		25
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		25
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		25
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		3,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
LAMB				WELL #: 102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6199 - 6220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1293 2	7 9	N	6		16
02	1276 N	1215	-0-	-61	-0-	1212 2	3 9	N	3		19
03	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1266 2	7 9	N	6		25
04	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1213 2	2 9	N	2		27
05	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1269 2	2 9	N	2		29
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1219 2	17 9	N	15		44
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1220 2	30 9	N	27		71
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		71
09	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1176 2	12 9	N	11		82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		11,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
LIPS, CHARLES -K-				WELL #: 11	RRCID -> 136568	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 8697	PERF. 7134 - 7192			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-		135
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2227 2	14 9	N	13		148
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-		148
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-		148
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-		148
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-		148
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-		148
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-		148
09	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781 2		N	-0-		148
10	1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1783 2		N	-0-		148
11	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1705 2		N	-0-		148
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-		148
TOTAL GAS PROD:		25,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					



OIL AND GAS DIVISION

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6922	-		6955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

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

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205	-		10050	
01	6789 X	5998	-0-	-791	-0-	374 1	5462 2	N	147	181	1	172
						162 9						
02	6177 X	5703	-0-	-474	-0-	350 1	5206 2	N	134			306
						147 9						
03	6572 X	6452	-0-	-120	-0-	374 1	5869 2	N	190	186	1	310
						209 9						
04	6360 X	6305	-0-	-55	-0-	362 1	5782 2	N	146	187	1	269
						161 9						
05	6572 X	6349	-0-	-223	-0-	374 1	5785 2	N	173	186	1	256
						190 9						
06	DLQ G-10	6054	-0-	6054	6054	380 1	5543 2	N	119	178	1	197
						131 9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054			N	NO RPT			197
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054			N	NO RPT			197
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054			N	NO RPT			197
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054			N	NO RPT			197
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054			N	NO RPT			197
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6054			N	NO RPT			197

TOTAL GAS PROD: 36,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

KING 19				WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6774	-		6798	
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1224 2	13 9	N	12			120
02	1566 N	1098	-0-	-468	-0-	1096 2	2 9	N	2			122
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			122
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126 2	1 9	N	1			123
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			123
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
LIPS, CHARLES		WELL #:		10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-			18
02	464 N	437	-0-	-27	-0-	437	2			N	-0-			18
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-			18
04	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-			18
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			18
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			18
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		1,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
KILLEBREW 215		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10086 - 10125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	1012	-0-	-352	-0-	21	1	989	2	N	-0-			-0-
						2	4							
02	1276 X	974	-0-	-302	-0-	19	1	953	2	N	-0-			-0-
						2	4							
03	1116 X	1016	-0-	-100	-0-	26	1	988	2	N	-0-			-0-
						2	4							
04	1080 X	921	-0-	-159	-0-	26	1	893	2	N	-0-			-0-
						2	4							
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	26	1	1044	2	N	-0-			-0-
						2	4							
06	1020 X	961	-0-	-59	-0-	24	1	935	2	N	-0-			-0-
						2	4							
07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	N	-0-			-0-
						2	4							
08	1085 X	917	-0-	-168	-0-	27	1	888	2	N	-0-			-0-
						2	4							
09	1050 X	977	-0-	-73	-0-	27	1	950	2	N	-0-			-0-
10	1147 X	1004	-0-	-143	-0-	67	1	937	2	N	-0-			-0-
11	1110 X	746	-0-	-364	-0-	20	1	726	2	N	-0-			-0-
12	1147 X	718	-0-	-429	-0-	13	1	705	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON 44				WELL #:	3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 X	281	-0-	-153	-0-	11 1	268 2		N	-0-		-0-
02	406 X	155	-0-	-251	-0-	2 4	142 2		N	-0-		-0-
03	310 X	137	-0-	-173	-0-	2 4	127 2		N	-0-		-0-
04	300 X	117	-0-	-183	-0-	7 1	108 2		N	-0-		-0-
05	279 X	54	-0-	-225	-0-	2 4	50 2		N	-0-		-0-
06	270 X	50	-0-	-220	-0-	2 4	47 2		N	-0-		-0-
07	155 X	132	-0-	-23	-0-	1 1	127 2		N	-0-		-0-
08	124 X	88	-0-	-36	-0-	2 4	83 2		N	-0-		-0-
09	120 X	91	-0-	-29	-0-	3 1	88 2		N	-0-		-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	45 1	83 2		N	-0-		-0-
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	2 1	81 2		N	-0-		-0-
12	124 X	80	-0-	-44	-0-	3 1	77 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				WELL #:	4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF. 9938 - 10062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5053 X	4978	-0-	-75	-0-	4977 2	1 9		N	1	1 8	2
02	4959 X	4639	-0-	-320	-0-	4594 2	45 9		N	41	41 8	2
03	5301 X	4900	-0-	-401	-0-	4825 2	75 9		N	68	68 8	2
04	5130 X	4624	-0-	-506	-0-	4618 2	6 9		N	5	5 8	2
05	5239 X	4302	-0-	-937	-0-	4288 2	14 9		N	13	13 8	2
06	4830 X	3380	-0-	-1450	-0-	3344 2	36 9		N	33	33 8	2
07	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4458 2	42 9		N	38	38 8	2
08	4898 X	4245	-0-	-653	-0-	4215 2	30 9		N	27	27 8	2
09	4620 X	4549	-0-	-71	-0-	4527 2	22 9		N	20	20 8	2
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4625 2	1 9		N	1	1 8	2
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4411 2	19 9		N	17	17 8	2
12	4712 X	4389	-0-	-323	-0-	4389 2			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		53,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		264				

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//	53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
KILLEBREW 216				//CONT.//	153429		WELL #:	2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1054 X	923	-0-	-131	-0-	923 2			N	-0-			82			
02		986 X	840	-0-	-146	-0-	837 2		3 9	N	3	3 8	82				
03		992 X	889	-0-	-103	-0-	889 2			N	-0-		82				
04		960 X	863	-0-	-97	-0-	859 2		4 9	N	4	4 8	82				
05		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1247 2		3 9	N	3	3 8	82				
06		900 X	622	-0-	-278	-0-	620 2		2 9	N	2	2 8	82				
07		899 X	660	-0-	-239	-0-	654 2		6 9	N	5		87				
08		1240 X	100	-0-	-1140	-0-	93 2		7 9	N	6	6 8	87				
09		1200 X	517	-0-	-683	-0-	517 2			N	-0-		87				
10		1240 X	388	-0-	-852	-0-	385 2		3 9	N	3	3 8	87				
11		630 X	394	-0-	-236	-0-	394 2			N	-0-		87				
12		651 X	315	-0-	-336	-0-	315 2			N	-0-		87				
TOTAL GAS PROD:				7,761		TOTAL CONDENSATE PROD:						26					

CIMAREX ENERGY CO.		WILSON		153438	WELL #:	2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137			
01		5425 X	5274	-0-	-151	-0-	5273 2		1 9	N	1	1 8	114				
02		4988 X	4930	-0-	-58	-0-	4916 2		14 9	N	13	13 8	114				
03		5177 X	4572	-0-	-605	-0-	4562 2		10 9	N	9	9 8	114				
04		5100 X	4813	-0-	-287	-0-	4813 2			N	-0-		114				
05		5270 X	4910	-0-	-360	-0-	4906 2		4 9	N	4	4 8	114				
06		5100 X	4669	-0-	-431	-0-	4661 2		8 9	N	7	7 8	114				
07		5270 X	4854	-0-	-416	-0-	4843 2		11 9	N	10	10 8	114				
08		4960 X	4632	-0-	-328	-0-	4628 2		4 9	N	4	4 8	114				
09		4800 X	4524	-0-	-276	-0-	4524 2			N	-0-		114				
10		4898 X	4555	-0-	-343	-0-	4545 2		10 9	N	9	9 8	114				
11		4710 X	4396	-0-	-314	-0-	4395 2		1 9	N	1	1 8	114				
12		4867 X	4456	-0-	-411	-0-	4453 2		3 9	N	3	3 8	114				
TOTAL GAS PROD:				56,585		TOTAL CONDENSATE PROD:						61					

KILLEBREW 218				WELL #:	5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854				
01		8866 X	4068	-0-	-4798	-0-	4066 2		2 9	N	2	2 8	179				
02		7192 X	2862	-0-	-4330	-0-	2851 2		11 9	N	10	10 8	179				
03		7068 X	3128	-0-	-3940	-0-	57 1		3071 2	N	-0-		179				
04		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	283 1		7902 2	N	5	5 8	179				
05		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	285 1		7985 2	N	8	8 8	179				
06		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	292 1		6804 2	N	23	23 8	179				
07		8463 X	8225	-0-	-238	-0-	278 1		7914 2	N	30	30 8	179				
08		8463 X	8376	-0-	-87	-0-	310 1		8046 2	N	18	18 8	179				
09		8190 X	8167	-0-	-23	-0-	300 1		7867 2	N	-0-		179				
10		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	309 1		7994 2	N	1	1 8	179				
11		8100 X	7889	-0-	-211	-0-	300 1		7581 2	N	7	7 8	179				
*12		8432 X	7755	-0-	-677	-0-	292 1		7451 2	N	11	11 8	179				
TOTAL GAS PROD:				82,365		TOTAL CONDENSATE PROD:						115					

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	28644 X	28296	-0-	-348	-0-	28296 2			N	-0-			63
02	26883 X	26329	-0-	-554	-0-	26326 2		3 9	N	3	3 8		63
03	28737 X	28094	-0-	-643	-0-	28084 2		10 9	N	9	9 8		63
04	27810 X	27053	-0-	-757	-0-	27053 2			N	-0-			63
05	28489 X	27212	-0-	-1277	-0-	27210 2		2 9	N	2	2 8		63
06	27210 X	25903	-0-	-1307	-0-	25899 2		4 9	N	4	4 8		63
07	28117 X	26295	-0-	-1822	-0-	26287 2		8 9	N	7	7 8		63
08	28086 X	25618	-0-	-2468	-0-	25614 2		4 9	N	4	4 8		63
09	27060 X	24501	-0-	-2559	-0-	24499 2		2 9	N	2	2 8		63
10	27218 X	24982	-0-	-2236	-0-	24975 2		7 9	N	6	6 8		63
11	25890 X	22536	-0-	-3354	-0-	22535 2		1 9	N	1	1 8		63
12	26040 X	24235	-0-	-1805	-0-	24232 2		3 9	N	3	3 8		63
TOTAL GAS PROD:		311,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8294 - 8396	
O													
01	496 #	451	-0-	-45	-0-	46 1	405 2		N	-0-			38
02	464 #	440	-0-	-24	-0-	44 1	396 2		N	-0-			38
03	496 #	430	-0-	-66	-0-	43 1	387 2		N	-0-			38
04	461 R	461	-0-	-0-	-0-	46 1	415 2		N	-0-			38
05	465 #	459	-0-	-6	-0-	44 1	415 2		N	-0-			38
06	450 #	435	-0-	-15	-0-	41 1	394 2		N	-0-			38
07	465 #	381	-0-	-84	-0-	36 1	345 2		N	-0-			38
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	44 1	422 2		N	-0-			38
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	43 1	411 2		N	-0-			38
10	465 #	461	-0-	-4	-0-	44 1	417 2		N	-0-			38
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	42 1	400 2		N	-0-			38
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		4,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099					CNTY: ROBERTS						
LIPS		WELL #:		1	RRCID ->	022344	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8838 - 9122	
O													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7976 - 8008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 8764 - 8778		
01	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	16 1	1205 3	N	4			49
02	1595 N	633	-0-	-962	-0-	2 4	4 9	N	-0-			49
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	7 1	624 3	N	-0-			49
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	2 4	1206 3	N	-0-			49
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	14 1	1264 3	N	-0-			49
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	2 4	1274 3	N	-0-			49
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	15 1	1372 3	N	-0-	4 5		45
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	2 4	1338 3	N	7			52
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	14 1	1419 3	N	8	49 1		11
09	1380 N	901	-0-	-479	-0-	2 4	891 3	N	-0-			11
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	15 1	1686 3	N	4			15
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	4 9	1532 3	N	-0-			15
*12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	17 1	1173 3	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		15,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

WILSON, RUTH "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8730 - 8758		
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-			146
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3		N	-0-			146
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-			146
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-	5 5		141
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			141
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2095 3	133 9	N	121	131 5		131
07	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900 3		N	-0-	8 5		123
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2259 3	7 9	N	6	112 1		17
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			17
10	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810 3		N	-0-			17
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-			17
*12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		26,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		127				

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HARBAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	069774	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8702 - 8754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE		
LIPS RANCH -A-											
		WELL #:		6	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF. 8030 - 8064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581					CNTY: OCHILTREE		
LIPS, CHARLES -G-											
		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13148 2	21 9	N	19	122
02		12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	12239 2		N	-0-	122
03		11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653 2		N	-0-	122
04		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873 2		N	-0-	122
05		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12934 2		N	-0-	122
06		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336 2		N	-0-	122
07		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	12711 2	318 9	N	289	243
08		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394 2		N	-0-	243
09		12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	12123 2		N	-0-	243
10		12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	12562 2		N	-0-	243
11		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	12006 2		N	-0-	243
*12		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290 2		N	-0-	243
TOTAL GAS PROD:		148,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		308			

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
LIPS, CHARLES -E-		WELL #:		5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 8597
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3433 X	3433	-0-	-0-	3423 2	10 9	N	9			101
02		3538 X	3538	-0-	-0-	3519 2	19 9	N	17			118
03		3647 X	3647	-0-	-0-	3634 2	13 9	N	12			130
04		3452 X	3452	-0-	-0-	3446 2	6 9	N	5			135
05		3038 X	2922	-0-	-116	2916 2	6 9	N	5			140
06		3539 X	3539	-0-	-0-	3530 2	9 9	N	8	114 1		34
07		3038 X	1722	-0-	-1316	1722 2		N	-0-			-0-
08		3704 X	3704	-0-	-0-	3704 2		N	-0-			-0-
09		3693 X	3693	-0-	-0-	3693 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038			N	NO RPT			-0-
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940			N	NO RPT			-0-
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

LIPS (NOVI)		53847 742		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	7820 - 7839
01	SWR 10	3102	-0-	3102	39353	119 1	2947 2	N	33			150
02	SWR 10	2837	-0-	2837	42190	93 1	2702 2	N	38			188
03	SWR 10	3051	-0-	3051	45241	97 1	2929 2	N	23			211
04	SWR 10	2939	-0-	2939	48180	96 1	2821 2	N	20	20 5		211
05	SWR 10	2967	-0-	2967	51147	91 1	2852 2	N	22	107 1		126
06	SWR 10	2935	-0-	2935	54082	78 1	2828 2	N	26	107 1		45
07	SWR 10	3048	-0-	3048	57130	83 1	2953 2	N	11			56
08	SWR 10	3055	-0-	3055	60185	106 1	2949 2	N	-0-			56
09	SWR 10	2993	-0-	2993	63178	100 1	2893 2	N	-0-			56
10	SWR 10	3108	-0-	3108	66286	87 1	3010 2	N	10			66
11	SWR 10	3148	-0-	3148	69434	97 1	2986 2	N	59			125
12	SWR 10	3141	-0-	3141	72575	103 1	3026 2	N	11	110 1		26
TOTAL GAS PROD:		36,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		253						

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID ->	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH 160				152073								
		WELL #:		4	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 - 7828		
01	7285 X	7095	-0-	-190	-0-	7058 2	37 9	N	34			1161
02	6815 X	6480	-0-	-335	-0-	6418 2	62 9	N	56			1217
03	7285 X	6949	-0-	-336	-0-	6941 2	8 9	N	7	170 1		1054
04	6930 X	6831	-0-	-99	-0-	6831 2		N	-0-			1054
05	7099 X	6911	-0-	-188	-0-	6911 2		N	-0-			1054
06	6870 X	6711	-0-	-159	-0-	6678 2	33 9	N	30			1084
07	6944 X	6810	-0-	-134	-0-	6810 2		N	-0-			1084
08	7068 X	6764	-0-	-304	-0-	6764 2		N	-0-			1084
09	6840 X	6183	-0-	-657	-0-	6183 2		N	-0-			1084
10	6944 X	6820	-0-	-124	-0-	6800 2	20 9	N	18			1102
11	6720 X	6535	-0-	-185	-0-	6525 2	10 9	N	9			1111
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT			1111
TOTAL GAS PROD:		74,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						



OIL AND GAS DIVISION

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 135		WELL #:		6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8064 - 8115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	62 1	852 2	N	-0-		495
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	64 1	911 2	N	-0-		495
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	64 1	926 2	N	-0-		495
04		870 N	775	-0-	-95	-0-	48 1	727 2	N	-0-		495
05		1054 N	785	-0-	-269	-0-	48 1	737 2	N	-0-		495
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		495
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		495
08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		495
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		495
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		495
*11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	88 1	879 2	N	-0-		495
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		495
TOTAL GAS PROD:		10,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8316 - 8679	
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		137
02		116 N	72	-0-	-44	-0-	72 2		N	-0-		137
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		137
04		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2		N	-0-		137
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		137
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		137
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		137
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		137
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		137
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		137
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:		882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8754 - 8790	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

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

-----

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890  
 KIRK, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 137454 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6527 - 6553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 6		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014 - P&A 07/11/14

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

-----

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

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

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

LIPS, WEST (CLEVELAND)		//CONT.//		53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6528 - 7894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5380 - 5390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	98 1	2088 2		N	14			117
						2 4	15 9						
02	2668 X	2102	-0-	-566	-0-	94 1	1996 2		N	9			126
						2 4	10 9						
03	2666 X	2642	-0-	-24	-0-	117 1	2515 2		N	7			133
						2 4	8 9						
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	61 1	2318 2		N	-0-			133
						1 4							
05	2232 X	1204	-0-	-1028	-0-	1204 2			N	-0-			133
06	2550 X	1325	-0-	-1225	-0-	1324 2	1 9		N	1			134
07	2635 X	1089	-0-	-1546	-0-	1089 2			N	-0-			134
08	2635 X	1307	-0-	-1328	-0-	1307 2			N	-0-			134
09	2370 X	1329	-0-	-1041	-0-	1329 2			N	-0-			134
10	1364 X	1270	-0-	-94	-0-	1270 2			N	-0-			134
11	1320 X	1299	-0-	-21	-0-	1299 2			N	-0-			134
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:		18,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

COURSON RANCH 149		WELL #:		1C	RRCID ->	214418	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4200 - 4208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 3		N	-0-			13
02	928 N	750	-0-	-178 B	-0-	750 3		N	-0-			13
03	961 N	823	-0-	-138 B	-0-	805 3	18 9	N	16			29
04	840 N	686	-0-	-154 B	-0-	686 3		N	-0-			29
05	806 N	656	-0-	-150 B	-0-	656 3		N	-0-			29
06	810 N	597	-0-	-213 B	-0-	579 3	18 9	N	16			45
07	713 N	643	-0-	-70 B	-0-	643 3		N	-0-			45
08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-			45
09	600 N	530	-0-	-70 B	-0-	530 3		N	-0-			45
10	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 3		N	-0-			45
11	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649 3		N	-0-			45
*12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		8,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #: 1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			81
02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3		N	-0-			81
03	806 N	512	-0-	-294 B	-0-	512 3		N	-0-			81
04	810 N	472	-0-	-338 B	-0-	472 3		N	-0-			81
05	682 N	471	-0-	-211 B	-0-	471 3		N	-0-	2 5		79
06	510 N	449	-0-	-61 B	-0-	449 3		N	-0-			79
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			79
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-			79
09	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427 3		N	-0-			79
10	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 3		N	-0-			79
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 3		N	-0-			79
*12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		6,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 -	9052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	28	1	1683	3	N	2			168
						2	4		2	9				
02	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	24	1	1551	3	N	-0-			168
						2	4							
03	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	23	1	1681	3	N	-0-			168
						2	4							
04	1650 N	1630	-0-	-20 B	-0-	12	1	1617	3	N	-0-			168
						1	4							
05	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	26	1	1655	3	N	9	158	1	19
						2	4		10	9				
06	1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	25	1	1597	3	N	1			20
						2	4		1	9				
07	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	26	1	1643	3	N	9			29
						2	4		10	9				
08	1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	25	1	1647	3	N	-0-			29
						2	4							
09	1620 N	1603	-0-	-17 B	-0-	23	1	1580	3	N	-0-			29
10	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	49	1	1640	3	N	-0-			29
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	24	1	1603	3	N	-0-			29
12	1643 N	1559	-0-	-84 B	-0-	24	1	1535	3	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		19,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 -	9074
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. APPEL 438		//CONT.//	53869 090 253162	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	97	1	4030	2	N	11					155
02		3905 X	3905	-0-	-0- B	-0-	12	9	90	1	N	13	104	1			64
03		4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	14	9	97	1	N	14					78
04		3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	15	9	94	1	N	11					89
05		4185 X	3424	-0-	-761 B	-0-	12	9	81	1	N	5					94
06		4050 X	907	-0-	-3143 B	-0-	6	9	62	1	N	-0-					94
07		4185 X	3833	-0-	-352 B	-0-	20	9	75	1	N	18					112
08		5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	97	1	97	1	N	13					125
09		4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	14	9	94	1	N	8					133
10		4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	9	9	225	1	N	14					147
11		4890 X	3844	-0-	-1046 B	-0-	15	9	229	1	N	4	78	1			73
12		5053 X	3913	-0-	-1140 B	-0-	4	9	242	1	N	17					90
							19	9									
TOTAL GAS PROD:			45,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			128							

COOPER 357		WELL #:	2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10069	-	11401					
01		4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	97	1	4741	2	N	-0-					173
02		4315 X	4315	-0-	-0- B	-0-	87	1	4228	2	N	-0-					173
03		4464 X	4445	-0-	-19 B	-0-	95	1	4348	2	N	2					175
04		4320 X	4248	-0-	-72 B	-0-	2	9	92	1	N	-0-					175
05		4731 X	4731	-0-	-0- B	-0-	95	1	4636	2	N	-0-					175
06		5672 X	5672	-0-	-0- B	-0-	94	1	5578	2	N	-0-					175
07		4934 X	4934	-0-	-0- B	-0-	97	1	4837	2	N	-0-					175
08		4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	92	1	4622	2	N	-0-	134	1			41
09		4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	92	1	4362	2	N	-0-					41
10		4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	97	1	4462	2	N	-0-					41
11		4590 X	4257	-0-	-333 B	-0-	94	1	4163	2	N	-0-					41
12		4743 X	4317	-0-	-426 B	-0-	97	1	4214	2	N	5					46
							6	9									
TOTAL GAS PROD:			55,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			7							

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. COOPER 358		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 9848		PERF.10371 - 12207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	97 1	1412 2	N	6				38
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	7 9	1306 2	N	14				52
03	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	15 9	1379 2	N	-0-				52
04	1470 N	1405	-0-	-65 B	-0-	97 1	1313 2	N	-0-				52
05	1519 N	1408	-0-	-111 B	-0-	92 1	1310 2	N	1				53
06	1440 N	1266	-0-	-174 B	-0-	1 9	1168 2	N	4				57
07	1457 N	1392	-0-	-65 B	-0-	94 1	1294 2	N	1				58
08	1395 N	1292	-0-	-103 B	-0-	4 9	1195 2	N	2				60
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	97 1	1310 2	N	2				62
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	2 9	1314 2	N	3				65
11	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	95 1	1294 2	N	2				67
12	1457 N	1365	-0-	-92 B	-0-	3 9	1262 2	N	5				72
						97 1							
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		16,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

MOSES 519		WELL #: 5H		RRCID -> 247630		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 9904 - 12105		
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-2632			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-2632			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/22/2016								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CNB TRUSTEES 360		WELL #: 6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9805		PERF.10120 - 13803		
01	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	97 1	4660 2	N	32	72	1	33
02	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	35 9	4298 2	N	22			55
03	4650 X	4518	-0-	-132 B	-0-	87 1	4395 2	N	25			80
04	4500 X	4352	-0-	-148 B	-0-	24 9	4233 2	N	26	74	1	32
05	4805 X	4226	-0-	-579 B	-0-	95 1	4118 2	N	16			48
06	4650 X	4228	-0-	-422 B	-0-	28 9	4104 2	N	27			75
07	4712 X	4205	-0-	-507 B	-0-	94 1	4088 2	N	18	66	1	27
08	4526 X	4130	-0-	-396 B	-0-	30 9	4018 2	N	21			48
09	4350 X	3987	-0-	-363 B	-0-	97 1	3869 2	N	24			72
10	4371 X	4121	-0-	-250 B	-0-	20 9	3999 2	N	23	63	1	32
11	4200 X	3858	-0-	-342 B	-0-	89 1	3757 2	N	6			38
12	4216 X	3836	-0-	-380 B	-0-	23 9	3720 2	N	20			58
						92 1						
						26 9						
						97 1						
						25 9						
						94 1						
						7 9						
						94 1						
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		50,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		260						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2790 N	2702	-0-	-88 B	-0-	97 1	2582	2	N	21	74 1	2 8			40
							23 9									
02		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	90 1	2513	2	N	22					62
							24 9									
03		2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	95 1	2619	2	N	18					80
							20 9									
04		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	94 1	2715	2	N	35	67 1				48
							39 9									
05		3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	97 1	3076	2	N	25					73
							28 9									
06		3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	94 1	3053	2	N	33	60 1				46
							36 9									
07		3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	97 1	3043	2	N	12					58
							13 9									
08		3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	95 1	2979	2	N	24					82
							26 9									
09		2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	94 1	2857	2	N	17					99
							19 9									
10		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	97 1	2857	2	N	13	87 1				25
							14 9									
11		2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	94 1	2821	2	N	15					40
							17 9									
*12		2875 X	2875	-0-	-0- B	-0-	93 1	2768	2	N	13					53
							14 9									
TOTAL GAS PROD:		35,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		248								

JONES ENERGY, LLC		441132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
PAUL 536		WELL #: 1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	4462 2	3 9		N	3					38
02		4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4042 2	6 9		N	5					43
03		4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4251 2	8 9		N	7					50
04		4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4117 2	6 9		N	5					55
05		4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	4388 2	8 9		N	7					62
06		4140 X	3881	-0-	-259 B	-0-	3872 2	9 9		N	8					70
07		4278 X	3874	-0-	-404 B	-0-	3873 2	1 9		N	1	52 1				19
08		4278 X	4009	-0-	-269 B	-0-	206 1	3800 2		N	3					22
							3 9									
09		4140 X	3057	-0-	-1083 B	-0-	245 1	2809 2		N	3					25
							3 9									
*10		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	524 1	4045 2		N	2					27
							2 9									
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-				N	NO RPT					27
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-				N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		40,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		44								



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
PAUL 536		WELL #:		2H	RRCID ->	236267	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9801 - 12486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3189 2	3 9	N	3	48 1	3 8	17
02		2697 X	2603	-0-	-94 B	-0-	2603 2		N	-0-			17
03		2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	2950 2	6 9	N	5			22
04		3053 X	3053	-0-	-0- B	-0-	3047 2	6 9	N	5			27
05		2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2972 2	6 9	N	5			32
06		2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	2839 2	6 9	N	5			37
07		2883 X	2872	-0-	-11 B	-0-	2865 2	7 9	N	6			43
08		2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	154 1	2840 2	N	-0-			43
09		2790 X	1378	-0-	-1412 B	-0-	111 1	1258 2	N	8			51
							9 9						
*10		3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	348 1	2684 2	N	-0-			51
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-			N	NO RPT			51
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-			N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:			27,903										
TOTAL CONDENSATE PROD:										37			

LANDERS 522		WELL #:		3H	RRCID ->	238710	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	9740 - 11996	
01		4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	95 1	4642 2	N	13	61 1	3 8	29
							14 9						
02		4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	90 1	3909 2	N	3			32
							3 9						
03		4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	94 1	4112 2	N	16			48
							18 9						
04		4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	94 1	4191 2	N	15			63
							17 9						
05		4495 X	4298	-0-	-197 B	-0-	93 1	4186 2	N	17			80
							19 9						
06		4350 X	3947	-0-	-403 B	-0-	91 1	3848 2	N	7			87
							8 9						
07		4433 X	3866	-0-	-567 B	-0-	94 1	3769 2	N	3			90
							3 9						
08		4433 X	3563	-0-	-870 B	-0-	183 1	3380 2	N	-0-			90
09		4290 X	3314	-0-	-976 B	-0-	255 1	3046 2	N	12			102
							13 9						
10		4309 X	3957	-0-	-352 B	-0-	452 1	3491 2	N	13			115
							14 9						
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N	NO RPT			115
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-			N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:			40,224										
TOTAL CONDENSATE PROD:										99			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
LANDERS 521		WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9928 - 12072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1480	-0-	-287 B	-0-	80	1	1387	2	N	12	45 1	31
						13	9						
02	1856 N	1450	-0-	-406 B	-0-	88	1	1341	2	N	19	7 8	43
						21	9						
03	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	95	1	1389	2	N	13		56
						14	9						
04	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	89	1	1496	2	N	10		66
						11	9						
05	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	93	1	1940	2	N	18		84
						20	9						
06	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	90	1	1677	2	N	20	74 1	30
						22	9						
07	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	87	1	1643	2	N	18		48
						20	9						
08	2046 N	1336	-0-	-710 B	-0-	69	1	1265	2	N	2		50
						2	9						
09	1800 N	1336	-0-	-464 B	-0-	107	1	1220	2	N	8		58
						9	9						
10	1736 N	1641	-0-	-95 B	-0-	187	1	1443	2	N	10		68
						11	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		15,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		130					

SAINT 520		WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 9961 - 11797			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	94	1	1631	2	N	4		44
						4	9						
02	1885 N	1502	-0-	-383 B	-0-	90	1	1403	2	N	8		52
						9	9						
03	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	97	1	1482	2	N	10		62
						11	9						
04	1680 N	1454	-0-	-226 B	-0-	94	1	1349	2	N	10		72
						11	9						
05	1612 N	1491	-0-	-121 B	-0-	97	1	1392	2	N	2		74
						2	9						
06	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	94	1	1523	2	N	15		89
						17	9						
07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	97	1	1545	2	N	6		95
						7	9						
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	131	1	1504	2	N	2		97
						2	9						
09	1620 N	1433	-0-	-187 B	-0-	115	1	1316	2	N	2		99
						2	9						
10	1643 N	1426	-0-	-217 B	-0-	114	1	1303	2	N	8		107
						9	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		15,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		67					

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
EMMERT 291		WELL #: 1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH		9541 PERF. 9900 - 11703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	97 1	3461 2	N	39		90 1			30
02	2241 X	2241	-0-	-0- B	-0-	43 9	90 1	N	10					40
03	715 X	715	-0-	-0- B	-0-	11 9	69 1	N	12					52
04	2816 X	2816	-0-	-0- B	-0-	13 9	88 1	N	30					82
05	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	33 9	97 1	N	32					114
06	2785 X	2785	-0-	-0- B	-0-	35 9	94 1	N	33					147
07	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	36 9	97 1	N	33					180
08	2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	36 9	2618 2	N	20		129 1			71
*09	1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1329 2	3 9	N	3					74
*10	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1522 2	8 9	N	7					81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		23,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		219								

LANDERS 522		WELL #: 4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH		9518 PERF. 9910 - 11254				
01	3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	3588 2	15 9	N	14					56
02	3277 X	2966	-0-	-311 B	-0-	2944 2	22 9	N	20					76
03	3503 X	3256	-0-	-247 B	-0-	3239 2	17 9	N	15					91
04	3390 X	3200	-0-	-190 B	-0-	3189 2	11 9	N	10		69 1			32
05	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3334 2	14 9	N	13					45
06	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	3203 2	19 9	N	17					62
07	3286 X	3196	-0-	-90 B	-0-	3184 2	12 9	N	11					73
08	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	170 1	3147 2	N	12					85
09	3180 X	2856	-0-	-324 B	-0-	13 9	228 1	N	13					98
10	3286 X	3001	-0-	-285 B	-0-	14 9	342 1	N	18					116
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-	20 9		N			NO RPT			116
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-			N			NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:		31,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		143								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
MOSES 519		WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.10004 - 12076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	97 1	2000 2	N	12			55
							13 9						
02		1740 N	1673	-0-	-67 B	-0-	90 1	1576 2	N	6	3 8		58
							7 9						
03		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	95 1	1711 2	N	4			62
							4 9						
04		2040 N	1653	-0-	-387 B	-0-	93 1	1559 2	N	1			63
							1 9						
05		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	97 1	1724 2	N	2			65
							2 9						
06		1740 N	1725	-0-	-15 B	-0-	94 1	1628 2	N	3			68
							3 9						
07		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	92 1	1644 2	N	5			73
							6 9						
08		1829 N	1694	-0-	-135 B	-0-	1692 2	2 9	N	2			75
09		1740 N	1571	-0-	-169 B	-0-	125 1	1438 2	N	7			82
							8 9						
10		1736 N	1546	-0-	-190 B	-0-	124 1	1422 2	N		-0-		82
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:			17,347	TOTAL CONDENSATE PROD:			42						

CLEVELAND		WELL #: 1033H		RRCID -> 246767		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VESTER, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 247856		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
SAINT 520		WELL #: 4H		RRCID -> 248072		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9439		PERF.10240 - 13423			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	97	1	1727	2	N	7		66
02	1102 N	817	-0-	-285 B	-0-	88	1	727	2	N	2		68
03	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	94	1	1351	2	N	6		74
04	1770 N	1030	-0-	-740 B	-0-	88	1	936	2	N	5		79
05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	94	1	1816	2	N	4		83
06	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	90	1	1614	2	N	32		115
07	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	89	1	1542	2	N	-0-	88 1	27
*08	1922 N	1598	-0-	-324 B	-0-	127	1	1462	2	N	8		35
*09	1740 N	998	-0-	-742 B	-0-	79	1	913	2	N	5		40
*10	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	148	1	1697	2	N	7		47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:		14,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

LANDERS 521		WELL #: 2H		RRCID -> 248073		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10060 - 13123			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2297	-0-	-59 B	-0-	97	1	2176	2	N	22	81 1	51
02	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	90	1	2094	2	N	31		82
03	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	97	1	2232	2	N	24	48 1	58
04	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	94	1	2331	2	N	22		80
05	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	95	1	2471	2	N	40		120
06	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	94	1	2255	2	N	41	113 1	48
07	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	96	1	2261	2	N	27		75
08	2356 N	2257	-0-	-99 B	-0-	115	1	2109	2	N	30		105
09	2280 N	1826	-0-	-454 B	-0-	145	1	1664	2	N	15		120
10	2356 N	2287	-0-	-69 B	-0-	261	1	2013	2	N	12		132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		23,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		264					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
DOMINO 450		WELL #: 4VH		RRCID -> 249878		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	94	1	2475	2	N	-0-	18
02	2726 N	2401	-0-	-325 B	-0-	90	1	2308	2	N	3	18
						3	9				3 8	
03	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	97	1	2715	2	N	-0-	18
04	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	94	1	2483	2	N	-0-	18
05	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	96	1	2623	2	N	-0-	18
06	2730 N	2651	-0-	-79 B	-0-	94	1	2557	2	N	-0-	18
07	2666 N	2442	-0-	-224 B	-0-	95	1	2347	2	N	-0-	18
08	2728 N	1585	-0-	-1143 B	-0-	126	1	1450	2	N	8	26
						9	9					
09	2640 N	2488	-0-	-152 B	-0-	199	1	2289	2	N	-0-	26
*10	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	237	1	2733	2	N	7	33
						8	9					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		25,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

VALDO 432		WELL #: 2H		RRCID -> 250041		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	97	1	3837	2	N	43	69
						47	9					
02	3654 X	3224	-0-	-430 B	-0-	88	1	3107	2	N	26	95
						29	9					
03	3906 X	3516	-0-	-390 B	-0-	97	1	3417	2	N	2	26
						2	9				71 1	
04	3840 X	3304	-0-	-536 B	-0-	93	1	3164	2	N	43	69
						47	9					
05	3534 X	3427	-0-	-107 B	-0-	97	1	3310	2	N	18	87
						20	9					
06	3420 X	3271	-0-	-149 B	-0-	94	1	3163	2	N	13	23
						14	9				77 1	
07	3503 X	3325	-0-	-178 B	-0-	97	1	3206	2	N	20	43
						22	9					
08	3503 X	3215	-0-	-288 B	-0-	255	1	2932	2	N	25	68
						28	9					
09	3330 X	2146	-0-	-1184 B	-0-	169	1	1938	2	N	35	103
						39	9					
*10	3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	312	1	3586	2	N	25	128
						28	9					
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					N	NO RPT	128
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT	128
TOTAL GAS PROD:		33,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		250						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 112142		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024				
SCHULTZ -716-		WELL #: 1										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID -> 211647		COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	31 1	2855	2	N	17	240
02		2813 X	2691	-0-	-122 B	-0-	19 9	2662	2	N	-0-	240
03		3007 X	2748	-0-	-259 B	-0-	29 1	2718	2	N	-0-	240
04		2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	30 1	2901	2	N	-0-	240
05		2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	31 1	2878	2	N	-0-	240
06		2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	30 1	2748	2	N	-0-	240
07		3007 N	2718	-0-	-289 B	-0-	31 1	2687	2	N	-0-	240
08		2914 N	2764	-0-	-150 B	-0-	31 1	2733	2	N	-0-	240
09		2790 N	2665	-0-	-125 B	-0-	30 1	2635	2	N	-0-	240
10		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	31 1	2730	2	N	7	247
11		2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	8 9	2651	2	N	20	267
*12		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	22 9	2722	2	N	18	285
							20 9					
TOTAL GAS PROD:			33,354	TOTAL CONDENSATE PROD:						62		

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID -> 213488		COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9464 - 9630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3317 X	2493	-0-	-824 B	-0-	31 1	2462	2	N	-0-	47
02		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	28 1	4090	2	N	21	68
03		3224 X	2910	-0-	-314 B	-0-	23 9	2879	2	N	-0-	68
04		4546 X	4546	-0-	-0- B	-0-	31 1	4516	2	N	-0-	68
05		4382 X	4382	-0-	-0- B	-0-	31 1	4323	2	N	25	93
06		3930 X	3895	-0-	-35 B	-0-	28 9	3854	2	N	10	103
07		4061 X	3306	-0-	-755 B	-0-	30 1	3272	2	N	5	108
08		4061 X	3035	-0-	-1026 B	-0-	11 9	3004	2	N	-0-	108
09		3930 X	2521	-0-	-1409 B	-0-	28 1	2494	2	N	-0-	108
10		4061 X	3552	-0-	-509 B	-0-	27 1	3480	2	N	37	145
11		3570 X	3485	-0-	-85 B	-0-	31 1	3457	2	N	-0-	145
12		3317 X	3176	-0-	-141 B	-0-	41 9	3145	2	N	-0-	145
TOTAL GAS PROD:			41,442	TOTAL CONDENSATE PROD:						98		

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID -> 215724		COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8870 - 9028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)												CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY														
LANDERS "535"														
//CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 562560														
WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	29	1	1003	2	N	3			150
02	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	3	9	2217	2	N	3			153
03	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	26	1	1370	2	N	-0-			153
04	990 N	937	-0-	-53 B	-0-	17	1	918	2	N	2			155
05	2387 N	1624	-0-	-763 B	-0-	2	9	1591	2	N	8			163
06	1350 N	1181	-0-	-169 B	-0-	23	1	1158	2	N	-0-			163
07	961 N	794	-0-	-167 B	-0-	23	1	771	2	N	-0-			163
08	1612 N	1018	-0-	-594 B	-0-	31	1	987	2	N	-0-			163
09	1170 N	878	-0-	-292 B	-0-	22	1	856	2	N	-0-			163
10	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	26	1	680	2	N	-0-			163
11	990 N	954	-0-	-36 B	-0-	28	1	926	2	N	-0-			163
12	899 N	752	-0-	-147 B	-0-	31	1	721	2	N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		13,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

WIEDERSTEIN "354"												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	31	1	1104	2	N	5			153
02	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	29	1	889	2	N	7			160
03	1023 N	914	-0-	-109 B	-0-	31	1	877	2	N	5			165
04	1110 N	952	-0-	-158 B	-0-	30	1	920	2	N	2			167
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	31	1	1067	2	N	1			168
06	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	30	1	888	2	N	4			172
07	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	31	1	906	2	N	1			173
08	1085 N	907	-0-	-178 B	-0-	1	9	868	2	N	7			180
09	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	30	1	822	2	N	-0-			180
10	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	31	1	821	2	N	-0-			180
11	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	30	1	810	2	N	-0-			180
*12	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	31	1	988	2	N	7			187
TOTAL GAS PROD:		11,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

BARTON "525"												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	31	1	3789	2	N	-0-			230
02	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	29	1	3120	2	N	-0-			230
03	2790 N	2578	-0-	-212 B	-0-	31	1	2547	2	N	-0-			230
04	2910 X	2770	-0-	-140 B	-0-	30	1	2740	2	N	-0-			230
05	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	31	1	3127	2	N	-0-			230
06	2910 X	2619	-0-	-291 B	-0-	30	1	2589	2	N	-0-			230
07	3007 X	2783	-0-	-224 B	-0-	31	1	2752	2	N	-0-			230
08	3007 X	2549	-0-	-458 B	-0-	31	1	2518	2	N	-0-			230
09	2910 X	2502	-0-	-408 B	-0-	30	1	2472	2	N	-0-			230
10	3007 X	2497	-0-	-510 B	-0-	31	1	2466	2	N	-0-			230
11	2700 X	2117	-0-	-583 B	-0-	30	1	2087	2	N	-0-			230
12	2790 X	2366	-0-	-424 B	-0-	31	1	2335	2	N	-0-			230
TOTAL GAS PROD:		32,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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

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

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

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

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

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

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

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

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560																	
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10104 - 10120																	
01	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	31	1	505	2	N	-0-				62
02	522	N	481	-0-	-41	B	-0-	29	1	452	2	N	-0-				62
03	558	N	487	-0-	-71	B	-0-	31	1	456	2	N	-0-				62
04	510	N	456	-0-	-54	B	-0-	30	1	426	2	N	-0-				62
05	527	N	435	-0-	-92	B	-0-	31	1	404	2	N	-0-				62
06	480	N	416	-0-	-64	B	-0-	30	1	386	2	N	-0-				62
07	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	31	1	385	2	N	-0-				62
08	434	N	400	-0-	-34	B	-0-	31	1	369	2	N	-0-				62
09	420	N	381	-0-	-39	B	-0-	30	1	351	2	N	-0-				62
10	403	N	379	-0-	-24	B	-0-	31	1	348	2	N	-0-				62
11	390	N	357	-0-	-33	B	-0-	30	1	327	2	N	-0-				62
12	403	N	358	-0-	-45	B	-0-	31	1	327	2	N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:			5,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287																	
01	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1787	2	N	14				217
02	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	15	9	28	1	1748	2	N	5		222
03	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	6	9	31	1	1731	2	N	8	192 1	38
04	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	9	9	30	1	2076	2	N	-0-		38
05	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2021	2	N	17				55
06	1956	N	1956	-0-	-0-	B	-0-	19	9	30	1	1920	2	N	5		60
07	2170	N	1903	-0-	-267	B	-0-	6	9	30	1	1867	2	N	5		65
08	2077	N	1891	-0-	-186	B	-0-	6	9	31	1	1857	2	N	3		68
09	1950	N	1894	-0-	-56	B	-0-	3	9	30	1	1845	2	N	17		85
10	1891	N	1852	-0-	-39	B	-0-	19	9	31	1	1821	2	N	-0-		85
11	1830	N	1681	-0-	-149	B	-0-	8	9	28	1	1645	2	N	7		92
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	8	9	31	1	1961	2	N	5		97
TOTAL GAS PROD:			22,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			86								

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8870 - 8880				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER "523"		WELL #:		3H	RRCID ->	250088	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.10080 - 11640				
01	3069 X	3050	-0-	-19 B	-0-	31 1	3016	2	N	3	180				
02	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	3 9	2890	2	N	-0-	180				
03	3069 X	2911	-0-	-158 B	-0-	29 1	2880	2	N	-0-	180				
04	2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	31 1	2969	2	N	-0-	180				
05	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	30 1	3142	2	N	8	188				
06	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	9 9	3038	2	N	10	198				
07	3069 X	3013	-0-	-56 B	-0-	30 1	2980	2	N	2	200				
08	3069 X	3063	-0-	-6 B	-0-	11 9	3029	2	N	3	203				
09	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	2 9	3171	2	N	12	215				
10	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	31 1	3190	2	N	8	223				
11	2970 X	2829	-0-	-141 B	-0-	13 9	2784	2	N	14	237				
12	3069 X	2940	-0-	-129 B	-0-	31 1	2896	2	N	13	63				
TOTAL GAS PROD:		36,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		73							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2			N	-0-					7
02		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2			N	-0-					7
03		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2			N	-0-					7
04		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2			N	-0-					7
05		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2			N	-0-					7
06		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2			N	-0-					7
07		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2			N	-0-					7
08		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2			N	-0-					7
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2			N	-0-					7
10		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1386 2	2	9	N	2					9
11		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 2			N	-0-					9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		14,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035								
01		2511 X	2504	-0-	-7 B	-0-	2496 2	8	9	N	7					20
02		2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2781 2	2	9	N	2					22
03		2881 X	2881	-0-	-0- B	-0-	2862 2	19	9	N	17					39
04		2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	2733 2	1	9	N	1					40
05		2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2919 2	3	9	N	3					43
06		2719 X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 2			N	-0-					43
07		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2835 2	1	9	N	1					44
08		2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2844 2	3	9	N	3					47
09		2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2903 2	2	9	N	2					49
10		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2810 2	4	9	N	4					53
11		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2647 2	6	9	N	5					58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:		30,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954								
01		806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742 2			N	-0-					11
02		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2			N	-0-					11
03		651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 2			N	-0-					11
04		720 N	633	-0-	-87 B	-0-	633 2			N	-0-					11
05		682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640 2			N	-0-					11
06		630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606 2			N	-0-					11
07		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2			N	-0-					11
08		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2			N	-0-					11
09		600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 2			N	-0-					11
10		682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652 2			N	-0-					11
11		660 N	577	-0-	-83 B	-0-	577 2			N	-0-					11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		7,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 C	RRCID ->	047025	COMPL. DATE	03/21/1969	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	8965 - 8971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 C	RRCID ->	049999	COMPL. DATE	02/05/1971	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8943 - 9704			
01	7569 X	7569	-0-	-0-	B	-0-	7563	2	6	9	N	5			29
02	7132 X	7132	-0-	-0-	B	-0-	7125	2	7	9	N	6			35
03	7522 X	7522	-0-	-0-	B	-0-	7516	2	6	9	N	5			40
04	7618 X	7618	-0-	-0-	B	-0-	7611	2	7	9	N	6			46
05	7741 X	7741	-0-	-0-	B	-0-	7739	2	2	9	N	2			48
06	7419 X	7419	-0-	-0-	B	-0-	7410	2	9	9	N	8			56
07	7874 X	7591	-0-	-283	B	-0-	7582	2	9	9	N	8			64
08	7874 X	7327	-0-	-547	B	-0-	7327	2			N	-0-			64
09	7620 X	7298	-0-	-322	B	-0-	7298	2			N	-0-			64
10	7810 X	7810	-0-	-0-	B	-0-	7807	2	3	9	N	3			67
11	DLQ G-10	7407	-0-	7407	B	7407	7396	2	11	9	N	10			77
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	7407					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		82,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 U	RRCID ->	050613	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8992 - 8998			
01	2511 N	2324	-0-	-187	B	-0-	2324	3			N	-0-			43
02	2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	3			N	-0-			43
03	2582 N	2582	-0-	-0-	B	-0-	2582	3			N	-0-			43
04	2545 N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2545	3			N	-0-			43
05	2696 N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	3			N	-0-			43
06	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	3			N	-0-			43
07	2671 N	2671	-0-	-0-	B	-0-	2671	3			N	-0-			43
08	2635 N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635	3			N	-0-			43
09	2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553	3			N	-0-			43
10	2590 N	2590	-0-	-0-	B	-0-	2590	3			N	-0-			43
11	2430 N	1755	-0-	-675	B	-0-	1755	3			N	-0-			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		27,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2		N	-0-			7
02		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2		N	-0-			7
03		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2		N	-0-			7
04		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2		N	-0-			7
05		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2		N	-0-			7
06		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2		N	-0-			7
07		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			7
08		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2		N	-0-			7
09		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-			7
*10		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2		N	-0-			7
*11		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2		N	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			13,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

01		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2		N	-0-			3
02		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-			3
03		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			3
04		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2		N	-0-			3
05		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			3
06		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			3
07		620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508	2		N	-0-			3
08		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			3
09		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-			3
10		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			3
11		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			8,097	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

01		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2		N	-0-			7
02		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2		N	-0-			7
03		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	758	2	1 9	N	-0-	1		8
04		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			8
05		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			8
06		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			8
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			8
08		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			8
09		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			8
10		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		N	-0-			8
11		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			8,466	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		-0-	
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	406 2	15 9	N	14		14	
03	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	409 2	6 9	N	5		19	
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	468 2	8 9	N	7		26	
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	473 2	2 9	N	2		28	
06	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-		28	
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	458 2	8 9	N	7		35	
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	471 2	1 9	N	1		36	
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	452 2	7 9	N	6		42	
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	451 2	3 9	N	3		45	
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	451 2	2 9	N	2		47	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		47	
TOTAL GAS PROD:		4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507			
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-		24
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-		24
03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-		24
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-		24
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-		24
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-		24
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		24
08	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 2		N	-0-		24
09	450 N	341	-0-	-109 B	-0-	341 2		N	-0-		24
*10	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 2		N	-0-		24
*11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		5,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 061309		COMPL. DATE 10/08/1974		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022			
PIPER		WELL #: 1									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		120
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



LIPSCOMB (ATOKA 9200)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
WALTON, AUGUSTA ET AL														
53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
040798														
WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	27	1	1445	3	N	11		155
							2	4	12	9				
02		1450 N	1219	-0-	-231	-0-	21	1	1195	3	N	1		156
							2	4	1	9				
03		1550 N	1365	-0-	-185	-0-	21	1	1325	3	N	15		171
							2	4	17	9				
04		1440 N	1296	-0-	-144	-0-	22	1	1259	3	N	12		183
							2	4	13	9				
05		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	21	1	1225	3	N	-0-		183
							2	4						
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	3	N	52	62 5	173
							2	4	57	9				
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	22	1	1293	3	N	52	195 1	30
							2	4	57	9				
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	22	1	1259	3	N	-0-		30
							2	4						
09		1350 N	1230	-0-	-120	-0-	21	1	1209	3	N	-0-		30
10		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	49	1	1221	3	N	24		54
							26	9						
11		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	22	1	1182	3	N	-0-		54
12		1271 N	1061	-0-	-210	-0-	20	1	1041	3	N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:			15,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			167					

WALTON, AUGUSTA														
WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362														
01		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	33	1	1106	3	N	-0-		7
							2	4						
02		1102 N	1045	-0-	-57	-0-	30	1	1004	3	N	8		15
							2	4	9	9				
03		1271 N	1131	-0-	-140	-0-	31	1	1087	3	N	10		25
							2	4	11	9				
04		1110 N	1073	-0-	-37	-0-	31	1	1040	3	N	-0-	15 5	10
							2	4						
05		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	30	1	1068	3	N	-0-		10
							2	4						
06		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	34	1	1020	3	N	-0-		10
							2	4						
07		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	34	1	1047	3	N	-0-	10 5	-0-
							2	4						
08		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	35	1	1034	3	N	-0-		-0-
							2	4						
09		1050 N	653	-0-	-397	-0-	32	1	621	3	N	-0-		-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	72	1	1016	3	N	-0-		-0-
11		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	32	1	969	3	N	-0-		-0-
*12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	35	1	745	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
KING														
147699														
WELL #: 1350 RRCID -> 242767 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9958 - 10126														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2014 - P&A 08/29/14														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 138405	COMPL. DATE 04/20/1991	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9195 - 9200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 3	RRCID -> 217324	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9141 - 9149			
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2014									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 6	RRCID -> 217325	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 9388	PERF. 9151 - 9160			
01	1457 N	770	-0-	-687	-0-	48 1 2 9	720 2	N	2		207
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	100 1	1095 2	N	-0-		207
03	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1041 2	8 9	N	7		214
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		214
05	1271 N	857	-0-	-414	-0-	851 2	6 9	N	5		219
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		219
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1192 2	61 9	N	55		274
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		274
09	870 N	695	-0-	-175	-0-	695 2		N	-0-		274
10	1240 N	301	-0-	-939	-0-	301 2		N	-0-		274
11	1170 N	200	-0-	-970	-0-	200 2		N	-0-		274
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		274
TOTAL GAS PROD:		9,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		69			

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
SCHULTZ 696				WELL #: 3	RRCID -> 211453	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9106	-	9116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	837 N	594	-0-	-243	-0-	97 1	491 2	N	5			33		
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	6 9	87 1	N	32	53 1		12		
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	35 9	90 1	N	10			22		
04	570 N	389	-0-	-181	-0-	11 9	89 1	N	8			30		
05	620 N	36	-0-	-584	-0-	9 9	9 1	N	6	33 1		3		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	7 9		N	-0-			3		
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			3		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3		
TOTAL GAS PROD:		2,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

SCHULTZ 696				WELL #: 4	RRCID -> 213129	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9108	-	9116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2728 N	2543	-0-	-185	-0-	97 1	2424 2	N	20			62		
02	2465 N	2323	-0-	-142	-0-	22 9	90 1	N	12	53 1	3 8	18		
03	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	13 9	91 1	N	17			35		
04	2460 N	2431	-0-	-29	-0-	19 9	93 1	N	10			45		
05	2480 N	2469	-0-	-11	-0-	11 9	95 1	N	10			55		
06	2400 N	2347	-0-	-53	-0-	11 9	91 1	N	5			60		
07	2511 N	2473	-0-	-38	-0-	6 9	96 1	N	10			70		
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	11 9	96 1	N	8			78		
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	9 9	94 1	N	5			83		
10	2480 N	2332	-0-	-148	-0-	6 9	97 1	N	9	74 1		18		
11	2400 N	2320	-0-	-80	-0-	10 9	91 1	N	7			25		
12	2449 N	2337	-0-	-112	-0-	8 9	90 1	N	7			32		
TOTAL GAS PROD:		28,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	97 1	3485 2	N	-0-			64
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	90 1	2601 2	N	-0-			64
03	2914 N	2775	-0-	-139	-0-	97 1	2678 2	N	-0-			64
04	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	94 1	2501 2	N	-0-			64
05	2976 X	2684	-0-	-292	-0-	97 1	2587 2	N	-0-			64
06	2880 X	2552	-0-	-328	-0-	94 1	2456 2	N	2			66
07	2883 X	2567	-0-	-316	-0-	2 9	97 1	N	7			73
08	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	8 9	97 1	N	20			93
09	2610 X	2165	-0-	-445	-0-	22 9	94 1	N	20			113
10	2573 N	2349	-0-	-224	-0-	22 9	167 1	N	15			128
11	2490 N	2267	-0-	-223	-0-	17 9	171 1	N	16			144
*12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	18 9	177 1	N	6			150
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		31,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:	3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
SCHULTZ BROTHERS D													
01	713 N	364	-0-	-349	-0-	22 1	336 2	N	5	141 1		3	
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	6 9		N	-0-			3	
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	50 1	681 2	N	-0-			3	
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32 1	469 2	N	-0-			3	
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	53 1	853 2	N	-0-			3	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	N	-0-			3	
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35 1	607 2	N	-0-			3	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39 1	520 2	N	-0-			3	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			3	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3	
TOTAL GAS PROD:		4,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1928 2	53 9	N	48	166 1		245
02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-			N	20			265
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1707 2	9 9	N	8			273
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951 2	1 9	N	1			274
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844 2	7 9	N	6			280
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1796 2	58 9	N	53			333
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1788 2	9 9	N	8			341
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1655 2	10 9	N	9			350
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1536 2	13 9	N	12			362
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1750 2	7 9	N	6			368
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			368
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			368
TOTAL GAS PROD:		16,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 - 9497			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	339	-0-	-64	-0-		11 1	328 2		N	-0-			393
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			393
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			393
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-		8 1	261 2		N	-0-			393
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-		8 1	252 2		N	-0-			393
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			393
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			393
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID ->	218745	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9208 - 9214			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID ->	219443	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 9090 - 9096			
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		29 1	443 2		N	-0-			733
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-		50 1	549 2		N	-0-			733
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-		40 1	539 2		N	-0-			733
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-		41 1	582 2		N	-0-			733
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-		23 1	372 2		N	-0-			733
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			733
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-		50 1	862 2		N	-0-			733
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-		30 1	400 2		N	-0-			733
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			733
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			733
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			733
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			733
TOTAL GAS PROD:		4,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
LANDERS "535"				WELL #: 1	RRCID -> 199135	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9347	-	9354		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2510	-0-	-156	-0-	31 1	2454 2	N	23				158
02	2262 N	2154	-0-	-108	-0-	25 9	2114 2	N	10				168
03	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	29 1	2196 2	N	15				183
04	2430 N	2296	-0-	-134	-0-	11 9	2251 2	N	14				197
05	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	31 1	2150 2	N	3				200
06	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	3 9	2078 2	N	17				217
07	2387 N	1841	-0-	-546	-0-	30 1	1808 2	N	3				220
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	3 9	2073 2	N	18	186	1		52
09	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	31 1	2003 2	N	-0-				52
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	20 9	2080 2	N	11				63
11	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	31 1	2001 2	N	14				77
12	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	15 9	2021 2	N	5				82
						31 1							
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		25,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

LANDERS "535"				WELL #: 2	RRCID -> 200465	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9449	-	9457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1723	-0-	-385	-0-	31 1	1677 2	N	14				167
02	1653 N	1351	-0-	-302	-0-	15 9	1313 2	N	8				175
03	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	29 1	1477 2	N	7				182
04	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	9 9	1595 2	N	15				197
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	8 9	1611 2	N	3				200
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	29 1	1958 2	N	20				220
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	17 9	1731 2	N	7				227
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	31 1	1919 2	N	12	186	1		53
09	2010 N	1752	-0-	-258	-0-	13 9	1722 2	N	-0-				53
10	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	31 1	1625 2	N	7				60
11	1890 N	1531	-0-	-359	-0-	8 9	1481 2	N	18				78
12	1798 N	1567	-0-	-231	-0-	31 1	1530 2	N	5				83
						20 9							
						31 1							
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		20,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 -	9190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	1879	-0-	-756	-0-	31	1	1848	2	N	-0-		73
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	29	1	2012	2	N	34		107
						37	9						
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	338	1	2081	2	N	10		117
						11	9						
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	483	1	2075	2	N	5		122
						6	9						
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	416	1	2101	2	N	20		142
						22	9						
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	427	1	1991	2	N	11		153
						12	9						
07	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	468	1	1846	2	N	10		163
						11	9						
08	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	445	1	1998	2	N	5		168
						6	9						
09	2430 N	2100	-0-	-330	-0-	228	1	1857	2	N	14		182
						15	9						
10	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	337	1	1822	2	N	10		192
						11	9						
11	2370 N	1771	-0-	-599	-0-	331	1	1426	2	N	13		205
						14	9						
12	2170 N	1686	-0-	-484	-0-	297	1	1387	2	N	2		207
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 26,421

TOTAL CONDENSATE PROD: 134

COOPER "523"		WELL #:		1	RRCID ->	205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 -	9524
01	2697 N	2467	-0-	-230	-0-	31	1	2424	2	N	11		288
						12	9						
02	2204 N	2056	-0-	-148	-0-	29	1	2016	2	N	10		298
						11	9						
03	2542 N	2053	-0-	-489	-0-	30	1	1989	2	N	31	202 1	127
						34	9						
04	2400 N	2350	-0-	-50	-0-	30	1	2320	2	N	-0-		127
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	31	1	2290	2	N	6		133
						7	9						
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	30	1	2238	2	N	17		150
						19	9						
07	2418 N	2237	-0-	-181	-0-	31	1	2198	2	N	7		157
						8	9						
08	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	31	1	2185	2	N	26		183
						29	9						
09	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	30	1	2112	2	N	2		185
						2	9						
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	2	N	13		198
						14	9						
11	2160 N	2144	-0-	-16	-0-	30	1	2095	2	N	17		215
						19	9						
12	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	31	1	2144	2	N	17		232
						19	9						

TOTAL GAS PROD: 26,737

TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536						
01	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	31 1	2219 2	N	25	77				
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	28 9	2000 2	N	11	88				
03	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	29 1	2134 2	N	17	105				
04	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	12 9	2105 2	N	13	118				
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	31 1	2166 2	N	17	135				
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	19 9	2082 2	N	17	152				
07	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	30 1	1917 2	N	11	163				
08	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	14 9	2003 2	N	19	182				
09	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	31 1	2053 2	N	10	192				
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	11 9	2123 2	N	13	205				
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	31 1	2028 2	N	13	218				
*12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	14 9	2339 2	N	4	222				
						4 9								
TOTAL GAS PROD:		25,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		170						

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	31 1	1500 2	N	7			167
02	1537 N	1301	-0-	-236	-0-	8 9 29 1	1271 2	N	1			168
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1 9 31 1	1370 2	N	-0-			168
04	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	30 1	1440 2	N	-0-			168
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	31 1	1398 2	N	-0-			168
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30 1	1404 2	N	-0-			168
07	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	31 1	1369 2	N	-0-			168
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	31 1	1401 2	N	-0-			168
09	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	30 1	1365 2	N	-0-			168
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31 1	1430 2	N	-0-			168
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	30 1	1314 2	N	13	113 1		68
12	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	14 9 31 1	1404 2	N	4			72
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		17,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558				
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	31 1	866 2	N	-0-	42		
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	29 1	843 2	N	5	47		
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	6 9 31 1	1002 2	N	1	48		
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1 9 30 1	990 2	N	-0-	48		
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31 1	971 2	N	-0-	48		
06	990 N	878	-0-	-112	-0-	30 1	829 2	N	17	65		
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	19 9 31 1	984 2	N	7	72		
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	8 9 31 1	1109 2	N	16	88		
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	18 9 30 1	1031 2	N	-0-	88		
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	31 1	1056 2	N	2	90		
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	2 9 30 1	963 2	N	7	97		
12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	8 9 30 1	1008 2	N	8	105		
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		12,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	214964	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10036 - 10044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9542 - 9550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9272 - 9280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LITTLE SISTER "445"		WELL #:		1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9650	- 9660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	30	1	2578	2	N	-0-		167
02	2842 X	2794	-0-	-48	-0-	29	1	2764	2	N	1		168
						1	9						
03	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	31	1	2712	2	N	24		192
						26	9						
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	30	1	2742	2	N	18		210
						20	9						
05	2976 N	2821	-0-	-155	-0-	31	1	2784	2	N	5		215
						6	9						
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	30	1	2650	2	N	20		235
						22	9						
07	2883 N	2692	-0-	-191	-0-	31	1	2633	2	N	25		260
						28	9						
08	2821 N	2683	-0-	-138	-0-	31	1	2650	2	N	2		262
						2	9						
09	2700 N	2620	-0-	-80	-0-	30	1	2579	2	N	10		272
						11	9						
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2660	2	N	20		292
						22	9						
11	2610 N	2516	-0-	-94	-0-	30	1	2469	2	N	15		307
						17	9						
12	2697 N	2655	-0-	-42	-0-	29	1	2597	2	N	26	193 1	140
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		32,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

JAN		WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9720	- 9730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4673	-0-	-287	-0-	31	1	4642	2	N	-0-		245
02	4640 X	4524	-0-	-116	-0-	29	1	4403	2	N	84		329
						92	9						
03	4743 X	4576	-0-	-167	-0-	31	1	4526	2	N	17		346
						19	9						
04	4590 X	4173	-0-	-417	-0-	30	1	4143	2	N	-0-		346
05	4836 X	4386	-0-	-450	-0-	31	1	4296	2	N	54	187 1	213
						59	9						
06	4680 X	4309	-0-	-371	-0-	30	1	4093	2	N	169	189 1	193
						186	9						
07	4836 X	4581	-0-	-255	-0-	31	1	4463	2	N	79		272
						87	9						
08	4588 X	4560	-0-	-28	-0-	31	1	4474	2	N	50		322
						55	9						
09	4320 X	4288	-0-	-32	-0-	30	1	4215	2	N	39		361
						43	9						
10	4588 X	4310	-0-	-278	-0-	31	1	4210	2	N	63	189 1	235
						69	9						
11	4440 X	4034	-0-	-406	-0-	30	1	3917	2	N	79		314
						87	9						
12	4588 X	4130	-0-	-458	-0-	31	1	4004	2	N	86	196 1	204
						95	9						
TOTAL GAS PROD:		52,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		720							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9651 - 9660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43				228
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	188	1		120
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51				171
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				185
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				235
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				254
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				279
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	177	1		142
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				152
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				161
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				176
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		356							

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10133 - 10140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 9840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5208 X	4995	-0-	-213	-0-	31	1	4928	2	N	33				246
						36	9								
02	4872 X	4648	-0-	-224	-0-	29	1	4560	2	N	54				300
						59	9								
03	5146 X	4872	-0-	-274	-0-	31	1	4795	2	N	42	196	1		146
						46	9								
04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	30	1	4945	2	N	14				160
						15	9								
05	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	31	1	6889	2	N	30				190
						33	9								
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	30	1	6598	2	N	34				224
						37	9								
07	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	2	N	14				238
						15	9								
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	31	1	6686	2	N	28				266
						31	9								
09	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	30	1	6432	2	N	20				286
						22	9								
10	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	31	1	6511	2	N	28				314
						31	9								
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	30	1	6193	2	N	42	194	1		162
						46	9								
12	6758 X	6278	-0-	-480	-0-	31	1	6234	2	N	12				174
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		72,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		351							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9691 - 9701	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31 1	1395 2	N	16			260
						18 9						
02	1305 N	1188	-0-	-117	-0-	29 1	1146 2	N	12			272
						13 9						
03	1395 N	919	-0-	-476	-0-	31 1	882 2	N	5			277
						6 9						
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30 1	1558 2	N	3			280
						3 9						
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	31 1	1899 2	N	8			288
						9 9						
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	29 1	1493 2	N	6			294
						7 9						
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	31 1	1580 2	N	6			300
						7 9						
08	1953 N	1528	-0-	-425	-0-	31 1	1495 2	N	2			302
						2 9						
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	30 1	1475 2	N	3			305
						3 9						
10	1612 N	1271	-0-	-341	-0-	31 1	1233 2	N	6			311
						7 9						
11	1470 N	1031	-0-	-439	-0-	30 1	998 2	N	3			314
						3 9						
12	1550 N	1198	-0-	-352	-0-	31 1	1158 2	N	8			322
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		16,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8982 - 8992	
01	4526 X	2058	-0-	-2468	-0-	31 1	2027 2	N	-0-		185	
02	4553 X	2628	-0-	-1925	-0-	22 1	2606 2	N	-0-		185	
03	4867 X	239	-0-	-4628	-0-	9 1	230 2	N	-0-		185	
04	4710 X	1276	-0-	-3434	-0-	24 1	1252 2	N	-0-		185	
05	2821 X	292	-0-	-2529	-0-	19 1	259 2	N	13		198	
						14 9						
06	2730 X	536	-0-	-2194	-0-	30 1	506 2	N	-0-		198	
07	2821 X	366	-0-	-2455	-0-	31 1	335 2	N	-0-		198	
08	1333 X	200	-0-	-1133	-0-	31 1	169 2	N	-0-		198	
09	1290 X	40	-0-	-1250	-0-	13 1	27 2	N	-0-		198	
10	558 X	61	-0-	-497	-0-	18 1	43 2	N	-0-		198	
11	540 X	4	-0-	-536	-0-	4 1		N	-0-		198	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 1		N	-0-		198	
TOTAL GAS PROD:		7,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
SCHULTZ "803"		WELL #: 2		RRCID -> 227881		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	6593	-0-	-103	-0-	31 1	6531 2	N	28			238
02	6235 X	6173	-0-	-62	-0-	31 9						238
03	6665 X	6390	-0-	-275	-0-	29 1	6144 2	N	-0-			238
04	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	31 1	6359 2	N	-0-			238
05	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	30 1	6386 2	N	-0-			238
06	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	31 1	6581 2	N	-0-			238
07	6634 X	6566	-0-	-68	-0-	30 1	6390 2	N	-0-			240
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	31 1	6533 2	N	2			240
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	2 9						220
10	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	31 1	6622 2	N	-0-			220
11	6450 X	6397	-0-	-53	-0-	30 1	6408 2	N	3	23 1		220
12	6665 X	6540	-0-	-125	-0-	3 9						220
						31 1	6613 2	N	-0-			220
						30 1	6367 2	N	-0-			220
						31 1	6509 2	N	-0-			220
TOTAL GAS PROD:		77,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

HURN "355"		WELL #: 1		RRCID -> 228388		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5252	-0-	-824	-0-	31 1	5175 2	N	42			300
02	5684 X	4831	-0-	-853	-0-	46 9						132
03	5890 X	5024	-0-	-866	-0-	29 1	4774 2	N	25	193 1		175
04	5130 X	4768	-0-	-362	-0-	28 9						207
05	5239 X	4797	-0-	-442	-0-	31 1	4946 2	N	43			227
06	5070 X	4537	-0-	-533	-0-	47 9						252
07	5177 X	4693	-0-	-484	-0-	31 1	4744 2	N	20			248
08	5022 X	4644	-0-	-378	-0-	22 9						282
09	4770 X	4492	-0-	-278	-0-	30 1	4479 2	N	25			132
10	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	28 9						173
11	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	31 1	4633 2	N	26	30 1		207
12	4681 X	4345	-0-	-336	-0-	29 9						235
						31 1	4576 2	N	34			235
						37 9						235
						30 1	4428 2	N	31	181 1		235
						34 9						235
						31 1	4424 2	N	41			235
						45 9						235
						30 1	4236 2	N	34			235
						37 9						235
						31 1	4283 2	N	28			235
						31 9						235
TOTAL GAS PROD:		56,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		381						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HURN "355"		WELL #:		2	RRCID -> 228842		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3728	-0-	-395	-0-	31	1	3669	2	N	25		218
						28	9						
02	3857 X	3366	-0-	-491	-0-	29	1	3305	2	N	29		247
						32	9						
03	4123 X	3288	-0-	-835	-0-	31	1	3225	2	N	29	189 1	87
						32	9						
04	3660 X	3236	-0-	-424	-0-	30	1	3189	2	N	15		102
						17	9						
05	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	31	1	3149	2	N	43		145
						47	9						
06	3600 X	2898	-0-	-702	-0-	30	1	2866	2	N	2		147
						2	9						
07	3596 X	2942	-0-	-654	-0-	31	1	2899	2	N	11		158
						12	9						
08	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	31	1	2931	2	N	24		182
						26	9						
09	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	30	1	2780	2	N	10		192
						11	9						
10	3224 X	2781	-0-	-443	-0-	31	1	2725	2	N	23		215
						25	9						
11	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	30	1	2476	2	N	22	120 1	117
						24	9						
12	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	31	1	2639	2	N	18		135
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		36,495				TOTAL CONDENSATE PROD:					251		

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	31	1	1726	2	N	15		305
						17	9						
02	1653 N	1523	-0-	-130	-0-	28	1	1481	2	N	13		318
						14	9						
03	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	31	1	1645	2	N	14		332
						15	9						
04	1710 N	1609	-0-	-101	-0-	30	1	1572	2	N	6		338
						7	9						
05	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	31	1	1566	2	N	20		358
						22	9						
06	1650 N	1483	-0-	-167	-0-	30	1	1434	2	N	17		375
						19	9						
07	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	31	1	1508	2	N	-0-	187 1	188
08	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	31	1	1472	2	N	10		198
						11	9						
09	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	30	1	1377	2	N	3		201
						3	9						
10	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	31	1	1391	2	N	12		213
						13	9						
11	1470 N	1376	-0-	-94	-0-	30	1	1335	2	N	10		223
						11	9						
12	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	31	1	1350	2	N	15		238
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		18,371				TOTAL CONDENSATE PROD:					135		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10050	- 10060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2468	-0-	-198	-0-	31 1	2419 2	N	16				208
02	2523 N	2346	-0-	-177	-0-	18 9	2298 2	N	17				225
03	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	29 1	2347 2	N	27	197 1			55
04	2400 N	2354	-0-	-46	-0-	19 9	2313 2	N	10				65
05	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	31 1	2240 2	N	27				92
06	2340 N	2029	-0-	-311	-0-	30 9	1982 2	N	15				107
07	2418 N	2101	-0-	-317	-0-	30 1	2060 2	N	10				117
08	2294 N	2214	-0-	-80	-0-	11 9	2160 2	N	21				138
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	23 9	2031 2	N	17				155
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	30 1	2222 2	N	18				173
11	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	19 9	2016 2	N	19				192
*12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	31 1	2141 2	N	18				210
						20 9							
TOTAL GAS PROD:		26,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		215							

GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10099	- 10109	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	31 1	2112 2	N	22				230
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	24 9	1815 2	N	17				247
03	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	28 1	1971 2	N	23	193 1			77
04	2100 N	1980	-0-	-120	-0-	19 9	1941 2	N	8				85
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	9 9	1935 2	N	25				110
06	1950 N	1899	-0-	-51	-0-	31 1	1858 2	N	10				120
07	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	28 9	1913 2	N	17				137
08	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	30 1	1876 2	N	16				153
09	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	11 9	1802 2	N	12				165
10	1953 N	1819	-0-	-134	-0-	31 1	1769 2	N	17				182
11	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	19 9	1745 2	N	16				198
12	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	29 1	1670 2	N	17				215
						18 9							
						19 9							
TOTAL GAS PROD:		22,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		200							



LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	31	1	1957	2	N	9		292
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	10	9						292
03	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	29	1	1835	2	N	-0-		292
04	1920 N	1851	-0-	-69	-0-	31	1	1926	2	N	-0-		292
05	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	30	1	1821	2	N	-0-		292
						31	1	1881	2	N	13		305
						14	9						
06	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	30	1	1814	2	N	25		330
						28	9						
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	49	192 1	187
						54	9						
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	31	1	1854	2	N	25		212
						28	9						
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	30	1	1770	2	N	16		228
						18	9						
10	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	31	1	1798	2	N	14		242
						15	9						
11	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	30	1	1680	2	N	18		260
						20	9						
12	1891 N	1718	-0-	-173	-0-	31	1	1681	2	N	5		265
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		22,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		174							

KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-		107
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	N	-0-		107
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-		107
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-		107
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	31	1	520	2	N	6		113
						7	9						
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	30	1	468	2	N	7		120
						8	9						
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	31	1	447	2	N	-0-		120
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-		120
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	-0-		120
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-		120
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	30	1	468	2	N	-0-		120
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	30	1	424	2	N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		6,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 -	8950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	31	1	7414	2	N	50		228
						55	9						
02	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	29	1	6865	2	N	20		248
						22	9						
03	7440 X	7221	-0-	-219	-0-	31	1	7139	2	N	46	192 1	102
						51	9						
04	7260 X	6618	-0-	-642	-0-	30	1	6548	2	N	36		138
						40	9						
05	7502 X	7271	-0-	-231	-0-	31	1	7150	2	N	82		220
						90	9						
06	7260 X	7043	-0-	-217	-0-	30	1	6967	2	N	42		262
						46	9						
07	7378 X	7221	-0-	-157	-0-	31	1	7144	2	N	42	186 1	118
						46	9						
08	7285 X	7222	-0-	-63	-0-	31	1	7156	2	N	32		150
						35	9						
09	7050 X	6931	-0-	-119	-0-	30	1	6862	2	N	35		185
						39	9						
10	7285 X	7245	-0-	-40	-0-	31	1	7137	2	N	70	42 1	213
						77	9						
11	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	30	1	7042	2	N	19		232
						21	9						
12	7223 X	7179	-0-	-44	-0-	31	1	7136	2	N	11		243
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		85,460		TOTAL CONDENSATE PROD:				485					

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 -	9674
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4861	-0-	-223	-0-	31	1	4806	2	N	22		190
						24	9						
02	4756 X	4521	-0-	-235	-0-	29	1	4451	2	N	37		227
						41	9						
03	5084 X	4637	-0-	-447	-0-	31	1	4575	2	N	28		255
						31	9						
04	4890 X	4351	-0-	-539	-0-	30	1	4293	2	N	25		280
						28	9						
05	4929 X	4561	-0-	-368	-0-	31	1	4493	2	N	34		314
						37	9						
06	4710 X	4379	-0-	-331	-0-	30	1	4314	2	N	32	192 1	154
						35	9						
07	4836 X	4409	-0-	-427	-0-	31	1	4354	2	N	22		176
						24	9						
08	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	31	1	4287	2	N	31		207
						34	9						
09	4410 X	4184	-0-	-226	-0-	30	1	4132	2	N	20		227
						22	9						
10	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	31	1	4319	2	N	36		263
						40	9						
11	4380 X	4134	-0-	-246	-0-	30	1	4076	2	N	25		288
						28	9						
12	4402 X	4193	-0-	-209	-0-	31	1	4143	2	N	17		305
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		52,972		TOTAL CONDENSATE PROD:				329					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.10251 - 10256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	92176 X	9121	-0-	-83055	-0-	9121	2			N	-0-			-0-
02	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-			-0-
03	8370 X	7001	-0-	-1369	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
04	8100 X	7650	-0-	-450	-0-	7650	2			N	-0-			-0-
05	8370 X	6922	-0-	-1448	-0-	6872	2	50	9	N	45			45
06	8100 X	7320	-0-	-780	-0-	7320	2			N	-0-			45
07	8370 X	5968	-0-	-2402	-0-	5968	2			N	-0-			45
08	7905 X	7156	-0-	-749	-0-	7142	2	14	9	N	13			58
09	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8117	2	2	9	N	2			60
10	7564 X	7543	-0-	-21	-0-	7537	2	6	9	N	5			65
11	7320 X	6862	-0-	-458	-0-	6859	2	3	9	N	3			68
12	7719 X	6684	-0-	-1035	-0-	6670	2	14	9	N	13			81
TOTAL GAS PROD:		88,194				TOTAL CONDENSATE PROD:				81				

XTO ENERGY INC.				945936				TOTAL DEPTH			9800	PERF. 9509 - 9517		
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		10	RRCID ->	211251	COMPL. DATE	06/10/2005						
01	2356 N	1853	-0-	-503	-0-	33	1	1796	2	N	22			86
						24	9							
02	2117 N	1924	-0-	-193	-0-	33	1	1866	2	N	23	39	1	70
						25	9							
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	33	1	1966	2	N	32	22	1	80
						35	9							
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	N	-0-			80
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	-0-			80
06	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	1861	2	7	9	N	6			86
07	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1872	2	9	9	N	8			94
08	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1929	2	4	9	N	4			98
09	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1793	2	10	9	N	9			107
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	N	9			116
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	29	1	1922	2	N	17			133
						19	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:		21,085				TOTAL CONDENSATE PROD:				130				

MILLER, REBA		WELL #:		6	RRCID ->	219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 9120 - 9126			
01	651 N	444	-0-	-207	-0-	10	1	434	2	N	-0-			98
02	580 N	375	-0-	-205	-0-	10	1	365	2	N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	2	N	-0-			98
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	N	-0-			98
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-			98
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	10	1	585	2	N	-0-			98
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	10	1	584	2	N	-0-			98
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	2	N	-0-			98
*10	589 N	573	-0-	-16	-0-	10	1	563	2	N	-0-			98
*11	570 N	557	-0-	-13	-0-	10	1	547	2	N	-0-			98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		5,090				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PARKER, HARRY B		WELL #:		4	RRCID ->	224698	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9130 - 9136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	337	-0-	-128	-0-	4 1	324 2	N	8			19
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	9 9	445 2	N	6			25
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	6 1	441 2	N	4			29
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	7 9	425 2	N	1			30
05		496 N	439	-0-	-57	-0-	9 1	430 2	N	3			33
06		450 N	405	-0-	-45	-0-	4 9	399 2	N	-0-			33
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	6 1	411 2	N	-0-			33
08		434 N	415	-0-	-19	-0-	6 1	409 2	N	-0-			33
09		420 N	394	-0-	-26	-0-	6 1	388 2	N	-0-			33
*10		403 N	398	-0-	-5	-0-	6 1	392 2	N	-0-			33
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	5 1	385 2	N	-0-			33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:			4,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

LIPSCOMB (CHEROKEE)		53869 180		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	022376	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 8637 - 8868		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		027200											
SIMPAINÉ		WELL #:		5	RRCID ->	148751	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7412 - 7432		
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			131
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WHEAT, JAMES ROLAND "B"		WELL #:		1342	RRCID ->	155173	COMPL. DATE	06/03/1995	TOTAL DEPTH	11144	PERF.	8297 - 8337
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES TRUST 343		WELL #:		2H	RRCID ->	216312	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8368 - 10456
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		132
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1	133
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1014	2	33	9	N	30	163
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1008	2	360	9	N	327	311
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	701	2	279	9	N	254	217
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	861	2	367	9	N	334	195
07	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	930	2	398	9	N	362	198
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	910	2	344	9	N	313	158
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	931	2	374	9	N	340	317
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	944	2	399	9	N	363	140
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	924	2	396	9	N	360	143
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	1983	2	538	9	N	489	275
TOTAL GAS PROD:		14,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,173						

JOSEPHINE 239		WELL #:		1	RRCID ->	220577	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	8100 - 8212
01	0 W	69	-0-	69	-0-	228	2		N	-0-		38
02	285 N	57	-0-	-228	-0-	57	2		N	-0-		38
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		38
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		38
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		38
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-		38
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-		38
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-		38
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		38
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		38
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMY 290		WELL #:		2	RRCID ->	221220	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11138	PERF.	8064 - 8130
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		20
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 - 12180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4813	2	88	9	N	80		144
02	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4565	2	55	9	N	50		194
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4847	2	51	9	N	46	181 1	59
04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4705	2	33	9	N	30		89
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4443	2	33	9	N	30		119
06	T. A.	4437	-0-	4437	4437	4417	2	20	9	N	18		137
07	T. A.	4518	-0-	4518	8955	4501	2	17	9	N	15		152
08	13094 X	4139	-0-	-8955	-0-	4117	2	22	9	N	20		172
09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3948	2	15	9	N	14		186
10	4588 X	4078	-0-	-510	-0-	4055	2	23	9	N	21		207
11	4440 X	3843	-0-	-597	-0-	3806	2	37	9	N	34	176 1	65
12	4247 X	3868	-0-	-379	-0-	3847	2	21	9	N	19		84
TOTAL GAS PROD:		52,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		377							

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669	
01	88598 X	65227	-0-	-23371	-0-	64490	2	737	9	N	670	756 1	224
02	77604 X	56945	-0-	-20659	-0-	56344	2	601	9	N	546	563 1	207
03	80197 X	57645	-0-	-22552	-0-	57061	2	584	9	N	531	559 1	179
04	70950 X	53323	-0-	-17627	-0-	52819	2	504	9	N	458	367 1	270
05	69223 X	52574	-0-	-16649	-0-	52094	2	480	9	N	436	550 1	156
06	53040 X	48594	-0-	-4446	-0-	48188	2	406	9	N	369	366 1	159
07	54808 X	47816	-0-	-6992	-0-	47454	2	362	9	N	329	355 1	133
08	54808 X	45634	-0-	-9174	-0-	45258	2	376	9	N	342	351 1	124
09	53040 X	42476	-0-	-10564	-0-	42156	2	320	9	N	291	179 1	236
10	52576 X	42694	-0-	-9882	-0-	42355	2	339	9	N	308	363 1	181
11	48600 X	39952	-0-	-8648	-0-	39648	2	304	9	N	276	366 1	91
12	43369 X	38577	-0-	-4792	-0-	38279	2	298	9	N	271	189 1	173
TOTAL GAS PROD:		591,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,827							

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667	
01	53847 X	37896	-0-	-15951	-0-	37431	2	465	9	N	423	568 1	77
02	49213 X	33228	-0-	-15985	-0-	32833	2	395	9	N	359	191 1	245
03	49104 X	32311	-0-	-16793	-0-	31925	2	386	9	N	351	375 1	221
04	44220 X	28982	-0-	-15238	-0-	28643	2	339	9	N	308	365 1	164
05	41354 X	28521	-0-	-12833	-0-	28193	2	328	9	N	298	356 1	106
06	30810 X	27200	-0-	-3610	-0-	26924	2	276	9	N	251	181 1	176
07	31837 X	26301	-0-	-5536	-0-	26048	2	253	9	N	230	177 1	229
08	31837 X	24989	-0-	-6848	-0-	24763	2	226	9	N	205	184 1	250
09	28980 X	23257	-0-	-5723	-0-	23024	2	233	9	N	212	368 1	94
10	28520 X	22842	-0-	-5678	-0-	22627	2	215	9	N	195	185 1	104
11	27210 X	20966	-0-	-6244	-0-	20762	2	204	9	N	185	178 1	111
12	23405 X	20526	-0-	-2879	-0-	20304	2	222	9	N	202	186 1	127
TOTAL GAS PROD:		327,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,219							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
GEX, J. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 - 7555		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1335	-0-	-835	-0-	10	1	1323	3	N	-0-			119
						2	4							
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	3	N	-0-			119
						2	4							
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	13	1	1659	3	N	5			124
						2	4							
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	N	4			128
						2	4							
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	12	1	1914	3	N	-0-			128
						2	4							
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	12	1	1978	3	N	10			138
						2	4							
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	16	1	2441	3	N	-0-			138
						2	4							
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	16	1	2253	3	N	-0-	7	5	131
						2	4							
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	3	N	-0-			131
10	2449 N	2160	-0-	-289	-0-	27	1	2133	3	N	-0-			131
11	2190 N	2033	-0-	-157	-0-	13	1	2020	3	N	-0-	119	1	12
12	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	14	1	2052	3	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		23,703		TOTAL CONDENSATE PROD:						19				

HERRON, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022399	COMPL. DATE	01/02/1962	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2016		- P/A		05/05/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	022401	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A		
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	2	1	203	3	N	-0-		86	
						2	4							
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	-0-		86	
						2	4							
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	3	1	209	3	N	-0-		86	
						2	4							
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	2	1	170	3	N	-0-	7	5	79
						2	4							
05	248 N	146	-0-	-102	-0-	3	1	141	3	N	-0-			79
						2	4							
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	N	-0-			79
						2	4							
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	N	-0-			79
						2	4							
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	256	3	N	-0-			79
						2	4							
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-			79
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	12	76	1	15
						13	9							
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	3	1	174	3	N	-0-			15
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	2	1	124	3	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		2,526		TOTAL CONDENSATE PROD:						12				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BORN, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	030726	COMPL. DATE	02/20/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7676 - 7705
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	8 1	1180 3	N	-0-			67
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	2 4	1128 3	N	27			94
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	8 1	1262 3	N	14			108
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	2 4	1222 3	N	-0-			108
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	8 1	1220 3	N	40			148
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	2 4	1201 3	N	12			160
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	9 1	1251 3	N	3			163
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	2 4	1256 3	N	-0-			163
09	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	9 1	1185 3	N	-0-			163
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	2 4	1237 3	N	13			176
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	10 1	1169 3	N	27	193 1		10
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	21 1	1165 3	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		14,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		136				

WILSON UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030816	COMPL. DATE	12/31/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7557 - 7599
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 1	253 3	N	3			116
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	2 4	262 3	N	2			118
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	2 4	294 3	N	-0-			118
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	268 3	N	3			121
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	2 4	267 3	N	-0-			121
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	2 1	275 3	N	3			124
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2 4	284 3	N	5			129
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2 1	285 3	N	-0-			129
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	2 4	273 3	N	-0-			129
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2 1	290 3	N	-0-			129
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	264 3	N	22	141 1		10
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	1 1	266 3	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		3,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		38				



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	638	3	N	-0-					8
						2	4									
02	754 N	700	-0-	-54	-0-	103	1	595	3	N	-0-					8
						2	4									
03	806 N	757	-0-	-49	-0-	107	1	648	3	N	-0-					8
						2	4									
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	107	1	605	3	N	-0-					8
						2	4									
05	744 N	612	-0-	-132	-0-	610	3	2	4	N	-0-					8
06	720 N	596	-0-	-124	-0-	594	3	2	4	N	-0-					8
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	608	3	2	4	N	-0-					8
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	596	3	2	4	N	-0-					8
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					8
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	14	1	589	3	N	-0-					8
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					8
12	589 N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647							
01	806 N	616	-0-	-190	-0-	10	1	604	3	N	-0-					139
						2	4									
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	9	1	535	3	N	-0-					139
						2	4									
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	9	1	612	3	N	-0-					139
						2	4									
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	5	1	596	3	N	5					144
						1	4	6	9							
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	599	3	N	4					148
						2	4	4	9							
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	9	1	559	3	N	13	149	1			12
						2	4	14	9							
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	11	1	615	3	N	-0-					12
						2	4									
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	N	-0-					12
						2	4									
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	9	1	461	3	N	5					17
						6	9									
10	620 N	397	-0-	-223	-0-	35	1	362	3	N	-0-					17
11	600 N	425	-0-	-175	-0-	10	1	415	3	N	-0-					17
12	496 N	433	-0-	-63	-0-	10	1	423	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BROYLES UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	N	-0-	49	5	8
						2	4							
02	957 N	741	-0-	-216	-0-	7	1	732	3	N	-0-			8
						2	4							
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	N	-0-			8
						2	4							
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	7	1	761	3	N	5			13
						2	4	6	9					
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	6	1	764	3	N	-0-			13
						2	4							
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	7	1	824	3	N	-0-			13
						2	4							
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	8	1	859	3	N	-0-			13
						2	4							
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	8	1	846	3	N	2			15
						2	4	2	9					
09	840 N	802	-0-	-38	-0-	7	1	795	3	N	-0-			15
10	868 N	842	-0-	-26	-0-	20	1	822	3	N	-0-			15
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	6	1	725	3	N	10			25
						11	9							
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	862	3	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		9,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

BRADFORD, LYDIA														
WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518														
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	8	1	665	3	N	-0-			57
						2	4							
02	609 N	590	-0-	-19	-0-	5	1	583	3	N	-0-			57
						2	4							
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	6	1	586	3	N	2			59
						2	4	2	9					
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	3	1	638	3	N	-0-			59
						1	4							
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	649	3	N	-0-			59
						2	4							
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	611	3	N	17			76
						2	4	19	9					
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	6	1	627	3	N	-0-			76
						2	4							
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	6	1	618	3	N	-0-			76
						2	4							
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	5	1	597	3	N	1			77
						1	9							
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	3	N	-0-			77
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	6	1	589	3	N	-0-			77
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	5	1	531	3	N	4			81
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		7,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	9	1	417	3	N	-0-			50
						2	4							
02	435 N	413	-0-	-22	-0-	8	1	392	3	N	10			60
						2	4	11	9					
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	9	1	418	3	N	-0-			60
						2	4							
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	5	1	390	3	N	-0-			60
						1	4							
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	9	1	415	3	N	-0-			60
						2	4							
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	407	3	N	6			66
						2	4	7	9					
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	414	3	N	-0-			66
						2	4							
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	11	1	389	3	N	-0-			66
						2	4							
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	11	1	378	3	N	-0-	4	5	62
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	38	1	389	3	N	-0-	42	1	10
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	11	1	352	3	N	-0-			10
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	11	1	367	3	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		4,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965			TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	33	1	943	3	N	-0-			13
						4	4							
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	3	N	-0-			13
						3	4							
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	36	1	1100	3	N	34			47
						3	4	37	9					
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	36	1	1037	3	N	-0-			47
						3	4							
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	39	1	1023	3	N	-0-			47
						3	4							
06	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	36	1	1016	3	N	13			60
						3	4	14	9					
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	37	1	1053	3	N	6			66
						4	4	7	9					
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	3	N	-0-			66
						4	4							
09	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	33	1	988	3	N	-0-			66
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	94	1	1022	3	N	10			76
						11	9							
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	36	1	995	3	N	-0-			76
12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	37	1	1006	3	N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		12,803				TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
CHRIST PEIL		WELL #:		1	RRCID ->	037750	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7464 - 7549				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	9	1	964	3	N	-0-				4
						2	4								
02	986 N	944	-0-	-42	-0-	8	1	895	3	N	35				39
						2	4	39	9						
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	7	1	912	3	N	10				49
						2	4	11	9						
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	9	1	1072	3	N	-0-				49
						2	4								
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	8	1	1056	3	N	17				66
						2	4	19	9						
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	9	1	1038	3	N	1				67
						2	4	1	9						
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	10	1	1196	3	N	5				72
						2	4	6	9						
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	9	1	1189	3	N	-0-				72
						2	4								
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	3	N	27				99
						30	9								
10	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	22	1	991	3	N	-0-				99
11	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	10	1	1004	3	N	-0-	2	5		97
12	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	9	1	1046	3	N	-0-				97
TOTAL GAS PROD:		12,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

DUKE, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038506	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7460 - 7552					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-	153					
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-	153					
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-	153					
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4		N	-0-	153					
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-	131					
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	4	2	9	N	2	133				
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-	133					
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	4	4	9	N	4	129	1	8	5	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-				-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-	-0-				-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		35				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	7 1	485 3	N	-0-					65
						2 4								
02	551 N	431	-0-	-120	-0-	6 1	423 3	N	-0-					65
						2 4								
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	6 1	503 3	N	1					66
						2 4								
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	3 1	467 3	N	-0-					66
						1 4								
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	6 1	455 3	N	-0-					66
						2 4								
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	7 1	393 3	N	4					70
						2 4								
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	7 1	405 3	N	1					71
						2 4								
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	11 1	386 3	N	-0-					71
						2 4								
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	6 1	349 3	N	-0-					71
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	34 1	368 3	N	-0-		54 1			17
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	7 1	361 3	N	-0-					17
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	7 1	374 3	N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		5,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BORN, ALEX -E-		WELL #:		1	RRCID ->	041528	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7412 - 7530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLN, CHRIST H.		WELL #:		1	RRCID ->	041530	COMPL. DATE	04/12/1967	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7478 - 7578
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	10	1	449	3	N	-0-	30
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	8	1	416	3	N	-0-	30
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	8	1	449	3	N	-0-	30
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	4	1	435	3	N	-0-	30
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	9	1	451	3	N	-0-	30
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	N	-0-	30
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	10	1	453	3	N	-0-	30
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	8	1	445	3	N	-0-	30
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	8	1	436	3	N	-0-	30
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	-0-	30
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	13	1	429	3	N	-0-	30
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	9	1	436	3	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		5,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HYDE, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	041559	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	7530 - 7647
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	878	3	33	9	N	30	42
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-	42
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	939	3	22	9	N	20	62
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	62
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-	62
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	908	3	24	9	N	22	84
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7	91
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	N	3	94
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-	94
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	N	3	97
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-	97
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:		11,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		85				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WASELL, JOHN R.		WELL #:		1	RRCID ->	041706	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7472 - 7602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORN, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	044148	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7580 - 7720	
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	48 1	1335 3	N	32		200	
						2 4	35 9					
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	46 1	1067 3	N	7	177 1	30	
						2 4	8 9					
03	2046 N	1322	-0-	-724	-0-	37 1	1255 3	N	25		55	
						2 4	28 9					
04	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	37 1	1204 3	N	-0-		55	
						2 4						
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	40 1	1266 3	N	-0-		55	
						2 4						
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	40 1	1208 3	N	47		102	
						2 4	52 9					
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	39 1	1174 3	N	14		116	
						2 4	15 9					
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	41 1	1325 3	N	-0-		116	
						2 4						
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	35 1	1225 3	N	-0-		116	
						71 1	1249 3	N	-0-		116	
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	36 1	1172 3	N	-0-		116	
11	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	36 1	1172 3	N	-0-		116	
12	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	35 1	1049 3	N	-0-		116	
TOTAL GAS PROD:		15,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		125				

HANSHU, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	044265	COMPL. DATE	03/27/1968	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7463 - 7611	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	N	6				30
						2	4		7	9					
02	580 N	549	-0-	-31	-0-	22	1	525	3	N	-0-				30
						2	4								
03	775 N	680	-0-	-95	-0-	17	1	661	3	N	-0-				30
						2	4								
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	705	3	N	-0-				30
						1	4								
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	682	3	N	-0-				30
						2	4								
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	14	1	636	3	N	1				31
						2	4		1	9					
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	14	1	621	3	N	-0-				31
						2	4								
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	17	1	647	3	N	-0-				31
						2	4								
09	660 N	407	-0-	-253	-0-	23	1	384	3	N	-0-	2	5		29
10	651 N	504	-0-	-147	-0-	38	1	436	3	N	-0-				29
						30	4								
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	N	-0-				29
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		7,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	42	1	2430	3	N	-0-				60	
						2	4									
02	2378 N	2311	-0-	-67	-0-	37	1	2183	3	N	81				141	
						2	4		89	9						
03	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	36	1	2233	3	N	-0-				141	
						2	4									
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	21	1	2579	3	N	20				161	
						1	4		22	9						
05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	58	1	2924	3	N	30	183	1		8	
						2	4		33	9						
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	63	1	2763	3	N	73				81	
						2	4		80	9						
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	56	1	2731	3	N	-0-				81	
						2	4									
08	3007 N	2811	-0-	-196	-0-	55	1	2638	3	N	105				186	
						2	4		116	9						
09	2910 N	2555	-0-	-355	-0-	47	1	2494	3	N	13	174	1	12	5	13
						14	9									
10	2790 N	2621	-0-	-169	-0-	71	1	2521	3	N	26				39	
						29	9									
11	2730 N	2506	-0-	-224	-0-	48	1	2405	3	N	48				87	
						53	9									
12	2635 N	2510	-0-	-125	-0-	58	1	2441	3	N	10				97	
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		31,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		406								



LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
MANDALEK -866-														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 045139												COMPL. DATE 12/03/1968		
TOTAL DEPTH 7784												PERF. 7585 - 7784		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	9			160
						2	4	10	9					
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	2	1	297	3	N	-0-			160
						2	4							
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	2	1	335	3	N	5			165
						2	4	6	9					
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-			165
						2	4							
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-			165
						2	4							
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	328	3	N	3			168
						2	4	3	9					
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	372	3	N	2			170
						2	4	2	9					
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	N	1			171
						2	4	1	9					
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	2	1	313	3	N	-0-			171
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	16	1	303	3	N	-0-			170
11	330 N	95	-0-	-235	-0-	19	3	74	4	N	2	156	5	16
						2	9					1		
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		3,447				TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

LAURIE, J. M. -A-												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 1725 RRCID -> 045377												COMPL. DATE 01/10/1969		
TOTAL DEPTH 8210												PERF. 7543 - 7607		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PIPER -A-												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 1 RRCID -> 048004												COMPL. DATE 02/23/1970		
TOTAL DEPTH 7760												PERF. 7586 - 7646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	6	1	2	4	N	-0-			-0-
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	3	1	1	4	N	-0-			-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	5	1	2	4	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	4	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	4	N	-0-			-0-
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	1			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	9	N	7			7
TOTAL GAS PROD:		129				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PIPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052247	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	7599 - 7661		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	497	2	N	-0-			123
						2	4							
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	N	-0-			123
						2	4							
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	13			136
						2	4	14	9					
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	4	1	382	2	N	-0-			136
						1	4							
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	394	2	N	7			143
						2	4	8	9					
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	23	1	307	2	N	1			144
						2	4	1	9					
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	7	1	347	2	N	-0-			144
						2	4							
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	N	-0-			144
						2	4							
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	-0-			144
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	4	130 1		18
						4	9							
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-			18
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	13	1	407	2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		5,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

MILLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	053572	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7608 - 7679		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	N	13			181
						2	4	14	9					
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	8	1	1121	3	N	9			190
						2	4	10	9					
03	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	9	1	1378	3	N	-0-	181 1		9
						2	4							
04	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	4	1	1303	3	N	-0-			9
						1	4							
05	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	8	1	1079	3	N	-0-			9
						2	4							
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	9	1	1392	3	N	21			30
						2	4	23	9					
07	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	9	1	1241	3	N	4			34
						2	4	4	9					
08	1085 N	704	-0-	-381	-0-	7	1	695	3	N	-0-			34
						2	4							
09	1440 N	789	-0-	-651	-0-	10	1	779	3	N	-0-			34
10	1271 N	859	-0-	-412	-0-	32	1	827	3	N	-0-			34
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	9	1	730	3	N	-0-			34
12	806 N	617	-0-	-189	-0-	7	1	494	3	N	-0-			34
						116	4							
TOTAL GAS PROD:		12,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		1455	RRCID ->	054817	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8096 - 8114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE		WELL #:		1	RRCID ->	054968	COMPL. DATE	04/02/1973	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7573 - 7627			
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	6 1	316 3	N	-0-		29			
02	319 N	2	-0-	-317	-0-	2 4		N	-0-		29			
03	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 4		N	-0-		29			
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2 4		N	-0-		29			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-	12 5	17			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		17			
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		17			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		17			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		17			
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-		17			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		17			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17			
TOTAL GAS PROD:		366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055035	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7525 - 7593			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	17 1	604 3	N	-0-			141
						2 4						
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	18 1	671 3	N	-0-			141
						2 4						
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	17 1	658 3	N	-0-			141
						2 4						
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	8 1	525 3	N	24			165
						1 4	26 9					
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	17 1	590 3	N	-0-	24 5		141
						40 4						
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	21 1	543 3	N	14			155
						2 4	15 9					
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	36 1	583 3	N	-0-			155
						2 4						
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	64 1	568 3	N	-0-			155
						2 4						
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	56 1	507 3	N	-0-			155
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	84 1	533 3	N	-0-			155
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	60 1	510 3	N	-0-			155
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	64 1	521 3	N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		7,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

01	496 N	404	-0-	-92	-0-	3 1	385 3	N	13			20
						2 4	14 9					
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4 1	446 3	N	4			24
						2 4	4 9					
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	5 1	543 3	N	5			29
						2 4	6 9					
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	5 1	509 3	N	6			35
						2 4	7 9					
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6 1	513 3	N	-0-			35
						2 4						
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	4 1	419 3	N	-0-			35
						2 4						
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	4 1	520 3	N	7			42
						2 4	8 9					
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4 1	516 3	N	10			52
						2 4	11 9					
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7 1	468 3	N	-0-			52
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32 1	511 3	N	-0-			52
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	4 1	478 3	N	10			62
						11 9						
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	12 1	474 3	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		5,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598															
01		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-			55
02		1363 N	1272	-0-	-91	-0-	1272	3			N	-0-			55
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			55
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	3	8	9	N	7			62
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			62
06		1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-			62
07		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1512	3	8	9	N	7			69
08		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508	3			N	-0-			69
09		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-			69
10		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1495	3	3	9	N	3			72
11		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	3			N	-0-			72
12		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			17,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
MURPHY, W. A. -B-														
WELL #: 1427												RRCID -> 057850		
COMPL. DATE 03/07/1974												TOTAL DEPTH 8308		
PERF. 8094												- 8172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-		1 1	77	3	N	-0-			-0-
							2 4							
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-		2 1	98	3	N	-0-			-0-
							2 4							
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-		2 1	107	3	N	-0-			-0-
							2 4							
04	90 N	84	-0-	-6	-0-		2 1	81	3	N	-0-			-0-
							1 4							
05	124 N	116	-0-	-8	-0-		3 1	111	3	N	-0-			-0-
							2 4							
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-		16 1	398	3	N	-0-			-0-
							2 4							
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-		10 1	226	3	N	-0-			-0-
							2 4							
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-		9 1	215	3	N	-0-			-0-
							2 4							
09	420 N	216	-0-	-204	-0-		8 1	208	3	N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-		35 1	203	3	N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-		7 1	185	3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-		6 1	186	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MURPHY, W.A. -C-												WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8080 - 8110	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			N	-0-			2							
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			N	-0-			2							
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			N	-0-			2							
04	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 4			N	-0-			2							
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			N	-0-			2							
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			N	-0-			2							
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			N	-0-			2							
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 4			N	-0-			2							
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2							
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 1			N	-0-			2							
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2							
TOTAL GAS PROD:		29		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FILE UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	059227	COMPL. DATE	07/20/1974	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7524 -	7585	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3063	-0-	-37	28	59 1	2969 3	N	30			178
						2 4	33 9					
02	2900 N	3080	-0-	180	208	48 1	3021 3	N	8			186
						2 4	9 9					
03	3203 X	2995	-0-	-208	-0-	48 1	2937 3	N	7	179 1		14
						2 4	8 9					
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	49 1	2769 3	N	1			15
						2 4	1 9					
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	50 1	2741 3	N	-0-			15
						2 4						
06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	50 1	2674 3	N	32			47
						2 4	35 9					
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	50 1	2774 3	N	8			55
						2 4	9 9					
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	53 1	2815 3	N	-0-			55
						2 4						
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	48 1	2637 3	N	-0-			55
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	71 1	2731 3	N	24			79
						26 9						
*11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	46 1	2652 3	N	-0-			79
*12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	60 1	2868 3	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		34,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

BLACKMORE, ELNA		WELL #:		1367	RRCID ->	060244	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8208 -	8283
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	3 1	117 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	3 1	133 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	3 1	118 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
04	120 N	3	-0-	-117	-0-	2 1	1 4	N	-0-			-0-	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3 1	187 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	184 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	178 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	182 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 3	N	-0-			-0-	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	33 1	188 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	11 1	165 3	N	-0-			-0-	
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	170 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEX -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060488	COMPL. DATE	10/31/1974	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7528 -	7574
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 4		N	-0-			-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 4	N	-0-			-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 3	2 4	N	-0-			-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 4	N	-0-			-0-	
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 4		N	-0-			-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32 3	2 4	N	-0-			-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 3	2 4	N	-0-			-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 4	N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28 1	6 3	N	-0-			-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-	
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	15	1	264	3	N	-0-			89
						2	4							
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	10	1	227	3	N	-0-			89
						2	4							
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	11	1	246	3	N	-0-			89
						2	4							
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	11	1	240	3	N	-0-			89
						2	4							
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-			89
						2	4							
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-			89
						2	4							
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-			89
						2	4							
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	5	1	198	3	N	-0-			89
						2	4							
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	5	1	193	3	N	-0-			89
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	33	1	206	3	N	24	93	1	20
						26	9							
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	3	N	-0-			20
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		2,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756								
01	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	36 1	1442 3	N	-0-							128
						2 4										
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	51 1	1977 3	N	18							146
						2 4	20 9									
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	50 1	1973 3	N	7							153
						2 4	8 9									
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	24 1	1840 3	N	-0-							153
						1 4										
05	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	48 1	1849 3	N	15							168
						2 4	17 9									
06	1980 N	1847	-0-	-133	-0-	47 1	1790 3	N	7							175
						2 4	8 9									
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	55 1	1893 3	N	3							178
						2 4	3 9									
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	52 1	1836 3	N	5	170 1						13
						2 4	6 9									
09	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	45 1	1717 3	N	-0-							13
10	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	74 1	1811 3	N	-0-							13
11	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	48 1	1747 3	N	-0-							13
12	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	53 1	1762 3	N	-0-							13
TOTAL GAS PROD:		22,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SHAHAN		WELL #:		1	RRCID -> 063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7733 - 7784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	11 1	1419 3	N	-0-					15
02	1450 N	1334	-0-	-116	-0-	2 4	9 1	1310 3	N	12				27
03	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	2 4	11 1	1447 3	N	15				42
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	2 4	5 1	1377 3	N	-0-				42
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1 4	11 1	1446 3	N	22				64
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	2 4	10 1	1429 3	N	23				87
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	2 4	10 1	1442 3	N	15				102
08	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	2 4	11 1	1450 3	N	-0-				102
09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	2 4	10 1	1417 3	N	-0-				102
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	10 1	24 1	1445 3	N	56				158
11	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	62 9	10 1	1373 3	N	-0-				158
12	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	11 1	11 1	1391 3	N	-0-				158
TOTAL GAS PROD:		17,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		143								

KING RANCH		WELL #:		1549	RRCID -> 064570	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7686 - 7739			
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	9 1	664 3	N	-0-					27
02	638 N	636	-0-	-2	-0-	2 4	11 1	623 3	N	-0-				27
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	2 4	7 1	636 3	N	12				39
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	2 4	4 1	620 3	N	-0-				39
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	1 4	8 1	653 3	N	-0-				39
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	2 4	8 1	619 3	N	1				40
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	2 4	8 1	656 3	N	-0-				40
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	2 4	10 1	642 3	N	-0-				40
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	11 1	11 1	629 3	N	-0-				40
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37 1	37 1	642 3	N	4				44
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	4 9	10 1	627 3	N	-0-				44
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	12 1	12 1	671 3	N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		7,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	25 1	1679 3	N	4				358
						2 4	4 9						
02	1479 N	1425	-0-	-54	-0-	20 1	1392 3	N	10				368
						2 4	11 9						
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	41 1	2215 3	N	30	175	1		223
						2 4	33 9						
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	21 1	2087 3	N	79				302
						1 4	87 9						
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	47 1	2222 3	N	-0-	50	5		252
						2 4							
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	48 1	2225 3	N	104				356
						2 4	114 9						
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	55 1	2273 3	N	25				381
						2 4	28 9						
08	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	47 1	2128 3	N	58	368	1		71
						2 4	64 9						
09	2400 N	2148	-0-	-252	-0-	55 1	2093 3	N	-0-				71
10	2356 N	1778	-0-	-578	-0-	64 1	1714 3	N	-0-	12	5		59
11	2160 N	2077	-0-	-83	-0-	46 1	1944 3	N	79				138
						87 9							
12	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	42 1	1726 3	N	-0-				138
						261 4							
TOTAL GAS PROD:		24,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		389							

CASE IVON		WELL #: 1515		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
PIPER, OLA O. 688 //CONT.// 040798														
WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	655	-0-	-1174	-0-	12	1	641	3	N	-0-			54
						2	4							
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1509	3	N	3			57
						2	4		3					
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	39	1	1496	3	N	3			60
						2	4		3					
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	3	N	31			91
						1	4		34					
05	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	26	1	1286	3	N	-0-			91
						2	4							
06	1500 N	1149	-0-	-351	-0-	20	1	1007	3	N	109	111	5	89
						2	4		120					
07	1147 N	603	-0-	-544	-0-	11	1	587	3	N	3			92
						2	4		3					
08	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	36	1	1198	3	N	22			114
						2	4		24					
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	39	1	1422	3	N	15			129
						17	9							
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	3	N	-0-			129
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-			129
*12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1616	3	48	4	N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		15,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		186								

OLA														
WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	36	1	1272	3	N	-0-			97
						2	4							
02	1305 N	1179	-0-	-126	-0-	34	1	1143	3	N	-0-			97
						2	4							
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	33	1	1220	3	N	-0-			97
						2	4							
04	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	18	1	1160	3	N	-0-			97
						1	4							
05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	38	1	1193	3	N	-0-			97
						2	4							
06	1200 N	556	-0-	-644	-0-	33	1	521	3	N	-0-			97
						2	4							
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	73	1	1731	3	N	-0-			97
						2	4							
08	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	38	1	1030	3	N	-0-			97
						2	4							
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	3	N	-0-			97
10	1798 N	1063	-0-	-735	-0-	61	1	1002	3	N	-0-			97
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	37	1	949	3	N	1	7	5	91
						1	9							
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	36	1	945	3	N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		13,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	2	-0-	-1579	-0-	2	4			N	-0-			60
02	1189 N	2	-0-	-1187	-0-	2	4			N	-0-			60
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			60
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			60
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			60
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			60
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			60
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			60
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			60
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	37	1	2116	2	N	-0-			72
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	35	1	1979	2	N	24			96
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	42	1	2016	2	N	-0-			96
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	21	1	2073	2	N	17			113
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	48	1	2202	2	N	-0-			113
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1905	2	N	31			144
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2069	2	N	-0-			144
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	41	1	2037	2	N	-0-			144
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	43	1	1978	2	N	9			153
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	62	1	2029	2	N	8	144	1	17
11	1950 N	1907	-0-	-43	-0-	41	1	1866	2	N	-0-			17
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	44	1	2040	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		24,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

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

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578								
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	36 1	1527 3	N	15							141
						2 4	17 9									
02	1508 N	1266	-0-	-242	-0-	22 1	1242 3	N	-0-							141
						2 4										
03	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	22 1	1541 3	N	14							155
						2 4	15 9									
04	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	22 1	1409 3	N	-0-							155
						2 4										
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	21 1	1414 3	N	-0-							155
						2 4										
06	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	20 1	1447 3	N	15							170
						2 4	17 9									
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	44 1	1760 3	N	5							175
						2 4	6 9									
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	25 1	1618 3	N	-0-	161 1		2 5				12
						2 4										
09	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	17 1	1281 3	N	-0-							12
10	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	50 1	1608 3	N	-0-							12
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	24 1	1506 3	N	8							20
						9 9										
*12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	37 1	1699 3	N	-0-							20
TOTAL GAS PROD:		18,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BORN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	072183	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7506 -	7528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	759	3	N	-0-			19
						2	4							
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	659	3	N	-0-			19
						2	4							
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	12	1	657	3	N	-0-			19
						2	4							
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	10	1	665	3	N	-0-			19
						2	4							
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	11	1	671	3	N	-0-			19
						2	4							
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	12	1	637	3	N	-0-			19
						2	4							
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	11	1	647	3	N	-0-			19
						2	4							
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	12	1	627	3	N	-0-			19
						2	4							
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	11	1	612	3	N	-0-			19
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	3	N	-0-			19
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	11	1	615	3	N	-0-			19
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	11	1	638	3	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		7,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAIR		WELL #:		2	RRCID ->	072184	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7540 -	7619	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLIEWER, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	072544	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7528 -	7580	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	37	1	2642	3	N	7		267
						2	4	8	9				
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	30	1	2250	3	N	14		281
						2	4	15	9				
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	36	1	2610	3	N	-0-	174 1	107
						2	4						
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	38	1	2507	3	N	22		129
						2	4	24	9				
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	40	1	2585	3	N	3	18 5	114
						2	4	3	9				
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	36	1	2449	3	N	10		124
						2	4	11	9				
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	40	1	2632	3	N	19		143
						2	4	21	9				
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	37	1	2335	3	N	15		158
						2	4	17	9				
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	38	1	2266	3	N	-0-		158
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	62	1	2481	3	N	13	154 1	17
						14	9						
11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	38	1	2428	3	N	-0-		17
*12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	38	1	2337	3	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		30,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	4	1	177	3	N	-0-		10
						2	4						
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	-0-		10
						2	4						
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	N	-0-		10
						2	4						
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-		10
						2	4						
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	770	3	N	-0-		10
						2	4						
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	14	1	337	3	N	-0-		10
						2	4						
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	14	1	357	3	N	-0-		10
						2	4						
08	837 N	710	-0-	-127	-0-	40	1	668	3	N	-0-		10
						2	4						
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-		10
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	-0-		10
11	690 N	336	-0-	-354	-0-	11	1	325	3	N	-0-		10
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	13	1	379	3	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		5,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
KING, HARRY L. 506		WELL #:		1	RRCID ->	075331	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7836 - 7930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	9	1	729	3	N	-0-		49
						2	4						
02	725 N	638	-0-	-87	-0-	8	1	628	3	N	-0-		49
						2	4						
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	10	1	681	3	N	-0-		49
						2	4						
04	720 N	663	-0-	-57	-0-	11	1	650	3	N	-0-		49
						2	4						
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	13	1	628	3	N	-0-		49
						2	4						
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	17	1	576	3	N	-0-		49
						2	4						
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	694	3	N	-0-		49
						2	4						
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	11	1	582	3	N	-0-		49
						2	4						
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	N	-0-		49
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	8		57
						9	9						
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	652	3	N	-0-		57
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	13	1	662	3	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		8,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

MEIER, HENRY J.		WELL #:		2	RRCID ->	076667	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7493 - 7757	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-		166
						2	4						
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	1	1	78	3	N	-0-	79 5	87
						2	4						
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	64		151
						2	4	70 9					
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-		151
						1	4						
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	N	-0-		151
						2	4						
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	163	3	N	45	196 1	-0-
						2	4	50 9					
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-		-0-
						2	4						
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	N	74		74
						81	9						
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-		74
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	3	1	320	3	N	28		102
						31	9						
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	2	1	402	3	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		3,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		211					

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
BECKER, ARTHUR JR. ET AL													
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													
WELL #: 2										RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979	
										TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7654 - 7730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1185	3	2 4	N	-0-			32
02	1160 N	1001	-0-	-159	-0-	996	3	2 4	N	3			35
						3	9						
03	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1117	3	2 4	N	-0-			35
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	3	1 4	N	-0-			35
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2 4	N	-0-			35
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	3	2 4	N	15			50
						17	9						
07	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1049	3	2 4	N	-0-			50
08	1178 N	980	-0-	-198	-0-	972	3	2 4	N	5			55
						6	9						
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	3	4 9	N	4			59
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			59
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8 9	N	7			66
12	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		13,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
WELL #: 1										RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979	
										TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7975 - 8040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	21	1	1360	3	N	-0-		50
						2	4						
02	1450 N	1220	-0-	-230	-0-	18	1	1200	3	N	-0-		50
						2	4						
03	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	18	1	1292	3	N	-0-		50
						2	4						
04	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	26	1	1224	3	N	-0-		50
						2	4						
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	19	1	1261	3	N	-0-	7 5	43
						2	4						
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	18	1	1186	3	N	-0-		43
						2	4						
07	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	18	1	1246	3	N	-0-		43
						2	4						
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	18	1	1230	3	N	-0-		43
						2	4						
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	18	1	1201	3	N	-0-		43
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	49	1	1392	3	N	-0-	1 5	42
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	49	1	1945	3	N	-0-		42
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	16	1	1326	3	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		16,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	706	3	N	11		171
						2	4	12	9				
02	725 N	586	-0-	-139	-0-	7	1	577	3	N	-0-		171
						2	4						
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	8	1	689	3	N	10		181
						2	4	11	9				
04	690 N	623	-0-	-67	-0-	10	1	611	3	N	-0-		181
						2	4						
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	6	1	585	3	N	8	173 1	16
						2	4	9	9				
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	8	1	715	3	N	-0-	1 5	15
						2	4						
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	9	1	686	3	N	-0-		15
						2	4						
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	9	1	681	3	N	-0-		15
						2	4						
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	8	1	659	3	N	-0-		15
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	N	7		22
						8	9						
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	11	1	628	3	N	-0-		22
12	682 N	336	-0-	-346	-0-	5	1	331	3	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		7,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1916	3	N	-0-		42
						2	4						
02	1943 N	1324	-0-	-619	-0-	46	1	1254	3	N	20		62
						2	4	22	9				
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	57	1	1727	3	N	7		69
						2	4	8	9				
04	1920 N	1569	-0-	-351	-0-	50	1	1498	3	N	17		86
						2	4	19	9				
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	52	1	1548	3	N	6		92
						2	4	7	9				
06	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	56	1	1638	3	N	12		104
						2	4	13	9				
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	58	1	1656	3	N	4		108
						2	4	4	9				
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	61	1	1654	3	N	-0-		108
						2	4						
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	56	1	1567	3	N	-0-		108
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1638	3	N	16	109 1	15
						18	9						
11	1650 N	1379	-0-	-271	-0-	47	1	1332	3	N	-0-		15
12	1674 N	879	-0-	-795	-0-	34	1	845	3	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		19,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		82					

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
DUKE, C.C. //CONT.// 040798															
WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BENSCH															
WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369															
01		2635 N	1621	-0-	-1014	-0-	38	1	1581	3	N	-0-			82
							2	4							
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	3	N	-0-			82
							2	4							
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	3	N	22			104
							2	4		24	9				
04		1560 N	1352	-0-	-208	-0-	18	1	1333	3	N	-0-			104
							1	4							
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	40	1	1401	3	N	-0-	8	5	96
							2	4							
06		1410 N	1290	-0-	-120	-0-	39	1	1249	3	N	-0-			96
							2	4							
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	37	1	1434	3	N	35			131
							2	4		39	9				
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	38	1	1420	3	N	-0-			131
							2	4							
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	3	N	7			138
							8	9							
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	62	1	1467	3	N	-0-			138
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	36	1	1377	3	N	17			155
							19	9							
12		1488 N	1382	-0-	-106	-0-	34	1	1346	3	N	2	137	1	20
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			17,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			83						

GEX, J. A. -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531															
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	1	2	4	N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2	4	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
06		180 N	2	-0-	-178	-0-	2	4			N	-0-			-0-
07		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	4			N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	4	14	9	N	13			13
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			13
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			13
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			350			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-										WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7640 - 7692	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			66					
02		638 N	612	-0-	-26	-0-	612	3		N	-0-			66					
03		682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3		N	-0-			66					
04		660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3		N	-0-			66					
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			66					
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	3	6	9	N	5		71					
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			71					
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	654	3	1	9	N	1		72					
09		660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3		N	-0-			72					
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	655	3	4	9	N	4		76					
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			76					
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-			76					
TOTAL GAS PROD:										7,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

GEX, LUTIE W. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1248	3	N	6		24					
							2	4	7	9									
02		1218 N	1112	-0-	-106	-0-	16	1	1091	3	N	3		27					
							2	4	3	9									
03		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	16	1	1196	3	N	2		29					
							2	4	2	9									
04		1230 N	1108	-0-	-122	-0-	22	1	1077	3	N	6		35					
							2	4	7	9									
05		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	18	1	1131	3	N	-0-		35					
							2	4											
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	18	1	1142	3	N	22		57					
							2	4	24	9									
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	3	N	7		64					
							2	4	8	9									
08		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	19	1	1107	3	N	3		67					
							2	4	3	9									
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	19	1	1154	3	N	-0-		67					
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	45	1	1176	3	N	-0-		67					
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1113	3	N	10		77					
							11	9											
12		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	19	1	1135	3	N	-0-		77					
TOTAL GAS PROD:										14,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WILSON UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086705	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7615 - 7656
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	7 1	329 3	N	-0-			39
						2 4						
02	406 N	269	-0-	-137	-0-	5 1	262 3	N	-0-			39
						2 4						
03	372 N	109	-0-	-263	-0-	2 1	105 3	N	-0-			39
						2 4						
04	330 N	113	-0-	-217	-0-	111 3	2 4	N	-0-			39
05	279 N	89	-0-	-190	-0-	1 1	86 3	N	-0-			39
						2 4						
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	75 3	2 4	N	-0-			39
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	5 1	61 3	N	-0-			39
						2 4						
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	69 3	N	-0-	5 5		34
						2 4						
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	2 1	68 3	N	-0-			34
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	49 1	89 3	N	-0-			34
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 3	N	-0-			34
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 3	N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		1,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASELL, JOHN R.		WELL #:		3771	RRCID ->	087641	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7402 - 9310
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	60 1	2442 3	N	7			116
						2 4	8 9					
02	2407 N	2078	-0-	-329	-0-	50 1	2018 3	N	7			123
						2 4	8 9					
03	2542 N	2103	-0-	-439	-0-	41 1	2060 3	N	-0-			123
						2 4						
04	2430 N	1626	-0-	-804	-0-	21 1	1604 3	N	-0-			123
						1 4						
05	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	41 1	2169 3	N	8	25 5		106
						2 4	9 9					
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	41 1	2127 3	N	10			116
						2 4	11 9					
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	40 1	2299 3	N	10			126
						2 4	11 9					
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	37 1	2171 3	N	35	18 5		143
						2 4	39 9					
09	2190 N	1903	-0-	-287	-0-	33 1	1869 3	N	1			144
						1 9						
10	2356 N	1459	-0-	-897	-0-	31 1	1016 3	N	7			151
						404 4	8 9					
11	2190 N	973	-0-	-1217	-0-	11 1	962 3	N	-0-	1 5		150
*12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	29 1	2194 3	N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:		23,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MANDALEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	087642	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7637 - 7653				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROYLES UNIT		WELL #:		2959	RRCID ->	087965	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 8004 - 8889				
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	41 1	1670 3	N	14		32				
						4 4	15 9								
02	1508 N	1343	-0-	-165	-0-	30 1	1307 3	N	3		35				
						3 4	3 9								
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	45 1	1728 3	N	7		42				
						3 4	8 9								
04	1680 N	1457	-0-	-223	-0-	38 1	1390 3	N	24		66				
						3 4	26 9								
05	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	33 1	1316 3	N	6		72				
						3 4	7 9								
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	45 1	1516 3	N	30		102				
						3 4	33 9								
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	41 1	1453 3	N	4		106				
						4 4	4 9								
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	37 1	1395 3	N	5		111				
						4 4	6 9								
09	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	33 1	1332 3	N	-0-		111				
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	74 1	1410 3	N	25		136				
						28 9									
11	1410 N	1010	-0-	-400	-0-	26 1	984 3	N	-0-		136				
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	38 1	1452 3	N	-0-		136				
						134 4									
TOTAL GAS PROD:		17,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
AKERS, ALICE V //CONT.// 040798														
WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	25	1	1011	3	N	2			178
						2	4		2					
02	1044 N	865	-0-	-179	-0-	21	1	842	3	N	-0-			178
						2	4							
03	1271 N	992	-0-	-279	-0-	20	1	970	3	N	-0-			178
						2	4							
04	1020 N	758	-0-	-262	-0-	18	1	738	3	N	-0-			178
						2	4							
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	23	1	1067	3	N	-0-	32	5	146
						2	4							
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	21	1	884	3	N	-0-			146
						2	4							
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	N	-0-			146
						2	4							
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	23	1	1132	3	N	-0-			146
						2	4							
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	3	N	-0-			146
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	119	1	1064	3	N	5	151	5	-0-
						6	9							
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	41	1	1668	3	N	-0-			-0-
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	39	1	1374	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,061			TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

CROSSLEY ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	4	1	172	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	3	1	160	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	3	1	166	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	3	1	143	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	3	1	141	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	2	1	120	3	N	-0-			-0-
						2	4							
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	2	1	114	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	2	1	82	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	120 N	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	3	N	-0-			-0-
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	28	1	23	3	N	-0-			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,242			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
LAURIE, J. M. -A- //CONT.// 040798														
WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	44 1	1779 3	N	23				104
							2 4	25 9						
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	43 1	1549 3	N	-0-				104
							2 4							
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	40 1	1559 3	N	17				121
							2 4	19 9						
04		1530 N	1358	-0-	-172	-0-	19 1	1338 3	N	-0-				121
							1 4							
05		1581 N	1216	-0-	-365	-0-	34 1	1180 3	N	-0-				121
							2 4							
06		1530 N	1527	-0-	-3	-0-	40 1	1482 3	N	3				124
							2 4	3 9						
07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	50 1	1596 3	N	-0-				124
							2 4							
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	43 1	1489 3	N	9				133
							2 4	10 9						
09		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	39 1	1380 3	N	11				144
							12 9							
10		1581 N	1434	-0-	-147	-0-	66 1	1368 3	N	-0-				144
11		1500 N	1354	-0-	-146	-0-	39 1	1315 3	N	-0-				144
12		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	40 1	1231 3	N	14				158
							64 4	15 9						
TOTAL GAS PROD:			17,926	TOTAL CONDENSATE PROD:			77							

PETERSON, LILLIE M.														
WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678														
01		2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078 3		N	-0-				7
02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2296 3	36 9	N	33				40
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		N	-0-				40
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2358 3	22 9	N	20				60
05		2480 N	2408	-0-	-72	-0-	2408 3		N	-0-				60
06		2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2267 3	23 9	N	21				81
07		2449 N	2312	-0-	-137	-0-	2309 3	3 9	N	3				84
08		2418 N	2233	-0-	-185	-0-	2233 3		N	-0-				84
09		2280 N	2053	-0-	-227	-0-	2053 3		N	-0-	20 5			64
10		2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103 3		N	-0-				64
11		2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030 3		N	-0-				64
*12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2105 3	59 9	N	54				118
TOTAL GAS PROD:			26,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			131							

BECKER, ARTHUR JR. ET AL														
WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553														
01		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 3		N	-0-				131
02		1479 N	1441	-0-	-38	-0-	1441 3		N	-0-				131
03		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570 3		N	-0-				131
04		1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502 3		N	-0-				131
05		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533 3		N	-0-				131
06		1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1451 3	14 9	N	13				144
07		1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1484 3	4 9	N	4				148
08		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481 3		N	-0-				148
09		1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1425 3	6 9	N	5				153
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-				153
11		1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1420 3	9 9	N	8				161
12		1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457 3		N	-0-				161
TOTAL GAS PROD:			17,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			30							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	19 1	990 3	N	-0-		141
						2 4					
02	1044 N	973	-0-	-71	-0-	20 1	945 3	N	5		146
						2 4	6 9				
03	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	22 1	1020 3	N	-0-		146
						2 4					
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	10 1	1000 3	N	10		156
						1 4	11 9				
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	19 1	1026 3	N	2		158
						2 4	2 9				
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	19 1	889 3	N	74	161 1 71 5	-0-
						2 4	81 9				
07	1054 N	910	-0-	-144	-0-	20 1	888 3	N	-0-		-0-
						2 4					
08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	21 1	872 3	N	-0-		-0-
						2 4					
09	990 N	851	-0-	-139	-0-	19 1	832 3	N	-0-		-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46 1	854 3	N	-0-		-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	22 1	819 3	N	-0-		-0-
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	19 1	847 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9 1	259 3	N	-0-		119
						2 4					
02	261 N	100	-0-	-161	-0-	2 1	96 3	N	-0-		119
						2 4					
03	465 N	282	-0-	-183	-0-	7 1	273 3	N	-0-		119
						2 4					
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	2 1	275 3	N	-0-		119
						1 4					
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4 1	175 3	N	-0-		119
						2 4					
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	5 1	219 3	N	12		131
						2 4	13 9				
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8 1	295 3	N	-0-		131
						2 4					
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	8 1	292 3	N	-0-		131
						2 4					
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7 1	252 3	N	5		136
						6 9					
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37 1	332 3	N	-0-		136
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13 1	347 3	N	1	114 1	23
						1 9					
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12 1	387 3	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		3,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
KOCH, MARIE		WELL #:		2	RRCID ->	090597	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7610 - 7640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	47 1	1250 3	N	-0-			54
						2 4						
02	1276 N	1195	-0-	-81	-0-	42 1	1151 3	N	-0-			54
						2 4						
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	44 1	1253 3	N	59			113
						2 4	65 9					
04	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	21 1	1207 3	N	-0-			113
						1 4						
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	44 1	1237 3	N	-0-			113
						2 4						
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	44 1	1201 3	N	49	54 5		108
						2 4	54 9					
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	45 1	1236 3	N	33			141
						2 4	36 9					
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	45 1	1244 3	N	-0-			141
						2 4						
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	40 1	1195 3	N	12			153
						13 9						
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	88 1	1239 3	N	-0-			153
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	42 1	1213 3	N	21	154 1		20
						23 9						
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	49 1	1291 3	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		15,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

AKERS, I. A. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	091416	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8215 - 10100	
01	3100 N	3021	-0-	-79	88	36 1	2918 3	N	59	195 1		274
						2 4	65 9					
02	2842 X	2577	-0-	-265	-0-	34 1	2473 3	N	62			336
						2 4	68 9					
03	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	39 1	2742 3	N	111	182 1		265
						2 4	122 9					
04	2940 X	2647	-0-	-293	-0-	40 1	2453 3	N	73			338
						74 4	80 9					
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	39 1	2484 3	N	43	20 5		361
						815 4	47 9					
06	2910 X	2832	-0-	-78	-0-	29 1	2745 3	N	51	191 1	27 5	194
						2 4	56 9					
07	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	28 1	2741 3	N	65	193 1		66
						2 4	72 9					
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	28 1	2697 3	N	216			282
						2 4	238 9					
09	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	27 1	2579 3	N	101	193 1		190
						111 9						
10	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	52 1	2642 3	N	-0-			190
11	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	27 1	2568 3	N	-0-			190
12	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	26 1	2657 3	N	247	181 1		256
						272 9						
TOTAL GAS PROD:		34,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,028						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	13	1	675	3	N	-0-	84
						2	4					
02	725 N	403	-0-	-322	-0-	6	1	384	3	N	10	94
						2	4					
03	744 N	682	-0-	-62	-0-	14	1	657	3	N	8	102
						2	4					
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	711	3	N	-0-	102
						1	4					
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	N	12	114
						2	4					
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	717	3	N	27	141
						2	4					
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	N	5	146
						2	4					
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	753	3	N	2	148
						2	4					
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	15	1	716	3	N	-0-	148
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	42	1	735	3	N	-0-	148
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	15	1	718	3	N	-0-	148
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	17	1	723	3	N	-0-	148
TOTAL GAS PROD:		8,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	25	1	1400	3	N	-0-					108
						2	4									
02	1972 N	1245	-0-	-727	-0-	18	1	1222	3	N	3					111
						2	4		3	9						
03	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	23	1	1276	3	N	-0-					111
						2	4									
04	1380 N	1217	-0-	-163	-0-	19	1	1196	3	N	-0-					111
						2	4									
05	1333 N	1076	-0-	-257	-0-	13	1	1061	3	N	-0-					111
						2	4									
06	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	12	1	1070	3	N	-0-					111
						2	4									
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	15	1	1194	3	N	7					118
						2	4		8	9						
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	14	1	1266	3	N	-0-					118
						2	4									
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1311	3	N	3					121
						3	9									
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1305	3	N	12					133
						13	9									
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	18	1	1174	3	N	-0-					133
						18	1									
12	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	18	1	1188	3	N	-0-					133
TOTAL GAS PROD:		14,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	3	N	-0-		8
						2	4						
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	36	1	1486	3	N	-0-		8
						2	4						
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	38	1	1603	3	N	-0-		8
						2	4						
04	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	33	1	1543	3	N	-0-		8
						2	4						
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	3	N	-0-	5 5	3
						2	4						
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	44	1	1549	3	N	-0-		3
						2	4						
07	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	39	1	1590	3	N	-0-		3
						2	4						
08	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	39	1	1540	3	N	-0-		3
						2	4						
09	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	32	1	1453	3	N	-0-		3
10	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	59	1	1531	3	N	-0-		3
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	36	1	1502	3	N	-0-		3
12	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	49	1	1455	3	N	-0-		3
						23	4						
TOTAL GAS PROD:		19,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048													
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	28	1	635	3	N	-0-		131
						2	4						
02	638 N	619	-0-	-19	-0-	25	1	592	3	N	-0-		131
						2	4						
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	23	1	636	3	N	-0-		131
						2	4						
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	625	3	N	-0-		131
						2	4						
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	N	1	24 5	108
						2	4	1	9				
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	N	-0-		108
						2	4						
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-		108
						2	4						
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	29	1	645	3	N	-0-		108
						2	4						
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	27	1	624	3	N	-0-		108
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	N	-0-	82 1	24
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	27	1	611	3	N	-0-	2	24
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	27	1	612	3	N	-0-	5	24
TOTAL GAS PROD:		7,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
WATERS, OLIVER N. -B-															
WELL #: 2462															
RRCID -> 094819															
COMPL. DATE 07/22/1981															
TOTAL DEPTH 8200															
PERF. 7957															
- 8042															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BARTON, JO ET AL												WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7841 - 7917	
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	25	1	1101	3	N	-0-			17						
							2	4													
02	1218	N	978	-0-	-240	-0-	23	1	953	3	N	-0-			17						
							2	4													
03	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	23	1	1047	3	N	-0-			17						
							2	4													
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	25	1	1007	3	N	-0-			17						
							2	4													
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	N	-0-			17						
							2	4													
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	23	1	952	3	N	-0-			17						
							2	4													
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	22	1	1053	3	N	-0-			17						
							2	4													
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	28	1	918	3	N	-0-			17						
							2	4													
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	21	1	879	3	N	20			37						
							22	9													
10	1085	N	947	-0-	-138	-0-	50	1	897	3	N	-0-	20	5	17						
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	24	1	849	3	N	-0-			17						
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	966	3	N	-0-			17						
							72	4													
TOTAL GAS PROD: 12,109												TOTAL CONDENSATE PROD: 20									

ALEX BORN -F-												WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7564 - 7583	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
GINTER, MARTHA										WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	9 1	402 3	N	-0-			99					
						2 4											
02	406 N	366	-0-	-40	-0-	6 1	358 3	N	-0-			99					
						2 4											
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	6 1	394 3	N	-0-			99					
						2 4											
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	7 1	377 3	N	-0-			99					
						2 4											
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	7 1	380 3	N	-0-	13 5		86					
						2 4											
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	8 1	372 3	N	-0-			86					
						2 4											
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	7 1	372 3	N	-0-			86					
						2 4											
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	6 1	361 3	N	-0-			86					
						2 4											
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	6 1	338 3	N	10			96					
						11 9											
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34 1	340 3	N	2	73 1		25					
						2 9											
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	6 1	324 3	N	-0-			25					
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	6 1	321 3	N	-0-			25					
TOTAL GAS PROD:		4,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		12											

PIPER, OLA O.										WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	63 1	2849 3	N	-0-			79					
						2 4											
02	2900 X	2509	-0-	-391	-0-	47 1	2460 3	N	-0-			79					
						2 4											
03	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	46 1	2632 3	N	20			99					
						2 4											
04	3000 X	2509	-0-	-491	-0-	22 1	2486 3	N	-0-			99					
						1 4											
05	3100 X	2578	-0-	-522	-0-	44 1	2511 3	N	19			118					
						2 4											
06	2820 X	2417	-0-	-403	-0-	47 1	2365 3	N	3			121					
						2 4											
07	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	44 1	2491 3	N	7			128					
						2 4											
08	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	45 1	2470 3	N	-0-			128					
						2 4											
09	2430 N	2372	-0-	-58	-0-	41 1	2331 3	N	-0-			128					
10	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	68 1	2405 3	N	11			139					
						12 9											
11	2430 N	2282	-0-	-148	-0-	39 1	2228 3	N	14	135 1		18					
						15 9											
12	2449 N	2157	-0-	-292	-0-	42 1	2115 3	N	-0-			18					
TOTAL GAS PROD:		29,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		74											



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #:		2455	RRCID ->	095863	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 -	8024
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	7 1	504 3	N	-0-				13
						2 4							
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	6 1	470 3	N	-0-				13
						2 4							
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	14 1	515 3	N	-0-				13
						2 4							
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	7 1	529 3	N	-0-				13
						1 4							
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	17 1	545 3	N	-0-	13 5			-0-
						2 4							
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	12 1	626 3	N	-0-				-0-
						2 4							
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12 1	558 3	N	-0-				-0-
						2 4							
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	8 1	528 3	N	-0-				-0-
						2 4							
09	630 N	501	-0-	-129	-0-	7 1	494 3	N	-0-				-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	33 1	499 3	N	-0-				-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	5 1	473 3	N	-0-				-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	6 1	474 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	096137	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8153 -	8222
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	13 1	764 3	N	-0-				84
						2 4							
02	725 N	680	-0-	-45	-0-	11 1	667 3	N	-0-				84
						2 4							
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	12 1	754 3	N	-0-				84
						2 4							
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	18 1	683 3	N	17				101
						2 4							
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	13 1	789 3	N	-0-				101
						2 4							
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	14 1	740 3	N	12				113
						2 4							
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	16 1	842 3	N	45				158
						2 4							
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	17 1	838 3	N	24	169 1			13
						2 4							
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	15 1	793 3	N	-0-				13
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43 1	852 3	N	7				20
						8 9							
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	17 1	787 3	N	-0-				20
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	18 1	810 3	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		9,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
PEIL, CHRIST //CONT.// 040798														
WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	204	1	4837	3	N	49			116
						2	4	54	9					
02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	160	1	5119	3	N	25			141
						2	4	28	9					
03	5301 X	4245	-0-	-1056	-0-	97	1	4124	3	N	20			161
						2	4	22	9					
04	4980 X	4377	-0-	-603	-0-	116	1	4235	3	N	22			183
						2	4	24	9					
05	5456 X	4529	-0-	-927	-0-	115	1	4390	3	N	20			203
						2	4	22	9					
06	4740 X	4589	-0-	-151	-0-	136	1	4434	3	N	15			218
						2	4	17	9					
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	106	1	5047	3	N	29			247
						2	4	32	9					
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	93	1	4593	3	N	-0-			247
						2	4							
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	95	1	4654	3	N	47			294
						52	9							
10	4898 X	4850	-0-	-48	-0-	108	1	4735	3	N	6	181 1		119
						7	9							
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	96	1	4611	3	N	37			156
						41	9							
12	5177 X	4745	-0-	-432	-0-	100	1	4645	3	N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		57,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		270						

BORN, VICTOR ET AL														
WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	264	1	3777	3	N	77	168 1		57
						2	4	85	9					
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	229	1	3083	3	N	45			102
						2	4	50	9					
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	214	1	3042	3	N	32			134
						2	4	35	9					
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	200	1	2873	3	N	34			168
						2	4	37	9					
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	184	1	3218	3	N	17			185
						2	4	19	9					
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	148	1	2950	3	N	18			203
						2	4	20	9					
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	262	1	3455	3	N	32			235
						2	4	35	9					
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	247	1	3138	3	N	8	182 1		61
						2	4	9	9					
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	206	1	2551	3	N	10			71
						11	9							
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	221	1	3044	3	N	30			101
						33	9							
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	188	1	3566	3	N	-0-			101
*12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	170	1	3549	3	N	75			176
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		41,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		378						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MURPHY, W. A. -C-		WELL #:		2426	RRCID ->	096942	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8088 - 8170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DRAPER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096965	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7422 - 7446
01	2232 N	1073	-0-	-1159	-0-	10 1	1053 3	N	7			62
						2 4	8 9					
02	2088 N	729	-0-	-1359	-0-	7 1	720 3	N	-0-			62
						2 4						
03	1550 N	899	-0-	-651	-0-	8 1	883 3	N	5			67
						2 4	6 9					
04	1050 N	844	-0-	-206	-0-	8 1	834 3	N	-0-			67
						2 4						
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	6 1	734 3	N	-0-			67
						2 4						
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	12 1	920 3	N	9			76
						2 4	10 9					
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	9 1	916 3	N	3			79
						2 4	3 9					
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	9 1	928 3	N	-0-			79
						2 4						
09	930 N	893	-0-	-37	-0-	11 1	882 3	N	-0-			79
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	23 1	965 3	N	5			84
						6 9						
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	15 1	979 3	N	-0-			84
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	15 1	978 3	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		10,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		29				

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
PEERY, HOLLENE ET AL "A"													
WELL #: 2374													
RRCID -> 096966													
COMPL. DATE 10/02/2008													
TOTAL DEPTH 8300													
PERF. 8639 - 9907													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	115	1	3402	3	N	-0-		64
						2	4						
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	3	N	-0-		64
						2	4						
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	81	1	3040	3	N	-0-		64
						2	4						
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	89	1	3109	3	N	-0-		64
						2	4						
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	93	1	3188	3	N	-0-		64
						2	4						
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	94	1	3012	3	N	34	17 5	81
						2	4						
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	90	1	3109	3	N	27		108
						2	4						
08	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	75	1	2624	3	N	-0-		108
						2	4						
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	72	1	2931	3	N	-0-		108
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	108	1	2963	3	N	-0-		108
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	71	1	2853	3	N	-0-		108
*12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	65	1	2728	3	N	-0-	84 1 2 5	22
						162	4						
TOTAL GAS PROD:		36,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

TUBB, GEORGE EARL -B- 370												WELL #: 2370	
RRCID -> 096967													
COMPL. DATE 09/18/2008													
TOTAL DEPTH 8400													
PERF. 8703 - 10000													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3684	-0-	584	1152	70	1	3612	3	N	-0-		230
						2	4						
02	2900 N	2774	-0-	-126	1026	69	1	2703	3	N	-0-		230
						2	4						
03	4084 X	3058	-0-	-1026	-0-	87	1	2904	3	N	59	59 5	230
						2	4						
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	85	1	2676	3	N	-0-		230
						2	4						
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	85	1	2719	3	N	42	50 5	222
						2	4						
06	2700 X	2679	-0-	-21	-0-	78	1	2586	3	N	12		234
						2	4						
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	81	1	3005	3	N	16		250
						2	4						
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	85	1	2879	3	N	32		282
						2	4						
09	2700 X	2566	-0-	-134	-0-	69	1	2497	3	N	-0-		282
10	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	112	1	2853	3	N	12		294
						13	9						
11	2700 N	2687	-0-	-13	-0-	85	1	2602	3	N	-0-	155 1	139
*12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	80	1	2689	3	N	-0-		139
TOTAL GAS PROD:		34,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-													
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													
WELL #: 2										RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981	
TOTAL DEPTH 8100										PERF. 7822		- 7896	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	10	1	670	3	N	11		24
						2	4	12	9				
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	11	1	611	3	N	6		30
						2	4	7	9				
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	14	1	583	3	N	-0-		30
						2	4						
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	12	1	618	3	N	-0-		30
						2	4						
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	13	1	647	3	N	-0-	5 5	25
						2	4						
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	610	3	N	5		30
						2	4	6	9				
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	13	1	627	3	N	-0-		30
						2	4						
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	14	1	618	3	N	-0-		30
						2	4						
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	12	1	595	3	N	-0-		30
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-		30
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	596	3	N	-0-		30
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		7,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

BALLENTINE										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
WELL #: 1										RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981	
TOTAL DEPTH 7650										PERF. 7554		- 7587	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			91
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	223	3		N	-0-			91
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			91
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			91
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			91
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-			91
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			91
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			91
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			91
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	N	-0-	5 5	86
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	3	1	125	3	N	1	67 1	20
						1	9						
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	3	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		2,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
BECKER, LEROY H. -A-										WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8264 - 9486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	26	1	1297	3	N	-0-					17			
						2	4												
02	1305 N	1213	-0-	-92	-0-	22	1	1158	3	N	28					45			
						2	4	31	9										
03	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	22	1	1275	3	N	19					64			
						2	4	21	9										
04	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	11	1	1220	3	N	35					99			
						1	4	39	9										
05	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	25	1	1237	3	N	-0-					99			
						2	4												
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	23	1	1197	3	N	84					183			
						2	4	92	9										
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	3	N	35					218			
						2	4	39	9										
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	27	1	1252	3	N	-0-	198	1			20			
						2	4												
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	23	1	1190	3	N	-0-					20			
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1247	3	N	49					69			
						54	9												
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1205	3	N	-0-					69			
*12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	26	1	1234	3	N	52					121			
						57	9												
TOTAL GAS PROD:		15,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		302													

BALLENTINE-GOSSETT										WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7551 - 7583	
01	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	3			N	-0-					81			
02	290 N	110	-0-	-180	-0-	110	3			N	-0-					81			
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	N	6					87			
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	298	3	32	9	N	29					116			
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	N	18					134			
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	275	3	48	9	N	44					178			
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	237	3	13	9	N	12					190			
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	223	3	3	9	N	3	156	1	12	5	25			
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	256	3	4	9	N	4					29			
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	N	5					34			
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					34			
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					34			
TOTAL GAS PROD:		2,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		121													

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ABRAHAM, TOM		WELL #:		2507	RRCID ->	101067	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8643 - 10045	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	85	1	3763	3	N	-0-		148
						2	4						
02	2697 X	2549	-0-	-148	-0-	55	1	2492	3	N	-0-		148
						2	4						
03	2883 X	2657	-0-	-226	-0-	52	1	2603	3	N	-0-		148
						2	4						
04	2790 X	2357	-0-	-433	-0-	53	1	2302	3	N	-0-	30 5	118
						2	4						
05	2883 X	2095	-0-	-788	-0-	48	1	2045	3	N	-0-		118
						2	4						
06	2790 X	1437	-0-	-1353	-0-	41	1	1388	3	N	5		123
						2	4						
07	2728 X	954	-0-	-1774	-0-	34	1	915	3	N	3		126
						2	4						
08	2666 X	663	-0-	-2003	-0-	13	1	648	3	N	-0-		126
						2	4						
09	2370 X	812	-0-	-1558	-0-	21	1	791	3	N	-0-		126
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	48	1	839	3	N	-0-	5 5	121
11	3000 N	4308	-0-	1308	1308	77	1	4231	3	N	-0-		121
*12	3100 N	4328	-0-	1228	2536	111	1	4217	3	N	-0-		121
TOTAL GAS PROD:		26,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

HANSHU ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	106357	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7535 - 7618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	686	3	N	-0-		190
						2	4						
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	637	3	N	-0-		190
						2	4						
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	685	3	N	-0-		190
						2	4						
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	14	1	652	3	N	-0-		190
						1	4						
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	23	1	675	3	N	2		192
						2	4						
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	28	1	650	3	N	5		197
						2	4						
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	N	5	180 1	22
						2	4						
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	24	1	661	3	N	-0-		22
						2	4						
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	23	1	640	3	N	-0-	2 5	20
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	N	-0-		20
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	635	3	N	4		24
						4	9						
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	20	1	615	3	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		8,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		3	RRCID ->	106358	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7552 - 7598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	327	-0-	-76	-0-		327	3	N	-0-			66
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3	N	-0-			66
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-		362	3	N	6	7 9		72
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-		351	3	N	9	10 9		81
05	403 N	358	-0-	-45	-0-		358	3	N	-0-			81
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-		371	3	N	5	6 9		86
07	372 N	371	-0-	-1	-0-		371	3	N	-0-			86
08	372 N	354	-0-	-18	-0-		354	3	N	-0-			86
09	390 N	318	-0-	-72	-0-		318	3	N	-0-			86
10	372 N	331	-0-	-41	-0-		331	3	N	-0-			86
11	330 N	283	-0-	-47	-0-		283	3	N	-0-			86
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-		296	3	N	-0-	89 4		86
TOTAL GAS PROD:		4,198				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

GREER, MILDRED F.		WELL #:		1	RRCID ->	108010	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7560 - 7584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 N	990	-0-	-188	-0-		17	1	N	36	190 1		9
							2	4					
							40	9					
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-		18	1	N	15			24
							2	4					
							17	9					
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-			24
							2	4					
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		71	1	N	20			44
							2	4					
							22	9					
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		121	1	N	-0-			44
							2	4					
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		29	1	N	23			67
							2	4					
							25	9					
07	1178 N	973	-0-	-205	-0-		22	1	N	10			77
							2	4					
							11	9					
08	1953 N	977	-0-	-976	-0-		20	1	N	4			81
							2	4					
							4	9					
09	1140 N	1012	-0-	-128	-0-		20	1	N	5			86
							6	9					
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-		45	1	N	11			97
							12	9					
11	960 N	908	-0-	-52	-0-		17	1	N	10	85 1		22
							11	9					
12	1054 N	703	-0-	-351	-0-		15	1	N	7			29
							8	9					
TOTAL GAS PROD:		12,702				TOTAL CONDENSATE PROD:				141			

BREEN		WELL #:		1	RRCID ->	109528	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7549 - 7598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		302	3	N	2			32
02	290 N	289	-0-	-1	-0-		289	3	N	-0-			32
03	310 N	308	-0-	-2	-0-		306	3	N	2			34
04	300 N	271	-0-	-29	-0-		270	3	N	1			35
05	310 N	294	-0-	-16	-0-		294	3	N	-0-			35
06	300 N	274	-0-	-26	-0-		257	3	N	15	17 9		50
07	279 N	239	-0-	-40	-0-		229	3	N	9	10 9		59
08	279 N	240	-0-	-39	-0-		239	3	N	1	9		60
09	270 N	252	-0-	-18	-0-		252	3	N	-0-			60
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	3	N	-0-			60
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3	N	-0-			60
12	248 N	243	-0-	-5	-0-		235	3	N	7	8 9		67
TOTAL GAS PROD:		3,251				TOTAL CONDENSATE PROD:				37			



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
TUBB, GEORGE EARL																
WELL #: 2335																
RRCID -> 111008																
COMPL. DATE 02/20/2008																
TOTAL DEPTH 8500													PERF. 8680 - 9970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	48	1	2159	3	N	36	191	1		94	
						2	4		40	9						
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	57	1	2331	3	N	-0-				94	
						2	4									
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	94	1	3700	3	N	27				121	
						2	4		30	9						
04	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	115	1	3744	3	N	-0-				121	
						2	4									
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	142	1	3757	3	N	-0-				121	
						2	4									
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	118	1	3709	3	N	47				168	
						2	4		52	9						
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	207	1	3461	3	N	-0-				168	
						2	4									
08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	202	1	3222	3	N	19	152	1		35	
						2	4		21	9						
09	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	3	N	15				50	
						17	9									
10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	118	1	2748	3	N	-0-	15	5		35	
11	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	47	1	1766	3	N	-0-				35	
12	1116 X	333	-0-	-783	-0-	1	1	55	3	N	-0-				35	
						277	4									
TOTAL GAS PROD:		33,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		144										

TRENFIELD, JIM RAY -B-													WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7622 - 7670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	651 N	479	-0-	-172	-0-	7	1	466	3	N	4					197						
						2	4		4	9												
02	638 N	567	-0-	-71	-0-	10	1	548	3	N	6					203						
						2	4		7	9												
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	770	3	N	41	183	1		61							
						2	4		45	9												
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	12	1	782	3	N	36				97							
						74	4		40	9												
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	673	3	N	-0-				97							
						2	4															
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	11	1	691	3	N	74				171							
						2	4		81	9												
07	930 N	763	-0-	-167	-0-	9	1	701	3	N	46				217							
						2	4		51	9												
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	9	1	644	3	N	33	186	1	15	5	49						
						2	4		36	9												
09	780 N	674	-0-	-106	-0-	12	1	650	3	N	11				60							
						12	9															
10	775 N	692	-0-	-83	-0-	37	1	655	3	N	-0-				60							
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	9	1	620	3	N	46				106							
						51	9															
12	682 N	638	-0-	-44	-0-	9	1	576	3	N	-0-				106							
						53	4															
TOTAL GAS PROD:		8,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		297																

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7707 - 7742					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	2 1	185 3	3	N	3					131
						2 4	3 9								
02	290 N	249	-0-	-41	-0-	2 1	236 3	9	N	8					139
						2 4	9 9								
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	2 1	285 3	4	N	-0-					139
						2 4									
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	2 1	283 3	9	N	21					160
						2 4	23 9								
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2 1	283 3	4	N	-0-					160
						2 4									
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2 1	244 3	9	N	30					190
						2 4	33 9								
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	3 1	295 3	4	N	-0-					190
						2 4									
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	3 1	259 3	9	N	-0-	178 1	5 5			7
						2 4									
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	3 1	269 3	9	N	3					10
						3 9									
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	19 1	267 3	4	N	-0-					10
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	2 1	247 3	9	N	-0-					10
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	3 1	253 3	9	N	19					29
						21 9									
TOTAL GAS PROD:		3,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		84									

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7562 - 8964					
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	50 1	2732 3	9	N	32					172
						2 4	35 9								
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	44 1	2511 3	9	N	25					197
						2 4	28 9								
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	44 1	2745 3	9	N	28	177 1				48
						2 4	31 9								
04	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	23 1	2824 3	9	N	20					68
						1 4	22 9								
05	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	56 1	2865 3	9	N	18					86
						2 4	20 9								
06	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	61 1	2792 3	9	N	37					123
						2 4	41 9								
07	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	61 1	2819 3	9	N	43					166
						2 4	47 9								
08	3100 N	3164	-0-	64	64	72 1	3039 3	9	N	46					212
						2 4	51 9								
09	2998 N	2934	-0-	-64	-0-	69 1	2804 3	9	N	55	181 1				86
						61 9									
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	54 1	2317 3	9	N	-0-					86
						102 4									
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	48 1	2966 3	9	N	-0-					86
						121 4									
*12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	69 1	3035 3	9	N	112					198
						123 9									
TOTAL GAS PROD:		34,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		416									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
YEATON		WELL #:		2	RRCID -> 115981	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH 7773	PERF. 7398	- 7466						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	859	-0-	-226	-0-	24	1	833	3	N	-0-				40
						2	4								
02	1015 N	865	-0-	-150	-0-	23	1	840	3	N	-0-				40
						2	4								
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1077	3	N	20				60
						2	4								
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	20	1	1424	3	N	-0-				60
						1	4								
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	40	1	1332	3	N	-0-				60
						2	4								
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	37	1	1163	3	N	7				67
						2	4								
07	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	42	1	1362	3	N	14				81
						2	4								
08	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	30	1	1010	3	N	1				82
						2	4								
09	1200 N	857	-0-	-343	-0-	16	1	841	3	N	-0-				82
10	1426 N	793	-0-	-633	-0-	39	1	754	3	N	-0-				82
11	1020 N	603	-0-	-417	-0-	10	1	593	3	N	-0-				82
12	899 N	706	-0-	-193	-0-	10	1	670	3	N	-0-				82
						26	4								
TOTAL GAS PROD:		12,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

SCHULTZ -C-		WELL #:		2	RRCID -> 116432	COMPL. DATE 02/08/1985	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7494	- 7539						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRADFORD -D-		WELL #:		2	RRCID -> 119364	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7502	- 7577						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BRADFORD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	120184	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7639 - 7692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	122900	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	8016 - 8092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	124920	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1812	3	2	4	N	25				175
						28	9								
02	1537 N	1478	-0-	-59	-0-	1462	3	2	4	N	13				188
						14	9								
03	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1590	3	2	4	N	2				190
						2	9								
04	1770 N	1491	-0-	-279	-0-	1490	3	1	4	N	-0-	15	5		175
05	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1356	3	1	4	N	30	187	1		18
						33	9								
06	1530 N	1351	-0-	-179	-0-	1350	3	1	4	N	-0-	1	5		17
07	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1459	3	1	4	N	22				39
						24	9								
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	1	4	N	1				40
						1	9								
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1384	3	24	9	N	22				62
10	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1431	3	2	9	N	2				64
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-				64
12	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	3			N	-0-				64
TOTAL GAS PROD:		17,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	35	1	1331	3	N	-0-		79
						2	4						
02	1711 N	1131	-0-	-580	-0-	26	1	1103	3	N	-0-		79
						2	4						
03	1581 N	1220	-0-	-361	-0-	34	1	1184	3	N	-0-		79
						2	4						
04	1320 N	1132	-0-	-188	-0-	30	1	1100	3	N	-0-		79
						2	4						
05	1209 N	1037	-0-	-172	-0-	33	1	1002	3	N	-0-		79
						2	4						
06	1170 N	931	-0-	-239	-0-	38	1	891	3	N	-0-		79
						2	4						
07	1178 N	933	-0-	-245	-0-	34	1	895	3	N	2		81
						2	4	2	9				
08	1023 N	806	-0-	-217	-0-	40	1	764	3	N	-0-		81
						2	4						
09	930 N	799	-0-	-131	-0-	29	1	770	3	N	-0-		81
10	930 N	828	-0-	-102	-0-	54	1	774	3	N	-0-		81
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	27	1	719	3	N	-0-		81
12	837 N	750	-0-	-87	-0-	30	1	720	3	N	-0-		81
TOTAL GAS PROD:		11,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3289	-0-	-28	-0-	99	1	3189	3	N	-0-		20
						1	4						
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	200	1	2951	3	N	-0-		20
						2	4						
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	207	1	3359	3	N	-0-		20
						2	4						
04	3180 X	3122	-0-	-58	-0-	76	1	3004	3	N	37		57
						1	4	41	9				
05	3379 X	3079	-0-	-300	-0-	3051	3	2	4	N	24		81
						26	9						
06	3300 X	2835	-0-	-465	-0-	2830	3	2	4	N	3		84
						3	9						
07	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	2877	3	2	4	N	-0-		84
08	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	3059	3	2	4	N	-0-		84
09	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	3			N	-0-	27 5	57
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	28	1	3070	3	N	-0-		57
11	2970 X	2956	-0-	-14	-0-	2956	3			N	-0-		57
*12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3142	3	35	9	N	32		89
TOTAL GAS PROD:		37,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			96				

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	4548	-0-	-1249	-0-	4495	3	53	9	N	48	200 1	271
02	5423 X	3872	-0-	-1551	-0-	3784	3	88	9	N	80	22 5	329
03	5580 X	3879	-0-	-1701	-0-	3840	3	39	9	N	35	18 5	346
04	5310 X	4047	-0-	-1263	-0-	3953	3	94	9	N	85	71 5	360
05	5208 X	4043	-0-	-1165	-0-	4028	3	15	9	N	14	184 1	190
06	4410 X	4101	-0-	-309	-0-	4046	3	55	9	N	50	13 5	227
07	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	4151	3	25	9	N	23		250
08	4185 X	4089	-0-	-96	-0-	4089	3			N	-0-		250
09	4110 X	3862	-0-	-248	-0-	3809	3	53	9	N	48	189 1 18 5	91
10	4247 X	4080	-0-	-167	-0-	4080	3			N	-0-		91
11	4110 X	4058	-0-	-52	-0-	3997	3	61	9	N	55		146
12	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	3807	3	195	4	N	-0-		146
TOTAL GAS PROD:		48,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			438				

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-																
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED												CAPACITY				
//CONT.// 040798																
WELL #: 4635												RRCID -> 142694				
COMPL. DATE 08/20/1992												TOTAL DEPTH 7895				
PERF. 7628												- 7702				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	107	1		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: 21				

REDELSPERGER 900												WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7548		- 7609	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	N	-0-				156							
							2	4															
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	932	3	N	-0-				156							
							2	4															
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	931	3	N	-0-				156							
							2	4															
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	N	12				168							
							1	4	13	9													
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	951	3	N	-0-	7	5		161							
							2	4															
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	19	1	985	3	N	7				168							
							2	4	8	9													
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	3	N	12				180							
							2	4	13	9													
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	20	1	1011	3	N	-0-	165	1		15							
							2	4															
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	18	1	948	3	N	-0-				15							
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	3	N	-0-				15							
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	19	1	948	3	N	7				22							
							8	9															
12		868 N	758	-0-	-110	-0-	19	1	716	3	N	-0-				22							
							23	4															
TOTAL GAS PROD: 11,777												TOTAL CONDENSATE PROD: 38											

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	595	-0-	-521	-0-	20	1	573	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	20	1	537	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	19	1	572	3	N	-0-		-0-
						2	4						
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	20	1	547	3	N	-0-		-0-
						2	4						
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	566	3	N	-0-		-0-
						2	4						
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	568	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	20	1	545	3	N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	3	N	-0-		-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	19	1	541	3	N	-0-		-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	22	1	558	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556		
01	2201 N	1069	-0-	-1132	-0-	11	1	1056	3	N	-0-		176
						2	4						
02	1044 N	997	-0-	-47	-0-	11	1	984	3	N	-0-		176
						2	4						
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	11	1	1070	3	N	-0-		176
						2	4						
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	12	1	1020	3	N	-0-		176
						2	4						
05	1054 N	875	-0-	-179	-0-	9	1	864	3	N	-0-		176
						2	4						
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	10	1	997	3	N	-0-	11 5	165
						2	4						
07	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	10	1	1026	3	N	11	8 5	168
						2	4	12	9				
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	3	N	-0-		168
						2	4						
09	1020 N	997	-0-	-23	-0-	9	1	988	3	N	-0-		168
10	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	21	1	1020	3	N	-0-		168
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	11	1	1025	3	N	-0-		168
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	3	N	-0-		168
TOTAL GAS PROD:		12,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7564 - 7596	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	334	-0-	-1061	-0-	13	1	319	3	N	-0-		67
						2	4						
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-		67
						2	4						
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	12	1	268	3	N	-0-		67
						2	4						
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-		67
						256	4						
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	2		69
						2	4						
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	20		89
						2	4						
07	837 N	573	-0-	-264	-0-	32	1	539	3	N	-0-		89
						2	4						
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	28	1	522	3	N	-0-		89
						2	4						
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	27	1	495	3	N	-0-		89
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	67	1	509	3	N	-0-	73 1	8
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	25	1	477	3	N	-0-	8 5	8
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	24	1	410	3	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		6,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

BORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7557 - 7580	
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	35	1	2784	3	N	14		160
						2	4						
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	46	1	2735	3	N	15		175
						2	4						
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	39	1	2850	3	N	15		190
						2	4						
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	54	1	2748	3	N	20		210
						2	4						
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	48	1	2792	3	N	-0-		210
						2	4						
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	48	1	2708	3	N	-0-		210
						2	4						
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	49	1	2769	3	N	3		213
						2	4						
08	2728 N	2548	-0-	-180	-0-	43	1	2503	3	N	-0-	187 1	26
						2	4						
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	37	1	2630	3	N	-0-		26
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	61	1	2732	3	N	-0-		26
11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	36	1	2658	3	N	29		55
						32	9						
12	2728 N	2639	-0-	-89	-0-	38	1	2601	3	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		33,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		96					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528								
01	1736 N	794	-0-	-942	-0-	13 1	779 3	N	-0-							59
02	841 N	736	-0-	-105	-0-	2 4	13 1	721 3	N	-0-						59
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	2 4	29 1	956 3	N	-0-						59
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	2 4	25 1	926 3	N	-0-	22 5					37
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	122 4	24 1	943 3	N	-0-						37
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	2 4	21 1	910 3	N	18						55
07	1116 N	962	-0-	-154	-0-	2 4	23 1	933 3	N	4						59
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	2 4	25 1	926 3	N	3						62
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	3 9	26 1	875 3	N	-0-						62
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	3 9	62 1	917 3	N	-0-						62
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	4 9	24 1	886 3	N	14						76
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	15 9	24 1	894 3	N	-0-						76
TOTAL GAS PROD:		11,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
IMKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	144634	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7611 - 7643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	543	-0-	-1317	-0-	16	1	525	3	N	-0-			87
						2	4							
02	783 N	709	-0-	-74	-0-	16	1	691	3	N	-0-			87
						2	4							
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	13	1	793	3	N	-0-			87
						2	4							
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	14	1	783	3	N	-0-			87
						2	4							
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	13	1	847	3	N	-0-			87
						2	4							
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	17	1	747	3	N	10			97
						2	4							
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	14	1	742	3	N	-0-			97
						2	4							
08	868 N	740	-0-	-128	-0-	16	1	722	3	N	-0-			97
						2	4							
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	13	1	697	3	N	2			99
						2	9							
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	3	N	-0-			99
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	14	1	674	3	N	-0-			99
12	744 N	584	-0-	-160	-0-	12	1	572	3	N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		8,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

HERRON, C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	144635	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	7608 - 7652
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2016 - P/A 04/28/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	144656	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7565 - 7614
01	2604 N	1420	-0-	-1184	-0-	48	1	1370	3	N	-0-	87
						2	4					
02	1508 N	1348	-0-	-160	-0-	44	1	1279	3	N	21	108
						2	4	23	9			
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	45	1	1494	3	N	15	123
						2	4	17	9			
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	23	1	1431	3	N	25	148
						1	4	28	9			
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	49	1	1524	3	N	-0-	148
						2	4					
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2166	3	N	40	176 1 12
						2	4	44	9			
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	3	N	1	13
						2	4	1	9			
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	50	1	1590	3	N	-0-	13
						2	4					
09	2280 N	1532	-0-	-748	-0-	45	1	1463	3	N	22	35
						24	9					
10	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	85	1	1452	3	N	-0-	35
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	51	1	1542	3	N	20	55
						22	9					
12	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	47	1	1395	3	N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		19,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		144				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	6	1	483	3	N	-0-		60
						2	4						
02	493 N	480	-0-	-13	-0-	5	1	473	3	N	-0-		60
						2	4						
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	565	3	N	-0-		60
						2	4						
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	N	-0-		60
						1	4						
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7	1	637	3	N	-0-		60
						2	4						
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	8	1	603	3	N	-0-		60
						2	4						
07	651 N	571	-0-	-80	-0-	7	1	562	3	N	-0-		60
						2	4						
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	7	1	632	3	N	-0-		60
						2	4						
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	597	3	N	-0-		60
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	N	-0-		60
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	7	1	597	3	N	1	7 5	54
						1	9						
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	8	1	655	3	N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		7,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MILLER -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145110	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7646 - 7722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	24 1	1058 3	2 4	22 9	N	20			62
02	986 N	842	-0-	-144	-0-	20 1	820 3	2 4		N	-0-			62
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	18 1	1096 3	2 4	2 9	N	2			64
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	9 1	1087 3	1 4		N	-0-			64
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	17 1	1065 3	2 4		N	-0-			64
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	22 1	1023 3	2 4	13 9	N	12			76
07	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	22 1	1067 3	2 4	6 9	N	5			81
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	21 1	1062 3	2 4		N	-0-			81
09	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	19 1	1008 3	1 9		N	-0-			81
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	46 1	1031 3	1 9		N	1			82
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	24 1	953 3	8 9		N	7			89
12	1054 N	922	-0-	-132	-0-	23 1	899 3			N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		12,501				TOTAL CONDENSATE PROD:				47				

KLIEWER, CARRIE		WELL #:		3	RRCID ->	145130	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7522 - 7572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	13 1	983 3	2 4		N	-0-			119
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	11 1	910 3	2 4		N	-0-			119
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	10 1	991 3	2 4	2 9	N	2			121
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	12 1	973 3	2 4	8 9	N	7			128
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	12 1	982 3	2 4		N	-0-			128
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	14 1	972 3	2 4	11 9	N	10			138
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	13 1	1002 3	2 4	1 9	N	1			139
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	13 1	1005 3	2 4		N	-0-			139
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	13 1	946 3	11 9		N	-0-			139
10	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	39 1	969 3	11 9		N	10	119 1		30
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	12 1	964 3			N	-0-			30
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	13 1	1007 3			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		11,928				TOTAL CONDENSATE PROD:				30				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
IMKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145135	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7526 - 7591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	467	-0-	-370	-0-	6 1	449 3	10 9	N	9			76
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8 1	535 3	2 4	N	-0-			76
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	9 1	597 3	2 4	N	15			91
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	9 1	605 3	2 4	N	-0-			91
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	9 1	636 3	2 4	N	-0-			91
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	9 1	616 3	2 4	N	17			108
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	10 1	636 3	2 4	N	10			118
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	9 1	638 3	2 4	N	-0-			118
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	9 1	608 3	17 9	N	-0-			118
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36 1	630 3	17 9	N	15			133
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	8 1	611 3	10 1	N	-0-			133
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	10 1	583 3		N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		7,366				TOTAL CONDENSATE PROD:				66			

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		3	RRCID ->	145150	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7579 - 7616
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)												//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
REDELSPERGER, ADOLPH												WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7593 - 7626	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
01		1395 N	725	-0-	-670	-0-		11 1	710 3	N	2			27							
								2 4	2 9												
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-		9 1	641 3	N	8			35							
								2 4	9 9												
03		837 N	816	-0-	-21	-0-		14 1	800 3	N	-0-			35							
								2 4													
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-		15 1	829 3	N	2			37							
								2 4	2 9												
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-		14 1	781 3	N	-0-			37							
								2 4													
06		780 N	773	-0-	-7	-0-		16 1	746 3	N	8			45							
								2 4	9 9												
07		868 N	800	-0-	-68	-0-		17 1	770 3	N	10			55							
								2 4	11 9												
08		806 N	777	-0-	-29	-0-		17 1	758 3	N	-0-			55							
								2 4													
09		780 N	718	-0-	-62	-0-		12 1	706 3	N	-0-			55							
10		806 N	799	-0-	-7	-0-		39 1	723 3	N	34			89							
								37 9													
11		750 N	725	-0-	-25	-0-		11 1	714 3	N	-0-			89							
12		744 N	739	-0-	-5	-0-		10 1	729 3	N	-0-			89							
TOTAL GAS PROD:			9,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			64												

BLACKMORE, ELNA THOMAS												WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8499 - 10276	
01		4681 X	4473	-0-	-208	-0-		102 1	4369 3	N	-0-			165							
								2 4													
02		4292 X	4116	-0-	-176	-0-		86 1	4028 3	N	-0-			165							
								2 4													
03		4588 X	4102	-0-	-486	-0-		86 1	4014 3	N	-0-			165							
								2 4													
04		4440 X	3953	-0-	-487	-0-		44 1	3908 3	N	-0-			165							
								1 4													
05		4557 X	4197	-0-	-360	-0-		90 1	4105 3	N	-0-			165							
								2 4													
06		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-		87 1	4080 3	N	40	13 5		192							
								2 4	44 9												
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-		85 1	3886 3	N	-0-			192							
								2 4													
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-		87 1	4137 3	N	-0-			192							
								2 4													
09		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-		80 1	3866 3	N	30	162 1		60							
								33 9													
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-		108 1	3761 3	N	-0-	40 5		20							
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		82 1	3703 3	N	-0-			20							
*12		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		75 1	3711 3	N	-0-			20							
TOTAL GAS PROD:			48,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			70												

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993				TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1822	-0-	-999	-0-	24	1	1796	3	N	-0-			37
						2	4							
02	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	20	1	1593	3	N	-0-			37
						2	4							
03	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	19	1	1769	3	N	-0-			37
						2	4							
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	28	1	1741	3	N	-0-			37
						2	4							
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	23	1	1760	3	N	-0-			37
						2	4							
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	29	1	1721	3	N	2			39
						2	4							
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	24	1	1827	3	N	1			40
						2	4							
08	1798 N	1154	-0-	-644	-0-	24	1	1128	3	N	-0-			40
						2	4							
09	1740 N	1399	-0-	-341	-0-	52	1	1347	3	N	-0-			40
10	1860 N	1323	-0-	-537	-0-	55	1	1234	3	N	31			71
						34	9							
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	3	N	-0-			71
12	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	53	1	1239	3	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		18,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993				TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	552	-0-	-564	-0-	9	1	541	3	N	-0-			133
						2	4							
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	8	1	467	3	N	-0-			133
						2	4							
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	8	1	522	3	N	-0-			133
						2	4							
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	4	1	496	3	N	-0-			133
						1	4							
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	495	3	N	-0-	9 5		124
						2	4							
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	514	3	N	-0-			124
						2	4							
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7	1	539	3	N	-0-			124
						2	4							
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	539	3	N	-0-			124
						2	4							
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	519	3	N	-0-			124
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	20	1	526	3	N	4	106 1		22
						4	9							
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	7	1	497	3	N	-0-			22
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	7	1	495	3	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		6,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7972 - 8036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	899 N	480	-0-	-419	-0-	480	3		N	-0-		5
02	435 N	411	-0-	-24	-0-	411	3		N	-0-		5
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-		5
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		5
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-	5 5	-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3		N	-0-		-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3		N	-0-		-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-		-0-
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3		N	-0-		-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8051 - 8120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	3		N	-0-		5
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		5
03	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	3		N	-0-		5
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		5
05	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	3		N	-0-		5
06	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	3		N	-0-		5
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		5
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		5
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		5
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	255	3	41 9	N	37		42
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		42
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		2,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

BORN, ALEX "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7524 - 7592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	16	1	369 3	N	-0-		15
02	493 N	356	-0-	-137	-0-	4	4	16 1	N	-0-		15
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	3	4	14 1	N	-0-		15
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	10	1	3 4	N	-0-		15
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	2	4	12 1	N	-0-		15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	3	4	9 1	N	-0-		15
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	3	4	12 1	N	-0-		15
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4	4	8 1	N	-0-		15
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	10	1	4 4	N	5		20
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	6	9	66 1	N	-0-		20
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	14	1	14 1	N	-0-		20
12	403 N	17	-0-	-386	-0-	1	1	16 3	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		4,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
KOCH-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7729 - 7782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	794	-0-	-446	-0-	10	1	665	3	N	106			143
						2	4	117	9					
02	667 N	609	-0-	-58	-0-	7	1	571	3	N	26	162	1	7
						2	4	29	9					
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	7	1	588	3	N	48			55
						2	4	53	9					
04	780 N	611	-0-	-169	-0-	3	1	537	3	N	64			119
						1	4	70	9					
05	651 N	549	-0-	-102	-0-	6	1	498	3	N	39			158
						2	4	43	9					
06	630 N	459	-0-	-171	-0-	5	1	417	3	N	32			190
						2	4	35	9					
07	620 N	437	-0-	-183	-0-	4	1	380	3	N	46	195	1	41
						2	4	51	9					
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	6	1	418	3	N	-0-			41
						2	4							
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	6	1	418	3	N	36			77
						40	9							
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	N	41			118
						45	9							
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	495	3	N	-0-			118
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	3	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		6,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		438								

PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7578 - 7618		
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	5	1	405	3	N	-0-	82		
						2	4							
02	406 N	367	-0-	-39	-0-	3	1	362	3	N	-0-	82		
						2	4							
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	4	1	404	3	N	-0-	82		
						2	4							
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	2	1	379	3	N	-0-	82		
						1	4							
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	6	1	400	3	N	9	91		
						2	4	10	9					
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	5	1	372	3	N	1	92		
						2	4	1	9					
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	5	1	400	3	N	-0-	92		
						2	4							
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	N	-0-	92		
						2	4							
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	5	1	298	3	N	-0-	92		
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	N	-0-	92		
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	3	N	-0-	92		
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	8	1	500	3	N	-0-	99		
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		5,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PIPER		WELL #:		2	RRCID -> 145547	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 7690	- 7762				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	39 1	1855 3	N	-0-			52
							2 4						
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	38 1	1691 3	N	-0-			52
							2 4						
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	36 1	1833 3	N	-0-			52
							2 4						
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	20 1	1718 3	N	-0-			52
							1 4						
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	44 1	1724 3	N	10			62
							2 4						
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	39 1	1619 3	N	4			66
							2 4						
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	41 1	1689 3	N	3			69
							2 4						
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	46 1	1688 3	N	-0-			69
							2 4						
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	38 1	1552 3	N	-0-			69
10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	64 1	1646 3	N	10			79
							11 9						
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	37 1	1582 3	N	-0-			79
*12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	40 1	1641 3	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			20,764		TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

BRADFORD -C-		WELL #:		3	RRCID -> 146304	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7507	- 7584		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
DUKE, C. C. -B-													
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													
WELL #: 2										RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997	
										TOTAL DEPTH 7633		PERF. 6496 - 7474	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	34	1	1590	3	N	-0-		113
						2	4						
02	1653 N	1547	-0-	-106	-0-	34	1	1475	3	N	33		146
						2	4	36	9				
03	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	29	1	1551	3	N	-0-		146
						2	4						
04	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	14	1	1500	3	N	-0-		146
						1	4						
05	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	32	1	1570	3	N	-0-		146
						2	4						
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	35	1	1514	3	N	-0-		146
						2	4						
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	3	N	-0-		146
						2	4						
08	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	32	1	1560	3	N	-0-	42 5	104
						2	4						
09	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	30	1	1485	3	N	-0-		104
10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	56	1	1505	3	N	5		109
						6	9						
11	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	29	1	1409	3	N	2		111
						2	9						
12	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	30	1	1344	3	N	-0-		111
TOTAL GAS PROD:		18,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

OLA										TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7634 - 7677	
WELL #: 1										RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PIPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	148285	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7670 - 7738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	601	3	N	-0-		40
						2	4						
02	638 N	578	-0-	-60	-0-	39	1	537	3	N	-0-		40
						2	4						
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	53	1	584	3	N	-0-		40
						2	4						
04	630 N	571	-0-	-59	-0-	19	1	551	3	N	-0-		40
						1	4						
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	42	1	557	3	N	-0-		40
						2	4						
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	42	1	527	3	N	-0-	6 5	34
						2	4						
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	40	1	543	3	N	-0-		34
						2	4						
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	41	1	543	3	N	-0-		34
						2	4						
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	39	1	519	3	N	-0-		34
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	N	-0-		34
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	38	1	520	3	N	-0-		34
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	38	1	529	3	N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		7,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #:		4	RRCID ->	148482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7658 - 7730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	96	-0-	-121	-0-	1	1	93	3	N	-0-		66
						2	4						
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	2	1	181	3	N	-0-		66
						2	4						
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	N	-0-		66
						2	4						
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	N	5		71
						2	4	6 9					
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	N	-0-		71
						2	4						
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	233	3	N	-0-		71
						2	4						
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	1		72
						2	4	1 9					
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	N	-0-		72
						2	4						
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	3	N	-0-		72
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	N	-0-		72
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	2	1	229	3	N	-0-		72
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	3	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		2,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MILLER -B-		WELL #:		5	RRCID ->	148928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7526 - 9081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		3	RRCID ->	148931	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7630 - 7690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6 1	346 3	N	5						89
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9	N	-0-						89
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5 1	314 3	N	2						91
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	2 4	333 3	N	-0-						91
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	3 1	317 3	N	-0-						91
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	1 4	327 3	N	-0-						91
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	5 1	307 3	N	-0-						91
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	2 4	319 3	N	-0-						91
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	10 1	316 3	N	-0-						91
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 4	310 3	N	-0-						91
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	6 1	320 3	N	-0-						91
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	6 1	306 3	N	-0-						91
TOTAL GAS PROD:		3,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BRADFORD -B- //CONT.// 040798													
WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	33	1	1028	3	N	-0-		2
						2	4						
02	1073 N	897	-0-	-176	-0-	29	1	866	3	N	-0-		2
						2	4						
03	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	29	1	1009	3	N	5		7
						2	4				6	9	
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	15	1	980	3	N	10		17
						1	4				11	9	
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	3	N	-0-		17
						2	4						
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	N	38		55
						2	4				42	9	
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	3	N	24		79
						2	4				26	9	
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	36	1	1080	3	N	8		87
						2	4				9	9	
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	30	1	1038	3	N	26		113
						29	9						
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	56	1	1071	3	N	-0-		113
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	33	1	1031	3	N	-0-		113
12	1147 N	941	-0-	-206	-0-	34	1	907	3	N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:		12,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

PIPER -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662													
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	19	1	1453	3	N	-0-		20
						2	4						
02	1479 N	1276	-0-	-203	-0-	16	1	1258	3	N	-0-		20
						2	4						
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	17	1	1488	3	N	-0-		20
						2	4						
04	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	9	1	1402	3	N	-0-		20
						1	4						
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	18	1	1382	3	N	-0-		20
						2	4						
06	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	22	1	1323	3	N	-0-		20
						2	4						
07	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	24	1	1265	3	N	7		27
						2	4				8	9	
08	1395 N	980	-0-	-415	-0-	23	1	953	3	N	2		29
						2	4				2	9	
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	27	1	1354	3	N	-0-		29
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	60	1	1705	3	N	-0-		29
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	N	6		35
						7	9						
*12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	37	1	1491	3	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		17,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
PIPER, OLA O. 688 //CONT.// 040798														
WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1164	-0-	-789	-0-	28	1	1134	3	N	-0-			49
						2	4							
02	1247 N	1061	-0-	-186	-0-	25	1	1034	3	N	-0-			49
						2	4							
03	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1117	3	N	13			62
						2	4	14	9					
04	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	12	1	1081	3	N	2			64
						1	4	2	9					
05	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	25	1	1108	3	N	-0-			64
						2	4							
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	24	1	1127	3	N	71	2 5		133
						2	4	78	9					
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	25	1	1170	3	N	10			143
						2	4	11	9					
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	3	N	23			166
						2	4	25	9					
09	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	24	1	1105	3	N	12			178
						13	9							
10	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	49	1	1129	3	N	-0-	154 1	8 5	16
11	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	24	1	1065	3	N	-0-			16
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	27	1	1079	3	N	-0-	1 5		15
TOTAL GAS PROD:				13,788			TOTAL CONDENSATE PROD:				131			

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-														
WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	5	1	195	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	232 N	212	-0-	-20	-0-	5	1	205	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	5	1	227	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	5	1	225	3	N	-0-			-0-
						2	4							
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	5	1	227	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	5	1	222	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	5	1	205	3	N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	33	1	214	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	4	1	186	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,677			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
OLA		WELL #:		5	RRCID ->	153257	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7654 - 7728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	7 1	503 3	N	41	197 1	-0-	
						2 4	45 9					
02	522 N	484	-0-	-38	-0-	4 1	478 3	N	-0-		-0-	
						2 4						
03	713 N	508	-0-	-205	-0-	6 1	500 3	N	-0-		-0-	
						2 4						
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	2 1	460 3	N	30		30	
						1 4	33 9					
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	4 1	455 3	N	-0-		30	
						2 4						
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5 1	428 3	N	42		72	
						2 4	46 9					
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	5 1	475 3	N	2		74	
						2 4	2 9					
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	7 1	517 3	N	32		106	
						2 4	35 9					
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	8 1	552 3	N	22		128	
						24 9						
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	40 1	662 3	N	-0-		128	
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	11 1	579 3	N	25		153	
						16 4	28 9					
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	12 1	570 3	N	38	166 1	25	
						42 9						
TOTAL GAS PROD:		6,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		232						

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	153434	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8038 - 8060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	36 1	1449 3	N	-0-		55	
						2 4						
02	1479 N	1381	-0-	-98	-0-	35 1	1344 3	N	-0-		55	
						2 4						
03	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	46 1	1485 3	N	-0-		55	
						2 4						
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	38 1	1441 3	N	-0-		55	
						2 4						
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	42 1	1472 3	N	-0-	18 5	37	
						2 4						
06	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	40 1	1401 3	N	-0-		37	
						2 4						
07	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	43 1	1470 3	N	-0-		37	
						2 4						
08	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	43 1	1431 3	N	-0-		37	
						2 4						
09	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	39 1	1375 3	N	-0-		37	
10	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	67 1	1427 3	N	2		39	
						2 9						
11	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	39 1	1334 3	N	-0-		39	
12	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	38 1	1265 3	N	-0-		39	
TOTAL GAS PROD:		17,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BRADFORD		WELL #:		4775	RRCID ->	153525	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7514 - 7582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	12	1	1072	3	N	-0-		123
						2	4						
02	1044 N	1009	-0-	-35	-0-	11	1	996	3	N	-0-		123
						2	4						
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	10	1	1069	3	N	-0-		123
						2	4						
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	5	1	998	3	N	-0-		123
						1	4						
05	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	11	1	1026	3	N	-0-		123
						2	4						
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	11	1	1000	3	N	-0-		123
						2	4						
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	11	1	998	3	N	-0-		123
						2	4						
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	10	1	1019	3	N	-0-		123
						2	4						
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	9	1	964	3	N	16		139
						18	9						
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	36	1	1010	3	N	-0-		139
11	990 N	940	-0-	-50	-0-	8	1	920	3	N	11	135 1	15
						12	9						
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	22	1	1434	3	N	-0-		15
						11	4						
TOTAL GAS PROD:		12,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

SCHULTZ -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	7520 - 9812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	1099	-0-	-2125	-0-	11	1	1086	3	N	-0-		128
						2	4						
02	3016 X	1664	-0-	-1352	-0-	41	1	1621	3	N	-0-		128
						2	4						
03	3224 X	1240	-0-	-1984	-0-	21	1	1211	3	N	6		134
						1	4						
04	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	10	1	2945	3	N	69		203
						1	4						
05	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	16	1	3056	3	N	-0-		203
						2	4						
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	21	1	3109	3	N	46	79 5	170
						2	4						
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	23	1	3470	3	N	26	99 5	97
						2	4						
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	3434	3	N	126		223
						2	4						
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	25	1	3429	3	N	-0-	169 1	40
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	52	1	3664	3	N	-0-	14 5	40
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	22	1	3322	3	N	-0-		40
						12	1	1702	3	N	-0-		40
*12	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	87	4	37	9		34		74
TOTAL GAS PROD:		32,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
VALENTINE SCHOENHALS -A-										WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		2542 N	1699	-0-	-843	-0-	23	1	1674	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
02		1943 N	1842	-0-	-101	-0-	25	1	1815	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	25	1	1809	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	28	1	1720	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
05		1984 N	1789	-0-	-195	-0-	26	1	1761	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
06		1770 N	1719	-0-	-51	-0-	27	1	1690	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
07		1798 N	1742	-0-	-56	-0-	23	1	1717	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
08		1798 N	1630	-0-	-168	-0-	26	1	1602	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
09		1710 N	1473	-0-	-237	-0-	18	1	1455	3	N	-0-		-0-			
10		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	46	1	1589	3	N	-0-		-0-			
11		1590 N	1488	-0-	-102	-0-	18	1	1470	3	N	-0-		-0-			
*12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	28	1	1685	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			20,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WATERS, OLIVER N. -B-										WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	633	3	N	-0-		17			
							2	4									
02		638 N	589	-0-	-49	-0-	15	1	572	3	N	-0-		17			
							2	4									
03		682 N	631	-0-	-51	-0-	16	1	613	3	N	-0-		17			
							2	4									
04		630 N	584	-0-	-46	-0-	14	1	568	3	N	-0-		17			
							2	4									
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	14	1	584	3	N	-0-	7 5	10			
							2	4									
06		600 N	575	-0-	-25	-0-	15	1	558	3	N	-0-		10			
							2	4									
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	N	-0-		10			
							2	4									
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	586	3	N	-0-		10			
							2	4									
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	N	-0-		10			
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	N	7		17			
							8	9									
11		600 N	568	-0-	-32	-0-	17	1	551	3	N	-0-		17			
*12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	N	-0-		17			
TOTAL GAS PROD:			7,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	33	1	1431	3	N	-0-		25
						2	4						
02	1450 N	1313	-0-	-137	-0-	27	1	1284	3	N	-0-		25
						2	4						
03	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	34	1	1440	3	N	-0-		25
						2	4						
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	13	1	1393	3	N	-0-		25
						1	4						
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	29	1	1384	3	N	-0-		25
						2	4						
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1447	3	N	13	25 5	13
						2	4						
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	27	1	1491	3	N	14		27
						2	4						
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	3	N	3		30
						2	4						
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	28	1	1410	3	N	-0-		30
10	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	56	1	1394	3	N	-0-		30
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	30	1	1423	3	N	9		39
						10	9						
12	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	31	1	1377	3	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		17,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640				
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	679	3	N	-0-		52
						2	4						
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	636	3	N	-0-		52
						2	4						
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	683	3	N	-0-		52
						2	4						
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	6	1	653	3	N	-0-		52
						1	4						
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	11	1	671	3	N	-0-		52
						2	4						
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	N	2		54
						2	4						
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	11	1	684	3	N	5		59
						2	4						
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	3		62
						2	4						
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	10	1	666	3	N	-0-	3 5	59
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	3	N	-0-		59
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	10	1	687	3	N	-0-		59
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	11	1	669	3	N	5		64
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		8,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738								
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 1	360 3	N	12							76
						2 4	13 9									
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3 1	325 3	N	8							84
						2 4	9 9									
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	3 1	357 3	N	15							99
						2 4	17 9									
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	1 1	339 3	N	-0-							99
						1 4										
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3 1	354 3	N	29							128
						2 4	32 9									
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4 1	334 3	N	20							148
						2 4	22 9									
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3 1	333 3	N	15							163
						2 4	17 9									
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	3 1	337 3	N	13							176
						2 4	14 9									
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	3 1	335 3	N	-0-							176
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31 1	346 3	N	9		171 1					14
						10 9										
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3 1	334 3	N	-0-							14
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	4 1	348 3	N	-0-							14

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995			TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	26 1	1250 3	N	-0-				-0-
						2 4							
02	1189 N	1137	-0-	-52	-0-	21 1	1111 3	N	3				3
						2 4							
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	21 1	1233 3	N	-0-				3
						2 4							
04	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	12 1	1164 3	N	7				10
						1 4							
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	21 1	1202 3	N	-0-				10
						2 4							
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	23 1	1163 3	N	8				18
						2 4							
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	22 1	1230 3	N	26				44
						2 4							
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	28 1	1247 3	N	8				52
						2 4							
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	22 1	1198 3	N	-0-				52
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	48 1	1264 3	N	-0-				52
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	22 1	1212 3	N	10				62
						11 9							
*12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	23 1	1140 3	N	-0-				62
						262 4							
TOTAL GAS PROD:		15,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	9 1	734 3	N	-0-				116
						2 4							
02	725 N	660	-0-	-65	-0-	7 1	623 3	N	25				141
						2 4							
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	8 1	729 3	N	-0-				141
						2 4							
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	9 1	717 3	N	5				146
						2 4							
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	10 1	740 3	N	-0-				146
						2 4							
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	11 1	714 3	N	15				161
						2 4							
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	11 1	792 3	N	-0-				161
						2 4							
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	14 1	754 3	N	18	164 1			15
						2 4							
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	10 1	737 3	N	-0-				15
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 3	N	-0-				15
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	12 1	746 3	N	-0-				15
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	12 1	739 3	N	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		9,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BECKER, ARTHUR JR.														
WELL #: 4774												RRCID -> 155851		
COMPL. DATE 08/30/1995												TOTAL DEPTH 7800		
PERF. 7462												- 7534		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

KOCH, MARIE ET AL												WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7588		- 7601	
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	23	1	1309	3	N	-0-		124									
							2	4															
02	1479	N	1291	-0-	-188	-0-	22	1	1243	3	N	22		146									
							2	4		24	9												
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	18	1	1366	3	N	-0-		146									
							2	4															
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1250	3	N	37	163 1	20									
							1	4		41	9												
05	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	19	1	1138	3	N	-0-		20									
							2	4															
06	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	21	1	1188	3	N	-0-		20									
							2	4															
07	1333	N	919	-0-	-414	-0-	20	1	897	3	N	-0-		20									
							2	4															
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	20	1	1109	3	N	-0-		20									
							2	4															
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	17	1	1145	3	N	20		40									
							22	9															
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	42	1	1154	3	N	-0-		40									
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	14	1	1085	3	N	-0-		40									
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	13	1	1066	3	N	36		76									
							40	9															
TOTAL GAS PROD: 14,333												TOTAL CONDENSATE PROD: 115											

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	97 1	901 3	N		-0-			-0-	
							2 4								
02		957 N	725	-0-	-232	-0-	55 1	668 3	N		-0-			-0-	
							2 4								
03		465 N	374	-0-	-91	-0-	27 1	345 3	N		-0-			-0-	
							2 4								
04		960 N	259	-0-	-701	-0-	23 1	234 3	N		-0-			-0-	
							2 4								
05		775 N	8	-0-	-767	-0-	1 1	5 3	N		-0-			-0-	
							2 4								
06		360 N	2	-0-	-358	-0-	2 4		N		-0-			-0-	
07		279 N	2	-0-	-277	-0-	2 4		N		-0-			-0-	
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 4		N		-0-			-0-	
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-			-0-	
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N		-0-			-0-	
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	25 1	1228 3	1	N	1			123
						2 4	1 9						
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	19 1	910 3	-0-	N	-0-			123
						2 4							
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	21 1	1136 3	-0-	N	-0-			123
						2 4							
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	23 1	1141 3	-0-	N	-0-			123
						2 4							
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	25 1	1249 3	-0-	N	-0-			123
						2 4							
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	18 1	1054 3	43	N	43			166
						2 4	47 9						
07	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	16 1	1032 3	2	N	2			168
						2 4	2 9						
08	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	22 1	1160 3	3	N	3			171
						2 4	3 9						
*09	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	18 1	1054 3	7	N	7	156 1		22
						8 9							
*10	1054 N	988	-0-	-66	-0-	42 1	946 3	-0-	N	-0-			22
*11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	17 1	1055 3	-0-	N	-0-			22
12	1178 N	911	-0-	-267	-0-	17 1	894 3	-0-	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		13,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
PEERY, HOLLENE ET AL "A"														
WELL #: 3374														
RRCID -> 156727														
COMPL. DATE 11/04/1995														
TOTAL DEPTH 8170														
PERF. 7994 - 8062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1015	3	N	-0-			158
						2	4							
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	3	N	3			161
						2	4		3					
03	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	30	1	1132	3	N	-0-			161
						2	4							
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	N	20			181
						2	4		22					
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	3	N	-0-			181
						2	4							
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	36	1	1076	3	N	17			198
						2	4		19					
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	N	6	184	1	20
						2	4		7					
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	3	N	-0-			20
						2	4							
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1117	3	N	4			24
						4	9							
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1152	3	N	-0-			24
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	32	1	1090	3	N	-0-			24
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	33	1	1096	3	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		13,872			TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

WATERS, OLIVER N. "B"														
WELL #: 4														
RRCID -> 156738														
COMPL. DATE 10/21/1995														
TOTAL DEPTH 8250														
PERF. 7968 - 8043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	941	3	N	-0-			81
						2	4							
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	N	-0-			81
						2	4							
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	41	1	850	3	N	-0-			81
						2	4							
04	960 N	819	-0-	-141	-0-	39	1	778	3	N	-0-			81
						2	4							
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	50	1	831	3	N	6			87
						2	4		7					
06	870 N	205	-0-	-665	-0-	39	1	164	3	N	-0-			87
						2	4							
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	39	1	758	3	N	-0-			87
						2	4							
08	899 N	518	-0-	-381	-0-	42	1	474	3	N	-0-			87
						2	4							
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	3	N	-0-			87
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	N	-0-			87
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	33	1	914	3	N	-0-			87
12	744 N	681	-0-	-63	-0-	39	1	642	3	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		9,116			TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
FAIR		WELL #:		3	RRCID ->	156739	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 7637				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				141
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				141
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				141
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-				141
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	4	11	9	N	-10				151
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				151
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				151
08		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	4			N	-0-				151
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				151
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-				151
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				151
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1		17
TOTAL GAS PROD:			54				TOTAL CONDENSATE PROD:					22				

LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		3725	RRCID ->	156748	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7546 - 7633
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

PEIL, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	156749	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7620 - 7650				
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-	88			
							2	4								
02	203 N	160	-0-	-43	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-	88			
							2	4								
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	236	3	N	-0-	88			
							2	4								
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	186	3	N	-0-	88			
							1	4								
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-	87			
							2	4			1	5				
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	-0-	3	1	131	3	N	-0-	87			
							2	4								
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	-0-	2	4			N	-0-	87			
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	-0-	2	4			N	-0-	87			
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	-0-	2	1			N	-0-	87			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	N	-0-	87			
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	1	82	1	6	
							1	9								
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:			1,684				TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:		3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8140 - 8182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	N	-0-		109
						2	4						
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	N	-0-		109
						2	4						
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	460	3	N	-0-		109
						2	4						
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	N	-0-		109
						2	4						
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	14	1	551	3	N	-0-		109
						2	4						
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	786	3	N	5		114
						2	4						
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	3	N	10		124
						2	4						
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1092	3	N	-0-		124
						2	4						
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	N	-0-		124
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1216	3	N	50	163 1	11
						55	9						
11	1140 N	794	-0-	-346	-0-	34	1	760	3	N	-0-		11
12	1178 N	627	-0-	-551	-0-	18	1	609	3	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		9,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		65					

MURPHY, W. A. "C"		WELL #:		3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8064 - 8140	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	9	1	313	3	N	-0-		71
						2	4						
02	319 N	237	-0-	-82	-0-	7	1	228	3	N	-0-		71
						2	4						
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	10	1	315	3	N	-0-		71
						2	4						
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	N	-0-		71
						1	4						
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	316	3	N	-0-		71
						2	4						
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	13	1	302	3	N	-0-		71
						2	4						
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	-0-		71
						2	4						
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	10	1	306	3	N	-0-		71
						2	4						
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	10	1	288	3	N	-0-		71
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	3	N	-0-	4 5	67
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	7	1	285	3	N	-0-		67
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	3	N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		3,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	10	1	571	3	N	-0-		55
						2	4						
02	609 N	593	-0-	-16	-0-	9	1	572	3	N	9		64
						2	4	10	9				
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	610	3	N	-0-		64
						2	4						
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	5	1	590	3	N	-0-		64
						1	4						
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	10	1	601	3	N	3		67
						2	4	3	9				
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	9	1	584	3	N	-0-		67
						2	4						
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	9	1	598	3	N	2		69
						2	4	2	9				
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	9	1	604	3	N	-0-		69
						2	4						
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	9	1	581	3	N	-0-		69
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	3	N	-0-	56 1	13
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	8	1	574	3	N	-0-		13
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	8	1	592	3	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		7,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE		N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7558 - 7608						
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	N	-0-					72
						2	4									
02	522 N	432	-0-	-90	-0-	13	1	406	3	N	10					82
						2	4									
03	558 N	450	-0-	-108	-0-	21	1	427	3	N	-0-					82
						2	4									
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	8	1	440	3	N	-0-					82
						1	4									
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	530	3	N	-0-	8	5			74
						2	4									
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	493	3	N	-0-					74
						2	4									
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	519	3	N	-0-					74
						2	4									
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	11	1	492	3	N	-0-					74
						2	4									
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	12	1	486	3	N	2					76
						2	9									
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	N	-0-					76
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	11	1	417	3	N	-0-					76
						25	4									
12	527 N	446	-0-	-81	-0-	13	1	433	3	N	-0-					76
TOTAL GAS PROD:		5,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7940 - 8020						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WASELL, JOHN R.		WELL #:		5771	RRCID ->	158302	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7676 - 8649		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE, BASIL		WELL #:		6727	RRCID ->	158303	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7480 - 7510		
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	27 1	860 3	N	-0-			168		
						2 4								
02	841 N	735	-0-	-106	-0-	24 1	707 3	N	2			170		
						2 4	2 9							
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	22 1	861 3	N	1			171		
						2 4	1 9							
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	12 1	803 3	N	-0-			171		
						1 4								
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25 1	830 3	N	10			181		
						2 4	11 9							
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	22 1	765 3	N	-0-			181		
						2 4								
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25 1	811 3	N	5			186		
						2 4	6 9							
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	22 1	778 3	N	16			202		
						2 4	18 9							
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	21 1	774 3	N	-0-	27 5		175		
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47 1	746 3	N	-0-	128 1	32 5	15		
						62 4								
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	20 1	750 3	N	-0-			15		
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	25 1	693 3	N	-0-			15		
TOTAL GAS PROD:		9,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 158309	COMPL. DATE 03/04/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7486 - 7594					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	3 1	552 3	N	-0-				64
						2 4							
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	4 1	536 3	N	-0-				64
						2 4							
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	4 1	568 3	N	-0-				64
						2 4							
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	2 1	540 3	N	-0-				64
						1 4							
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	4 1	561 3	N	-0-				64
						2 4							
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	4 1	533 3	N	-0-				64
						2 4							
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	4 1	557 3	N	1				65
						2 4	1 9						
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	3 1	530 3	N	-0-	12 5			53
						2 4							
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	4 1	501 3	N	-0-				53
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	17 1	469 3	N	-0-				53
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	4 1	471 3	N	-0-				53
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	5 1	506 3	N	40	40 1	2 5		51
						44 9							
TOTAL GAS PROD:		6,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

BORN, ALEX "E"		WELL #:		4	RRCID -> 158552	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7501 - 7521		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HANSHU ET AL		WELL #:		4726	RRCID ->	158594	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7509 - 7562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	11	1	302	3	N	-0-		10
						2	4						
02	319 N	280	-0-	-39	-0-	8	1	270	3	N	-0-		10
						2	4						
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	11	1	282	3	N	-0-		10
						2	4						
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	3	1	269	3	N	3		13
						1	4						
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	6	1	277	3	N	7		20
						2	4						
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	7	1	264	3	N	5		25
						2	4						
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-		25
						2	4						
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	5		30
						2	4						
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	N	25		55
						28	9						
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	N	-0-		55
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	8	1	277	3	N	-0-		55
12	372 N	272	-0-	-100	-0-	6	1	266	3	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		3,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

BECKER, LEROY H.		WELL #:		4636	RRCID ->	158619	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7650 - 7730		
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	29	1	997	3	N	-0-		54
						2	4						
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	927	3	N	5		59
						2	4						
03	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	20	1	1008	3	N	5		64
						2	4						
04	990 N	989	-0-	-1	-0-	11	1	969	3	N	7		71
						1	4						
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	24	1	999	3	N	-0-		71
						2	4						
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	18	1	968	3	N	33		104
						2	4						
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	N	9		113
						2	4						
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	N	11		124
						2	4						
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	965	3	N	39		163
						43	9						
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	3	N	-0-		163
11	990 N	985	-0-	-5	-0-	23	1	962	3	N	-0-		163
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	31	1	953	3	N	14	159 1	18
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		12,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		123					



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158644	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8160 - 8241		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	77	3	N	-0-			118
						2	4							
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	1	1	83	3	N	-0-			118
						2	4							
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			118
						2	4							
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	23			141
						2	4							
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	86	3	N	-0-			141
						2	4							
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	2	1	66	3	N	-0-			141
						2	4							
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	2	1	61	3	N	2			143
						2	4							
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	1	1	52	3	N	4	134	1	13
						2	4							
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-			13
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	3	N	-0-			13
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-			13
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		1,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

SCHULTZ "A"		WELL #:		3772	RRCID ->	158649	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7524 - 7625				
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	496	3	N	-0-			134		
						2	4									
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	487	3	N	9			143		
						2	4									
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-			143		
						2	4									
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	11	1	486	3	N	-0-			143		
						1	4									
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	538	3	N	1			144		
						2	4									
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	17	1	504	3	N	2			146		
						2	4									
07	527 N	452	-0-	-75	-0-	17	1	433	3	N	-0-			146		
						2	4									
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	19	1	482	3	N	-0-			146		
						2	4									
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	18	1	488	3	N	-0-	2	5	144		
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	N	-0-	116	1	4	5	24
						48	4									
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-			24		
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	21	1	618	3	N	-0-			24		
						33	4									
TOTAL GAS PROD:		6,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BRADFORD, LYDIA		WELL #:		4	RRCID ->	158940	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7526 - 7559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #:		4634	RRCID ->	158956	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7690 - 7768				
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3				N	-0-			94
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-			94
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3				N	-0-			94
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3				N	-0-			94
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				N	-0-			94
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			2 5	N	-0-			92
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3				N	-0-			92
08	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3				N	-0-			92
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3				N	-0-			92
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3				N	-0-			92
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	417	3	48 9			N	44			136
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3				N	-0-			136
TOTAL GAS PROD:		4,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		4455	RRCID ->	159080	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8025 - 8098				
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	670	3		N	-0-			160
02	609 N	556	-0-	-53	-0-	2	4	540	3		N	-0-			160
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	14	1	638	3		N	-0-			160
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	2	4	664	3		N	-0-			160
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3		N	-0-			160
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	12	1	677	3		N	1			161
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	2	4	720	3		N	2			163
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	13	1	704	3		N	-0-			163
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	2	4	670	3		N	-0-			163
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	12	1	685	3		N	9	154 1		18
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	40	1	644	3		N	-0-			18
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	10	9	639	3		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		8,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
DUKE, C.C. "D"													
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													
WELL #: 3										RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996	
										TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7668 - 7705	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	16	1	1129	3	N	1		171
						2	4		1		9		
02	1102 N	1053	-0-	-49	-0-	15	1	1036	3	N	-0-		171
						2	4						
03	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	16	1	1147	3	N	-0-		171
						2	4						
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	16	1	1113	3	N	12		183
						2	4				13		9
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	19	1	1107	3	N	-0-		183
						2	4						
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	19	1	1083	3	N	9		192
						2	4				10		9
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	19	1	1120	3	N	30		222
						2	4				33		9
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1125	3	N	4	197 1	29
						2	4				4		9
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	17	1	1053	3	N	3		32
						3	9						
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	44	1	1083	3	N	-0-		32
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	19	1	1051	3	N	-0-		32
12	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	23	1	1086	3	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		13,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

DUKE, C. C. "B"										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													
WELL #: 3										RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996	
										TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7448 - 7534	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	25	1	1005	3	N	-0-		171
						2	4						
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1159	3	N	-0-		171
						2	4						
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	25	1	1173	3	N	-0-		171
						2	4						
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	3	N	-0-		171
						1	4						
05	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	35	1	1157	3	N	-0-	62 5	109
						2	4						
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	3	N	-0-		109
						2	4						
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	24	1	1183	3	N	2		111
						2	4				2		9
08	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	23	1	1128	3	N	-0-		111
						2	4						
09	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	27	1	1126	3	N	-0-	7 5	104
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	50	1	1114	3	N	2		106
						2	9						
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	28	1	1063	3	N	-0-		106
12	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	28	1	1144	3	N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		13,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DUKE, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	160475	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7493 - 7556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

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

GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160804	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7932 - 8004		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		5	RRCID ->	161230	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7474 - 7524		
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9 1	433	3	N	-0-			40
02	435 N	408	-0-	-27	-0-	2 4	9 1	397	3	N	-0-		40
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	2 4	9 1	421	3	N	-0-		40
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	5 1	403	3	N	2			42
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	422	3	N	-0-		42
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	2 4	8 1	407	3	N	40		82
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	2 4	2 4	44 9					82
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	10 1	419	3	N	-0-			82
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	2 4	10 1	408	3	N	2		84
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9	392	3	N	2		86
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	2 9	12 1	411	3	N	-0-		86
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	39 1	12 1	378	3	N	-0-		86
						11 1	374	3	N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
FRANANO, WILLENE ET AL		//CONT.//		040798								
		WELL #:		2	RRCID ->	161296	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7958 - 8026
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRADFORD												
		WELL #:		5775	RRCID ->	161578	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7555 - 7596
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	14	1	602	3	N	-0-	25
						2	4					
02	609 N	571	-0-	-38	-0-	10	1	559	3	N	-0-	25
						2	4					
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	7	1	481	3	N	-0-	25
						2	4					
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	5	1	548	3	N	-0-	25
						1	4					
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	10	1	554	3	N	-0-	25
						2	4					
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	N	-0-	25
						2	4					
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	11	1	451	3	N	-0-	25
						2	4					
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	12	1	446	3	N	-0-	25
						2	4					
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	13	1	397	3	N	-0-	25
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-	25
						68	4					
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	8	1	676	3	N	-0-	25
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	575	3	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		6,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAUSLER, LORAIN G.												
		WELL #:		2366	RRCID ->	163307	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8260 - 8344
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
SCHULTZ "C"		WELL #:		3	RRCID -> 163361	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7511	- 7536							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEX "A"		WELL #:		2	RRCID -> 163378	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 7550	- 7602							
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	16 1	1014 3	N	-0-							59
						2 4										
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	16 1	831 3	N	43							102
						2 4	47 9									
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	10 1	728 3	N	26							128
						2 4	29 9									
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	25 1	919 3	N	27							155
						2 4	30 9									
05	961 N	554	-0-	-407	-0-	7 1	545 3	N	-0-							155
						2 4										
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	9 1	616 3	N	54	190 1		12 5				7
						2 4	59 9									
07	1023 N	683	-0-	-340	-0-	9 1	672 3	N	-0-							7
						2 4										
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	14 1	880 3	N	8							15
						2 4	9 9									
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	13 1	779 3	N	-0-							15
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	38 1	784 3	N	27							42
						30 9										
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	12 1	776 3	N	-0-							42
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	13 1	809 3	N	-0-							42
TOTAL GAS PROD:		9,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 163515	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7926	- 7987				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8 1	216 3	N	-0-				20
02	261 N	110	-0-	-151	-0-	2 4	104 3	N	-0-				20
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	4 1	207 3	N	-0-				20
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 4	228 3	N	-0-				20
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	235 3	N	-0-				20
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 4	238 3	N	2				22
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9 1	276 3	N	-0-				22
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 4	261 3	N	-0-				22
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9 1	252 3	N	-0-				22
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2 4	256 3	N	25				47
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	37 1	242 3	N	-0-				47
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	28 9	247 3	N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		2,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

FAIR		WELL #:		4	RRCID -> 163924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7405	- 9079	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PIPER, OLA O. 688		WELL #:		16	RRCID ->	164392	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7624 -	7700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	10 1	493 3	N	12				168
						2 4	13 9						
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	12 1	455 3	N	30				198
						2 4	33 9						
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	10 1	488 3	N	11	188	1		21
						2 4	12 9						
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	6 1	429 3	N	48				69
						1 4	53 9						
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	11 1	489 3	N	-0-				69
						2 4							
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	12 1	448 3	N	13				82
						2 4	14 9						
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	13 1	471 3	N	7				89
						2 4	8 9						
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	14 1	472 3	N	2				91
						2 4	2 9						
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	13 1	440 3	N	-0-				91
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	454 3	N	31	67	1		55
						34 9							
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	13 1	433 3	N	-0-				55
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	14 1	440 3	N	-0-				55
TOTAL GAS PROD:		5,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		154					

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	164422	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8036 -	8106
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	25 1	1416 3	N	7				101
						2 4	8 9						
02	1276 N	1269	-0-	-7	-0-	20 1	1247 3	N	-0-				101
						2 4							
03	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	19 1	1333 3	N	-0-				101
						2 4							
04	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	10 1	1309 3	N	-0-				101
						1 4							
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	24 1	1417 3	N	-0-				101
						2 4							
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	25 1	1398 3	N	3				104
						2 4	3 9						
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	26 1	1463 3	N	4				108
						2 4	4 9						
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	28 1	1466 3	N	-0-				108
						2 4							
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	27 1	1509 3	N	-0-				108
10	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	45 1	1204 3	N	29	124	1		13
						32 9							
11	1440 N	1182	-0-	-258	-0-	20 1	1162 3	N	-0-				13
12	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	18 1	1122 3	N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		16,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
BEAL, GEORGE E.		WELL #:		4	RRCID ->	164434	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7930 -	8000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1054 N	786	-0-	-268	-0-	13	1	771	3	N	-0-				138	
						2	4									
02	812 N	657	-0-	-155	-0-	11	1	641	3	N	3				141	
						2	4		3							
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	13	1	720	3	N	-0-				141	
						2	4									
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	13	1	712	3	N	-0-				141	
						2	4									
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	N	-0-				141	
						2	4									
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	698	3	N	30				171	
						2	4		33							
07	744 N	740	-0-	-4	-0-	12	1	726	3	N	-0-				171	
						2	4									
08	806 N	721	-0-	-85	-0-	13	1	706	3	N	-0-	5	5		166	
						2	4									
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	10	1	678	3	N	-0-				166	
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	31				197	
						34	9									
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	807	3	N	-0-	170	1	9	5	18
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:				9,072	TOTAL CONDENSATE PROD:						64					

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	164671	COMPL. DATE	06/22/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7381 -	7478		
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	390	3	N	-0-				-0-
						2	4								
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	N	-0-				-0-
						2	4								
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-0-				-0-
						2	4								
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	N	-0-				-0-
						1	4								
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	429	3	N	-0-				-0-
						2	4								
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	6	1	343	3	N	-0-				-0-
						2	4								
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	3	1	312	3	N	-0-				-0-
						2	4								
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	3	1	407	3	N	-0-				-0-
						2	4								
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	20				20
						22	9								
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	N	-0-	2	5		18
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	-0-				18
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	4	1	453	3	N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:				4,969	TOTAL CONDENSATE PROD:						20				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
KLIEWER, CARRIE		WELL #:		4	RRCID -> 164684	COMPL. DATE 06/28/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7582	- 7610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	24 1	1172 3	N	-0-			47
						2 4						
02	1450 N	1242	-0-	-208	-0-	23 1	1214 3	N	3			50
						2 4	3 9					
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	26 1	1366 3	N	2			52
						2 4	2 9					
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	27 1	1263 3	N	-0-			52
						2 4						
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	28 1	1247 3	N	-0-			52
						2 4						
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	30 1	1450 3	N	-0-			52
						2 4						
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	32 1	1524 3	N	-0-			52
						2 4						
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31 1	1418 3	N	-0-			52
						2 4						
09	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	26 1	1295 3	N	-0-			52
10	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	53 1	1288 3	N	-0-			52
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	32 1	1495 3	N	-0-			52
*12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	36 1	1478 3	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		16,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #:		4371	RRCID -> 164686	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8050	- 8120			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
DUKE, C. C. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	164697	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7350 - 7450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	18	1	742	3	N	31				202	
						2	4	34	9							
02	754 N	703	-0-	-51	-0-	15	1	686	3	N	-0-				202	
						2	4									
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	N	-0-				202	
						2	4									
04	780 N	681	-0-	-99	-0-	9	1	653	3	N	16				218	
						1	4	18	9							
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	21	1	767	3	N	1	12	5		207	
						2	4	1	9							
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	733	3	N	6				213	
						2	4	7	9							
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	750	3	N	22				235	
						2	4	24	9							
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	15	1	702	3	N	-0-	186	1	32	5	17
						2	4									
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	16	1	712	3	N	-0-				17	
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	43	1	715	3	N	22				39	
						24	9									
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	668	3	N	10				49	
						11	9									
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	3	N	-0-				49	
TOTAL GAS PROD:		8,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		108										

PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	164734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7824 - 8694
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
PEIL, JOHN													
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													
WELL #: 5										RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997	
										TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7560 - 7606	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	10	1	600	3	N	-0-		5
						2	4						
02	609 N	572	-0-	-37	-0-	9	1	561	3	N	-0-		5
						2	4						
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	13	1	820	3	N	-0-		5
						2	4						
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	11	1	805	3	N	5		10
						1	4		6	9			
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	N	-0-		10
						2	4						
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	16	1	693	3	N	35		45
						2	4		39	9			
07	837 N	706	-0-	-131	-0-	12	1	692	3	N	-0-		45
						2	4						
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	8	1	619	3	N	-0-		45
						2	4						
09	750 N	610	-0-	-140	-0-	7	1	599	3	N	4		49
						4	9						
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	35	1	605	3	N	-0-		49
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	6	1	569	3	N	-0-		49
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	6	1	574	3	N	18		67
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		8,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

SCHULTZ "A"										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
WELL #: 5										RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997	
										TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7492 - 7560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	19	1	830	3	N	-0-		17
						2	4						
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	12	1	784	3	N	-0-		17
						2	4						
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	21	1	894	3	N	-0-		17
						2	4						
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	13	1	799	3	N	-0-		17
						1	4						
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	32	1	879	3	N	-0-		17
						2	4						
06	900 N	617	-0-	-283	-0-	19	1	596	3	N	-0-		17
						2	4						
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	15	1	927	3	N	7		24
						2	4		8	9			
08	899 N	774	-0-	-125	-0-	11	1	760	3	N	1		25
						2	4		1	9			
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	12	1	825	3	N	-0-		25
10	961 N	734	-0-	-227	-0-	39	1	694	3	N	-0-		25
						1	4						
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	887	3	N	-0-		25
12	868 N	830	-0-	-38	-0-	12	1	807	3	N	-0-		25
						11	4						
TOTAL GAS PROD:		9,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	13	1	772	3	N	-0-		20
						2	4						
02	754 N	710	-0-	-44	-0-	11	1	697	3	N	-0-		20
						2	4						
03	775 N	702	-0-	-73	-0-	13	1	687	3	N	-0-		20
						2	4						
04	750 N	543	-0-	-207	-0-	17	1	513	3	N	10		30
						2	4						
05	744 N	633	-0-	-111	-0-	14	1	617	3	N	-0-		30
						2	4						
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	9	1	711	3	N	-0-		30
						2	4						
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	727	3	N	-0-		30
						2	4						
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	736	3	N	-0-		30
						2	4						
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	10	1	730	3	N	-0-		30
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	3	N	-0-		30
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	11	1	738	3	N	-0-		30
12	775 N	730	-0-	-45	-0-	11	1	719	3	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		8,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011				TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1265	-0-	-254	-0-	35	1	1228	3	N	-0-		144
						2	4						
02	1334 N	1145	-0-	-189	-0-	33	1	1108	3	N	2		146
						2	4						
03	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	42	1	1372	3	N	4		150
						2	4						
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	21	1	1316	3	N	1		151
						1	4						
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	3	N	2		153
						2	4						
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	36	1	1217	3	N	10		163
						2	4						
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	28	1	1316	3	N	-0-		163
						2	4						
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	36	1	1284	3	N	-0-		163
						2	4						
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	3	N	-0-		163
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	65	1	1428	3	N	-0-		163
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1334	3	N	-0-	127 1	12
12	1488 N	1330	-0-	-158	-0-	46	1	1284	3	N	-0-	24 5	12
TOTAL GAS PROD:		16,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED									
WASSELL, JOHN R.			//CONT.// 040798		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7512 - 7570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	20	1	1050	3	N	-0-			91
						2	4							
02	1073 N	981	-0-	-92	-0-	18	1	961	3	N	-0-			91
						2	4							
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	3	N	-0-			91
						2	4							
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	3	N	6			97
						1	4		7	9				
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	17	1	1087	3	N	-0-	5	5	92
						2	4							
06	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	17	1	1010	3	N	-0-			92
						2	4							
07	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	19	1	1069	3	N	-0-			92
						2	4							
08	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	17	1	1008	3	N	2	8	5	86
						2	4		2	9				
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	18	1	1009	3	N	6			92
						7	9							
10	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	46	1	1034	3	N	-0-			92
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	17	1	947	3	N	-0-			92
12	1054 N	959	-0-	-95	-0-	21	1	938	3	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		12,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

KING, HARRY L. ET AL										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
			WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7815 - 7854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	N	-0-			94
						2	4							
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	4	1	255	3	N	-0-			94
						2	4							
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	305	3	N	-0-			94
						2	4							
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	4	1	293	3	N	-0-			94
						2	4							
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	N	-0-			94
						2	4							
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	4	1	278	3	N	-0-			94
						2	4							
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	320	3	N	-0-			94
						2	4							
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	N	3			97
						2	4		3	9				
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	N	-0-			97
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	37	1	294	3	N	5			102
						6	9							
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	4	1	264	3	N	-0-			102
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	4	1	219	3	N	-0-	87	1	15
TOTAL GAS PROD:		3,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
HANSHU ET AL //CONT.// 040798													
WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-		20
						2	4						
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	-0-		20
						2	4						
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		20
						2	4						
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	N	-0-		20
						1	4						
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	69	1	449	3	N	-0-	20 5	-0-
						2	4						
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	99	1	611	3	N	20		20
						2	4						
07	403 N	70	-0-	-333	-0-	3	1	65	3	N	-0-		20
						2	4						
08	527 N	75	-0-	-452	-0-	2	1	54	3	N	15		35
						2	4						
09	720 N	72	-0-	-648	-0-	2	1	42	3	N	25		60
						28	9						
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	3	N	-0-	1 5	59
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-		59
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-		59
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		2,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

STALLINGS, VIOLA M.													
WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610													
01	1178 N	757	-0-	-421	-0-	23	1	732	3	N	-0-		57
						2	4						
02	928 N	898	-0-	-30	-0-	24	1	859	3	N	12		69
						2	4						
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	21	1	897	3	N	3		72
						2	4						
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	13	1	828	3	N	-0-		72
						1	4						
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	24	1	848	3	N	5		77
						2	4						
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	22	1	813	3	N	-0-		77
						2	4						
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	844	3	N	-0-		77
						2	4						
08	868 N	828	-0-	-40	-0-	20	1	806	3	N	-0-		77
						2	4						
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	19	1	791	3	N	2		79
						2	9						
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	47	1	806	3	N	-0-		79
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	21	1	739	3	N	-0-		79
12	837 N	702	-0-	-135	-0-	21	1	673	3	N	-0-		86
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		9,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
DUKE, C. C. -A-		WELL #:		6728	RRCID ->	168851	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8117 - 9303		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	52 1	1785 3	2 4	45 9	N	41			201
02	1885 N	1303	-0-	-582	-0-	47 1	1228 3	2 4	26 9	N	24	172 1		53
03	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	47 1	1629 3	2 4	22 9	N	20			73
04	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	23 1	1706 3	1 4	22 9	N	20			93
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	47 1	1761 3	2 4	66 9	N	60			153
06	1650 N	1372	-0-	-278	-0-	37 1	1314 3	2 4	19 9	N	17			170
07	1798 N	555	-0-	-1243	-0-	20 1	505 3	2 4	28 9	N	25			195
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	37 1	2299 3	2 4	59 9	N	54			249
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	37 1	2154 3	51 9		N	46	182 1	24 5	89
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	57 1	2078 3	14 9		N	13			102
11	2310 N	2151	-0-	-159	-0-	38 1	2062 3	51 9		N	46			148
12	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	39 1	2038 3	64 4	20 9	N	18			166
TOTAL GAS PROD:		21,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		384								

MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		5	RRCID ->	169114	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7606 - 7669	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	23	1	1472	3	N	-0-			30
						2	4							
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	3	N	2			32
						2	4		2	9				
03	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	20	1	1582	3	N	-0-			32
						2	4							
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	24	1	1582	3	N	-0-			32
						2	4							
05	1736 N	1344	-0-	-392	-0-	22	1	1320	3	N	-0-			32
						2	4							
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	29	1	1492	3	N	-0-			32
						2	4							
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	28	1	1769	3	N	-0-			32
						2	4							
08	1333 N	434	-0-	-899	-0-	22	1	410	3	N	-0-			32
						2	4							
09	1530 N	368	-0-	-1162	-0-	32	1	336	3	N	-0-	7	5	25
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	61	1	1759	3	N	-0-	12	5	13
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	40	1	1627	3	N	-0-			13
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	44	1	1614	3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		16,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	15	1	892	3	N	-0-			37
						2	4							
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	15	1	949	3	N	-0-			37
						2	4							
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	13	1	1079	3	N	17			54
						2	4		19	9				
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	1037	3	N	6			60
						1	4		7	9				
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	3	N	7			67
						2	4		8	9				
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	19	1	1064	3	N	34			101
						2	4		37	9				
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	15	1	963	3	N	3			104
						2	4		3	9				
08	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	18	1	1050	3	N	-0-			104
						2	4							
09	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	20	1	994	3	N	5			109
						6	9							
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	3	N	11	100	1	20
						12	9							
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	14	1	979	3	N	-0-			20
12	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	16	1	981	3	N	5			25
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		12,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
DUKE															
WELL #: 5893										RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2666 N	2281	-0-	-385	-0-	32	1	2247	3	N	-0-			64	
						2	4								
02	2407 N	2298	-0-	-109	-0-	31	1	2265	3	N	-0-			64	
						2	4								
03	2542 N	2495	-0-	-47	-0-	27	1	2460	3	N	5			69	
						2	4	6	9						
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	36	1	2351	3	N	3			72	
						2	4	3	9						
05	2449 N	2436	-0-	-13	-0-	26	1	2408	3	N	-0-			72	
						2	4								
06	2400 N	2360	-0-	-40	-0-	25	1	2333	3	N	-0-			72	
						2	4								
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	32	1	2444	3	N	19			91	
						2	4	21	9						
08	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	34	1	2241	3	N	-0-			91	
						2	4								
09	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	27	1	2270	3	N	32			123	
						35	9								
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	56	1	2469	3	N	-0-			123	
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	30	1	2284	3	N	-0-			123	
12	2418 N	2202	-0-	-216	-0-	33	1	2149	3	N	18			141	
						20	9								
TOTAL GAS PROD:		28,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		77									

PIPER, OLA O. 688										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683					
WELL #: 19										RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	22	1	1340	3	N	15			74	
						2	4	17	9						
02	1334 N	1224	-0-	-110	-0-	20	1	1193	3	N	8			82	
						2	4	9	9						
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	21	1	1326	3	N	9			91	
						2	4	10	9						
04	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	10	1	1276	3	N	-0-			91	
						1	4								
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	20	1	1291	3	N	-0-			91	
						2	4								
06	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	21	1	1262	3	N	22			113	
						2	4	24	9						
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	22	1	1310	3	N	8			121	
						2	4	9	9						
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	23	1	1301	3	N	-0-			121	
						2	4								
09	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	24	1	1253	3	N	-0-			121	
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	3	N	23	130	1	14	
						25	9								
11	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	24	1	1243	3	N	-0-	1	5	13	
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	23	1	1243	3	N	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:		15,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
CROSSLEY ESTATE																		
WELL #: 3												RRCID -> 171539						
COMPL. DATE 11/25/1998												TOTAL DEPTH 11100						
PERF. 8110												- 8188						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FAIR												CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 5												RRCID -> 172887						
COMPL. DATE 02/19/1999												TOTAL DEPTH 7810						
PERF. 7555												- 7625						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BROYLES UNIT												CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 4959												RRCID -> 173554						
COMPL. DATE 05/12/1999												TOTAL DEPTH 9800						
PERF. 7498												- 7528						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	1312	3	N	-0-				29
									2	4								
02		1218 N	1192	-0-	-26	-0-	-0-		16	1	1174	3	N	-0-				29
									2	4								
03		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	-0-		18	1	1295	3	N	-0-				29
									2	4								
04		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	-0-		20	1	1244	3	N	-0-				29
									2	4								
05		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	-0-		20	1	1247	3	N	-0-				29
									2	4								
06		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	-0-		18	1	1227	3	N	-0-				29
									2	4								
07		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	-0-		20	1	1250	3	N	-0-				29
									2	4								
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	1277	3	N	13				42
									2	4								
09		1260 N	1042	-0-	-218	-0-	-0-		27	1	1015	3	N	-0-				42
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1255	3	N	2				44
									2	9								
11		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	-0-		27	1	1208	3	N	-0-				44
*12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1242	3	N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:			15,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			15									

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BRADFORD, LYDIA -A-														
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED				
//CONT.// 040798														
WELL #: 4810										RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		
										TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7520 - 7579		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		930 N	820	-0-	-110	-0-		12 1	806 3	N	-0-			141
								2 4						
02		870 N	766	-0-	-104	-0-		10 1	752 3	N	2			143
								2 4	2 9					
03		930 N	887	-0-	-43	-0-		9 1	854 3	N	20			163
								2 4	22 9					
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-		5 1	824 3	N	-0-			163
								1 4						
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-		13 1	911 3	N	5			168
								2 4	6 9					
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-		14 1	927 3	N	25			193
								2 4	28 9					
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-		13 1	886 3	N	-0-			193
								2 4						
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		15 1	1012 3	N	-0-			193
								2 4						
09		960 N	833	-0-	-127	-0-		13 1	814 3	N	5			198
								6 9						
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-		41 1	950 3	N	-0-	169 1	7 5	22
11		990 N	911	-0-	-79	-0-		13 1	898 3	N	-0-			22
*12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		18 1	853 3	N	-0-			22
								164 4						
TOTAL GAS PROD:			10,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

BARTON TRUST										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 1										RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		
										TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 7860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BARTON TRUST														
WELL #: 2379												RRCID -> 175190		
COMPL. DATE 09/24/1999												TOTAL DEPTH 8100		
												PERF. 7830 - 7900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

JACKSON												WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 7976 - 8026	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	27	1	1344	3	N	-0-		79							
							2	4													
02		1624 N	1217	-0-	-407	-0-	24	1	1178	3	N	12		91							
							2	4	13	9											
03		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	23	1	1364	3	N	-0-		91							
							2	4													
04		1320 N	1319	-0-	-1	-0-	25	1	1292	3	N	-0-		91							
							2	4													
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	27	1	1460	3	N	-0-		91							
							2	4													
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	25	1	1424	3	N	25		116							
							2	4	28	9											
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	28	1	1415	3	N	2		118							
							2	4	2	9											
08		1488 N	1214	-0-	-274	-0-	23	1	1186	3	N	3		121							
							2	4	3	9											
09		1470 N	1135	-0-	-335	-0-	21	1	1114	3	N	-0-		121							
10		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	50	1	1296	3	N	-0-		121							
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	23	1	1230	3	N	-0-		121							
*12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	24	1	1209	3	N	-0-		121							
TOTAL GAS PROD: 15,894												TOTAL CONDENSATE PROD: 42									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	17	1	1217	3	N	-0-					171
						2	4									
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	15	1	1008	3	N	24	170	1			25
						2	4									
03	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	12	1	1035	3	N	-0-					25
						2	4									
04	1200 N	990	-0-	-210	-0-	6	1	983	3	N	-0-					25
						1	4									
05	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	12	1	1003	3	N	-0-					25
						2	4									
06	1020 N	751	-0-	-269	-0-	14	1	727	3	N	7					32
						2	4									
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1321	3	N	-0-					32
						2	4									
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	16	1	1222	3	N	12					44
						2	4									
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	3	N	3					47
						3	9									
10	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	43	1	1126	3	N	-0-	3	5			44
11	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	16	1	1056	3	N	-0-					44
12	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	19	1	1039	3	N	10					54
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		13,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	175996	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7779 - 7814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-	30
						2	4					
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	-0-	30
						2	4					
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	85	3	N	-0-	30
						2	4					
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	2	1	76	3	N	-0-	30
						1	4					
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	3	1	71	3	N	-0-	30
						2	4					
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	30	3	N	-0-	30
						2	4					
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	1	1	63	3	N	-0-	30
						2	4					
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	N	-0-	30
						2	4					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	30
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	1			N	-0-	30
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	49	79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
TOTAL GAS PROD:		638				TOTAL CONDENSATE PROD:		49				

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #:		2333	RRCID ->	178536	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8170 - 8236
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	N	-0-	24
						2	4					
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	N	-0-	24
						2	4					
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	7	1	268	3	N	-0-	24
						2	4					
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	8	1	259	3	N	-0-	24
						2	4					
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	8	1	262	3	N	-0-	24
						2	4					
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	9	1	227	3	N	-0-	24
						2	4					
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	N	-0-	24
						2	4					
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	9	1	257	3	N	1	25
						2	4					
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-	25
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	34	1	240	3	N	-0-	25
						20	4					
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	9	1	220	3	N	5	30
						6	9					
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		3,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BRADFORD		WELL #:		6775	RRCID ->	181882	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7576 - 7616
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57 1	1192 3	N	-0-			27
						2 4						
02	1189 N	1159	-0-	-30	-0-	53 1	1104 3	N	-0-			27
						2 4						
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	54 1	1198 3	N	-0-			27
						2 4						
04	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	31 1	1143 3	N	-0-			27
						1 4						
05	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	57 1	1177 3	N	-0-			27
						2 4						
06	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	59 1	1137 3	N	-0-			27
						2 4						
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	63 1	1145 3	N	-0-	3 5		24
						2 4						
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	62 1	1138 3	N	-0-			24
						2 4						
09	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	58 1	1062 3	N	-0-			24
10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	79 1	1094 3	N	-0-			24
11	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	52 1	1029 3	N	-0-			24
12	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	57 1	979 3	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		14,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORN, ALEX -E-		WELL #:		5	RRCID ->	182382	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7440 - 7514
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 4		N	-0-			9
02	261 N	2	-0-	-259	-0-	2 4		N	-0-			9
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			9
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-			9
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-	9 5		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	N	-0-			-0-
						2 4						
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	114 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 3	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	30 1	84 3	N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	8 1	83 3	N	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3 1	248 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
HARRIS, MACK C.														
WELL #: 3419												RRCID -> 182646		
COMPL. DATE 03/30/2001												TOTAL DEPTH 8170		
PERF. 7973 - 8079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	16	1	924	3	N	-0-			57
						2	4							
02	899 N	849	-0-	-50	-0-	14	1	833	3	N	-0-			57
						2	4							
03	961 N	931	-0-	-30	-0-	17	1	912	3	N	-0-			57
						2	4							
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	15	1	882	3	N	-0-			57
						2	4							
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	19	1	912	3	N	-0-			57
						2	4							
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	14	1	862	3	N	-0-	20 5		37
						2	4							
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	17	1	887	3	N	-0-			37
						2	4							
08	930 N	898	-0-	-32	-0-	17	1	877	3	N	2			39
						2	4							
09	870 N	862	-0-	-8	-0-	16	1	846	3	N	-0-			39
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	N	3			42
						3	9							
11	870 N	814	-0-	-56	-0-	15	1	799	3	N	-0-			42
*12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	18	1	846	3	N	-0-			42
						258	4							
TOTAL GAS PROD:		10,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

BARTON TRUST												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 3379												RRCID -> 182755		
COMPL. DATE 04/04/2001												TOTAL DEPTH 8150		
PERF. 7759 - 7827														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	22	1	1072	3	N	-0-			74
						2	4							
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	20	1	825	3	N	-0-			74
						2	4							
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	20	1	1128	3	N	-0-			74
						2	4							
04	1050 N	962	-0-	-88	-0-	30	1	930	3	N	-0-			74
						2	4							
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	31	1	820	3	N	-0-			74
						2	4							
06	1110 N	306	-0-	-804	-0-	37	1	267	3	N	-0-			74
						2	4							
07	992 N	622	-0-	-370	-0-	47	1	573	3	N	-0-	3 5		71
						2	4							
08	868 N	767	-0-	-101	-0-	43	1	722	3	N	-0-			71
						2	4							
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	N	-0-			71
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	N	-0-	4 5		67
11	750 N	366	-0-	-384	-0-	21	1	345	3	N	-0-			67
*12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	24	1	1183	3	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		9,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ABRAHAM, TOM		WELL #:		4507	RRCID ->	183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7866 - 7924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	9	1	382	3	N	-0-		57
						2	4						
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	9	1	363	3	N	-0-		57
						2	4						
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	398	3	N	-0-		57
						2	4						
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	-0-		57
						2	4						
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	409	3	N	-0-		57
						2	4						
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	N	-0-	5 5	52
						2	4						
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	N	-0-		52
						2	4						
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	10	1	394	3	N	-0-		52
						2	4						
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	8	1	381	3	N	-0-		52
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	N	-0-		52
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	7	1	356	3	N	-0-		52
12	403 N	135	-0-	-268	-0-	3	1	132	3	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		4,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS, MACK C.		WELL #:		2419	RRCID ->	183252	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8022 - 8052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 5	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
TUBB, GEORGE EARL //CONT.// 040798														
WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	4	N	-0-			22
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	38	3	2	4	N	-0-			22
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	4	N	-0-			22
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-			22
						2	4							
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-			22
						2	4							
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	4	N	-0-			22
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-			22
						2	4							
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-	10 5		12
						2	4							
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-			12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	63	3	N	1			13
						1	9							
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			13
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		694				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SCHOENHALS, VALENTINE														
WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140														
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	N	-0-			59
						2	4							
02	638 N	633	-0-	-5	-0-	8	1	623	3	N	-0-			59
						2	4							
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	9	1	674	3	N	-0-			59
						2	4							
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	8	1	676	3	N	-0-			59
						2	4							
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	N	-0-	10 5		49
						2	4							
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	10	1	687	3	N	-0-			49
						2	4							
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	10	1	724	3	N	-0-			49
						2	4							
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	10	1	713	3	N	-0-			49
						2	4							
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	3	N	-0-			49
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	5			54
						6	9							
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	N	-0-			54
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	11	1	694	3	N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		8,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BARTON TRUST		WELL #:		4379	RRCID ->	183626	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7832 - 7841	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	18	1	627	3	N	-0-		30
						2	4						
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	596	3	N	-0-		30
						2	4						
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	14	1	616	3	N	-0-		30
						2	4						
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	15	1	615	3	N	-0-		30
						2	4						
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	690	3	N	-0-		30
						2	4						
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	646	3	N	-0-		30
						2	4						
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	17	1	865	3	N	-0-		30
						2	4						
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	18	1	666	3	N	-0-		30
						2	4						
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	15	1	612	3	N	-0-		30
10	899 N	657	-0-	-242	-0-	41	1	616	3	N	-0-		30
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	11	1	609	3	N	-0-		30
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	11	1	608	3	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		7,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		1512	RRCID ->	184140	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7974 - 8024	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	8	1	300	3	N	-0-			136
						2	4							
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	6	1	248	3	N	-0-			136
						2	4							
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	8	1	270	3	N	-0-			136
						2	4							
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	9	1	259	3	N	-0-			136
						2	4							
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	N	-0-			136
						2	4							
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	8	1	255	3	N	-0-			136
						2	4							
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	9	1	260	3	N	5			141
						2	4							
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-			141
						2	4							
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	N	-0-			141
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	N	4	123	1	22
						4	9							
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	N	-0-			22
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		3,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001				TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938				
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	3	N	-0-			109
						2	4							
02	1218 N	1146	-0-	-72	-0-	25	1	1119	3	N	-0-			109
						2	4							
03	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	26	1	1221	3	N	-0-			109
						2	4							
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	N	-0-	20	5	89
						2	4							
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	3	N	5			94
						2	4							
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1179	3	N	3			97
						2	4							
07	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	30	1	1235	3	N	5			102
						2	4							
08	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	31	1	1196	3	N	-0-			102
						2	4							
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	3	N	19			121
						21	9							
10	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	57	1	1186	3	N	-0-			121
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	30	1	1146	3	N	7			128
						8	9							
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		14,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-			59
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			59
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			59
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-			59
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	20 5		39
06		240 N	127	-0-	-113	-0-	127 3	N	-0-			39
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			39
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			39
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21	52 1		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			1,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011												
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	N	-0-			121
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	N	-0-			121
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	N	-0-			121
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	N	-0-			121
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	N	-0-			121
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	N	-0-			121
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 4	N	1	13 5		109
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	N	-0-			109
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			109
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	28 1	N	8 9			116
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			116
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
TOTAL GAS PROD:			53			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860												
01		2573 X	2443	-0-	-130	-0-	96 1	N	-0-			141
02		2784 X	2077	-0-	-707	-0-	80 1	N	-0-			141
03		2976 X	2550	-0-	-426	-0-	64 1	N	14			155
04		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	32 1	N	88	77 5		166
05		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-			166
06		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	57 1	N	10			176
07		3162 X	2858	-0-	-304	-0-	57 1	N	-0-			176
08		3162 X	2813	-0-	-349	-0-	59 1	N	-0-			176
09		3060 X	2269	-0-	-791	-0-	52 1	N	-0-			176
10		2945 X	2467	-0-	-478	-0-	84 1	N	-0-	148 1	4 5	24
11		2760 X	2581	-0-	-179	-0-	48 1	N	-0-			24
*12		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	63 1	N	11			35
TOTAL GAS PROD:			31,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			123			

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	9	1	633	3	N	22				74
						2	4	24	9						
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	9	1	625	3	N	13				87
						2	4	14	9						
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	10	1	696	3	N	34				121
						2	4	37	9						
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	667	3	N	5				126
						2	4	6	9						
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	10	1	692	3	N	-0-				126
						2	4								
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	654	3	N	102	195	1		33
						2	4	112	9						
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	10	1	668	3	N	-0-	1	5		32
						2	4								
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	10	1	663	3	N	30				62
						2	4	33	9						
09	780 N	665	-0-	-115	-0-	9	1	656	3	N	-0-				62
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	N	72				134
						79	9								
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	9	1	643	3	N	4				138
						4	9								
12	682 N	599	-0-	-83	-0-	15	1	584	3	N	-0-				138
TOTAL GAS PROD:		8,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		282							

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367															
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	220	1	2612	3	N	-0-				138
						2	4								
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	206	1	2394	3	N	60				198
						2	4	66	9						
03	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	201	1	2230	3	N	76	186	1	17	71
						2	4	84	9						
04	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	212	1	2231	3	N	-0-				71
						2	4								
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	212	1	2313	3	N	151	197	1		25
						2	4	166	9						
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	212	1	2337	3	N	83				108
						2	4	91	9						
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2339	3	N	89				197
						2	4	98	9						
08	2542 N	2487	-0-	-55	-0-	219	1	2243	3	N	21	184	1		34
						2	4	23	9						
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	205	1	2342	3	N	142				176
						156	9								
10	2542 N	2329	-0-	-213	-0-	213	1	2102	3	N	13	181	1		8
						14	9								
11	2400 N	1888	-0-	-512	-0-	204	1	1682	3	N	2				10
						2	9								
12	2542 N	1861	-0-	-681	-0-	211	1	1650	3	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		29,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		637							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
KLIEWER 891		WELL #:		6	RRCID ->	197404	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7775 - 9377					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	1428	-0-	-1176	-0-	13	1	1415	3	N	-0-					109
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	3	N	-0-					109
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	14	1	1531	3	N	15					124
							17	9									
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	12	1	1496	3	N	10					134
							11	9									
05		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	62	1	2621	3	N	-0-					134
06		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	84	1	2517	3	N	49					183
							54	9									
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	3	N	5					188
							6	9									
08		2666 N	2437	-0-	-229	-0-	88	1	2346	3	N	3	178	1			13
							3	9									
09		2580 N	2140	-0-	-440	-0-	77	1	2063	3	N	-0-					13
10		2604 N	2209	-0-	-395	-0-	97	1	2102	3	N	9					22
							10	9									
11		2370 N	1059	-0-	-1311	-0-	45	1	1014	3	N	-0-					22
12		2201 N	1823	-0-	-378	-0-	38	1	1785	3	N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:			23,557		TOTAL CONDENSATE PROD:			91									

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	198366	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 8010	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PIPER 776		WELL #:		5	RRCID ->	198499	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7865 - 9022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	56	1	2422	3	N	-0-		66
02	2436 N	2284	-0-	-152	-0-	55	1	2196	3	N	30		96
						33	9						
03	2697 N	2603	-0-	-94	-0-	57	1	2537	3	N	8		104
						9	9						
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	29	1	2409	3	N	7		111
						8	9						
05	2449 N	2368	-0-	-81	-0-	52	1	2316	3	N	-0-		111
06	2520 N	2494	-0-	-26	-0-	53	1	2422	3	N	17		128
						19	9						
07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	3	N	25		153
						28	9						
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	63	1	2533	3	N	7		160
						8	9						
09	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	56	1	2416	3	N	1		161
						1	9						
10	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	80	1	2512	3	N	-0-		161
11	2520 N	2457	-0-	-63	-0-	59	1	2392	3	N	5		166
						6	9						
12	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	62	1	2417	3	N	-0-	144 1	20
											2 5		
TOTAL GAS PROD:		29,986				TOTAL CONDENSATE PROD:			100				

REDELSPERGER 900		WELL #:		6	RRCID ->	198515	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7676 - 9677	
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	4			N	-0-		297
02	174 N	2	-0-	-172	-0-	2	4			N	-0-		297
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	108	1	1473	3	N	2		299
						1	4				2 9		
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	95	1	2462	3	N	-0-		299
						1	4						
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	170	1	2308	3	N	-0-	5 5	294
						2	4						
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	195	1	2163	3	N	5		299
						2	4				6 9		
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	96	1	531	3	N	10		309
						2	4				11 9		
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	306	3	N	82	196 1	81
						2	4				90 9		
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	26	1	1022	3	N	-0-		81
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	3	N	-0-		81
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	26	1	1230	3	N	15		96
						17	9						
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	26	1	1036	3	N	-0-		96
TOTAL GAS PROD:		14,534				TOTAL CONDENSATE PROD:			114				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	1870	-0-	-796	-0-	42	1	1826	3	N	-0-		12
						2	4						
02	1682 N	1657	-0-	-25	-0-	36	1	1619	3	N	-0-		12
						2	4						
03	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	36	1	1760	3	N	25		37
						2	4	28	9				
04	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	38	1	1756	3	N	-0-		37
						2	4						
05	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	28	1	1660	3	N	-0-		37
						2	4						
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	34	1	1833	3	N	20		57
						2	4	22	9				
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	34	1	1860	3	N	15		72
						2	4	17	9				
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	35	1	1826	3	N	9		81
						2	4	10	9				
09	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	31	1	1718	3	N	-0-		81
10	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	58	1	1788	3	N	-0-		81
11	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	31	1	1718	3	N	18		99
						20	9						
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	35	1	1789	3	N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		21,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	10	1	718	3	N	6	182 1	-0-
						2	4	7	9				
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	657	3	N	27		27
						2	4	30	9				
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	12	1	711	3	N	5		32
						2	4	6	9				
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	10	1	691	3	N	13		45
						2	4	14	9				
05	744 N	717	-0-	-27	-0-	10	1	695	3	N	9		54
						2	4	10	9				
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	11	1	680	3	N	8		62
						2	4	9	9				
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	713	3	N	42		104
						2	4	46	9				
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	10	1	696	3	N	-0-		104
						2	4						
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	11	1	674	3	N	7		111
						8	9						
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	37	1	692	3	N	7	110 1	8
						8	9						
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	9	1	660	3	N	10		18
						11	9						
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	10	1	665	3	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		8,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
SCHOENHALS 861																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 199468																	
COMPL. DATE 10/29/2003																	
TOTAL DEPTH N/A												PERF. 7800 - 9552					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

FAIR												WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8032 - 9151	
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	33	1	2262	3	N	-0-					15				
							2	4													
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	37	1	2336	3	N	-0-					15				
							2	4													
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	41	1	2409	3	N	-0-					15				
							2	4													
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	23	1	2256	3	N	-0-					15				
							1	4													
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	44	1	2375	3	N	-0-					15				
							2	4													
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	45	1	2562	3	N	-0-					15				
							2	4													
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	45	1	2707	3	N	-0-					15				
							2	4													
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	2567	3	N	-0-					15				
							2	4													
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	42	1	2452	3	N	-0-					15				
							68	1	2541	3	N	-0-					15				
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	36	1	2435	3	N	-0-					15				
							36	1	2435	3	N	-0-					15				
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	48	1	2523	3	N	-0-					15				
							48	1	2523	3	N	-0-					15				
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-															
TOTAL GAS PROD: 29,948												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
MILLER -B-																	
WELL #: 6778										RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8009 - 9700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	78	1	2481	3	N	87			237			
						2	4	96	9								
02	1972 N	1736	-0-	-236	-0-	49	1	1624	3	N	55			292			
						2	4	61	9								
03	2728 N	2091	-0-	-637	-0-	56	1	1999	3	N	31	199	1	124			
						2	4	34	9								
04	2580 N	1904	-0-	-676	-0-	25	1	1878	3	N	-0-	25	5	99			
						1	4										
05	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	50	1	1735	3	N	-0-			99			
						2	4										
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	39	1	2158	3	N	25			124			
						2	4	28	9								
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	42	1	2630	3	N	89			213			
						2	4	98	9								
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	47	1	2608	3	N	22			235			
						2	4	24	9								
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	54	1	2862	3	N	-0-			235			
*10	3100 N	3306	-0-	206	206	90	1	3087	3	N	117	184	1	168			
						129	9										
*11	3000 N	2927	-0-	-73	133	66	1	2861	3	N	-0-			168			
*12	3077 N	2944	-0-	-133	-0-	66	1	2837	3	N	37			205			
						41	9										
TOTAL GAS PROD:		29,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		463											

PARKS 719										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #: 3										RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 8059 - 9036	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1984 N	1442	-0-	-542	-0-	29	1	1391	3	N	18			72			
						2	4	20	9								
02	1508 N	1101	-0-	-407	-0-	25	1	1064	3	N	9			81			
						2	4	10	9								
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	28	1	1457	3	N	-0-			81			
						2	4										
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	13	1	1425	3	N	-0-			81			
						1	4										
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	29	1	1565	3	N	13			94			
						2	4	14	9								
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1661	3	N	35			129			
						2	4	39	9								
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	33	1	1677	3	N	4			133			
						2	4	4	9								
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	33	1	1663	3	N	-0-			133			
						2	4										
09	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	31	1	1400	3	N	-0-			133			
10	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	55	1	1616	3	N	13	91	1	25			
						14	9										
11	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	27	1	1573	3	N	-0-			25			
*12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	32	1	1625	3	N	-0-			25			
TOTAL GAS PROD:		18,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		92											

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED											
SCHULTZ "A"			//CONT.// 040798		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	3	N	-0-				353	
						2	4									
02	2262 N	1984	-0-	-278	-0-	58	1	1924	3	N	-0-				353	
						2	4									
03	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	54	1	2040	3	N	-0-				353	
						2	4									
04	2190 N	1952	-0-	-238	-0-	28	1	1923	3	N	-0-				353	
						1	4									
05	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	60	1	2004	3	N	10	82	5		281	
						2	4									
06	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	56	1	1906	3	N	3	35	5		249	
						2	4									
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	3	N	5				254	
						2	4									
08	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	58	1	1793	3	N	-0-				254	
						2	4									
09	1980 N	1805	-0-	-175	-0-	54	1	1751	3	N	-0-	186	1	15	5	53
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	83	1	2018	3	N	-0-	1	5		52	
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	53	1	1852	3	N	-0-				52	
12	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	53	1	1741	3	N	30				82	
						33	9									
TOTAL GAS PROD:		23,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

GEX 886										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED										
SCHULTZ "A"			//CONT.// 040798		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 X	2255	-0-	-70	-0-	30	1	2213	3	N	9				133
						2	4								
02	2088 N	2067	-0-	-21	-0-	24	1	2005	3	N	33				166
						2	4								
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	28	1	2285	3	N	-0-				166
						2	4								
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	34	1	2597	3	N	9				175
						2	4								
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	54	1	2803	3	N	-0-				175
						2	4								
06	3000 N	3024	-0-	24	24	59	1	2928	3	N	32				207
						2	4								
07	3042 N	3018	-0-	-24	-0-	56	1	2957	3	N	3				210
						2	4								
*08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	50	1	2481	3	N	7				217
						2	4								
*09	2250 X	2212	-0-	-38	-0-	39	1	2161	3	N	11				228
						12	9								
*10	2325 X	1955	-0-	-370	-0-	63	1	1880	3	N	11	178	1		61
						12	9								
*11	2250 X	1936	-0-	-314	-0-	44	1	1834	3	N	53	42	5		72
						58	9								
*12	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	53	1	2687	3	N	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		29,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		168									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 6862		RRCID -> 201549	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 8057	- 9671		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	N	-0-		234
						2	4						
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	49	1	2043	3	N	-0-		234
						2	4						
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	50	1	2099	3	N	-0-		234
						2	4						
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	28	1	2099	3	N	-0-	10 5	224
						1	4						
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	N	-0-	2 5	222
						2	4						
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	59	1	2385	3	N	1		223
						2	4						
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	N	-0-		223
						2	4						
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	52	1	2125	3	N	-0-		223
						2	4						
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	47	1	1896	3	N	6	196 1	33
						7	9						
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	66	1	1939	3	N	-0-		33
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	45	1	2075	3	N	17		50
						19	9						
*12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	48	1	2110	3	N	7		57
						28	4						
								8					
								9					
TOTAL GAS PROD:		26,176				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	22	1	1118	3	N	-0-		109
						2	4						
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	19	1	924	3	N	-0-		109
						2	4						
03	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	17	1	1012	3	N	-0-		109
						2	4						
04	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	11	1	1001	3	N	-0-		109
						1	4						
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	N	-0-		109
						2	4						
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	24	1	982	3	N	2		111
						2	4						
07	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	18	1	1008	3	N	-0-		111
						2	4						
08	1054 N	751	-0-	-303	-0-	22	1	727	3	N	-0-		111
						2	4						
09	1020 N	850	-0-	-170	-0-	21	1	829	3	N	-0-		111
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	37	1	767	3	N	-0-		111
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	9	1	706	3	N	-0-		111
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	16	1	888	3	N	-0-		111
TOTAL GAS PROD:		11,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7740 - 9382				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	141	1	3094	3	N	-0-			151
						2	4							
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	129	1	3080	3	N	19			170
						2	4							
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	122	1	3122	3	N	15			185
						2	4							
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	85	1	3519	3	N	-0-	185	1	-0-
						1	4							
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	131	1	3198	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	125	1	3121	3	N	50			50
						2	4							
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	140	1	3304	3	N	7			57
						2	4							
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	144	1	3201	3	N	-0-			57
						2	4							
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	131	1	3054	3	N	12			69
						13	9							
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	181	1	3195	3	N	-0-			69
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	141	1	3037	3	N	30			99
						33	9							
*12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	155	1	3212	3	N	37	121	1	15
						9	4							
								41	9					
TOTAL GAS PROD:		39,974		TOTAL CONDENSATE PROD:						170				

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004				TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7851 - 9374		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1374	-0-	-238	-0-	34	1	1338	3	N	-0-			71
						2	4							
02	1102 N	1093	-0-	-9	-0-	29	1	1062	3	N	-0-			71
						2	4							
03	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	33	1	1156	3	N	-0-			71
						2	4							
04	1320 N	1100	-0-	-220	-0-	15	1	1084	3	N	-0-			71
						1	4							
05	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	32	1	1127	3	N	-0-			71
						2	4							
06	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	29	1	1072	3	N	-0-			71
						2	4							
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1185	3	N	-0-	42	5	29
						2	4							
08	1147 N	687	-0-	-460	-0-	12	1	673	3	N	-0-			29
						2	4							
09	1110 N	527	-0-	-583	-0-	6	1	504	3	N	15			44
						17	9							
10	1240 N	90	-0-	-1150	-0-	30	1	43	3	N	-0-			44
						17	4							
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	33	1	1312	3	N	-0-			44
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	21	1	643	3	N	13			57
						79	4							
								14	9					
TOTAL GAS PROD:		11,657		TOTAL CONDENSATE PROD:						28				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
PIPER, OLA O															
WELL #: 22												RRCID -> 202818			
COMPL. DATE 03/31/2004												TOTAL DEPTH 7684			
PERF. 8278 - 9979															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 N	1335	-0-	-618	-0-	23	1	1290	3	N	18				102
						2	4	20	9						
02	1218 N	1172	-0-	-46	-0-	24	1	1146	3	N	-0-				102
						2	4								
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	21	1	1296	3	N	32				134
						2	4	35	9						
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	11	1	1219	3	N	-0-				134
						1	4								
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	22	1	1243	3	N	-0-				134
						2	4								
06	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	21	1	1180	3	N	37				171
						2	4	41	9						
07	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	22	1	1137	3	N	29				200
						2	4	32	9						
08	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	25	1	1116	3	N	4	192	1		12
						2	4	4	9						
09	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	24	1	1092	3	N	-0-				12
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	49	1	1167	3	N	-0-				12
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	3	N	10				22
						77	4	11	9						
12	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	24	1	1066	3	N	-0-				22
						34	4								
TOTAL GAS PROD:		14,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		130									

BRADFORD, LYDIA 'A'												CNTY: LIPSCOMB			
WELL #: 6810												RRCID -> 202903			
COMPL. DATE 04/24/2004												TOTAL DEPTH 7545			
PERF. 8069 - 9650															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	-0-				7
						2	4								
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	233	3	N	-0-				7
						2	4								
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	N	-0-				7
						2	4								
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	1	1	209	3	N	-0-				7
						1	4								
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	3	1	187	3	N	-0-				7
						2	4								
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	3	1	162	3	N	-0-				7
						2	4								
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	4	1	148	3	N	-0-				7
						2	4								
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	2	1	132	3	N	-0-				7
						2	4								
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	2	1	125	3	N	-0-				7
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	N	-0-				7
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	-0-				7
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		2,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
MARTIN, J. B.															
WELL #: 6809										RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
01		3038 X	2599	-0-	-439	-0-		119 1	2478 3	N	-0-			45	
								2 4							
02		2842 X	2277	-0-	-565	-0-		108 1	2167 3	N	-0-			45	
								2 4							
03		2945 X	2666	-0-	-279	-0-		122 1	2542 3	N	-0-			45	
								2 4							
04		2850 X	2500	-0-	-350	-0-		58 1	2426 3	N	14			59	
								1 4	15 9						
05		2945 X	2564	-0-	-381	-0-		122 1	2431 3	N	8			67	
								2 4	9 9						
06		2580 N	2494	-0-	-86	-0-		127 1	2337 3	N	25			92	
								2 4	28 9						
07		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		128 1	2503 3	N	2			94	
								2 4	2 9						
08		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		123 1	2488 3	N	-0-			94	
								2 4							
09		2490 N	2484	-0-	-6	-0-		125 1	2348 3	N	10			104	
								11 9							
10		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		128 1	2537 3	N	-0-			104	
11		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		121 1	2411 3	N	5			109	
								6 9							
12		2573 N	2305	-0-	-268	-0-		104 1	2201 3	N	-0-			109	
TOTAL GAS PROD:			30,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			64						

SCHOENHALS, VALENTINE "A"										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #: 5457										RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
01		3007 X	2542	-0-	-465	-0-		86 1	2454 3	N	-0-			197	
								2 4							
02		2813 X	2395	-0-	-418	-0-		93 1	2297 3	N	3			200	
								2 4	3 9						
03		3007 X	1241	-0-	-1766	-0-		42 1	1197 3	N	-0-			200	
								2 4							
04		2910 X	1447	-0-	-1463	-0-		26 1	656 3	N	-0-			200	
								765 4							
05		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		61 1	2741 3	N	-0-	39 5		161	
								2 4							
06		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		59 1	2468 3	N	2			163	
								2 4	2 9						
07		2573 X	2215	-0-	-358	-0-		56 1	2157 3	N	-0-			163	
								2 4							
08		2790 N	2166	-0-	-624	-0-		51 1	2113 3	N	-0-			163	
								2 4							
09		2520 N	2414	-0-	-106	-0-		64 1	2350 3	N	-0-			163	
10		2201 N	1750	-0-	-451	-0-		75 1	1632 3	N	12			175	
								30 4	13 9						
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		60 1	2066 3	N	-0-			175	
12		2480 N	2080	-0-	-400	-0-		65 1	2015 3	N	-0-			175	
TOTAL GAS PROD:			25,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BORN, ALEX ET AL		WELL #:		4373	RRCID ->	202908	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8438 - 9463		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	64	1	1104	3	N	-0-			106
						2	4							
02	1073 N	1030	-0-	-43	-0-	62	1	966	3	N	-0-			106
						2	4							
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	59	1	1023	3	N	-0-			106
						2	4							
04	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	51	1	1026	3	N	-0-			106
						2	4							
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	3	N	-0-			106
						2	4							
06	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	50	1	975	3	N	-0-			106
						2	4							
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	56	1	1523	3	N	-0-			106
						2	4							
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	55	1	2119	3	N	2	29 5		79
						2	4							
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	51	1	1889	3	N	-0-			79
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	72	1	1889	3	N	-0-			79
11	2100 N	1580	-0-	-520	-0-	49	1	1531	3	N	-0-			79
12	2015 N	1585	-0-	-430	-0-	48	1	1537	3	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		17,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OLA		WELL #:		9721	RRCID ->	203965	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8174 - 9601		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	50	1	2557	3	N	-0-			104
						2	4							
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	46	1	2354	3	N	20			124
						2	4							
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	45	1	2513	3	N	-0-			124
						2	4							
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	25	1	2434	3	N	64			188
						1	4							
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	48	1	2484	3	N	-0-			188
						2	4							
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	47	1	2411	3	N	114			302
						2	4							
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	47	1	2467	3	N	17	195 1	17 5	107
						2	4							
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	48	1	2448	3	N	39			146
						2	4							
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	46	1	2377	3	N	-0-			146
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	72	1	2440	3	N	-0-			146
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	51	1	2366	3	N	59			205
						65	9							
*12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	52	1	2420	3	N	21	172 1		54
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		30,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		334						

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
BEAL, GEORGE E. ET AL													
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													
WELL #: 5377										RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004	
TOTAL DEPTH 7951										PERF. 8069		- 9900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	50	1	2047	3	N	-0-		157
						2	4						
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	3	N	-0-		157
						2	4						
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1893	3	N	-0-		157
						2	4						
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	41	1	1863	3	N	-0-		157
						2	4						
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	47	1	2066	3	N	-0-		157
						2	4						
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	43	1	1924	3	N	41		198
						2	4	45	9				
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	3	N	-0-		198
						2	4						
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	50	1	2050	3	N	-0-	1 5	197
						2	4						
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	N	18	18 5	197
						20	9						
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	74	1	1769	3	N	9	193 1	13
						10	9						
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	47	1	1918	3	N	-0-		13
*12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	47	1	1550	3	N	-0-		13
						484	4						
TOTAL GAS PROD:		23,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

MILLER -B-										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 7778										RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		
TOTAL DEPTH 7683										PERF. 8154		- 9585		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	216	1	4459	3	N	255	191 1	353	
						3	4	281	9					
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	205	1	4040	3	N	195	195 1	353	
						2	4	215	9					
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	206	1	4011	3	N	168	198 1	323	
						2	4	185	9					
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	107	1	3847	3	N	-0-		323	
						1	4							
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	213	1	4288	3	N	264	197 1	390	
						2	4	290	9					
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	212	1	4115	3	N	144	173 1	361	
						2	4	158	9					
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	213	1	4174	3	N	192	194 1	359	
						2	4	211	9					
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	220	1	4030	3	N	144	183 1	320	
						2	4	158	9					
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	206	1	3753	3	N	147	340 1	30 5	97
						162	9							
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	213	1	3831	3	N	179	192 1	84	
						197	9							
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	206	1	3671	3	N	99		183	
						109	9							
*12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	204	1	3623	3	N	101		284	
						111	9							
TOTAL GAS PROD:		52,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,888								

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BORN, VICTOR ET AL														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 040798														
WELL #: 5807												RRCID -> 204079		
COMPL. DATE 04/11/2004												TOTAL DEPTH 7645		
PERF. 8048 - 9067														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	148	1	2734	3	N	44			79
						2	4	48	9					
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	3	N	8			87
						2	4	9	9					
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	115	1	2147	3	N	10			97
						2	4	11	9					
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1835	3	N	19			116
						1	4	21	9					
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	110	1	2621	3	N	-0-			116
						2	4							
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	104	1	2805	3	N	17			133
						2	4	19	9					
07	3100 N	3128	-0-	28	28	152	1	2954	3	N	18			151
						2	4	20	9					
08	3100 N	3075	-0-	-25	3	109	1	2945	3	N	17			168
						2	4	19	9					
09	2804 N	2801	-0-	-3	-0-	152	1	2646	3	N	3			171
						3	9							
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	133	1	1939	3	N	26	173	1	24
						29	9							
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	143	1	3242	3	N	-0-			24
*12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	130	1	2868	3	N	-0-			24
						175	4							
TOTAL GAS PROD:		32,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

BRADFORD, LYDIA -D-												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 5812												RRCID -> 204080		
COMPL. DATE 07/12/2004												TOTAL DEPTH 7585		
PERF. 7964 - 9482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	3	N	-0-			96
						2	4							
02	1624 N	1565	-0-	-59	-0-	36	1	1527	3	N	-0-			96
						2	4							
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	37	1	1685	3	N	18			114
						2	4	20	9					
04	1800 N	1445	-0-	-355	-0-	21	1	1423	3	N	-0-			114
						1	4							
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	44	1	1695	3	N	-0-	13	5	101
						2	4							
06	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	42	1	1592	3	N	21	1	5	121
						2	4	23	9					
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1674	3	N	-0-			121
						2	4							
08	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	41	1	1566	3	N	-0-			121
						2	4							
09	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	43	1	1592	3	N	-0-	13	5	108
						66	1	1637	3	N	-0-	94	1	10
10	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	37	1	1516	3	N	-0-			25
						17	9							
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	3	N	15			25
						41	1							
12	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	41	1	1425	3	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		19,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
AKERS, ALICE VIVIAN													
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED												CAPACITY	
//CONT.// 040798													
WELL #: 2513												RRCID -> 204081	
COMPL. DATE 07/28/2004												TOTAL DEPTH 8021	
												PERF. 8308 - 9705	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	54	1	1670	3	N	-0-		52
						2	4						
02	1479 N	1461	-0-	-18	-0-	49	1	1410	3	N	-0-		52
						2	4						
03	1767 N	1447	-0-	-320	-0-	49	1	1396	3	N	-0-		52
						2	4						
04	1680 N	1356	-0-	-324	-0-	50	1	1304	3	N	-0-		52
						2	4						
05	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	49	1	1257	3	N	-0-	37 5	15
						2	4						
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	50	1	1312	3	N	20		35
						2	4						
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	54	1	1494	3	N	-0-		35
						2	4						
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2136	3	N	-0-		35
						2	4						
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	36	1	1531	3	N	-0-		35
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	65	1	1532	3	N	24		59
						26	9						
11	2160 N	1505	-0-	-655	-0-	32	1	1473	3	N	-0-		59
*12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	47	1	1702	3	N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		18,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

REDELSPERGER 892												CNTY: LIPSCOMB	
WELL #: 5												RRCID -> 204103	
COMPL. DATE 08/12/2004												TOTAL DEPTH 7585	
												PERF. 7865 - 9447	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	2	N	-0-		116
						3	4						
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	13	1	938	2	N	-0-		116
						2	4						
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	2	N	-0-		116
						2	4						
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	17	1	1165	2	N	-0-	17 5	99
						2	4						
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	5		104
						2	4						
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	17	1	1250	2	N	39		143
						2	4						
07	3100 N	5513	-0-	2413	2413	81	1	5427	2	N	3		146
						2	4						
08	3100 N	4679	-0-	1579	3992	86	1	4576	2	N	14		160
						2	4						
09	3000 N	4113	-0-	1113	5105	70	1	4043	2	N	-0-		160
10	9453 X	4348	-0-	-5105	-0-	95	1	4039	2	N	188	167 1	181
						7	4						
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	54	1	2862	2	N	-0-		181
*12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	39	1	1928	2	N	-0-		181
TOTAL GAS PROD:		30,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		249							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	11 N	3	-0-	-8	-0-		3 3			N	-0-					30
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-	30	5			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	1559	-0-	-704	-0-	30	1	1527	3	N	-0-					128
						2	4									
02	1566 N	1418	-0-	-148	-0-	26	1	1362	3	N	25					153
						2	4	28	9							
03	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	29	1	1538	3	N	5					158
						2	4	6	9							
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	14	1	1540	3	N	23					181
						1	4	25	9							
05	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	25	1	1395	3	N	-0-	8	5			173
						2	4									
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	28	1	1620	3	N	35					208
						2	4	39	9							
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	29	1	1573	3	N	5					213
						2	4	6	9							
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	3	N	-0-					213
						2	4									
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	28	1	1521	3	N	189	190	1	186	5	26
						208	9									
10	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	55	1	1553	3	N	-0-					26
11	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	30	1	1545	3	N	-0-					26
12	1829 N	1563	-0-	-266	-0-	33	1	1496	3	N	31					57
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		19,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		313										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	N	-0-		62
						2	4						
02	783 N	582	-0-	-201	-0-	16	1	564	3	N	-0-		62
						2	4						
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	20	1	791	3	N	-0-		62
						2	4						
04	810 N	537	-0-	-273	-0-	15	1	520	3	N	-0-		62
						2	4						
05	620 N	193	-0-	-427	-0-	6	1	185	3	N	-0-		62
						2	4						
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	26	1	1082	3	N	-0-		62
						2	4						
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	2		64
						2	4				2 9		
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	N	-0-		64
						2	4						
09	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	24	1	977	3	N	-0-		64
10	1209 N	921	-0-	-288	-0-	40	1	827	3	N	18		82
						34	4				20 9		
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	12	1	817	3	N	-0-		82
12	1023 N	900	-0-	-123	-0-	13	1	746	3	N	-0-		82
						141	4						
TOTAL GAS PROD:		9,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
ANTHONY, ANITA B. ET AL										WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	27	1	1236	3	N	-0-					84	
						2	4										
02	1015 N	737	-0-	-278	-0-	27	1	675	3	N	30					114	
						2	4	33	9								
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	28	1	1529	3	N	-0-					114	
						2	4										
04	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	18	1	1139	3	N	-0-					114	
						2	4										
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	24	1	1291	3	N	47					161	
						2	4	52	9								
06	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	20	1	1253	3	N	83	195	1			49	
						2	4	91	9								
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	21	1	1379	3	N	23					72	
						2	4	25	9								
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	20	1	1366	3	N	14					86	
						2	4	15	9								
09	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	17	1	1054	3	N	23					109	
						25	9										
10	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	42	1	1219	3	N	-0-					109	
						20	4										
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	19	1	1289	3	N	31	131	1			9	
						34	9										
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	23	1	1308	3	N	20					29	
						22	9										
TOTAL GAS PROD:		15,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		271											

WILLENE 376										WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	78	1	2848	3	N	-0-					27	
						2	4										
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	65	1	2525	3	N	47					74	
						2	4	52	9								
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	67	1	2735	3	N	-0-					74	
						2	4										
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	69	1	2620	3	N	20					94	
						2	4	22	9								
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	80	1	2794	3	N	-0-					94	
						2	4										
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	80	1	2706	3	N	70	50	5			114	
						2	4	77	9								
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	70	1	2711	3	N	-0-					114	
						2	4										
08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	75	1	2822	3	N	-0-					114	
						2	4										
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	74	1	2689	3	N	12					126	
						13	9										
10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	90	1	2755	3	N	-0-	93	1	4	5	29	
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	73	1	2709	3	N	-0-					29	
*12	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	70	1	2872	3	N	-0-					29	
TOTAL GAS PROD:		33,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		149											



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	58	1	2334	3	N	22		153
						2	4	24	9				
02	2059 N	1696	-0-	-363	-0-	38	1	1656	3	N	-0-		153
						2	4						
03	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	43	1	2182	3	N	13		166
						2	4	14	9				
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	25	1	2173	3	N	-0-		166
						1	4						
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	48	1	2192	3	N	12		178
						2	4	13	9				
06	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	47	1	2022	3	N	10	166 1	22
						2	4	11	9				
07	2263 N	618	-0-	-1645	-0-	18	1	598	3	N	-0-		22
						2	4						
08	2263 N	1230	-0-	-1033	-0-	26	1	1202	3	N	-0-		22
						2	4						
09	2070 N	1026	-0-	-1044	-0-	33	1	993	3	N	-0-		22
10	620 N	500	-0-	-120	-0-	37	1	463	3	N	-0-		22
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	81	1	2219	3	N	-0-		22
*12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	91	1	2438	3	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		21,094				TOTAL CONDENSATE PROD:			57				

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702				
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	3	2	4	N	-0-		57
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2164	3	2	4	N	3		60
						3	9						
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2318	3	2	4	N	11		71
						12	9						
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2310	3	2	4	N	-0-		71
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2695	3	2	4	N	-0-		71
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2463	3	2	4	N	62		133
						68	9						
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2439	3	2	4	N	-0-		133
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	3	2	4	N	-0-		133
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-		133
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2393	3	18	9	N	16	131 1	18
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-		18
*12	3100 N	6277	-0-	3177	3177	570	3	5707	4	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		32,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			92				

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727				
01	2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	1643	3	20	9	N	18		104
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	3	8	9	N	7		111
03	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	3			N	-0-		111
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-		111
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1631	3	19	9	N	17		128
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	3	11	9	N	10		138
07	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1715	3	1	9	N	1		139
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1714	3	26	9	N	24		163
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-		163
10	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-	2 5	161
11	1680 N	1568	-0-	-112	-0-	1568	3			N	-0-		161
12	1891 N	1534	-0-	-357	-0-	1513	3	21	9	N	19		180
TOTAL GAS PROD:		19,885				TOTAL CONDENSATE PROD:			96				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	N	-0-		22
						2	4						
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	24	1	1299	3	N	-0-		22
						2	4						
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	26	1	1432	3	N	-0-		22
						2	4						
04	1770 N	1467	-0-	-303	-0-	28	1	1437	3	N	-0-		22
						2	4						
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1523	3	N	-0-		22
						2	4						
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1423	3	N	-0-		22
						2	4						
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	35	1	1557	3	N	-0-		22
						2	4						
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	33	1	1520	3	N	-0-		22
						2	4						
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	32	1	1470	3	N	-0-		22
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	3	N	-0-		22
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1577	3	N	-0-		22
12	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	32	1	1485	3	N	-0-		22
						9	4						
TOTAL GAS PROD:		18,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
REDELSPERGER 900															
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED					
//CONT.// 040798															
WELL #: 7										RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	49	1	1963 3	N	-0-		59		
							2	4							
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	40	1	1697 3	N	-0-		59		
							2	4							
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	46	1	1800 3	N	-0-		59		
							2	4							
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	23	1	1764 3	N	-0-		59		
							1	4							
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	38	1	1573 3	N	-0-	5 5	54		
							2	4							
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	49	1	1574 3	N	-0-	2 5	52		
							2	4							
07		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	37	1	1292 3	N	2		54		
							2	4							
08		1426 N	1316	-0-	-110	-0-	38	1	1276 3	N	-0-		54		
							2	4							
09		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	38	1	1324 3	N	-0-		54		
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	63	1	1277 3	N	-0-		54		
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	37	1	1437 3	N	-0-	4 5	50		
12		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	36	1	1318 3	N	-0-		50		
TOTAL GAS PROD:			18,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

PEERY, HOLLENE ET AL "A"										TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882			
WELL #: 5374										RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASELL, JOHN R										TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482			
WELL #: 8771										RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004	
01		4867 X	3855	-0-	-1012	-0-	3855	3		N	-0-		75
02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3686	3	7 9	N	6		81
03		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3		N	-0-		81
04		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3		N	-0-		81
05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3901	3	39 9	N	35		116
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3821	3	9 9	N	8		124
07		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3		N	-0-	20 5	104
08		3937 X	3930	-0-	-7	-0-	3922	3	8 9	N	7		111
09		3840 X	3809	-0-	-31	-0-	3790	3	19 9	N	17		128
10		4030 X	3915	-0-	-115	-0-	3874	3	41 9	N	37		165
11		3900 X	3631	-0-	-269	-0-	3629	3	2 9	N	2	149 1	18
12		4030 X	3670	-0-	-360	-0-	3670	3		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			45,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			112				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798															
PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8400 - 9768							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1894	3	N	-0-					213	
						2	4										
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	24	1	1622	3	N	72	198	1	60	5	27	
						2	4	79	9								
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	26	1	1864	3	N	2					29	
						2	4	2	9								
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	3	N	-0-					29	
						2	4										
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1965	3	N	-0-					29	
						2	4										
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	31	1	1877	3	N	25					54	
						2	4	28	9								
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	32	1	1965	3	N	6					60	
						2	4	7	9								
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1918	3	N	11					71	
						2	4	12	9								
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	30	1	1856	3	N	-0-					71	
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	54	1	2504	3	N	13					84	
						14	9										
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	3	N	-0-					84	
*12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	40	1	2026	3	N	-0-					84	
						7	4										
TOTAL GAS PROD:		23,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		129											

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7963 - 9732			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DUKE C.C.		WELL #:		9	RRCID ->	204918	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7630 - 9222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE 767		WELL #:		7	RRCID ->	204919	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7580 - 9602	
01	3329 X	2043	-0-	-1286	-0-	206	1	1835	3	N	-0-	7
						2	4					
02	2900 X	1633	-0-	-1267	-0-	177	1	1454	3	N	-0-	7
						2	4					
03	3100 X	1637	-0-	-1463	-0-	152	1	1483	3	N	-0-	7
						2	4					
04	3000 X	2732	-0-	-268	-0-	102	1	2548	3	N	74	81
						1	4	81	9			
05	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	209	1	2805	3	N	40	121
						2	4	44	9			
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	207	1	2700	3	N	83	25
						2	4	91	9		179 1	
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	218	1	3065	3	N	19	44
						2	4	21	9			
08	3100 N	3523	-0-	423	423	218	1	3256	3	N	43	87
						2	4	47	9			
09	3000 N	3266	-0-	266	689	204	1	3033	3	N	26	113
						29	9					
10	3673 X	2984	-0-	-689	-0-	207	1	2768	3	N	8	121
						9	9					
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	188	1	2834	3	N	-0-	17
						208	1	2503	3	N	55	72
						61	9					
TOTAL GAS PROD:		32,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		348				

LIPSCOMB (CLEVELAND)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
GINTER, MARTHA																	
WELL #: 8458																	
RRCID -> 204924																	
COMPL. DATE 09/21/2004																	
TOTAL DEPTH 8036																	
PERF. 8264 - 9907																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LAURIE "B"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 204945																	
COMPL. DATE 11/01/2004																	
TOTAL DEPTH 9600																	
PERF. 7558 - 7636																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					62
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					62
03		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					62
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					62
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	431	3	65	9	N	59					121
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	421	3	8	9	N	7					128
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10					138
08		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					138
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	410	3	24	9	N	22					160
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					160
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					160
12		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					160
TOTAL GAS PROD:			5,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			98								

TUBB, GEORGE EARL "B"																	
WELL #: 4370																	
RRCID -> 205328																	
COMPL. DATE 07/12/2004																	
TOTAL DEPTH 8200																	
PERF. 8706 - 9426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
REDELSPERGER 892															
WELL #: 6H										RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			PROD	LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
01		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	164 1	3131 2	N	44			81		
							2 4	48 9							
02		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	175 1	3568 2	N	-0-			81		
							2 4								
03		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	227 1	4581 2	N	-0-			81		
							2 4								
04		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	215 1	4039 2	N	25			106		
							2 4	28 9							
05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	166 1	4144 2	N	2			108		
							2 4	2 9							
06		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	152 1	4264 2	N	33			141		
							2 4	36 9							
07		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	208 1	3792 2	N	-0-			141		
							2 4								
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	147 1	3942 2	N	25			166		
							2 4	28 9							
09		2760 X	1898	-0-	-862	-0-	60 1	1825 2	N	12	168 1		10		
							13 9								
10		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	257 1	4747 2	N	-0-			10		
11		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	235 1	4012 2	N	24			34		
							26 9								
12		2852 X	1862	-0-	-990	-0-	107 1	1755 2	N	-0-			34		
TOTAL GAS PROD:			46,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			165					

BLACKMORE 367										TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942					
WELL #: 4										RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			PROD	LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
01		2852 X	2022	-0-	-830	-0-	2022 3		N	-0-			97		
02		1885 N	1660	-0-	-225	-0-	1656 3	4 9	N	4			101		
03		2046 N	1730	-0-	-316	-0-	1730 3		N	-0-			101		
04		1950 N	1839	-0-	-111	-0-	1839 3		N	-0-			101		
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-	20 5		81		
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			81		
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-			81		
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-			81		
09		1980 N	1807	-0-	-173	-0-	1807 3		N	-0-			81		
10		1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1744 3	3 9	N	3	12 5		72		
11		1920 N	1774	-0-	-146	-0-	1774 3		N	-0-			72		
*12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1919 3	106 4	N	-0-			72		
TOTAL GAS PROD:			22,465				TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BRADFORD, LYDIA -D- //CONT.// 040798															
WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	42	1	1317	3	N	-0-			155	
						2	4								
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	41	1	1480	3	N	25			180	
						2	4	28	9						
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	3	N	3			183	
						2	4	3	9						
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1496	3	N	-0-			183	
						1	4								
05	1643 N	862	-0-	-781	-0-	30	1	830	3	N	-0-	3	5	180	
						2	4								
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	48	1	1612	3	N	-0-			180	
						2	4								
07	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	49	1	1478	3	N	1			181	
						2	4	1	9						
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	46	1	1438	3	N	-0-			181	
						2	4								
09	1650 N	1201	-0-	-449	-0-	34	1	1163	3	N	4	54	5	131	
						4	9								
10	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	53	1	1301	3	N	-0-	82	1	44	
						31	1	1401	3	N	-0-		5	5	44
11	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	31	1	1401	3	N	-0-			44	
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1318	3	N	16			60	
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		17,039			TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

BARTON TRUST 379														
WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	1211	-0-	-1300	-0-	25	1	1184	3	N	-0-			158
						2	4							
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	989	3	N	3			161
						2	4	3	9					
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	21	1	1139	3	N	4			165
						2	4	4	9					
04	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	10	1	1029	3	N	-0-			165
						2	4							
05	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	9	1	1063	3	N	-0-			165
						2	4							
06	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	10	1	1033	3	N	32			197
						2	4	35	9					
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	16	1	1294	3	N	6	185	1	18
						2	4	7	9					
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	1102	3	N	-0-			18
						2	4							
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	14	1	1239	3	N	-0-			18
10	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	39	1	1242	3	N	-0-			18
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	15	1	1185	3	N	-0-			18
*12	3100 N	4415	-0-	1315	1315	21	1	985	3	N	-0-			18
						3409	4							
TOTAL GAS PROD:		17,177			TOTAL CONDENSATE PROD:		45							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
WILLENE 376																
WELL #: 6 H RRCID -> 208922										COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8260 - 9982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	20	1	1615	3	N	-0-					40
						2	4									
02	1537 N	1317	-0-	-220	-0-	15	1	1300	3	N	-0-					40
						2	4									
03	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	13	1	1384	3	N	-0-					40
						2	4									
04	1590 N	1306	-0-	-284	-0-	16	1	1288	3	N	-0-					40
						2	4									
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	17	1	1385	3	N	61					101
						2	4									
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	15	1	1284	3	N	49					150
						2	4									
07	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	16	1	1314	3	N	8					158
						2	4									
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	16	1	1304	3	N	-0-					158
						2	4									
09	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	19	1	1243	3	N	23					181
						25	9									
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	41	1	1286	3	N	-0-	162	1	6	5	13
11	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	17	1	1231	3	N	-0-					13
12	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	23	1	1276	3	N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		16,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

KOCH-LITTLE										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #: 6779																
RRCID -> 208984										COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8191 - 8748		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1320	3	N	139					220
						2	4									
02	1421 N	1133	-0-	-288	-0-	121	1	999	3	N	10					230
						2	4									
03	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	139	1	1304	3	N	5					235
						2	4									
04	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	67	1	1240	3	N	93	194	1			134
						1	4									
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	3	N	54					188
						2	4									
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	139	1	1223	3	N	51	158	1			81
						2	4									
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	3	N	43					124
						2	4									
08	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	153	1	1269	3	N	-0-					124
						2	4									
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	141	1	1200	3	N	158	197	1			85
						174	9									
10	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	145	1	1227	3	N	38					123
						42	9									
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	141	1	1171	3	N	-0-					123
12	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	149	1	1209	3	N	-0-					123
TOTAL GAS PROD:		17,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		591								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	45	1	1736	3	N	-0-				76
						2	4								
02	1740 N	1536	-0-	-204	-0-	42	1	1492	3	N	-0-				76
						2	4								
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	52	1	1884	3	N	-0-				76
						2	4								
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	30	1	1885	3	N	-0-				76
						1	4								
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	46	1	1622	3	N	-0-				76
						79	4								
06	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	39	1	1766	3	N	-0-				76
						2	4								
07	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	39	1	1809	3	N	1				77
						2	4				1				
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	38	1	1803	3	N	-0-				77
						2	4								
09	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	35	1	1704	3	N	15				92
						17	9								
10	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	61	1	1761	3	N	-0-				92
11	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	39	1	1708	3	N	7				99
						8	9								
12	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	39	1	1637	3	N	-0-				99
TOTAL GAS PROD:		21,430				TOTAL CONDENSATE PROD:				23					

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005				TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1953 N	1026	-0-	-927	-0-	41	1	983	3	N	-0-				220	
						2	4									
02	1218 N	884	-0-	-334	-0-	29	1	853	3	N	-0-				220	
						2	4									
03	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	34	1	1141	3	N	5				225	
						2	4									
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	25	1	1073	3	N	44				269	
						1	4									
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	N	2	49	5		222	
						2	4									
06	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	45	1	1019	3	N	-0-				222	
						2	4									
07	1147 N	929	-0-	-218	-0-	25	1	902	3	N	-0-				222	
						2	4									
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	32	1	1218	3	N	40				262	
						2	4									
09	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	58	1	959	3	N	17	193	1	57	5	29
						19	9									
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	N	5				34	
						204	4									
11	1260 N	999	-0-	-261	-0-	27	1	972	3	N	-0-				34	
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	36	1	989	3	N	-0-				34	
TOTAL GAS PROD:		12,695				TOTAL CONDENSATE PROD:				113						

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BEAL, GEORGE E. ET AL //CONT.// 040798													
WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	914	-0-	-822	-0-	26 1	886 3		N	-0-			69
						2 4							
02	1218 N	798	-0-	-420	-0-	19 1	777 3		N	-0-			69
						2 4							
03	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	21 1	1210 3		N	-0-			69
						2 4							
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	14 1	925 3		N	-0-			69
						2 4							
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	18 1	1125 3		N	-0-			69
						2 4							
06	1200 N	998	-0-	-202	-0-	27 1	969 3		N	-0-			69
						2 4							
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	25 1	1210 3		N	-0-			69
						2 4							
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	24 1	1177 3		N	-0-			69
						2 4							
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	19 1	1066 3		N	-0-			69
10	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	48 1	1176 3		N	-0-	25 5		44
11	1170 N	863	-0-	-307	-0-	21 1	842 3		N	-0-			44
*12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	41 1	1996 3		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		13,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORN, ALEX ET AL													
WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900													
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	30 1	1342 3		N	-0-			104
						2 4							
02	1537 N	884	-0-	-653	-0-	17 1	857 3		N	7			111
						2 4	8 9						
03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	24 1	1219 3		N	-0-			111
						2 4							
04	1320 N	980	-0-	-340	-0-	26 1	952 3		N	-0-			111
						2 4							
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	26 1	799 3		N	10			121
						2 4	11 9						
06	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	27 1	1011 3		N	10			131
						2 4	11 9						
*07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	24 1	957 3		N	2			133
						2 4	2 9						
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	21 1	1136 3		N	1			134
						2 4	1 9						
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	18 1	1069 3		N	-0-			134
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	45 1	1140 3		N	-0-			134
*11	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	18 1	1071 3		N	1	125 1		10
						1 9							
*12	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	25 1	688 3		N	-0-			10
						2269 4							
TOTAL GAS PROD:		14,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PEERY 375		WELL #:		4H	RRCID -> 209605	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8285 - 10482		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-			143
02		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-			143
03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-			143
04		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			143
05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-			143
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-			143
07		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3		N	-0-	4 5		139
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-	5 5		134
09		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2116 3	4 9	N	4			138
10		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		N	-0-			138
11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2437 3	11 9	N	10			148
*12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2392 3	3 9	N	3	133 1		18
TOTAL GAS PROD:		29,929				TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

PEERY 375		WELL #:		5H	RRCID -> 209606	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8170 - 9775		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	1776	-0-	-1014	-0-	43 1	1731 3	N	-0-			66
02		1711 N	1595	-0-	-116	-0-	37 1	1539 3	N	15			81
03		1767 N	1687	-0-	-80	-0-	36 1	1649 3	N	-0-			81
04		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	41 1	1553 3	N	-0-			81
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	42 1	1762 3	N	20			101
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	45 1	1666 3	N	10			111
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	41 1	1719 3	N	5			116
08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	44 1	1714 3	N	120	187 1		49
09		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	40 1	1643 3	N	-0-	12 5		37
10		1767 N	1745	-0-	-22	-0-	64 1	1681 3	N	-0-			37
11		1830 N	1675	-0-	-155	-0-	39 1	1622 3	N	13			50
*12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	48 1	1705 3	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		20,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				183			

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
GEX "A"														
WELL #: 4888														
RRCID -> 210550														
COMPL. DATE 03/11/2005														
TOTAL DEPTH 7890														
PERF. 7793 - 9394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	111	1	3939	3	N	77	360	1	43
						2	4	85	9					
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	110	1	3764	3	N	59			102
						2	4	65	9					
03	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	75	1	3787	3	N	29			131
						2	4	32	9					
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	73	1	4063	3	N	35			166
						2	4	39	9					
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	77	1	4267	3	N	-0-			166
						2	4							
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	84	1	4012	3	N	-0-			166
						2	4							
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	103	1	4039	3	N	-0-			166
						2	4							
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	78	1	4058	3	N	10			176
						2	4	11	9					
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	73	1	4055	3	N	-0-			176
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	91	1	4059	3	N	-0-			176
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	68	1	3798	3	N	81	197	1	60
						89	9							
*12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	69	1	3777	3	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		48,967			TOTAL CONDENSATE PROD:		291							

HAUSLER, LORAIN E G													WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8569 - 10054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	36	1	1699	3	N	-0-			316								
						2	4															
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	29	1	1580	3	N	-0-			316								
						2	4															
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	33	1	1729	3	N	65	192	1	74 5 115								
						2	4	72	9													
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	21	1	1704	3	N	1			116								
						1	4	1	9													
05	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	34	1	1485	3	N	-0-	81	5	35								
						2	4															
06	1770 N	562	-0-	-1208	-0-	34	1	526	3	N	-0-			35								
						2	4															
07	1798 N	886	-0-	-912	-0-	39	1	841	3	N	4			39								
						2	4	4	9													
08	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	39	1	1059	3	N	-0-			39								
						2	4															
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	34	1	441	3	N	-0-			39								
10	899 N	466	-0-	-433	-0-	52	1	384	3	N	27			66								
						30	9															
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	27	1	1033	3	N	-0-			66								
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	N	5			71								
						6	9															
TOTAL GAS PROD:		13,742			TOTAL CONDENSATE PROD:		102															

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 7772		RRCID -> 210865	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 7782 - 9354					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	69	1	1972	3	N	-0-			244
						2	4							
02	1972 N	1880	-0-	-92	-0-	64	1	1814	3	N	-0-			244
						2	4							
03	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	64	1	1939	3	N	-0-			244
						2	4							
04	1980 N	1844	-0-	-136	-0-	34	1	1802	3	N	6			250
						1	4							
05	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	54	1	1822	3	N	27			277
						2	4							
06	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	43	1	1787	3	N	17	71	5	223
						2	4							
07	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	39	1	1836	3	N	-0-			223
						2	4							
08	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	40	1	1797	3	N	-0-			223
						2	4							
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	41	1	1771	3	N	5			228
						6	9							
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	3	N	5	188	1	45
						6	9							
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	37	1	1754	3	N	-0-			45
12	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	43	1	1750	3	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		22,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 7578		PERF. 8135 - 9740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1331	3	N	-0-			66
						2	4							
02	1450 N	1199	-0-	-251	-0-	31	1	1166	3	N	-0-			66
						2	4							
03	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	29	1	1257	3	N	-0-			66
						2	4							
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	16	1	1370	3	N	-0-	21	5	45
						1	4							
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	3	N	-0-			45
						2	4							
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	1397	3	N	12			57
						2	4							
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	67	1	2469	3	N	-0-			57
						2	4							
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	33	1	1423	3	N	-0-			57
						2	4							
09	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	30	1	1357	3	N	-0-			57
10	2480 N	1453	-0-	-1027	-0-	51	1	1402	3	N	-0-			57
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	29	1	1305	3	N	-0-			57
12	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	26	1	1269	3	N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		17,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 7901	-		9358					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-				44
						2	4								
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	-0-				44
						2	4								
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	136	3	N	-0-				44
						2	4								
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-				44
						1	4								
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	N	-0-				44
						2	4								
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	2	1	137	3	N	-0-				44
						2	4								
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	3	1	144	3	N	-0-				44
						2	4								
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	3	1	145	3	N	-0-				44
						2	4								
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-				44
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-				44
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	-0-				44
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	2	1	164	3	N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		1,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 7663	PERF. 7974	-		9484						
01	2821 N	2761	-0-	-60	-0-	2753	3	8	9	N	7				195	
02	2610 N	2556	-0-	-54	-0-	2556	3			N	-0-				195	
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2713	3	8	9	N	7				202	
04	2670 N	2650	-0-	-20	-0-	2650	3			N	-0-				202	
05	2728 N	2714	-0-	-14	-0-	2713	3	1	9	N	1				203	
06	2640 N	2607	-0-	-33	-0-	2607	3			N	-0-				203	
07	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2647	3			N	-0-				203	
08	2728 N	2658	-0-	-70	-0-	2658	3			N	-0-				203	
09	2610 N	2556	-0-	-54	-0-	2556	3			N	-0-				203	
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-	174	1	7	5	22
11	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	2553	3			N	-0-	5	5			17
12	2635 N	2378	-0-	-257	-0-	2378	3			N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		31,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
BRADFORD -C-																
//CONT.// 53869 270										ASSOCIATED						
//CONT.// 040798																
WELL #: 7723										RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005				
										TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7940 - 9104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	110	1	2962	3	N	-0-					77
						2	4									
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	86	1	2676	3	N	4					81
						2	4									
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2919	3	N	1					82
						2	4									
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	52	1	2776	3	N	4					86
						1	4									
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	80	1	2785	3	N	-0-					86
						2	4									
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	65	1	2654	3	N	16					102
						2	4									
07	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	69	1	2772	3	N	2					104
						2	4									
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	70	1	2751	3	N	-0-					104
						2	4									
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	66	1	2657	3	N	15					119
						17	9									
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	89	1	2737	3	N	-0-					119
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	63	1	2607	3	N	4					123
						4	9									
*12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	68	1	2483	3	N	-0-					123
TOTAL GAS PROD:		33,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

BRADFORD, LYDIA										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #: 8811										RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005				
										TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7810 - 9312				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	68	1	2838	3	N	-0-					109
						2	4									
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	63	1	2755	3	N	-0-					109
						2	4									
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	66	1	2988	3	N	64	106	5			67
						2	4									
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	35	1	2846	3	N	60	13	5			114
						1	4									
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	69	1	2879	3	N	-0-					114
						2	4									
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	74	1	2768	3	N	10					124
						2	4									
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	70	1	2913	3	N	-0-					124
						2	4									
08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	74	1	2864	3	N	-0-					124
						2	4									
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	72	1	2774	3	N	12					136
						13	9									
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	87	1	2631	3	N	4	122	1			18
						4	9									
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	65	1	2660	3	N	-0-					18
*12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	64	1	2690	3	N	12					30
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		34,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		162								



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
IMKE UNIT		WELL #:		5868	RRCID ->	212078	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7949 - 9490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	4	1	202	3	N	-0-		12
						3	4						
02	174 N	125	-0-	-49	-0-	2	1	121	3	N	-0-		12
						2	4						
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	396	3	N	-0-		12
						2	4						
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	416	3	N	-0-		12
						2	4						
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	-0-		12
						2	4						
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	405	3	N	-0-		12
						2	4						
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	6	1	423	3	N	5		17
						2	4	6					
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	5	1	419	3	N	-0-		17
						2	4						
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	4	1	397	3	N	-0-		17
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-		17
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	4	1	371	3	N	-0-		17
12	403 N	137	-0-	-266	-0-	2	1	135	3	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		4,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

BRADFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	213102	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7570 - 9794	
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	34	1	3368	3	N	32		190
						2	4	35	9				
02	2900 X	2881	-0-	-19	-0-	42	1	2763	3	N	67		257
						2	4	74	9				
03	3100 X	1282	-0-	-1818	-0-	29	1	1248	3	N	3		260
						2	4	3	9				
04	3000 X	1469	-0-	-1531	-0-	17	1	1451	3	N	-0-		260
						1	4						
05	3100 X	2304	-0-	-796	-0-	24	1	1955	3	N	53	195 1	118
						267	4	58	9				
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	32	1	3400	3	N	104	27 5	195
						2	4	114	9				
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	41	1	4087	3	N	57	10 5	242
						2	4	63	9				
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	36	1	3707	3	N	115	181 1 25 5	151
						2	4	127	9				
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	34	1	3611	3	N	54		205
						59	9						
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	58	1	3577	3	N	4	175 1	34
						4	9						
11	3000 X	2933	-0-	-67	-0-	58	1	2875	3	N	-0-		34
*12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	40	1	3296	3	N	137		171
						151	9						
TOTAL GAS PROD:		36,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		626					

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
MARTIN, SUSAN J.															
WELL #: 6808										RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5394 X	4558	-0-	-836	-0-		208 1	4348 3	N	-0-			59	
								2 4							
02		4959 X	4495	-0-	-464	-0-		212 1	4264 3	N	15			74	
								2 4	17 9						
03		5146 X	4780	-0-	-366	-0-		206 1	4572 3	N	-0-			74	
								2 4							
04		4890 X	4406	-0-	-484	-0-		82 1	4236 3	N	79			153	
								1 4	87 9						
05		5053 X	4038	-0-	-1015	-0-		158 1	3878 3	N	-0-			153	
								2 4							
06		4650 X	4219	-0-	-431	-0-		137 1	3995 3	N	77	59 5		171	
								2 4	85 9						
07		4805 X	4650	-0-	-155	-0-		159 1	4478 3	N	10			181	
								2 4	11 9						
08		4774 X	4184	-0-	-590	-0-		208 1	3974 3	N	-0-			181	
								2 4							
09		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		235 1	4329 3	N	24	171 1		34	
								26 9							
10		4650 X	4478	-0-	-172	-0-		250 1	4228 3	N	-0-			34	
11		4500 X	4185	-0-	-315	-0-		206 1	3979 3	N	-0-			34	
12		4743 X	4052	-0-	-691	-0-		224 1	3764 3	N	58			92	
								64 9							
TOTAL GAS PROD:			52,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			263						

BARTON TRUST										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #: 7379										RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		22 1	1067 3	N	-0-			57	
								2 4							
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		20 1	1043 3	N	-0-			57	
								2 4							
03		1054 N	966	-0-	-88	-0-		17 1	947 3	N	-0-			57	
								2 4							
04		1050 N	994	-0-	-56	-0-		19 1	973 3	N	-0-			57	
								2 4							
05		1147 N	970	-0-	-177	-0-		20 1	948 3	N	-0-			57	
								2 4							
06		930 N	913	-0-	-17	-0-		19 1	892 3	N	-0-			57	
								2 4							
07		1023 N	827	-0-	-196	-0-		22 1	803 3	N	-0-			57	
								2 4							
08		961 N	909	-0-	-52	-0-		14 1	893 3	N	-0-			57	
								2 4							
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-		17 1	891 3	N	-0-			57	
10		837 N	671	-0-	-166	-0-		45 1	606 3	N	-0-			57	
								20 4							
11		870 N	213	-0-	-657	-0-		3 1	95 3	N	-0-			57	
								115 4							
12		930 N	254	-0-	-676	-0-		5 1	146 3	N	-0-			57	
								103 4							
TOTAL GAS PROD:			9,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	57	1	2267	3	N	-0-		111
						2	4						
02	2378 N	2176	-0-	-202	-0-	55	1	2119	3	N	-0-		111
						2	4						
03	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	57	1	2259	3	N	-0-		111
						2	4						
04	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	55	1	2149	3	N	-0-		111
						2	4						
05	2325 N	2226	-0-	-99	-0-	51	1	2173	3	N	-0-		111
						2	4						
06	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	51	1	2117	3	N	-0-		111
						2	4						
07	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	51	1	2221	3	N	-0-		111
						2	4						
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	55	1	2198	3	N	-0-		111
						2	4						
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	54	1	2107	3	N	-0-		111
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	74	1	2362	3	N	-0-		111
11	2190 N	1819	-0-	-371	-0-	39	1	1779	3	N	1	76 1 12 5	24
						1	9						
12	2232 N	1841	-0-	-391	-0-	47	1	1794	3	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		26,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	52	1	2457	3	N	-0-		97
						2	4						
02	2262 N	2230	-0-	-32	-0-	46	1	2182	3	N	-0-		97
						2	4						
03	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	50	1	2396	3	N	-0-		97
						2	4						
04	2430 N	2314	-0-	-116	-0-	23	1	2290	3	N	-0-		97
						1	4						
05	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	48	1	2332	3	N	-0-		97
						2	4						
06	2370 N	2280	-0-	-90	-0-	48	1	2230	3	N	-0-	1 5	96
						2	4						
07	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	54	1	2328	3	N	-0-		96
						2	4						
08	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	53	1	2294	3	N	-0-		96
						2	4						
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	48	1	2225	3	N	17		113
						19	9						
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	75	1	2329	3	N	-0-		113
11	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	50	1	2082	3	N	20		133
						22	9						
12	2356 N	2146	-0-	-210	-0-	50	1	1912	3	N	-0-		133
						184	4						
TOTAL GAS PROD:		27,894		TOTAL CONDENSATE PROD:								37	

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	3507	-0-	-1267	-0-	85	1	3420	3	N	-0-		10
						2	4						
02	4089 X	3606	-0-	-483	-0-	84	1	3520	3	N	-0-		10
						2	4						
03	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	91	1	3887	3	N	-0-		10
						2	4						
04	4020 X	3747	-0-	-273	-0-	96	1	3649	3	N	-0-		10
						2	4						
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	96	1	3998	3	N	-0-	7 5	3
						66	4						
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	109	1	4218	3	N	-0-		3
						2	4						
07	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	114	1	4125	3	N	-0-		3
						74	4						
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	79	1	3852	3	N	-0-		3
						2	4						
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-		3
10	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	28	1	3823	3	N	-0-		3
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-		3
*12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		46,527		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BORN, VICTOR ET AL		WELL #:		6807	RRCID ->	216311	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	7693	PERF. 8226 - 9502				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SCHULTZ "C"		WELL #:		4885	RRCID ->	219430	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7750 - 9206	
01	4836 X	3942	-0-	-894	-0-	3924	3	1	4	N	15	111
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4896	3	11	9	N	10	121
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4862	3	24	9	N	22	143
04	4680 X	4543	-0-	-137	-0-	4508	3	35	9	N	32	175
05	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-	175
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5187	3	14	9	N	13	188
07	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5324	3	43	9	N	39	227
08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5144	3	13	9	N	12	52
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-	52
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-	52
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4741	3	37	9	N	34	86
*12	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-	86
TOTAL GAS PROD:		58,683				TOTAL CONDENSATE PROD:					177	

GEX "A"		WELL #:		3888	RRCID ->	221271	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8101 - 9180	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	91 1	5002 3	N	64		232
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	70 9	4044 3	N	29	29 5	232
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	32 9	3822 3	N	-0-		232
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	81 1	3730 3	N	35		267
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	74 1	3067 3	N	-0-		267
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	24 1		N	-0-	17 5	250
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	4540 3	3129 3	N	54	184 1 24 5	96
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-		96
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	59 9	3929 3	N	-0-		102
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3131 3	7 9	N	6		102
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	4022 3		N	-0-		119
*12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3541 3	19 9	N	17		119
						3371 3		N	-0-		119
TOTAL GAS PROD:		45,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		205					

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819 3		N	-0-		240
02	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1560 3	32 9	N	29		269
03	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1767 3	3 9	N	3		272
04	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700 3		N	-0-		272
05	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1610 3	6 9	N	5		277
06	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1633 3		N	-0-		277
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1770 3	41 9	N	37		314
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-	166 1 13 5	135
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-		135
10	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	1704 3		N	-0-		135
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1608 3	48 9	N	44	129 1	50
12	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 3		N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		20,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		118					

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 5	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47 1 1 5	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
BRADFORD -C-										WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		3069 X	2763	-0-	-306	-0-	102 1	2659 3	N	-0-			49				
							2 4										
02		2813 X	2490	-0-	-323	-0-	90 1	2395 3	N	3			52				
							2 4										
03		3007 X	2681	-0-	-326	-0-	93 1	2586 3	N	-0-			52				
							2 4										
04		2910 X	2630	-0-	-280	-0-	49 1	2578 3	N	2			54				
							1 4										
05		3007 X	2647	-0-	-360	-0-	99 1	2546 3	N	-0-			54				
							2 4										
06		2670 X	2618	-0-	-52	-0-	75 1	2524 3	N	15			69				
							2 4										
07		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	66 1	2750 3	N	-0-	19 5		50				
							2 4										
08		2728 X	2670	-0-	-58	-0-	64 1	2600 3	N	4			54				
							2 4										
09		2640 X	2518	-0-	-122	-0-	64 1	2454 3	N	-0-	4 5		50				
10		2821 X	2433	-0-	-388	-0-	90 1	2330 3	N	-0-			50				
							13 4										
11		2730 X	2448	-0-	-282	-0-	59 1	2383 3	N	5			55				
							6 9										
*12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	60 1	2146 3	N	-0-			55				
							26 4										
TOTAL GAS PROD:			30,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			29								

PIPER, OLA O. 688										WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		961 N	903	-0-	-58	-0-	903 3		N	-0-			289				
02		1015 N	797	-0-	-218	-0-	762 3	35 9	N	32			321				
03		1023 N	956	-0-	-67	-0-	895 3	61 9	N	55	40 5		336				
04		870 N	855	-0-	-15	-0-	800 3	55 9	N	50	52 5		334				
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1057 3	9 9	N	8	177 1		165				
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1127 3	134 9	N	122	27 5		260				
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1318 3	32 9	N	29	196 1	10 5	83				
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1121 3	56 9	N	51			134				
09		1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101 3		N	-0-			134				
10		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1166 3	45 9	N	41			175				
*11		1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1030 3	27 4	N	-0-			175				
12		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	708 3	404 4	N	25			200				
							28 9										
TOTAL GAS PROD:			12,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			413								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	231279	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 7420 - 7490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	N	-0-		161
						2	4						
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	8	1	542	3	N	-0-		161
						2	4						
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	610	3	N	-0-		161
						2	4						
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-		161
						1	4						
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	641	3	N	-0-		161
						2	4						
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	9	1	625	3	N	14		175
						2	4						
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	8	1	633	3	N	-0-		175
						2	4						
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	8	1	663	3	N	-0-		175
						2	4						
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	5	1	543	3	N	-0-		175
10	651 N	578	-0-	-73	-0-	37	1	541	3	N	-0-		175
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	6	1	589	3	N	-0-	162 1	10
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	8	1	626	3	N	-0-	3 5	10
						7	4						
TOTAL GAS PROD:		7,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

BRADFORD -B-		WELL #:		7687	RRCID ->	232160	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8261 - 9620	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PIPER		WELL #:		4689H	RRCID ->	232576	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	8286 - 11588		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	330 1	5970 3	151	N	151				405
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	309 1	5588 3	193	N	193	397 1	141 5		60
03	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	309 1	5460 3	98	N	98				158
04	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	160 1	5968 3	200	N	200	193 1			165
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	319 1	5953 3	-0-	N	-0-				165
06	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	319 1	5965 3	96	N	96	189 1			72
07	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	319 1	6646 3	203	N	203	176 1			99
08	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	330 1	6029 3	101	N	101				200
09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	309 1	5440 3	68	N	68	186 1			82
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	301 1	4888 3	74	N	74				156
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	309 1	5511 3	108	N	108	179 1			85
*12	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	306 1	5493 3	105	N	105				190
TOTAL GAS PROD:		74,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,397								

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		4335H	RRCID ->	233377	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8703 - 12545		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	310 1	5233 3	80	N	80				272
02	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	317 1	5389 3	1	N	1	81 5			192
03	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	351 1	5891 3	121	N	121	190 1			123
04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	270 1	5118 3	69	N	69				192
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	298 1	5101 3	-0-	N	-0-				192
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	296 1	5329 3	134	N	134	180 1			146
07	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	297 1	4819 3	12	N	12				158
08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	360 1	5106 3	18	N	18				176
09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	355 1	4869 3	58	N	58	42 5			192
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	353 1	4861 3	77	N	77				269
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	307 1	4240 3	-0-	N	-0-	130 1			139
*12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	303 1	4406 3	-0-	N	-0-				139
TOTAL GAS PROD:		64,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		570								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	109	1	2863	3	N	16			297
						2	4	18	9					
02	2871 X	2591	-0-	-280	-0-	111	1	2478	3	N	-0-			297
						2	4							
03	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	98	1	2484	3	N	-0-			297
						2	4							
04	2970 X	2266	-0-	-704	-0-	83	1	2181	3	N	-0-			297
						2	4							
05	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	82	1	2526	3	N	-0-	87	5	210
						2	4							
06	2910 X	2526	-0-	-384	-0-	96	1	2428	3	N	-0-			210
						2	4							
07	2759 X	2731	-0-	-28	-0-	114	1	2596	3	N	17			227
						2	4	19	9					
08	2604 N	2522	-0-	-82	-0-	98	1	2422	3	N	-0-			227
						2	4							
09	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	93	1	2303	3	N	18			245
						20	9							
10	2728 N	2427	-0-	-301	-0-	126	1	2279	3	N	20	193	1	72
						22	9							
11	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	96	1	2183	3	N	-0-			72
*12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	75	1	1380	3	N	-0-			72
						1164	4							
TOTAL GAS PROD:		30,563		TOTAL CONDENSATE PROD:						71				

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	4190	-0-	-243	-0-	163	1	4025	3	N	-0-			249
						2	4							
02	4147 X	3580	-0-	-567	-0-	134	1	3430	3	N	13			262
						2	4	14	9					
03	4433 X	3735	-0-	-698	-0-	127	1	3595	3	N	10	7	5	265
						2	4	11	9					
04	4290 X	3764	-0-	-526	-0-	141	1	3621	3	N	-0-			265
						2	4							
05	4433 X	4019	-0-	-414	-0-	140	1	3876	3	N	1	69	5	197
						2	4	1	9					
06	4050 X	3708	-0-	-342	-0-	141	1	3559	3	N	5			202
						2	4	6	9					
*07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	144	1	3918	3	N	-0-			202
						2	4							
*08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	142	1	3857	3	N	3			205
						2	4	3	9					
*09	3900 X	3778	-0-	-122	-0-	136	1	3614	3	N	25			230
						28	9							
*10	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	163	1	3857	3	N	12	196	1	42
						13	9					4	5	
*11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	133	1	3682	3	N	129			171
						142	9							
*12	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	140	1	3727	3	N	-0-			171
TOTAL GAS PROD:		46,699		TOTAL CONDENSATE PROD:						198				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8687 - 12019					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5890 X	4208	-0-	-1682	-0-	183	1	3944	3	N	72					415
							2	4	79	9							
02		4118 X	3697	-0-	-421	-0-	151	1	3516	3	N	25	193	1			247
							2	4	28	9							
03		4371 X	3857	-0-	-514	-0-	152	1	3685	3	N	16	66	5			197
							2	4	18	9							
04		4230 X	3959	-0-	-271	-0-	169	1	3708	3	N	73					270
							2	4	80	9							
05		4371 X	4083	-0-	-288	-0-	184	1	3763	3	N	122	190	1			202
							2	4	134	9							
06		4080 X	3846	-0-	-234	-0-	188	1	3639	3	N	15	10	5			207
							2	4	17	9							
07		4092 X	3945	-0-	-147	-0-	176	1	3701	3	N	60					267
							2	4	66	9							
08		4092 X	3527	-0-	-565	-0-	199	1	3253	3	N	66					333
							2	4	73	9							
09		3960 X	3715	-0-	-245	-0-	179	1	3536	3	N	-0-					333
10		4092 X	3941	-0-	-151	-0-	236	1	3629	3	N	69	197	1			205
							76	9									
11		3840 X	3675	-0-	-165	-0-	185	1	3490	3	N	-0-					205
12		3937 X	3561	-0-	-376	-0-	187	1	3374	3	N	-0-					205
TOTAL GAS PROD:			46,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			518								

BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7894 - 11568			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
SELL, KATIE ET AL //CONT.// 040798														
WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	78	1	3232	3	N	-0-			81
						2	4							
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	N	-0-			81
						2	4							
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	58	1	2476	3	N	-0-			81
						2	4							
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	70	1	2554	3	N	-0-			81
						2	4							
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	78	1	2762	3	N	-0-	32	5	49
						2	4							
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	78	1	2625	3	N	-0-			49
						2	4							
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	3	N	-0-			49
						2	4							
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	82	1	2624	3	N	-0-			49
						2	4							
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	82	1	2439	3	N	-0-			49
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	124	1	2601	3	N	-0-			49
11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	74	1	2447	3	N	-0-			49
*12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	52	1	1527	3	N	-0-			49
						328	4							
TOTAL GAS PROD:		31,867			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEIS, CARY NELL																
WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112																
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1498	3	N	-0-			189		
						2	4									
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	70	1	1945	3	N	32			221		
						2	4	35	9							
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	73	1	2289	3	N	25			246		
						2	4	28	9							
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	40	1	2085	3	N	51			297		
						1	4	56	9							
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2454	3	N	105	37	5	365		
						2	4	116	9							
06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	98	1	2457	3	N	199	196	1	30	5	338
						2	4	219	9							
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	91	1	2564	3	N	7	192	1	24	5	129
						2	4	8	9							
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	81	1	2448	3	N	15					144
						2	4	17	9							
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	88	1	2303	3	N	-0-			144		
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	149	1	2254	3	N	44			188		
						48	9									
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	70	1	2143	3	N	-0-			188		
*12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	70	1	2123	3	N	-0-			188		
TOTAL GAS PROD:		28,067			TOTAL CONDENSATE PROD:		478									

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED								
ANTHONY, ANITA B.				//CONT.//	040798	WELL #: 6372H		RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8635 - 12304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4743 X	4060	-0-	-683	-0-	156 1	3676 3	N	205	192 1	68		
							2 4	226 9						
02		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	254 1	3890 3	N	192	193 1	67		
							2 4	211 9						
03		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	289 1	4053 3	N	204	195 1	76		
							2 4	224 9						
04		3960 X	3789	-0-	-171	-0-	136 1	3651 3	N	-0-		76		
							2 4							
05		4650 X	4208	-0-	-442	-0-	143 1	3847 3	N	196	190 1	82		
							2 4	216 9						
06		4470 X	4041	-0-	-429	-0-	142 1	3687 3	N	191	181 1	92		
							2 4	210 9						
07		4619 X	4367	-0-	-252	-0-	160 1	3926 3	N	254	186 1	160		
							2 4	279 9						
08		4557 X	4340	-0-	-217	-0-	170 1	3930 3	N	216	184 1	192		
							2 4	238 9						
09		4080 X	3984	-0-	-96	-0-	157 1	3725 3	N	93	195 1	90		
							102 9							
10		4371 X	4043	-0-	-328	-0-	222 1	3821 3	N	-0-		90		
11		4320 X	3975	-0-	-345	-0-	147 1	3701 3	N	115	146 1	59		
							127 9							
12		4464 X	3864	-0-	-600	-0-	159 1	3518 3	N	170	175 1	54		
							187 9							
TOTAL GAS PROD:			49,596		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,836						

HANSHU ET AL										TOTAL DEPTH		PERF. 7820 - 9394		
				WELL #:	6726	RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A					
01		2852 X	1832	-0-	-1020	-0-	1832 3		N	-0-		148		
02		2088 N	1814	-0-	-274	-0-	1768 3	46 9	N	42		190		
03		2201 N	1808	-0-	-393	-0-	1795 3	13 9	N	12		202		
04		1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1738 3	3 9	N	3		205		
05		1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1768 3	17 9	N	15		220		
06		1740 N	1630	-0-	-110	-0-	1606 3	24 9	N	22	165 1	77		
07		1798 N	1657	-0-	-141	-0-	1527 3	130 9	N	118		195		
08		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1841 3	9 9	N	8		203		
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1738 3	64 9	N	58	196 1	65		
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		65		
11		1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1650 3	51 9	N	46		111		
12		1860 N	1503	-0-	-357	-0-	1430 3	56 4	N	15		126		
							17 9							
TOTAL GAS PROD:			20,898		TOTAL CONDENSATE PROD:			339						

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3007 X	1407	-0-	-1600	-0-	366	1	1039	3	N	-0-			59	
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	479	1	2449	3	N	69			128	
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	486	1	2395	3	N	155	191	1 32 5	60	
04	2910 X	2525	-0-	-385	-0-	247	1	2171	3	N	96			156	
05	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	488	1	2230	3	N	126	121	5	161	
06	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	479	1	2205	3	N	162	194	1	129	
07	3007 X	2769	-0-	-238	-0-	484	1	2235	3	N	44			173	
08	3007 X	2756	-0-	-251	-0-	496	1	2190	3	N	62			235	
09	2850 X	2208	-0-	-642	-0-	430	1	1722	3	N	51	197	1	89	
10	2945 X	1806	-0-	-1139	-0-	412	1	1394	3	N	-0-			89	
11	2670 N	2475	-0-	-195	-0-	426	1	1935	3	N	104			193	
*12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	476	1	1896	3	N	42			235	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						911			

FREEMAN, ELODA A.															
WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6355 X	3	-0-	-6352	-0-	1	1	2	4	N	-0-	12	5	180	
02	3161 X	68	-0-	-3093	-0-	5	1	61	3	N	-0-			180	
03	3317 X	18	-0-	-3299	-0-	1	1	15	3	N	-0-			180	
04	1860 X	71	-0-	-1789	-0-	1	1	68	3	N	-0-			180	
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	452	1	3545	3	N	-0-			180	
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	503	1	3923	3	N	-0-			180	
07	3100 N	4215	-0-	1115	1115	504	1	3654	3	N	50	161	5	69	
08	5123 X	4008	-0-	-1115	-0-	515	1	3336	3	N	141			210	
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	493	1	3178	3	N	40	174	1 24 5	52	
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	478	1	3158	3	N	29			81	
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	488	1	3069	3	N	-0-	2	5	79	
*12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	502	1	2898	3	N	32			111	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						292			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
LITTLE, J. A. DR. "B"																	
WELL #: 6454H										RRCID -> 242594		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8462 - 12258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-			341				
							2	4									
02		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	187	1	N	3			344				
							2	4									
03		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	192	1	N	25	20	5	349				
							2	4									
04		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			349				
							1	4									
05		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-	63	5	286				
							2	4									
06		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	220	1	N	48			334				
							2	4									
07		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-			334				
							2	4									
08		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	186	1	N	4			338				
							2	4									
09		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	194	1	N	2	181	1	159				
							2	9									
10		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	214	1	N	-0-	2	5	157				
							2	9									
11		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	209	1	N	4			161				
							4	9									
*12		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	189	1	N	5			166				
							6	9									
TOTAL GAS PROD:			70,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			91								

SMITH, VESTER										TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8212 - 12078					
WELL #: 5700H										RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8212 - 12078	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	309	1	N	212	193	1	343				
							2	4									
02		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	290	1	N	215			558				
							2	4									
03		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	300	1	N	85	388	1	184				
							2	4									
04		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	312	1	N	231			415				
							2	4									
05		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	305	1	N	251	195	1	471				
							2	4									
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	308	1	N	148	194	1	425				
							2	4									
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	304	1	N	27			452				
							2	4									
08		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	315	1	N	412	392	1	366				
							2	4									
09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	262	1	N	115	342	1	139				
							127	9									
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	291	1	N	-0-			139				
							2	4									
*11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	253	1	N	221			360				
							243	9									
12		372 N	166	-0-	-206	-0-	155	1	N	10	167	1	203				
TOTAL GAS PROD:			27,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,927								

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
SMITH, VESTER																	
WELL #: 4700H										RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	525	1	3315	3	N	5					119	
						2	4		6								
02	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	601	1	3424	3	N	94					213	
						2	4		103								
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	603	1	2920	3	N	63	195	1			81	
						2	4		69								
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	623	1	3102	3	N	47					128	
						2	4		52								
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	561	1	2829	3	N	15					143	
						2	4		17								
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	532	1	2371	3	N	38					181	
						2	4		42								
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	617	1	3551	3	N	97	194	1			84	
						2	4		107								
08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	640	1	3314	3	N	272	195	1			161	
						2	4		299								
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	567	1	2915	3	N	75	154	1			82	
						83	9										
10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	589	1	3247	3	N	-0-					82	
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	518	1	3359	3	N	151	178	1			55	
						166	9										
*12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	499	1	2767	3	N	-0-					55	
TOTAL GAS PROD:		44,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		857											

PIPER										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #: 2690H										RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2077 N	1069	-0-	-1008	-0-	30	1	1006	3	N	28	175	1			199	
						2	4		31								
02	1131 N	639	-0-	-492	-0-	15	1	597	3	N	23					222	
						2	4		25								
03	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	24	1	987	3	N	20	20	5			222	
						2	4		22								
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	19	1	994	3	N	64	81	5			205	
						1	4		70								
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	N	2					207	
						2	4		2								
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	39	1	880	3	N	48					255	
						1	4		53								
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	304	1	1450	3	N	-0-	191	1	22	5	42	
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	376	1	1627	3	N	45					87	
						2	4		50								
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	365	1	1903	3	N	56					143	
						62	9										
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	382	1	1787	3	N	69	182	1			30	
						76	9										
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	365	1	1717	3	N	61					91	
						67	9										
12	2263 N	1823	-0-	-440	-0-	363	1	1419	3	N	37					128	
						41	9										
TOTAL GAS PROD:		18,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		453											



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
GEX, LUTIE W.		WELL #:		1875	RRCID ->	247045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7579 - 7628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIPER, OLA O. -690-		WELL #:		10	RRCID ->	250002	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7750 - 7774		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	115	1	540	3	N	11	50
							2	4		12	9		
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	116	1	469	3	N	-0-	50
							2	4					
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	110	1	536	3	N	2	52
							2	4		2	9		
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	62	1	515	3	N	-0-	52
							1	4					
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	113	1	523	3	N	66	118
							2	4		73	9		
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	99	1	503	3	N	-0-	118
							2	4					
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	111	1	494	3	N	15	133
							2	4		17	9		
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	113	1	469	3	N	-0-	133
							2	4					
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	105	1	489	3	N	42	175
							46	9					
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	119	1	474	3	N	11	186
							12	9					
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	120	1	473	3	N	-0-	20
							116	1	463	3	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		7,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		147					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SMITH, VESTER		WELL #:		3700	RRCID ->	254062	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8398 - 9346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81 1	559 3	4 4	92 9	N	84			541
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46 1	310 3	4 4	87 9	N	79			620
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56 1	384 3	3 4	86 9	N	78	198 1		500
04	720 N	392	-0-	-328	-0-	43 1	266 3	3 4	80 9	N	73	29 5		544
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	45 1	241 3	3 4	111 9	N	101	368 1		277
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	80 1	553 3	3 4	37 9	N	34			311
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	75 1	622 3	4 4	79 9	N	72			383
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	120 1	773 3	4 4	88 9	N	80	187 1		276
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	128 1	956 3	105 9		N	95	193 1		178
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	130 1	759 3	71 1	873 3	N	-0-			178
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	46 9		4 1	34 3	N	42			220
12	1240 N	102	-0-	-1138	-0-	64 9				N	58	197 1		81
TOTAL GAS PROD:		8,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		796								

PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		4	RRCID ->	272649	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7696
01	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
REDELSPERGER 900		WELL #:		5	RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7478 - 7526		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	2444	-0-	2444	106516	92	1	2341	3	N	8			40
						2	4		9					
02	SWR 10	2278	-0-	2278	108794	94	1	2182	3	N	-0-			40
						2	4							
03	SWR 10	2473	-0-	2473	111267	106	1	2348	3	N	15			55
						2	4		17					
04	SWR 10	2309	-0-	2309	113576	59	1	2230	3	N	17			72
						1	4		19					
05	SWR 10	2168	-0-	2168	115744	109	1	2057	3	N	-0-	12	5	60
						2	4							
06	SWR 10	2327	-0-	2327	118071	117	1	2165	3	N	39			99
						2	4		43					
07	SWR 10	2213	-0-	2213	120284	111	1	2089	3	N	10			109
						2	4		11					
08	SWR 10	2216	-0-	2216	122500	109	1	2105	3	N	-0-			109
						2	4							
09	SWR 10	2086	-0-	2086	124586	103	1	1970	3	N	12			121
						13	9							
10	SWR 10	2089	-0-	2089	126675	137	1	1952	3	N	-0-			121
11	SWR 10	2015	-0-	2015	128690	105	1	1902	3	N	7			128
						8	9							
12	SWR 10	1750	-0-	1750	130440	97	1	1639	3	N	13			141
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		26,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

GEX, LUTIE W.		WELL #:		3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7546 - 7593				
01	3100 N	1360	-0-	-1740	14088	27	1	1324	3	N	6			156		
						2	4		7							
02	2900 N	1241	-0-	-1659	12429	30	1	1194	3	N	14			170		
						2	4		15							
03	3100 N	1428	-0-	-1672	10757	30	1	1368	3	N	25			195		
						2	4		28							
04	3000 N	1335	-0-	-1665	9092	30	1	1301	3	N	2			197		
						2	4		2							
05	3100 N	1354	-0-	-1746	7346	29	1	1323	3	N	-0-			197		
						2	4									
06	3000 N	1476	-0-	-1524	5822	41	1	1369	3	N	58	194	1	29	5	32
						2	4		64							
07	3100 N	1500	-0-	-1600	4222	37	1	1461	3	N	-0-	3	5			29
						2	4									
08	3100 N	1402	-0-	-1698	2524	37	1	1363	3	N	-0-					29
						2	4									
09	3000 N	1299	-0-	-1701	823	30	1	1269	3	N	-0-					29
10	2204 N	1381	-0-	-823	-0-	55	1	1292	3	N	31					60
						34	9									
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1239	3	N	-0-					60
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1200	3	N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		16,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		136										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
CROSSLEY ESTATE														
WELL #: 4255H													RRCID -> 279487	
COMPL. DATE 10/19/2015													TOTAL DEPTH 8258	
PERF. 8878 - 12928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		0	57913	-0-	57913	247453	57728 2	2 4	N	166			220	
02	297052	X	49599	-0-	-247453	-0-	49516 2	2 4	N	74	200 1		94	
03	62000	X	48078	-0-	-13922	-0-	47935 2	2 4	N	128	190 1		32	
04	60000	X	41983	-0-	-18017	-0-	41981 2	2 4	N	-0-			32	
05	62000	X	41693	-0-	-20307	-0-	41471 2	2 4	N	200	187 1		45	
06	60000	X	37310	-0-	-22690	-0-	37173 2	2 4	N	123			168	
07	53010	X	36545	-0-	-16465	-0-	36488 2	2 4	N	50	197 1		21	
08	48081	X	34980	-0-	-13101	-0-	34884 2	2 4	N	85			106	
09	41970	X	32218	-0-	-9752	-0-	32218 2		N	-0-			106	
10	41695	X	31795	-0-	-9900	-0-	31698 2	97 9	N	88	186 1		8	
11	37320	X	29177	-0-	-8143	-0-	29120 2	57 9	N	52			60	
12	36549	X	28548	-0-	-8001	-0-	28483 2	65 9	N	59			119	
TOTAL GAS PROD:			469,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,025					

MURPHY, W.A. -B-													CNTY: MURPHY	
WELL #: 4274H													RRCID -> 280464	
COMPL. DATE 09/28/2015													TOTAL DEPTH 8264	
PERF. 8530 - 13479														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		0	66914	-0-	66914	286857	66422 2	2 4	N	445	398 1		111	
02	345970	X	59113	-0-	-286857	-0-	58474 2	2 4	N	579	591 1		99	
03	87916	X	59084	-0-	-28832	-0-	58701 2	2 4	N	346	371 1	34 5	40	
04	85080	X	54206	-0-	-30874	-0-	53777 2	2 4	N	388	389 1		39	
05	87916	X	54596	-0-	-33320	-0-	54366 2	2 4	N	207	194 1		52	
06	85080	X	50636	-0-	-34444	-0-	50231 2	2 4	N	366	386 1		32	
07	87916	X	49861	-0-	-38055	-0-	49661 2	2 4	N	180	194 1		18	
08	87916	X	48203	-0-	-39713	-0-	47746 2	2 4	N	414	392 1		40	
09	44666	X	44666	-0-	-0-	-0-	44387 2	279 9	N	254	190 1	15 5	89	
10	54591	X	44011	-0-	-10580	-0-	43880 2	131 9	N	119	186 1		22	
11	50640	X	41281	-0-	-9359	-0-	40886 2	395 9	N	359	366 1		15	
12	49848	X	40924	-0-	-8924	-0-	40652 2	272 9	N	247	201 1		61	
TOTAL GAS PROD:			613,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,904					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
FREEMAN, ELODA ET AL																		
WELL #: 5H RRCID -> 280622													COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8683 - 13185	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0	4823	-0-	4823	4823	4823	2			N	-0-					-0-		
02	0	151141	-0-	151141	155964	145474	2	2	4	N	5150	4893	1			257		
						5665	9											
03	0	117808	-0-	117808	273772	114269	2	2	4	N	3215	3363	1			109		
						3537	9											
04	0	87420	-0-	87420	361192	85096	2	2	4	N	2111	1928	1			292		
						2322	9											
05	432310 X	71118	-0-	-361192	-0-	69015	2	2	4	N	1910	1896	1			306		
						2101	9											
06	70290 X	59621	-0-	-10669	-0-	58565	2	2	4	N	958	1112	1			152		
						1054	9											
07	72633 X	52529	-0-	-20104	-0-	50988	2	2	4	N	1399	1345	1			206		
						1539	9											
08	72633 X	46275	-0-	-26358	-0-	45060	2	2	4	N	1103	1148	1			161		
						1213	9											
09	70290 X	40016	-0-	-30274	-0-	39093	2	923	9	N	839	764	1			236		
*10	71114 X	40629	-0-	-30485	-0-	285	1	39169	2	N	1068	1123	1			181		
						1175	9											
11	59610 X	35136	-0-	-24474	-0-	285	1	33958	2	N	812	784	1			209		
						893	9											
12	52514 X	33507	-0-	-19007	-0-	304	1	32371	2	N	756	787	1			178		
						832	9											
TOTAL GAS PROD:		740,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,321												

WEIS, NELLIE G.													CNTY: LIPSCOMB					
WELL #: 4283H RRCID -> 280725													COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 9100 - 13486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0	12797	-0-	12797	12797	9704	2	1	4	N	2811	2452	1			359		
						3092	9											
02	0	64507	-0-	64507	77304	57094	2	2	4	N	6737	6836	1			260		
						7411	9											
03	0	50883	-0-	50883	128187	45400	2	2	4	N	4983	4912	1			331		
						5481	9											
04	167377 X	39190	-0-	-128187	-0-	35038	2	2	4	N	3773	3857	1			247		
						4150	9											
05	57350 X	36135	-0-	-21215	-0-	32590	2	2	4	N	3221	3294	1			174		
						3543	9											
06	55500 X	32665	-0-	-22835	-0-	205	1	29303	2	N	2868	2692	1			350		
						2	4	3155	9									
07	57350 X	30149	-0-	-27201	-0-	212	1	27386	2	N	2319	2486	1			183		
						2551	9											
08	57350 X	27364	-0-	-29986	-0-	219	1	24367	2	N	2525	2490	1	15	5	203		
						2778	9											
09	55500 X	22889	-0-	-32611	-0-	204	1	20813	2	N	1702	1723	1			182		
						1872	9											
10	36146 X	23730	-0-	-12416	-0-	205	1	21112	2	N	2194	2129	1			247		
						2413	9											
11	32670 X	22045	-0-	-10625	-0-	196	1	19692	2	N	1961	1947	1			261		
						2157	9											
12	30163 X	20955	-0-	-9208	-0-	205	1	18933	2	N	1652	1763	1			150		
						1817	9											
TOTAL GAS PROD:		383,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,746												

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																			
GEORGE 11 //CONT.// 040798																			
WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		0	9250	-0-	9250	9250	8003	2	1247	9	N	1134	900	1			234		
04		0	8038	-0-	8038	17288	6898	2	1140	9	N	1036	1101	1	10	5	159		
05		0	6206	-0-	6206	23494	5549	2	2	4	N	595	562	1			192		
							655	9											
06		26123 X	2629	-0-	-23494	-0-	2285	2	344	9	N	313	193	1	64	5	248		
07		20801 X	4699	-0-	-16102	-0-	3719	2	2	4	N	889	746	1	205	5	186		
							978	9											
08		20801 X	2306	-0-	-18495	-0-	2048	2	2	4	N	233	188	1	22	5	209		
							256	9											
09		20130 X	1497	-0-	-18633	-0-	1222	2	275	9	N	250	192	1	42	5	225		
10		20801 X	1252	-0-	-19549	-0-	1122	2	130	9	N	118	193	1			150		
*11		4560 X	2135	-0-	-2425	-0-	1823	2	312	9	N	284	184	1			250		
12		4712 X	1731	-0-	-2981	-0-	1373	2	358	9	N	325	372	1			203		
TOTAL GAS PROD:			39,743	TOTAL CONDENSATE PROD:										5,177					

COWAN, R. H. JR ALLOCATION																			
WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A																			
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

KING, HARRY L																			
WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175																			
08		0	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					-0-		
09		0	14688	-0-	14688	14972	14523	2	165	9	N	150					150		
10		32742 X	17770	-0-	-14972	-0-	17580	2	190	9	N	173	195	1			128		
*11		19794 X	19794	-0-	-0-	-0-	19458	2	336	9	N	305	394	1			39		
*12		23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	23230	2	264	9	N	240	190	1			89		
TOTAL GAS PROD:			76,030	TOTAL CONDENSATE PROD:										868					

BARBOUR ENERGY CORPORATION																			
HAINES, GRACE 049155																			
WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020																			
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					83		
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					83		
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					83		
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					83		
05		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					83		
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					83		
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					83		
08		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					83		
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					83		
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					83		
*11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					83		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83		
TOTAL GAS PROD:			12,005	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND) BRACKEN OPERATING, L.L.C. BECHTHOLD		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB								
			085851											
		WELL #:	1989	RRCID ->	277468	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7509 - 7520			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		3100 N	880	-0-	-2220	13273	880	3		N	-0-			-0-
*02		2900 N	780	-0-	-2120	11153	780	3		N	-0-			-0-
*03		3100 N	810	-0-	-2290	8863	810	3		N	-0-			-0-
*04		3000 N	790	-0-	-2210	6653	790	3		N	-0-			-0-
*05		3100 N	831	-0-	-2269	4384	831	3		N	-0-			-0-
*06		3000 N	796	-0-	-2204	2180	796	3		N	-0-			-0-
*07		2971 N	791	-0-	-2180	-0-	791	3		N	-0-			-0-
08		837 N	673	-0-	-164	-0-	673	3		N	-0-			-0-
09		810 N	583	-0-	-227	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
*12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,487				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. DOYLE, ROBERT B.			144535										
		WELL #:	7H	RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2794			N	-0-				42
02	2794 N	-0-	-0-	-2794	-0-			N	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	43	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

DOYLE, J.B.													
		WELL #:	13H	RRCID ->	270658	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8348 - 12536		
01	3658 X	3085	-0-	-573	-0-	2966	2	119	9	N	108		302
02	3364 X	2591	-0-	-773	-0-	2437	2	154	9	N	140	196	246
03	3596 X	2653	-0-	-943	-0-	2558	2	95	9	N	86		332
04	3330 X	2778	-0-	-552	-0-	2692	2	86	9	N	78	194	216
05	3441 X	2819	-0-	-622	-0-	2769	2	50	9	N	45		261
06	3000 X	1937	-0-	-1063	-0-	1912	2	25	9	N	23		284
07	2883 X	2047	-0-	-836	-0-	2016	2	31	9	N	28	192	120
08	2883 X	1978	-0-	-905	-0-	1948	2	30	9	N	27		147
09	2790 X	238	-0-	-2552	-0-	230	2	8	9	N	7		154
10	2821 X	63	-0-	-2758	-0-	63	2			N	-0-		154
11	1980 X	1970	-0-	-10	-0-	1892	2	78	9	N	71		225
*12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25		250
TOTAL GAS PROD:			23,546				TOTAL CONDENSATE PROD:				638		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535													
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8382 - 12670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6220	2	402	9	N	365	392	1		383
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6303	2	649	9	N	590	584	1		389
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6465	2	484	9	N	440	386	1		443
04	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6236	2	416	9	N	378	575	1		246
05	7440 X	5363	-0-	-2077	-0-	4991	2	372	9	N	338	193	1		391
06	7200 X	5210	-0-	-1990	-0-	4901	2	309	9	N	281	191	1		481
07	7440 X	5439	-0-	-2001	-0-	5118	2	321	9	N	292	384	1		389
08	6944 X	5248	-0-	-1696	-0-	5008	2	240	9	N	218	189	1		418
09	6660 X	5479	-0-	-1181	-0-	5252	2	227	9	N	206	188	1		436
10	5425 X	5195	-0-	-230	-0-	5029	2	166	9	N	151	189	1		398
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5118	2	186	9	N	169	190	1		377
12	5673 X	5123	-0-	-550	-0-	4980	2	143	9	N	130	197	1		310
TOTAL GAS PROD:		69,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,558									

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293 - 12504					
01	DLQ G-10	3052	-0-	3052	7126	2927	2	125	9	N	114	194	1		370
02	DLQ G-10	3922	-0-	3922	11048	3728	2	194	9	N	176	195	1		351
03	DLQ G-10	5014	-0-	5014	16062	4565	2	449	9	N	408	383	1		376
04	20742 X	4680	-0-	-16062	-0-	4445	2	235	9	N	214	192	1		398
05	4185 X	3403	-0-	-782	-0-	3216	2	187	9	N	170	190	1		378
06	4860 X	3810	-0-	-1050	-0-	3588	2	222	9	N	202	188	1		392
07	5022 X	4094	-0-	-928	-0-	3862	2	232	9	N	211	191	1		412
08	5022 X	4380	-0-	-642	-0-	4044	2	336	9	N	305	189	1		528
09	4680 X	4013	-0-	-667	-0-	3680	2	333	9	N	303	383	1		448
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3633	2	461	9	N	419	386	1		481
11	4230 X	3725	-0-	-505	-0-	3387	2	338	9	N	307	386	1		402
*12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4251	2	446	9	N	405	390	1		417
TOTAL GAS PROD:		48,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,234									

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375 - 12574					
01	5518 X	4101	-0-	-1417	-0-	3917	2	184	9	N	167	197	1		376
02	5162 X	3477	-0-	-1685	-0-	3295	2	182	9	N	165	194	1		347
03	5208 X	3593	-0-	-1615	-0-	3426	2	167	9	N	152	197	1		302
04	5040 X	3363	-0-	-1677	-0-	3210	2	153	9	N	139	196	1		245
05	5208 X	3614	-0-	-1594	-0-	3468	2	146	9	N	133				378
06	3840 X	3577	-0-	-263	-0-	3437	2	140	9	N	127	192	1		313
07	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3449	2	142	9	N	129	192	1		250
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3516	2	172	9	N	156				406
09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3444	2	141	9	N	128	189	1		345
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4042	2	202	9	N	184	194	1		335
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3972	2	167	9	N	152	194	1		293
*12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3873	2	196	9	N	178	194	1		277
TOTAL GAS PROD:		45,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,810									



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535									
DOYLE, J.B.		WELL #:		18H	RRCID ->	275407	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8272 - 12466	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	3280	-0-	-471	-0-	2960 2	320 9	N	291	194 1		533
02		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3256 2	213 9	N	194	195 1		532
03		4433 X	3601	-0-	-832	-0-	3386 2	215 9	N	195	199 1		528
04		3600 X	3153	-0-	-447	-0-	2968 2	185 9	N	168	398 1		298
05		3720 X	2301	-0-	-1419	-0-	2165 2	136 9	N	124	192 1		230
06		3600 X	714	-0-	-2886	-0-	675 2	39 9	N	35			265
07		3720 X	1983	-0-	-1737	-0-	1848 2	135 9	N	123			388
08		3596 X	3190	-0-	-406	-0-	2984 2	206 9	N	187	192 1		383
09		3150 X	17	-0-	-3133	-0-	6 2	11 9	N	10			393
10		2294 X	1977	-0-	-317	-0-	1758 2	219 9	N	199	192 1		400
11		3090 X	315	-0-	-2775	-0-	284 2	31 9	N	28			428
12		3193 X	967	-0-	-2226	-0-	774 2	193 9	N	175			603
TOTAL GAS PROD:		24,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,729			

DOYLE, J.B.		WELL #:		14H	RRCID ->	275408	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8213 - 12035	
01		8153 X	6962	-0-	-1191	-0-	6591 2	371 9	N	337	392 1		362
02		7569 X	5834	-0-	-1735	-0-	5509 2	325 9	N	295	197 1		460
03		8525 X	6086	-0-	-2439	-0-	5799 2	287 9	N	261	390 1		331
04		8250 X	5776	-0-	-2474	-0-	5504 2	272 9	N	247	387 1		191
05		8525 X	6566	-0-	-1959	-0-	6323 2	243 9	N	221	192 1		220
06		6750 X	6451	-0-	-299	-0-	6209 2	242 9	N	220			440
07		6231 X	5839	-0-	-392	-0-	5638 2	201 9	N	183	384 1		239
08		6572 X	6305	-0-	-267	-0-	6055 2	250 9	N	227			466
09		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7554 2	264 9	N	240	383 1		323
10		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7211 2	323 9	N	294	191 1		426
11		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7341 2	297 9	N	270	388 1		308
12		7626 X	7421	-0-	-205	-0-	7156 2	265 9	N	241	196 1		353
TOTAL GAS PROD:		80,230				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,036			

DOYLE, J.B.		WELL #:		16H	RRCID ->	275828	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8446 - 12400	
01	DLQ	G-10	4913	-0-	4913	7748	4703 2	210 9	N	191	388 1		206
02	DLQ	G-10	4478	-0-	4478	12226	4294 2	184 9	N	167			373
03	DLQ	G-10	4207	-0-	4207	16433	4056 2	151 9	N	137	195 1		315
04		20099 X	3666	-0-	-16433	-0-	3525 2	141 9	N	128	193 1		250
05		4898 X	3642	-0-	-1256	-0-	3520 2	122 9	N	111			361
06		4740 X	3266	-0-	-1474	-0-	3145 2	121 9	N	110	194 1		277
07		4774 X	3071	-0-	-1703	-0-	2949 2	122 9	N	111	193 1		195
08		4216 X	3402	-0-	-814	-0-	3231 2	171 9	N	155			350
09		3660 X	3550	-0-	-110	-0-	3383 2	167 9	N	152	192 1		310
10		3627 X	3105	-0-	-522	-0-	2938 2	167 9	N	152	196 1		266
11		3300 X	2744	-0-	-556	-0-	2589 2	155 9	N	141	197 1		210
12		3658 X	3322	-0-	-336	-0-	3176 2	146 9	N	133			343
TOTAL GAS PROD:		43,366				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,688			

LIPSCOMB (CLEVELAND) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALLENTINE -A-		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
		172232										
		WELL #:	1	RRCID -> 088951	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 7532 - 7584					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		76 N	76	-0-	-0-	76 3		N	-0-			28
02		63 N	63	-0-	-0-	63 3		N	-0-			28
03		93 N	56	-0-	-37	56 3		N	-0-			28
04		60 N	52	-0-	-8	52 3		N	-0-			28
05		62 N	42	-0-	-20	42 3		N	-0-			28
06		60 N	34	-0-	-26	34 3		N	-0-			28
07		62 N	27	-0-	-35	27 3		N	-0-			28
08		31 N	6	-0-	-25	6 3		N	-0-			28
09		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16												
TOTAL GAS PROD:			356	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALLENTINE -B-		WELL #:	1	RRCID -> 088952	COMPL. DATE 01/29/1980	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7582 - 7569					
01		893 N	893	-0-	-0-	832 3	61 9	N	55			118
02		767 N	767	-0-	-0-	767 3		N	-0-			118
03		961 N	782	-0-	-179	782 3		N	-0-			118
04		870 N	720	-0-	-150	720 3		N	-0-			118
05		806 N	730	-0-	-76	730 3		N	-0-			118
06		750 N	681	-0-	-69	681 3		N	-0-			118
07		744 N	573	-0-	-171	563 3	10 9	N	9			127
08		766 N	766	-0-	-0-	766 3		N	-0-			127
09		690 N	651	-0-	-39	651 3		N	-0-			127
10		754 N	754	-0-	-0-	754 3		N	-0-			127
11		750 N	708	-0-	-42	708 3		N	-0-			127
12		682 N	540	-0-	-142	540 3		N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:			8,565	TOTAL CONDENSATE PROD:			64					

SUESS -B-		WELL #:	3	RRCID -> 099552	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7303 - 7382					
01		527 N	500	-0-	-27	500 3		N	-0-			225
02		493 N	459	-0-	-34	459 3		N	-0-			225
03		496 N	490	-0-	-6	490 3		N	-0-			225
04		480 N	473	-0-	-7	473 3		N	-0-			225
05		496 N	486	-0-	-10	486 3		N	-0-			225
06		480 N	452	-0-	-28	452 3		N	-0-	225 1		-0-
07		496 N	447	-0-	-49	447 3		N	-0-			-0-
08		496 N	415	-0-	-81	415 3		N	-0-			-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	449 3	2 9	N	2			2
*12		493 N	493	-0-	-0-	493 3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			5,640	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
DUKE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7445 - 7530		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2139 X	1662	-0-	-477	-0-	1662 3		N	-0-			135
02		2001 X	1241	-0-	-760	-0-	1241 3		N	-0-			135
03		2139 X	598	-0-	-1541	-0-	598 3		N	-0-			135
04		1620 X	893	-0-	-727	-0-	893 3		N	-0-			135
05		1674 X	868	-0-	-806	-0-	868 3		N	-0-			135
06		1620 X	723	-0-	-897	-0-	723 3		N	-0-			135
07		930 N	584	-0-	-346	-0-	584 3		N	-0-			135
08		868 N	589	-0-	-279	-0-	589 3		N	-0-			135
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			135
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			135
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			135
12		1116 N	497	-0-	-619	-0-	497 3		N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7379 - 7458		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			123
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			123
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			123
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			123
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			123
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			123
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			123
08		527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3		N	-0-			123
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			123
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			123
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			123
*12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUESS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	141147	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7440 - 7516		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		N	-0-			19
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			19
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-			19
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			19
05		434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3		N	-0-			19
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			19
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	431 3	42 9	N	38			57
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			57
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			57
10		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-			57
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3		N	-0-			57
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
CRUISE -E-		WELL #:		5	RRCID ->	142769	COMPL. DATE	06/30/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7398 - 7446				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL OPERATING CO.				173749												
PURDUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7458 - 7580			
01	744 N	569	-0-	-175	-0-	93	1	476	2	N	-0-				60	
02	551 N	482	-0-	-69	-0-	87	1	395	2	N	-0-				60	
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	93	1	431	2	N	-0-				60	
04	540 N	458	-0-	-82	-0-	87	1	371	2	N	-0-				60	
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-				60	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	90	1	538	2	N	-0-				60	
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	93	1	549	2	N	-0-				60	
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	93	1	550	2	N	-0-				60	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	90	1	549	2	N	-0-				60	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	93	1	571	2	N	-0-				60	
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	93	1	571	2	N	-0-				60	
12	775 N	681	-0-	-94	-0-	90	1	591	2	N	-0-				60	
TOTAL GAS PROD:			7,265													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES				WELL #:	1	RRCID ->	122800	COMPL. DATE	07/01/1986	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7372 - 7398			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1		38	
PLUGGED AND ABANDONED					12/21/2016	-	PLUGGED	12/21/16								
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL OPERATING CO.		//CONT.// 173749											
PURDUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133507		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BRILLHART		WELL #: 2818		RRCID -> 124232		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55 1		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRILLHART		3818		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #: 3818		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	62	1	142	2	N	-0-		27
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	58	1	119	2	N	1		28
						1	9						
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-		28
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	46	1	108	2	N	-0-		28
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	62	1	125	2	N	-0-		28
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	60	1	101	2	N	-0-		28
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	54	1	101	2	N	-0-		28
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	36	1	33	2	N	-0-		28
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	60	1	102	2	N	-0-		28
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-		28
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	2	N	-0-		28
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	62	1	128	2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		1,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
DUKE		WELL #:		1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		868 N	742	-0-	-126	-0-	62 1	680 2	N	-0-			65
02		754 N	669	-0-	-85	-0-	58 1	611 2	N	-0-			65
03		806 N	639	-0-	-167	-0-	62 1	577 2	N	-0-			65
04		720 N	654	-0-	-66	-0-	60 1	594 2	N	-0-			65
05		713 N	699	-0-	-14	-0-	62 1	637 2	N	-0-			65
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	60 1	608 2	N	-0-			65
07		682 N	392	-0-	-290	-0-	30 1	362 2	N	-0-			65
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	62 1	1049 2	N	-0-			65
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	60 1	820 2	N	-0-			65
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	50 1	573 2	N	-0-			65
11		1080 N	849	-0-	-231	-0-	60 1	789 2	N	-0-			65
12		899 N	671	-0-	-228	-0-	42 1	629 2	N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		8,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKE		WELL #:		2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 - 7488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1705 N	1350	-0-	-355	-0-	62 1	1288 2	N	-0-			23
02		1566 N	1118	-0-	-448	-0-	58 1	1052 2	N	7			30
03		1550 N	304	-0-	-1246	-0-	62 1	242 2	N	-0-			30
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	60 1	1349 2	N	5			35
05		1209 N	1066	-0-	-143	-0-	62 1	1004 2	N	-0-			35
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	60 1	1397 2	N	-0-			35
07		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	54 1	1389 2	N	-0-			35
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	62 1	1337 2	N	-0-			35
09		1470 N	1436	-0-	-34	-0-	60 1	1376 2	N	-0-			35
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	62 1	1488 2	N	-0-			35
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	60 1	1409 2	N	-0-			35
12		1488 N	1187	-0-	-301	-0-	42 1	1143 2	N	2			37
TOTAL GAS PROD:		15,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

D.W.P. PRODUCTION		WELL #:		196927	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244	
PUNDT 244		WELL #:		1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	152 2	3 9	N	3			96
02		174 N	125	-0-	-49	-0-	123 2	2 9	N	2			98
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	130 2	14 9	N	13			111
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	125 2	13 9	N	12			123
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	146 2	44 9	N	40	163 1		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 2	2 9	N	2			2
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	157 2	7 9	N	6			8
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	154 2	8 9	N	7			15
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	142 2	7 9	N	6			21
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	156 2	4 9	N	4			25
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			25
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	140 2	11 9	N	10			35
TOTAL GAS PROD:		1,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
SCHULTZ 783				WELL #:	1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 - 7629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		407 N	407	-0-	-0-		407 3			N	-0-			119
02		345 N	345	-0-	-0-		345 3			N	-0-			119
03		445 N	445	-0-	-0-		445 3			N	-0-			119
04		390 N	379	-0-	-11		379 3			N	-0-			119
05		401 N	401	-0-	-0-		391 3		10 9	N	9			128
06		451 N	451	-0-	-0-		447 3		4 9	N	4			132
07		457 N	457	-0-	-0-		449 3		8 9	N	7			139
08		458 N	458	-0-	-0-		458 3			N	-0-			139
09		450 N	395	-0-	-55		395 3			N	-0-			139
10		465 N	451	-0-	-14		439 3		12 9	N	11			150
11		450 N	396	-0-	-54		394 3		2 9	N	2			152
12		403 N	373	-0-	-30		373 3			N	-0-			152
TOTAL GAS PROD:		4,958				TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

EMPIRE OPERATING, INC.				251483		RRCID ->		135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8225 - 8287
SISTERS, SCOTT				WELL #:	1368									
01		0 W	414	-0-	414 B	1261	414 2			N	-0-			214
02		0 W	517	-0-	517 B	1778	517 2			N	-0-			214
03		0 W	432	-0-	432	2210	432 2			N	-0-			214
04		0 W	628	-0-	628	2838	628 2			N	-0-			214
05		2000 N	714	-0-	-1286	1552	714 2			N	-0-			214
06		2199 N	647	-0-	-1552		647 2			N	-0-			214
07		669 N	669	-0-	-0-		669 2			N	-0-			214
08		713 N	657	-0-	-56		657 2			N	-0-			214
09		660 N	637	-0-	-23		637 2			N	-0-			214
10		682 N	650	-0-	-32		650 2			N	-0-			214
11		630 N	623	-0-	-7		623 2			N	-0-			214
12		651 N	635	-0-	-16		635 2			N	-0-			214
TOTAL GAS PROD:		7,223				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID ->		071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7944 - 8022
MARTIN, C. E.				WELL #:	1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MARTIN, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086036	COMPL. DATE	12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7979 - 8056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MARTIN, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	143228	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7992 - 8070		
01	0 W	826	-0-	826	3530	803	2	23	9	N	21			150
02	2900 N	689	-0-	-2211	1319	677	2	12	9	N	11			161
03	2418 N	1047	-0-	-1371	-0-	1037	2	10	9	N	9			170
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			170
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			170
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			170
07	1209 N	631	-0-	-578	-0-	631	2			N	-0-			170
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			170
09	1050 N	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	-0-			170
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			170
11	1110 N	823	-0-	-287	-0-	823	2			N	-0-			170
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			170

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MARTIN, C. E.		WELL #:		4	RRCID ->	144057	COMPL. DATE	02/03/1993	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8017 - 8095		
01	0 W	1327	-0-	1327	3884	1268	2	59	9	N	54			161
02	1800 N	1097	-0-	-703	3181	1093	2	4	9	N	4			165
03	3100 N	1168	-0-	-1932	1249	1158	2	10	9	N	9	152	1	22
04	2234 N	985	-0-	-1249	-0-	978	2	7	9	N	6			28
05	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1070	2	22	9	N	20			48
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			48
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1			49
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			49
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	N	6			55
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1597	2	10	9	N	9			64
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	2	4	9	N	4			68
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 113



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TYSON, R.B.-A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	38	529
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	42	9	1603	2	N	10	539
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	11	9					
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1559	2	72	9	N	65	604
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1791	2	31	9	N	28	452
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1696	2	68	9	N	62	514
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1455	2	37	9	N	34	367
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1803	2	46	9	N	42	409
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1761	2	36	9	N	33	269
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1520	2	31	9	N	28	297
*11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1819	2	29	9	N	26	145
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1671	2	33	9	N	30	175
TOTAL GAS PROD: 18,700										TOTAL CONDENSATE PROD: 396		

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			260
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	2242	-0-	2242	7000	2242	2	N	-0-			57
02	0 W	1429	-0-	1429	8429	1429	2	N	-0-			57
03	3100 N	2048	-0-	-1052	7377	2048	2	N	-0-			57
04	3000 N	2412	-0-	-588	6789	2412	2	N	-0-			57
05	3100 N	2361	-0-	-739	6050	2361	2	N	-0-			57
06	3000 N	2226	-0-	-774	5276	2226	2	N	-0-			57
07	3100 N	2475	-0-	-625	4651	2475	2	N	-0-			57
08	3100 N	2373	-0-	-727	3924	2366	2	N	6			63
09	3000 N	2267	-0-	-733	3191	2257	2	N	9			72
10	3100 N	2592	-0-	-508	2683	2578	2	N	13			85
*11	3000 N	2385	-0-	-615	2068	2374	2	N	10			95
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	115			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD: 24,810										TOTAL CONDENSATE PROD: 38		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			237
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			237

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718					
01	1705 X	715	-0-	-990	-0-	44	1	659	2	N	11		287
						12	9						
02	1595 X	413	-0-	-1182	-0-	35	1	376	2	N	2		289
						2	9						
03	1643 X	382	-0-	-1261	-0-	323	2	59	9	N	54		343
04	990 X	215	-0-	-775	-0-	215	2			N	-0-		343
05	713 X	169	-0-	-544	-0-	169	2			N	-0-	158 1	185
06	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-		185
07	DLQ G-10	160	-0-	160	257	160	2			N	-0-		185
08	DLQ G-10	152	-0-	152	409	152	2			N	-0-		185
09	556 N	147	-0-	-409	-0-	147	2			N	-0-		185
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		185
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-		185
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		185

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 144637		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7606 - 7634					
HERRON, C. W.		WELL #: 4											
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2016 - PLUGGED 01/09/16													

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

KIRK FAMILY -277-		WELL #: 1		RRCID -> 151708		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8384 - 8466					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2016 - P/A 05/17/16													

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BRILLHART 818		WELL #:		4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7895 - 9127				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BRILLHART 819		WELL #:		4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7500 - 9182				
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10				
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	1		N	-0-	10				
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10				
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-	10				
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10				
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-	10				
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10				
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10				
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-	10				
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10				
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-	10				
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-	10				
TOTAL GAS PROD:			569			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CRUISE 858		WELL #:		4	RRCID ->	205040	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7450 - 9167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7507 - 9122
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-	-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,145			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7520	-	9662
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	97 1	4891 2	N	6		4 8		99
02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	72 1	2921 2	N	27		54 1	7 8	65
03		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	30 9							
04		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	97 1	3961 2	N	29		39 1		55
05		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	32 9							
06		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	94 1	3525 2	N	23				78
07		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	25 9							
08		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	97 1	3342 2	N	24				102
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	26 9							
10		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	94 1	3583 2	N	28				130
11		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	31 9							
*12		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	97 1	3732 2	N	18		113 1		35
							20 9							
							97 1	3669 2	N	18				53
							20 9							
							81 1	3114 2	N	27				80
							30 9							
							97 1	3592 2	N	23				103
							25 9							
							94 1	3426 2	N	19		81 1		41
							21 9							
							97 1	3583 2	N	27				68
							30 9							
TOTAL GAS PROD:		44,750				TOTAL CONDENSATE PROD:				269				

BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368	-	9447
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1		92 1	1 8	20
02	725 N	50	-0-	-675	-0-	47 1	3 2		N	-0-				20
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1			N	-0-				20
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1			N	-0-				20
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1			N	-0-				20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				20
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		266				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. BRILLHART 820		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7411 - 9242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	97 1	702 2	N	54				114
						59 9							
02	957 N	847	-0-	-110	-0-	90 1	703 2	N	49	78	1		85
						54 9							
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	97 1	741 2	N	44	74	1		55
						48 9							
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	94 1	693 2	N	54				109
						59 9							
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	97 1	710 2	N	53	107	1		55
						58 9							
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	94 1	624 2	N	62				117
						68 9							
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	97 1	664 2	N	45	60	1		102
						50 9							
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	97 1	654 2	N	50	72	1		80
						55 9							
09	780 N	113	-0-	-667	-0-	10 1	86 2	N	15				95
						17 9							
10	806 N	138	-0-	-668	-0-	13 1	79 2	N	42				137
						46 9							
11	780 N	28	-0-	-752	-0-	3 1	25 2	N	-0-	108	1		29
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		6,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		468							

BRILLHART 820		WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 7331			PERF. 7412 - 9481
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	92 1	1039 2	N	29	2	8		92
						32 9							
02	1392 N	1069	-0-	-323	-0-	90 1	946 2	N	30	3	8		119
						33 9							
03	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	97 1	1075 2	N	14	88	1		45
						15 9							
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	94 1	1058 2	N	10				55
						11 9							
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	95 1	1089 2	N	8				63
						9 9							
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	94 1	1127 2	N	29				92
						32 9							
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	94 1	1136 2	N	16	81	1		27
						18 9							
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	97 1	1195 2	N	23				50
						25 9							
09	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	89 1	992 2	N	20				70
						22 9							
10	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	94 1	1075 2	N	13				83
						14 9							
11	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	82 1	956 2	N	27	49	1		61
						30 9							
12	1147 N	976	-0-	-171	-0-	70 1	877 2	N	26				87
						29 9							
TOTAL GAS PROD:		13,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		245							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BRILLHART 818		WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006				TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	97 1	2296 2	N	4							57
02	2320 N	2108	-0-	-212	-0-	83 1	2017 2	N	7			2	8			62
03	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	97 1	2246 2	N	1							63
04	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	94 1	2139 2	N	4							67
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	97 1	2185 2	N	6							73
06	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	94 1	2112 2	N	2							75
07	2325 N	2220	-0-	-105	-0-	97 1	2121 2	N	2							77
08	2294 N	2078	-0-	-216	-0-	97 1	1980 2	N	1							78
09	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	94 1	2028 2	N	-0-							78
10	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	97 1	1988 2	N	4							82
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	94 1	2077 2	N	4			71	1			15
*12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	97 1	2149 2	N	-0-							15
TOTAL GAS PROD:		26,513				TOTAL CONDENSATE PROD:				35						

SCHULTZ 696		WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415						
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	97 1	1023 2	N	68		60	1				42
02	1218 N	1203	-0-	-15	-0-	90 1	1036 2	N	70		77	1				35
03	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	97 1	1073 2	N	74		73	1				36
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	94 1	1094 2	N	77		85	1				28
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	85 9	1107 2	N	82		80	1				30
06	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	94 1	1021 2	N	70							100
07	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	97 1	1102 2	N	78		123	1				55
08	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	86 9	1021 2	N	69							124
09	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	94 1	925 2	N	79		129	1				74
10	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	87 9	971 2	N	52		86	1				40
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	57 9	994 2	N	65							105
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	94 1	984 2	N	60		103	1				62
TOTAL GAS PROD:		14,425				TOTAL CONDENSATE PROD:				844						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID ->	219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 - 10007		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2449 N	2377	-0-	-72	-0-	97 1	2227 2	N	48	94 1			37
							53 9							
02		2146 N	2138	-0-	-8	-0-	90 1	2017 2	N	28				65
							31 9							
03		2449 N	2260	-0-	-189	-0-	97 1	2123 2	N	36	76 1			25
							40 9							
04		2310 N	2162	-0-	-148	-0-	94 1	2038 2	N	27				52
							30 9							
05		2294 N	2175	-0-	-119	-0-	97 1	2047 2	N	28				80
							31 9							
06		2190 N	1838	-0-	-352	-0-	94 1	1716 2	N	25	90 1			15
							28 9							
07		2232 N	2147	-0-	-85	-0-	97 1	2015 2	N	32				47
							35 9							
08		2170 N	2120	-0-	-50	-0-	97 1	1989 2	N	31				78
							34 9							
09		1830 N	1689	-0-	-141	-0-	94 1	1563 2	N	29				107
							32 9							
10		2139 N	1859	-0-	-280	-0-	97 1	1743 2	N	17	107 1			17
							19 9							
11		2040 N	1913	-0-	-127	-0-	94 1	1796 2	N	21				38
							23 9							
*12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	97 1	1798 2	N	27				65
							30 9							
TOTAL GAS PROD:			24,603		TOTAL CONDENSATE PROD:			349						

WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 - 9956		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRUISE 858		WELL #:		5H	RRCID ->	224316	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7702 - 8944		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784								
BROYLES, M. W.				WELL #: 1	RRCID -> 022397	COMPL. DATE 03/18/1961	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 7347	- 7359			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108 3	N	-0-			3
02		1276 N	1181	-0-	-95	-0-	1181 3	N	-0-			3
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-			3
04		2130 N	1134	-0-	-996	-0-	1134 3	N	-0-			3
05		1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1033 3	N	-0-			3
06		1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151 3	N	-0-			3
07		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161 3	N	-0-			3
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-			3
09		1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1132 3	2 9	N	2		5
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-		5
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250 3	1 9	N	1		6
12		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145 3		N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		14,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

DRAPER, L. M.				WELL #: 1	RRCID -> 022398	COMPL. DATE 05/02/1963	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 7462	- 7480			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			15
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHULTZ, HERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 022404	COMPL. DATE 01/24/1962	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7352	- 7378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			33
02		2407 N	2164	-0-	-243	-0-	2164	2		N	-0-			33
03		2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2		N	-0-			33
04		2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2		N	-0-			33
05		2325 N	2059	-0-	-266	-0-	2059	2		N	-0-			33
06		2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	2		N	-0-			33
07		2232 N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2		N	-0-			33
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			33
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			33
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			33
11		2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1838	2		N	-0-			33
12		2232 N	2043	-0-	-189	-0-	2043	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 25,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02		522 N	508	-0-	-14	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
04		540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05		558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-0-
06		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
*12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

01		868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3		N	-0-			-0-
02		783 N	779	-0-	-4	-0-	779	3		N	-0-			-0-
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
04		840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3		N	-0-			-0-
05		837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3		N	-0-			-0-
06		810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3		N	-0-			-0-
07		868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3		N	-0-			-0-
08		806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3		N	-0-			-0-
09		810 N	763	-0-	-47	-0-	763	3		N	-0-			-0-
10		806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3		N	-0-			-0-
11		780 N	747	-0-	-33	-0-	747	3		N	-0-			-0-
*12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

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

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

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

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
REDELSPERGER 957		WELL #:		1	RRCID ->	030701	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7516 - 7532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FILE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031110	COMPL. DATE	09/03/1963	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7561 - 7611	
01	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3		N	-0-	72	
02	1015 N	927	-0-	-88	-0-	926	3	1 9	N	1	12	
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	45 1 16 5	12	
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3		N	-0-	12	
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-	12	
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3		N	-0-	12	
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3		N	-0-	12	
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-	12	
09	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3		N	-0-	12	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-	12	
11	1050 N	750	-0-	-300	-0-	749	3	1 9	N	1	13	
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-	13	
TOTAL GAS PROD:		12,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

GOOCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031316	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7462 - 7521	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784								
SCHULTZ -E-		WELL #:		1	RRCID ->	032227	COMPL. DATE	11/16/1963	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7644 - 7666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRY-WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7492 - 7506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	465	N	263	-0-	-202	-0-	19	1	244	3	N	-0-
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	21	1	275	3	N	-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	20	1	249	3	N	-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	24	1	242	3	N	-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	108	1	221	3	N	-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	127	1	188	3	N	-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	3	N	-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	21	1	243	3	N	-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	145	1	257	3	N	-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	N	-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,497	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUGG ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	033132	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7490 - 7508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
BARTON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	034522	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7501 - 7516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1146 N	1146	-0-	-0-	1125 3	21 9		N	19			117
02		1083 N	1083	-0-	-0-	1061 3	22 9		N	20			137
03		1085 N	1032	-0-	-53	927 3	105 9		N	95	194 1		38
04		1113 N	1113	-0-	-0-	1102 3	11 9		N	10			48
05		1085 N	1064	-0-	-21	1049 3	15 9		N	14			62
06		1002 N	1002	-0-	-0-	988 3	14 9		N	13			75
07		1187 N	1187	-0-	-0-	1168 3	19 9		N	17			92
08		1179 N	1179	-0-	-0-	1161 3	18 9		N	16			108
09		1073 N	1073	-0-	-0-	1054 3	19 9		N	17			125
10		1178 N	1090	-0-	-88	1066 3	24 9		N	22			147
11		1140 N	1064	-0-	-76	1044 3	20 9		N	18			165
12		1116 N	1040	-0-	-76	1040 3			N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:				13,073		TOTAL CONDENSATE PROD:				261			

LOESCH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	084674	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7334 - 7393	
01		1550 N	1494	-0-	-56	1494 2			N	-0-			-0-
02		1450 N	1341	-0-	-109	1341 2			N	-0-			-0-
03		1457 N	1412	-0-	-45	1412 2			N	-0-			-0-
04		1440 N	1390	-0-	-50	1390 2			N	-0-			-0-
05		1426 N	1379	-0-	-47	1379 2			N	-0-			-0-
06		1380 N	1314	-0-	-66	1314 2			N	-0-			-0-
07		1426 N	1375	-0-	-51	1375 2			N	-0-			-0-
08		1364 N	1219	-0-	-145	1219 2			N	-0-			-0-
09		1320 N	1284	-0-	-36	1284 2			N	-0-			-0-
10		1364 N	1315	-0-	-49	1315 2			N	-0-			-0-
11		1318 N	1318	-0-	-0-	1318 2			N	-0-			-0-
12		1333 N	1216	-0-	-117	1216 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				16,057		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

IMKE, JOE		WELL #:		2982	RRCID ->	090747	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7420 - 7490	
01		1132 N	1132	-0-	-0-	80 1	1052 3		N	-0-			91
02		1111 N	1111	-0-	-0-	78 1	1033 3		N	-0-			91
03		1240 N	1170	-0-	-70	86 1	1084 3		N	-0-			91
04		1123 N	1123	-0-	-0-	83 1	1040 3		N	-0-			91
05		1178 N	1043	-0-	-135	1042 3	1 9		N	1			92
06		1140 N	851	-0-	-289	851 3			N	-0-			92
07		1147 N	791	-0-	-356	791 3			N	-0-			92
08		1054 N	864	-0-	-190	863 3	1 9		N	1			93
09		1102 N	1102	-0-	-0-	86 1	1016 3		N	-0-			93
10		939 N	939	-0-	-0-	939 3			N	-0-			93
11		840 N	776	-0-	-64	776 3			N	-0-			93
12		1147 N	1008	-0-	-139	136 1	872 3		N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:				11,910		TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784										
SCHULTZ UNIT		WELL #:		2958	RRCID ->	090753	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7521 - 7552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

REDELSPERGER		WELL #:		4958	RRCID ->	090758	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 - 7550
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2 9	N	2		58
02	1653 N	1406	-0-	-247	-0-	1398	2	8 9	N	7		65
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-		65
04	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1546	2	8 9	N	7		72
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7 9	N	6		78
06	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1538	2	2 9	N	2		80
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-		80
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		80
09	1530 N	1266	-0-	-264	-0-	1266	2		N	-0-		80
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		80
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		80
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		80

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GOOCH UNIT		WELL #:		2984	RRCID ->	091066	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7474 - 7538
01	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	116	1	1520 2	N	-0-		20
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	114	1	1505 2	N	-0-		20
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	129	1	1634 2	N	-0-		20
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	124	1	1552 2	N	-0-		20
05	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	154	1	1538 2	N	-0-		20
06	1710 N	1389	-0-	-321	-0-	1389	2		N	-0-		20
07	1736 N	1233	-0-	-503	-0-	1233	2		N	-0-		20
08	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2		N	-0-		20
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1531 2	N	-0-		20
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		20
11	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2		N	-0-		20
12	1705 N	1178	-0-	-527	-0-	1178	2		N	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 18,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784								
DRAPER, L. M. -1041-		WELL #:		2	RRCID ->	091096	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7454 - 7503	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647 3	N	-0-	-0-	
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591 3	N	-0-	-0-	
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	49	1	615 3	N	-0-	-0-	
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	46	1	581 3	N	-0-	-0-	
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	61	1	605 3	N	-0-	-0-	
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	250	1	509 3	N	-0-	-0-	
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	307	1	456 3	N	-0-	-0-	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	112	1	574 3	N	-0-	-0-	
09	750 N	560	-0-	-190	-0-	44	1	516 3	N	-0-	-0-	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	289	1	512 3	N	-0-	-0-	
11	660 N	537	-0-	-123	-0-	109	1	428 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	522	-0-	-67	-0-	71	1	451 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	093018	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7485 - 7555	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	81	1	1064 3	N	-0-	23	
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	1162 3	N	10	33 1	
						11	9				-0-	
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	105	1	1327 3	N	-0-	-0-	
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	105	1	1319 3	N	-0-	-0-	
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	138	1	1371 3	N	-0-	-0-	
06	1380 N	842	-0-	-538	-0-	842	3		N	-0-	-0-	
07	1457 N	722	-0-	-735	-0-	722	3		N	-0-	-0-	
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	276	1	1419 3	N	-0-	-0-	
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	94	1	1106 3	N	-0-	-0-	
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-	-0-	
11	1650 N	1216	-0-	-434	-0-	247	1	969 3	N	-0-	-0-	
12	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	149	1	953 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

WHEATLEY, FRY -2-		WELL #:		1042	RRCID ->	093222	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7440 - 7503	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
GEX		WELL #:		1	RRCID ->	095034	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 7731 - 7749		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRY, J. L.		WELL #:		2977	RRCID ->	095404	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7451	
01	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3		N	-0-		54
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-		54
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-		54
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-		54
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-		54
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-		54
07	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	2084	3		N	-0-		54
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2067	3		N	-0-		54
09	2010 N	1892	-0-	-118	-0-	1892	3		N	-0-		54
10	2077 N	1837	-0-	-240	-0-	1837	3		N	-0-		54
11	2010 N	1460	-0-	-550	-0-	1460	3		N	-0-		54
12	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921	3		N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		22,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FILE UNIT		WELL #:		2956	RRCID ->	095413	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7483 - 7560	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		335				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	1807 3		N	-0-			64
02	2610 N	2329	-0-	-281	-0-	2329 3		N	-0-			64
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-			64
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-			64
05	2480 N	2153	-0-	-327	-0-	2153 3		N	-0-			64
06	2430 N	2270	-0-	-160	-0-	2270 3		N	-0-			64
07	2356 N	2246	-0-	-110	-0-	2246 3		N	-0-			64
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			64
09	2280 N	1965	-0-	-315	-0-	1965 3		N	-0-			64
10	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179 3		N	-0-			64
11	2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1994 3		N	-0-			64
*12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 26,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

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

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

01	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
02	1885 N	1600	-0-	-285	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	1633	-0-	-568	-0-	1633	3		N	-0-			4
02		1798 N	1448	-0-	-350	-0-	1448	3		N	-0-			4
03		1550 N	1343	-0-	-207	-0-	1343	3		N	-0-			4
04		1590 N	1047	-0-	-543	-0-	1047	3		N	-0-			4
05		1550 N	1068	-0-	-482	-0-	1068	3		N	-0-			4
06		1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1052	3		N	-0-			4
07		1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	3		N	-0-			4
08		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3		N	-0-			4
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			4
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			4
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			4
12		1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 14,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			19
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			19
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			19
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			19
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			19
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			19
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			19
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			19
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			19
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			19
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5		45
02		1305 N	1142	-0-	-163	-0-	1133	3	9	9	N	8		53
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	3	10	9	N	9		62
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	3	11	9	N	10		72
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	3	9	9	N	8		80
06		1320 N	1173	-0-	-147	-0-	1165	3	8	9	N	7		87
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	3	3	9	N	3		90
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	3	6	9	N	5		95
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-		95
10		1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1245	3	8	9	N	7		102
11		1320 N	765	-0-	-555	-0-	762	3	3	9	N	3		105
12		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-		105

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784										
BROYLES, M. W.		WELL #:		2978	RRCID ->	115583	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7434 - 7459			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			N	-0-			20
02	1624 N	1556	-0-	-68	-0-	1556	2			N	-0-			20
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			20
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			20
05	1674 N	1186	-0-	-488	-0-	1186	2			N	-0-			20
06	1560 N	1391	-0-	-169	-0-	1391	2			N	-0-			20
07	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			N	-0-			20
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1			21
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			21
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	N	1			22
11	1560 N	1282	-0-	-278	-0-	1282	2			N	-0-			22
12	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1364	2	1	9	N	1			23
TOTAL GAS PROD:		16,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SCHULTZ B		WELL #:		1976	RRCID ->	118643	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7396 - 7429			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	132834	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7418 - 7448			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784										
SCHULTZ B		WELL #:		3976	RRCID ->	133600	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7404 - 7448			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SIM		WELL #:		1	RRCID ->	134288	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7335 - 7403			
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2	N	-0-	-0-			
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2	N	-0-	-0-			
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2	N	-0-	-0-			
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2	N	-0-	-0-			
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-			
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-			
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-	-0-			
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-			
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2	N	-0-	-0-			
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2	N	-0-	-0-			
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2	N	-0-	-0-			
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			9,994				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GOOCH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139414	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7447 - 7512			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784							
FRY		WELL #:		4977	RRCID ->	139983	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7444 - 7474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		79
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		79
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-		79
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-		79
05		1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418 3	N	-0-		79
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	N	-0-		79
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-		79
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-		79
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-		79
10		1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566 3	N	-0-		79
11		1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527 3	N	-0-		79
*12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		18,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAGG UNIT		WELL #:		3985	RRCID ->	140236	COMPL. DATE	09/16/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7470 - 7504
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUGG ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	141167	COMPL. DATE	09/12/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7516 - 7532
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	44 1	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784										
FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168	COMPL. DATE 05/05/1981	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7475 - 7505							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7658 - 7675							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	61	31	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	30	-0-	30	91	30	1			N	-0-			-0-
07	122 X	31	-0-	-91	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		311				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FILE UNIT		WELL #: 3956		RRCID -> 143254	COMPL. DATE 11/17/1992	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7525 - 7578							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784											
REDELSPERGER		WELL #:		5958	RRCID ->	143256	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7513 - 7554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FILE UNIT		WELL #:		4956	RRCID ->	143410	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7552 - 7602			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. W. BROYLES		WELL #:		3	RRCID ->	144066	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7461 - 7508			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784											
SCHULTZ UNIT		WELL #:		3958	RRCID ->	144736	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7481 - 7534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD, R. C.		WELL #:		2A	RRCID ->	144741	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7535 - 7651				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADFORD, R. C.		WELL #:		3-A	RRCID ->	147461	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7569 - 7670				
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4				33
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1009	2	21	9	N	19				52
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1306	2	31	9	N	28				80
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1026	2	31	9	N	28				108
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1098	2	26	9	N	24				132
06	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	987	2	50	9	N	45				177
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1008	2	36	9	N	33	178	1		32
08	1085 N	916	-0-	-169	-0-	902	2	14	9	N	13				45
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3				48
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1038	2	10	9	N	9				57
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	N	18				75
12	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1008	2	2	9	N	2				77
TOTAL GAS PROD:		13,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		226							



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHULTZ -D- WELL #: 4889 RRCID -> 181116 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
FRY, J.L.		WELL #:		5977	RRCID ->	181641	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7378 - 7420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	801	-0-	-67	-0-	801 2		N	-0-			8
02		986 N	730	-0-	-256	-0-	730 2		N	-0-			8
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	920 2	4 9	N	4			12
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			12
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			12
06		900 N	870	-0-	-30	-0-	868 2	2 9	N	2			14
07		868 N	861	-0-	-7	-0-	860 2	1 9	N	1			15
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	872 2	4 9	N	4			19
09		870 N	815	-0-	-55	-0-	808 2	7 9	N	6			25
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	865 2	9 9	N	8			33
11		840 N	789	-0-	-51	-0-	780 2	9 9	N	8			41
*12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	884 2	8 9	N	7			48
TOTAL GAS PROD:				10,125		TOTAL CONDENSATE PROD:				40			

SCHULTZ -C-		WELL #:		3960	RRCID ->	181850	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7518 - 7556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			53
02		1189 N	1133	-0-	-56	-0-	1133 2		N	-0-			53
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			53
04		1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152 2		N	-0-			53
05		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 2		N	-0-			53
06		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118 2		N	-0-			53
07		1178 N	976	-0-	-202	-0-	976 2		N	-0-			53
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			53
09		1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022 2		N	-0-			53
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			53
11		1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239 2		N	-0-			53
*12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082 2	1 9	N	1			54
TOTAL GAS PROD:				13,773		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

SCHULTZ -C-		WELL #:		4960	RRCID ->	181851	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7500 - 7538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107 2		N	-0-			55
02		1218 N	926	-0-	-292	-0-	926 2		N	-0-			55
03		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038 2		N	-0-			55
04		1080 N	962	-0-	-118	-0-	962 2		N	-0-			55
05		992 N	987	-0-	-5	-0-	987 2		N	-0-			55
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			55
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			55
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033 2	2 9	N	2			57
09		1080 N	986	-0-	-94	-0-	986 2		N	-0-			57
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 2	2 9	N	2			59
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	996 2	1 9	N	1			60
*12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 2	8 9	N	7			67
TOTAL GAS PROD:				12,274		TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784										
SCHULTZ -E-		WELL #:		5870	RRCID ->	182739	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7616 - 7658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REDELSPERGER 957		WELL #:		7	RRCID ->	183265	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7524 - 7578			
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1119	2	N	-0-			16
02	986 N	804	-0-	-182	-0-	804	2			N	-0-			16
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2		2	9	N			18
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2				N	-0-		18
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-		18
06	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1169	2		1	9	N			19
07	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1162	2		1	9	N			20
08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1069	2		2	9	N			22
09	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2				N	-0-		22
10	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2				N	-0-		22
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2				N	-0-		22
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2				N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		13,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

SCHULTZ UNIT		WELL #:		4979	RRCID ->	183764	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7796	PERF. 7450 - 7498			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784							
BROYLES, M.W.		WELL #:		4	RRCID ->	183887	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7386 - 7454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224 2	N	-0-		30
02		1334 N	1065	-0-	-269	-0-	1065 2	N	-0-		30
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		30
04		1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130 2	N	-0-		30
05		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100 2	N	-0-		30
06		1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1095 2	N	-0-		30
07		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047 2	N	-0-		30
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-		30
09		1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075 2	N	-0-		30
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		30
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		30
*12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:				13,921	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REDELSPERGER 957		WELL #:		8	RRCID ->	184236	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7558 - 7568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SCHULTZ UNIT		WELL #:		5979	RRCID ->	184308	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7448 - 7458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	41 1	534 2	N	-0-			18
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	35 1	458 2	N	-0-			18
03	651 N	553	-0-	-98	-0-	41 1	512 2	N	-0-			18
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	42 1	524 2	N	-0-			18
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	57 1	568 2	N	-0-			18
06	540 N	385	-0-	-155	-0-	385 2		N	-0-			18
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	375 2		N	-0-			18
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	449 2		N	-0-			18
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45 1	533 2	N	-0-			18
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			18
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2		N	-0-			18
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	78 1	496 2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		6,076										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

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

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784								
BEULAH		WELL #:		2	RRCID ->	185376	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7344 - 7372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	112 1	15 2	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	104 1	76 2	N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	112 1	50 2	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	108 1	45 2	N	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	112 1	36 2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	108 1	43 2	N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	112 1	40 2	N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	112 1	42 2	N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	94 1	55 2	N	-0-			-0-
10	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ -B-		WELL #:		4976	RRCID ->	185810	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7412 - 7428
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ -B-		WELL #:		5961	RRCID ->	185811	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7450 - 7460
01	2170 N	1437	-0-	-733	-0-	1437 2		N	-0-		56
02	2146 N	1288	-0-	-858	-0-	1288 2		N	-0-		56
03	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1336 2		N	-0-		56
04	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222 2		N	-0-		56
05	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1193 2		N	-0-		56
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238 2		N	-0-		56
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		56
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		56
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		56
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 2		N	-0-		56
11	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148 2		N	-0-		56
12	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	1221 2		N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		15,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784						
FILE UNIT	WELL #:	5956	RRCID ->	185919	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7576 - 7586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1746 2	N	-0-	46
02		1827 N	1592	-0-	-235	-0-	1592 2	N	-0-	8
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-	8
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-	8
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	N	-0-	8
06		1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640 2	N	-0-	8
07		2015 N	1652	-0-	-363	-0-	1652 2	N	-0-	8
08		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604 2	N	-0-	8
09		1650 N	1518	-0-	-132	-0-	1518 2	N	-0-	8
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-	8
11		1560 N	1416	-0-	-144	-0-	1416 2	N	-0-	8
*12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		20,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IMKE UNIT 982		WELL #:		4	RRCID ->	185989	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7522 - 7532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	201211	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7573 - 7591
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	38	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	38	
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	38	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	38	
05		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2	N	-0-	38	
06		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2	N	-0-	38	
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-	38	
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	38	
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	38	
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	148 2	N	4	42	
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	168 2	N	66 9	102	
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	102	
TOTAL GAS PROD:		2,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		64					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784												
FAGG UNIT		WELL #:		5985H	RRCID ->	243964	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7901 - 11602				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SCHULTZ "E"		WELL #:		6870H	RRCID ->	246095	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8090 - 9622			
01		2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2026	2	6	9	N	5			136
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	2	6	9	N	5			141
03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3			144
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2015	2	8	9	N	7			151
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2120	2	33	9	N	30			181
06		2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2009	2	41	9	N	37			218
07		2077 N	2051	-0-	-26	-0-	2042	2	9	9	N	8			226
08		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2082	2			N	-0-			226
09		2040 N	2033	-0-	-7	-0-	2019	2	14	9	N	13	168	1	71
10		2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1759	2	8	9	N	7			78
11		2010 N	512	-0-	-1498	-0-	512	2			N	-0-			78
12		2108 N	612	-0-	-1496	-0-	230	1	382	2	N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			21,475					TOTAL CONDENSATE PROD:					115		

SCHULTZ UNIT		WELL #:		5958H	RRCID ->	246158	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7790 - 11480			
01		4340 X	3063	-0-	-1277	-0-	3061	2	2	9	N	2			182
02		4060 X	3232	-0-	-828	-0-	3232	2			N	-0-			182
03		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			182
04		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			182
05		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-			182
06		3330 X	3299	-0-	-31	-0-	3299	2			N	-0-			182
07		3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			N	-0-			182
08		3441 X	3226	-0-	-215	-0-	3226	2			N	-0-			182
09		3330 X	3155	-0-	-175	-0-	3153	2	2	9	N	2	134	1	50
10		3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3120	2			N	-0-			50
11		3300 X	2983	-0-	-317	-0-	2983	2			N	-0-			50
*12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	310	1	2929	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			37,981					TOTAL CONDENSATE PROD:					4		



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784											
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	246768	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7760 - 11448			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2			76
02		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			76
03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			76
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			76
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	2		3	9	N	3		79
06		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2645	2		2	9	N	2		81
07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2750	2		14	9	N	13		94
08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2317	2		6	9	N	5		99
09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2				N	-0-		99
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2				N	-0-		99
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2				N	-0-		99
*12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	230	1	1413	2	N	2			101
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 28,178

TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SCHULTZ "D"		WELL #:		6889H	RRCID ->	256733	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8060 - 11645		
01		12555 X	10461	-0-	-2094	-0-	744	1	9693	2	N	22		205
							24	9						
02		11745 X	9942	-0-	-1803	-0-	696	1	9189	2	N	52		257
							57	9						
03		11997 X	9819	-0-	-2178	-0-	744	1	9044	2	N	28	178 1	107
							31	9						
04		11040 X	7257	-0-	-3783	-0-	720	1	6509	2	N	25		132
							28	9						
05		10726 X	1131	-0-	-9595	-0-	744	1	387	2	N	-0-		132
06		10290 X	720	-0-	-9570	-0-	720	1			N	-0-		132
07		10633 X	744	-0-	-9889	-0-	744	1			N	-0-		132
08		9827 X	744	-0-	-9083	-0-	744	1			N	-0-		132
09		7260 X	720	-0-	-6540	-0-	720	1			N	-0-		132
10		1116 X	744	-0-	-372	-0-	744	1			N	-0-		132
11		720 X	648	-0-	-72	-0-	648	1			N	-0-		132
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132

TOTAL GAS PROD: 42,930

TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
FAGG UNIT		WELL #:		6985H	RRCID ->	258709	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7885 - 11475	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	248 18 9	1	4195 2	N	16			74
02	4379 X	4254	-0-	-125	-0-	232 31 9	1	3991 2	N	28			102
03	4681 X	4235	-0-	-446	-0-	248 40 9	1	3947 2	N	36			138
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	240 50 9	1	4865 2	N	45			183
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	128 30 9	1	4464 2	N	27			210
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	96 56 9	1	4599 2	N	51	191 1		70
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	99 33 9	1	4897 2	N	30			100
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	99 36 9	1	4803 2	N	33			133
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	96 39 9	1	3788 2	N	35			168
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	99 34 9	1	3970 2	N	31			199
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	96 23 9	1	3195 2	N	21			220
*12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	99 29 9	1	2902 2	N	26	198 1		48
TOTAL GAS PROD:		51,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		379							

SCHULTZ "D"		WELL #:		8889H	RRCID ->	262742	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	8002 - 11493	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	6814	-0-	-378	-0-	744 134 9	1	5936 2	N	122	180 1		90
02	6728 X	6455	-0-	-273	-0-	696 50 9	1	5709 2	N	45			135
03	7192 X	6886	-0-	-306	-0-	744 57 9	1	6085 2	N	52			187
04	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	720 56 9	1	5913 2	N	51			238
05	6913 X	6597	-0-	-316	-0-	744 10 9	1	5843 2	N	9			247
06	6690 X	6275	-0-	-415	-0-	720 18 9	1	5537 2	N	16			263
07	6913 X	6732	-0-	-181	-0-	744 64 9	1	5924 2	N	58	188 1		133
08	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	744 19 9	1	6232 2	N	17			150
09	6690 X	6557	-0-	-133	-0-	720 25 9	1	5812 2	N	23			173
10	6727 X	6584	-0-	-143	-0-	744 52 9	1	5788 2	N	47			220
11	6780 X	5742	-0-	-1038	-0-	720 44 9	1	4978 2	N	40			260
12	5797 X	5569	-0-	-228	-0-	744 35 9	1	4790 2	N	32	194 1		98
TOTAL GAS PROD:		77,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		512							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.//		259784									
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		5H	RRCID -> 264080	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH 7536	PERF. 7841	- 11320				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5270 X	4096	-0-	-1174	-0-	4087 2	9 9	N	8			45
02		4930 X	3471	-0-	-1459	-0-	3463 2	8 9	N	7			52
03		4867 X	4344	-0-	-523	-0-	4337 2	7 9	N	6			58
04		4410 X	3195	-0-	-1215	-0-	3189 2	6 9	N	5			63
05		4557 X	3399	-0-	-1158	-0-	3391 2	8 9	N	7			70
06		4200 X	2793	-0-	-1407	-0-	2793 2		N	-0-			70
07		4340 X	3466	-0-	-874	-0-	3455 2	11 9	N	10			80
08		4340 X	3568	-0-	-772	-0-	3559 2	9 9	N	8			88
09		3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3249 2		N	-0-			88
10		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-			88
11		3450 X	1120	-0-	-2330	-0-	1120 2		N	-0-			88
12		3565 X	2084	-0-	-1481	-0-	274 1	1810 2	N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		38,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

SCHULTZ UNIT 958		WELL #:		7958H	RRCID -> 265067	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 7488	PERF. 8008	- 11460				
01		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735 2		N	-0-			67
02		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2		N	-0-			67
03		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538 2		N	-0-			67
04		9420 X	7405	-0-	-2015	-0-	7405 2		N	-0-			67
05		9734 X	7389	-0-	-2345	-0-	7389 2		N	-0-			67
06		9420 X	6842	-0-	-2578	-0-	6842 2		N	-0-			67
07		8215 X	7038	-0-	-1177	-0-	7038 2		N	-0-			67
08		7657 X	6788	-0-	-869	-0-	6788 2		N	-0-			67
09		7410 X	6709	-0-	-701	-0-	6709 2		N	-0-			67
10		7378 X	6065	-0-	-1313	-0-	6065 2		N	-0-			67
11		6840 X	5561	-0-	-1279	-0-	5561 2		N	-0-			67
12		7037 X	5562	-0-	-1475	-0-	230 1	5332 2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		84,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHULTZ "E"		WELL #:		7870H	RRCID -> 266328	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 7668	PERF. 8151	- 11660				
01		4650 X	4487	-0-	-163	-0-	4433 2	54 9	N	49			187
02		4582 X	4254	-0-	-328	-0-	4188 2	66 9	N	60	197 1		50
03		4898 X	4446	-0-	-452	-0-	4415 2	31 9	N	28			78
04		4740 X	4124	-0-	-616	-0-	4083 2	41 9	N	37			115
05		4774 X	4459	-0-	-315	-0-	4448 2	11 9	N	10			125
06		4410 X	4108	-0-	-302	-0-	4083 2	25 9	N	23			148
07		4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4131 2	33 9	N	30			178
08		4464 X	4144	-0-	-320	-0-	4093 2	51 9	N	46	182 1		42
09		4320 X	4105	-0-	-215	-0-	4069 2	36 9	N	33			75
10		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4558 2	22 9	N	20			95
11		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4625 2	25 9	N	23			118
*12		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4483 2	32 9	N	29			147
TOTAL GAS PROD:		52,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		388							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		//CONT.// 259784											
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827 X	9686	-0-	-141	-0-	198 1	9462 2	N		24			185
						26 9							
02	9106 X	8170	-0-	-936	-0-	186 1	7951 2	N		30			215
						33 9							
03	9982 X	9127	-0-	-855	-0-	138 1	8964 2	N		23			238
						25 9							
04	9660 X	8144	-0-	-1516	-0-	96 1	8018 2	N		27	192 1		73
						30 9							
05	9982 X	7514	-0-	-2468	-0-	99 1	7405 2	N		9			82
						10 9							
06	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	96 1	8589 2	N		19			101
						21 9							
07	8680 X	8286	-0-	-394	-0-	102 1	8156 2	N		25			126
						28 9							
08	8680 X	8257	-0-	-423	-0-	99 1	8141 2	N		15			141
						17 9							
09	8400 X	8019	-0-	-381	-0-	96 1	7902 2	N		19			160
						21 9							
10	8680 X	8564	-0-	-116	-0-	99 1	8446 2	N		17			177
						19 9							
11	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	96 1	8308 2	N		20			197
						22 9							
*12	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	99 1	8655 2	N		16			213
						18 9							
TOTAL GAS PROD:		101,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		244							

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011				TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	248 1	1471 2	N		219	196 1		233
						241 9							
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	232 1	1300 2	N		190	195 1		228
						209 9							
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	157 1	1384 2	N		218	196 1		250
						240 9							
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	96 1	1305 2	N		189	194 1		245
						208 9							
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	99 1	1197 2	N		166	193 1		218
						183 9							
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	96 1	1295 2	N		211	191 1		238
						232 9							
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	99 1	1295 2	N		194			432
						213 9							
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	99 1	1232 2	N		196	383 1		245
						216 9							
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	96 1	1126 2	N		178	191 1		232
						196 9							
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	99 1	1146 2	N		194	194 1		232
						213 9							
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	96 1	1101 2	N		188	192 1		228
						207 9							
*12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	267 1	1102 2	N		165	198 1		195
						182 9							
TOTAL GAS PROD:		19,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,308							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
HANSHU				WELL #: 1	RRCID -> 056390	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7454	-	7541		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	122	2	N	4			57
02	174 N	118	-0-	-56	-0-	10 3	1 9	105	2	N	3			60
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	10 2	1 9	88	2	N	2			62
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	10 3	1 9	89	2	N	3			65
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	110	2	N	4			69
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	102	2	N	2			71
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	89	2	N	1			72
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	10 2	1 9	84	2	N	2			74
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	10 3	1 9	80	2	N	3			77
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	95	2	N	1			78
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	115	2	N	2			80
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	109	2	N	3			83
TOTAL GAS PROD:		1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

HANSHU				WELL #: 2815	RRCID -> 144649	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7476	-	7546
01	1054 N	635	-0-	-419	-0-	10 1	1	625	2	N	-0-	-0-
02	870 N	844	-0-	-26	-0-	10 1	1	834	2	N	-0-	-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	10 1	1	901	2	N	-0-	-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	10 1	1	769	2	N	-0-	-0-
05	899 N	637	-0-	-262	-0-	10 1	1	627	2	N	-0-	-0-
06	870 N	727	-0-	-143	-0-	10 1	1	717	2	N	-0-	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	10 1	1	904	2	N	-0-	-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	10 1	1	891	2	N	-0-	-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	10 1	1	888	2	N	-0-	-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	10 1	1	974	2	N	-0-	-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	10 1	1	975	2	N	-0-	-0-
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	10 1	1	1056	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H-S EXPLORATION				341469	RRCID -> 174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7388	-	7450
LENA MAE				WELL #: 1819								
01	302 N	109	-0-	-193	-0-	109	2			N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
06	DELQ PR	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-	-0-
07	191 N	91	-0-	-100	-0-	91	2			N	-0-	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HANSHU PRODUCTION COMPANY				355300									
HANSHU, CARL		WELL #:		2859	RRCID ->	145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7512 - 7522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-			90
02		609 N	608	-0-	-1	-0-	608 2		N	-0-			90
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			90
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			90
05		651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2		N	-0-			90
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			90
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			90
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			90
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			90
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			90
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			90
*12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		7,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANSHU, CARL		WELL #:		3859	RRCID ->	145308	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7486 - 7500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241 2		N	-0-			101
02		1218 N	1197	-0-	-21	-0-	1197 2		N	-0-			101
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			101
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			101
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			101
06		1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259 2		N	-0-			101
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			101
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			101
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			101
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			101
11		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246 2		N	-0-			101
*12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		15,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOME PETROLEUM CORP.		WELL #:		396852	RRCID ->	223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF. 8233 - 8264		
ELISE 286				1 A									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			12
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			12
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			12
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			12
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2		N	1			13
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			13
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-			13
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			13
09		180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2		N	-0-			13
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			13
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-			13
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		1,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				441132										
SPARMAN				WELL #:	1	RRCID ->	068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7904 - 7958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 W	251	-0-	251	1595	30 1	221	2	N	-0-			161
02		1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-				N	-0-			161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	192 1	1406	2	N	-0-			161
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	224 1	1647	2	N	-0-			161
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	156 1	1146	2	N	-0-			161
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	129 1	944	2	N	-0-			161
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:				6,095		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ROYER 460				WELL #:	1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7906 - 7997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		558 N	337	-0-	-221	-0-	40 1	297	2	N	-0-			25
02		493 N	390	-0-	-103	-0-	47 1	343	2	N	-0-			25
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	51 1	375	2	N	-0-			25
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	50 1	368	2	N	-0-			25
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	52 1	383	2	N	-0-			25
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	52 1	384	2	N	-0-			25
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	54 1	394	2	N	-0-			25
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	52 1	382	2	N	-0-			25
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	50 1	370	2	N	-0-			25
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	52 1	379	2	N	-0-			25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:				4,175		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

EPPS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074527	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7934 - 8005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13 1		24
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SPARMAN				WELL #:	2	RRCID ->	086037	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7953 - 7993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		01/04/2016 - PLUGGED		01/04/16						
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340	COMPL. DATE 02/11/1980	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7909	- 7976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7906	- 7996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	220	-0-	-400	-0-	26 1	194 2	N	-0-			86
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPSS		WELL #: 3		RRCID -> 142656	COMPL. DATE 09/18/1992	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 8009	- 8068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			7
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132							
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8079	- 8160			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPARMAN		WELL #: 3		RRCID -> 143154	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7928	- 7965			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	126 1	921 2	N	-0-	19
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	115 1	844 2	N	-0-	19
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	122 1	890 2	N	-0-	19
04		1020 N	955	-0-	-65	-0-	115 1	840 2	N	-0-	19
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	119 1	869 2	N	-0-	19
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	113 1	829 2	N	-0-	19
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	116 1	846 2	N	-0-	19
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	115 1	837 2	N	-0-	19
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	110 1	800 2	N	-0-	19
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	114 1	829 2	N	-0-	19
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		9,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7929	- 7959			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	167	-0-	-267	-0-	20 1	147 2	N	-0-	8
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-	8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	112	-0-	-198	-0-	7 1	105 2	N	-0-	-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			112				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ROYER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144063		COMPL. DATE 01/17/1993		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945			
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	52 1	383 2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			509				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8302 - 8338			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		998 N	998	-0-	-0-	48 1	933 2	N	15			60	
02		1116 N	1116	-0-	-0-	17 9	1058 2	N	12	43 1	2 8	27	
03		1172 N	1172	-0-	-0-	45 1	1109 2	N	14			41	
04		1118 N	1118	-0-	-0-	13 9	1071 2	N	-0-			41	
05		1178 N	898	-0-	-280	47 1	854 2	N	-0-			41	
06		1140 N	970	-0-	-170	44 1	921 2	N	5			46	
07		1147 N	1144	-0-	-3	43 1	1094 2	N	3			49	
08		1015 N	1015	-0-	-0-	6 9	3 9	N	3			52	
09		960 N	494	-0-	-466	3 9	13 9	N	12			64	
10		1147 N	800	-0-	-347	481 2	33 9	N	30			94	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	767 2		N	NO RPT			94	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			94	
TOTAL GAS PROD:		9,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8380 - 8410			
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRY -338-		WELL #: 1		RRCID -> 147493		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8372 - 8402			
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562								
01	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1331	2	6	9	N	5					47
02	1305 N	1304	-0-	-1	-0-	1300	2	4	9	N	4					51
03	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1321	2	1	9	N	1					52
04	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1240	2	6	9	N	5					57
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1096	2	4	9	N	4					61
06	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1243	2	3	9	N	3					64
07	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1009	2	6	9	N	5					69
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					69
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					69
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD:		8,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

DON		WELL #: 1051		RRCID -> 155074		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A								
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					297
02	87 N	5	-0-	-82	-0-	1	1	4	2	N	-0-					297
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					297
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					297
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
TOTAL GAS PROD:		101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	97	1	2054	2	N	18	50	1	2 8 13
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	20	9	1824	2	N	12			25
03	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	90	1	1960	2	N	8			33
04	2100 N	1998	-0-	-102	-0-	13	9	1894	2	N	12			45
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1960	2	N	5			50
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	9	9	1902	2	N	3			53
07	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	8	9	1952	2	N	7			60
08	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	91	1	8	9	N	7			67
09	1980 N	1548	-0-	-432	-0-	13	9	1368	2	N	40			107
10	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	94	1	2	9	N	2			109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT			109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89	1			N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		19,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

WASSELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958				
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	147	1	1051	2	N	-0-			20
02	1218 N	1038	-0-	-180	-0-	137	1	888	2	N	12			32
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	13	9	935	2	N	-0-			32
04	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	147	1	956	2	N	3			35
05	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	142	1	895	2	N	2			37
06	1050 N	902	-0-	-148	-0-	3	9	757	2	N	3			40
07	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	147	1	944	2	N	2			42
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	2	9	1051	2	N	2	15	1	29
09	900 N	382	-0-	-518	-0-	104	1	348	2	N	-0-			29
10	1085 N	74	-0-	-1011	-0-	2	9	67	2	N	-0-			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	1			N	NO RPT			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	1			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		9,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585				
01	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-			24
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			24
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			24
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			24
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			24
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			24
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-			24
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-			24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 N	1091	-0-	-1606	-0-	139	1	949	2	N	3				65
02	1885 N	1131	-0-	-754	-0-	128	1	1003	2	N	-0-				65
03	1953 N	462	-0-	-1491	-0-	86	1	376	2	N	-0-	65	1		-0-
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	142	1	884	2	N	-0-				-0-
05	1209 N	932	-0-	-277	-0-	147	1	785	2	N	-0-				-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	142	1	379	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	524	-0-	-530	-0-	147	1	377	2	N	-0-				-0-
08	930 N	340	-0-	-590	-0-	29	1	305	2	N	5				5
09	510 N	335	-0-	-175	-0-	29	1	306	2	N	-0-				5
10	527 N	359	-0-	-168	-0-	31	1	328	2	N	-0-				5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		6,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335						
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				3
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400						
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1524	2	14	9	N	13				100
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	2	6	9	N	5	65	1	3	37
03	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1224	2	1	9	N	1				38
04	1500 N	1288	-0-	-212	-0-	1288	2			N	-0-				38
05	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1083	2	13	9	N	12				50
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1170	2	6	9	N	5				55
07	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-				55
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3	25	1		33
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	106	1	1068	2	N	-0-				33
*10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	N	-0-				33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		12,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
LAURIE 725		WELL #:		6	RRCID ->	196905	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7709 - 9517	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2192	-0-	-691	-0-	129	1	2053	2	N	9		112
02	2697 X	2191	-0-	-506	-0-	129	1	2058	2	N	4	61 1	55
03	2883 X	2323	-0-	-560	-0-	138	1	2176	2	N	8		63
04	2790 X	2213	-0-	-577	-0-	133	1	2063	2	N	15		78
05	2511 X	2320	-0-	-191	-0-	138	1	2139	2	N	39	85 1	32
06	2250 N	2106	-0-	-144	-0-	133	1	1955	2	N	16		48
07	2294 N	2197	-0-	-97	-0-	138	1	2049	2	N	9		57
08	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	186	1	1948	2	N	52		109
09	2100 N	1875	-0-	-225	-0-	163	1	1712	2	N	-0-		109
10	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	179	1	1884	2	N	3		112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:		21,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		155					

BALLARD 325		WELL #:		2	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 - 9614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	900	-0-	900	2624	70	1	826	2	N	4	4 8	38
02	2900 N	809	-0-	-2091	533	65	1	734	2	N	9		47
03	1409 N	876	-0-	-533	-0-	70	1	803	2	N	3		50
04	870 N	817	-0-	-53	-0-	63	1	748	2	N	5		55
05	868 N	749	-0-	-119	-0-	70	1	679	2	N	-0-		55
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	68	1	707	2	N	2		57
07	837 N	747	-0-	-90	-0-	70	1	677	2	N	-0-		57
08	744 N	564	-0-	-180	-0-	44	1	514	2	N	5		62
09	780 N	402	-0-	-378	-0-	32	1	370	2	N	-0-		62
10	744 N	363	-0-	-381	-0-	29	1	334	2	N	-0-		62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		7,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8209 - 8996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	N	56	92	1		69
						62	9								
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	109	1	1839	2	N	30				99
						33	9								
03	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	116	1	1938	2	N	42	71	1		70
						46	9								
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	113	1	2181	2	N	42	62	1		50
						46	9								
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	118	1	2410	2	N	49				99
						54	9								
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	1999	2	N	30				129
						33	9								
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	117	1	2276	2	N	31	93	1		67
						34	9								
08	2573 N	2189	-0-	-384	-0-	190	1	1974	2	N	23				90
						25	9								
09	2130 N	1540	-0-	-590	-0-	135	1	1394	2	N	10				100
						11	9								
10	2418 N	1939	-0-	-479	-0-	170	1	1769	2	N	-0-				100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		21,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		313							

FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8800 - 10272			
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	70	1	1106	2	N	3				58
						3	9								
02	1160 N	975	-0-	-185	-0-	64	1	911	2	N	-0-				58
03	1240 N	799	-0-	-441	-0-	70	1	727	2	N	2				60
						2	9								
04	1140 N	644	-0-	-496	-0-	65	1	576	2	N	3				63
						3	9								
05	1054 N	684	-0-	-370	-0-	65	1	619	2	N	-0-				63
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	54	1	1514	2	N	-0-				63
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	698	2	N	-0-				63
08	682 N	441	-0-	-241	-0-	40	1	401	2	N	-0-				63
09	1200 N	629	-0-	-571	-0-	56	1	573	2	N	-0-				63
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	62	1	633	2	N	-0-				63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
TOTAL GAS PROD:		8,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH		8399		PERF. 8103 - 10096			
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	2	17	9	N	15				37
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	N	3				40
03	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	1247	2	11	9	N	10				50
04	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	1179	2	17	9	N	15				65
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7				72
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				72
07	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1198	2	4	9	N	4	68	1		8
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	147	1	1485	2	N	-0-				8
09	1230 N	939	-0-	-291	-0-	84	1	855	2	N	-0-				8
10	1209 N	476	-0-	-733	-0-	43	1	433	2	N	-0-				8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		11,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		54							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004				TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	97 1	1359 2	N	11		30 1	1 8	13	
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	12 9								
03	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	90 1	1265 2	N	-0-					13
						97 1	1363 2	N	4					17
						4 9								
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	91 1	1308 2	N	10					27
						11 9								
05	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	94 1	1203 2	N	8					35
						9 9								
06	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	85 1	1308 2	N	-0-					35
07	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	97 1	1350 2	N	3					38
						3 9								
08	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	95 1	953 2	N	-0-					38
09	1380 N	883	-0-	-497	-0-	79 1	801 2	N	3					41
						3 9								
10	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	128 1	1290 2	N	2					43
						2 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		13,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004				TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	97 1	2698 2	N	58		77 1	3 8	28	
						64 9								
02	2668 N	2546	-0-	-122	-0-	90 1	2404 2	N	47					75
						52 9								
03	2914 N	2829	-0-	-85	-0-	97 1	2663 2	N	63		78 1			60
						69 9								
04	2760 N	2651	-0-	-109	-0-	94 1	2496 2	N	55		61 1			54
						61 9								
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	97 1	2612 2	N	51		41 1			64
						56 9								
06	2730 N	2620	-0-	-110	-0-	94 1	2463 2	N	57		91 1			30
						63 9								
07	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	97 1	2450 2	N	49					79
						54 9								
08	2759 N	2494	-0-	-265	-0-	220 1	2222 2	N	47					126
						52 9								
09	2610 N	2202	-0-	-408	-0-	196 1	1984 2	N	20					146
						22 9								
10	2604 N	2334	-0-	-270	-0-	209 1	2117 2	N	7					153
						8 9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:		25,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		454								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8195 - 9475		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	21 1	217 2	N	-0-			137
02		232 N	36	-0-	-196	-0-	3 1	33 2	N	-0-			137
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			137
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:			274				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8650 - 10142		
01		1178 N	974	-0-	-204	-0-	964 2	10 9	N	9			47
02		986 N	889	-0-	-97	-0-	886 2	3 9	N	3			50
03		992 N	916	-0-	-76	-0-	907 2	9 9	N	8			58
04		930 N	823	-0-	-107	-0-	815 2	8 9	N	7			65
05		961 N	826	-0-	-135	-0-	818 2	8 9	N	7			72
06		900 N	735	-0-	-165	-0-	735 2		N	-0-			72
07		837 N	820	-0-	-17	-0-	814 2	6 9	N	5			77
08		837 N	703	-0-	-134	-0-	63 1	640 2	N	-0-	62 1		15
*09		3000 N	3076	-0-	76	76	274 1	2777 2	N	23			38
							25 9						
*10		3100 N	3417	-0-	317	393	305 1	3082 2	N	27			65
							30 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			65
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:			13,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			89			

HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7640 - 9862		
01		2697 N	2431	-0-	-266	-0-	97 1	2334 2	N	-0-			42
02		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	90 1	2468 2	N	-0-			42
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	94 1	2344 2	N	-0-			42
04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	92 1	2271 2	N	-0-			42
05		2728 N	1333	-0-	-1395	-0-	83 1	1250 2	N	-0-			42
06		2370 N	2245	-0-	-125	-0-	94 1	2151 2	N	-0-			42
07		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	97 1	2481 2	N	-0-			42
08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	224 1	2306 2	N	-0-	20 1		22
*09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	207 1	2128 2	N	-0-			22
10		2573 N	2193	-0-	-380	-0-	194 1	1999 2	N	-0-			22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			23,004				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
WHEAT 341		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	97	1	3236	2	N	17		32
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	19	9	2911	2	N	16		48
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	18	9	3158	2	N	5		53
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	97	1	3145	2	N	15		68
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	6	9	3377	2	N	14		82
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	94	1	3198	2	N	6		88
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	17	9	3388	2	N	1	78 1	11
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	97	1	3108	2	N	15		26
09	2370 X	2318	-0-	-52	-0-	308	1	2098	2	N	12		38
*10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	17	9	2574	2	N	-0-		38
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	207	1			N	NO RPT		38
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	13	9			N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		31,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		101					

WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
CAIN 337		WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005				TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	3044	-0-	3044	7529	97	1	2917	2	N	27		97
02	2900 N	2291	-0-	-609	6920	30	9	87	1	N	11	65 1	43
03	3100 N	2904	-0-	-196	6724	12	9	97	1	N	20		63
04	3000 N	2611	-0-	-389	6335	22	9	93	1	N	17		80
05	3100 N	2679	-0-	-421	5914	19	9	97	1	N	15		95
06	3000 N	2612	-0-	-388	5526	17	9	94	1	N	12		107
07	3100 N	2677	-0-	-423	5103	13	9	97	1	N	2	69 1	40
08	3100 N	2534	-0-	-566	4537	2	9	202	1	N	12		52
*09	3000 N	2414	-0-	-586	3951	13	9	193	1	N	-0-		52
*10	3100 N	2637	-0-	-463	3488	2	9	211	1	N	2		54
*11	3000 N	2555	-0-	-445	3043	2	9	202	1	N	27		81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3043	30	9			N	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:		28,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005				TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292			
01	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	96	1	2724	2	N	58	90 1	3
02	2900 X	2392	-0-	-508	-0-	64	9	90	1	N	43		46
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	47	9	97	1	N	49	77 1	18
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	54	9	91	1	N	69	60 1	27
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	76	9	97	1	N	71		98
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	78	9	94	1	N	59	112 1	45
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	65	9	97	1	N	68		113
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	75	9	323	1	N	49	116 1	46
*09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	54	9	303	1	N	42		88
*10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	46	9	342	1	N	127	182 1	33
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	140	9			N	NO RPT		33
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		32,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		635							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
MALONE 365		WELL #:		1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8483 -	9862		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	968	-0-	-334	-0-	47	1	906	2	N	14			94
						15	9							
02	1131 N	998	-0-	-133	-0-	44	1	942	2	N	11	65	1	40
						12	9							
03	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	48	1	1006	2	N	14			54
						15	9							
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	N	20			74
						22	9							
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	N	28			102
						31	9							
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	46	1	1217	2	N	32	97	1	37
						35	9							
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	58			95
						64	9							
08	1054 N	996	-0-	-58	-0-	87	1	887	2	N	20			115
						22	9							
*09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	144	1	1456	2	N	53			168
						58	9							
*10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	156	1	1574	2	N	28	180	1	16
						31	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		12,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		278						

WATERS 329		WELL #:		1	RRCID ->	209913	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 8028 -	8094
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8022 -	8090
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
SUESS 816		WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	97	1	2932	2	N	18	71 1	2 8	40
02	2436 X	2159	-0-	-277	-0-	20	9	2076	2	N	2			42
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	81	1	3695	2	N	51			93
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	2	9	3143	2	N	70	105 1		58
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	97	1	3198	2	N	69			127
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	76	9	3027	2	N	60	120 1		67
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	94	1	3073	2	N	48			115
08	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	53	9	2629	2	N	55			170
*09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	61	9	3057	2	N	-0-			170
*10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	393	1	2923	2	N	8			178
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	111	1			N	NO RPT			178
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	436	1			N	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:		31,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		381								

CROSS 817		WELL #: 3 H		RRCID -> 210559		COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302				
01	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	97	1	3567	2	N	68	68 1	1 8	94
02	3770 X	3633	-0-	-137	-0-	75	9	3512	2	N	36	71 1	2 8	57
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	40	9	3951	2	N	62	71 1		48
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	97	1	3553	2	N	49			97
05	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	68	9	3630	2	N	43			140
06	3810 X	3615	-0-	-195	-0-	94	1	3476	2	N	41	101 1		80
07	3937 X	3665	-0-	-272	-0-	45	9	3535	2	N	30			110
08	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	33	9	3111	2	N	22			132
09	3690 X	3495	-0-	-195	-0-	466	1	3041	2	N	-0-			132
*10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	24	9	3293	2	N	10			142
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	11	9			N	NO RPT			142
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		37,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		361								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
CAIN 337		WELL #: 3H		RRCID -> 210801		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROLAND WHEAT 342		WELL #: 4 H		RRCID -> 211783		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASE 516		WELL #: 1H		RRCID -> 211825		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287							
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	97 1	2587 2	N	15						75
02	2465 N	2395	-0-	-70	-0-	17 9	90 1	N	2						77
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2 9	97 1	N	19	54	1				42
04	2610 N	2507	-0-	-103	-0-	21 9	94 1	N	15						57
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	17 9	97 1	N	17						74
06	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	19 9	94 1	N	15						89
07	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	17 9	97 1	N	15						104
08	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	17 9	201 1	N	10	83	1				31
09	2550 N	2325	-0-	-225	-0-	11 9	184 1	N	23						54
10	2604 N	1329	-0-	-1275	-0-	25 9	107 1	N	3						57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT						57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						57
TOTAL GAS PROD:		24,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
CROSS 817		WELL #: 4H		RRCID -> 212076		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7487 - 10052						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	97 1	1301 2	N			32	1 8				108
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	35 9	81 1	N			28	63 1	5 8			68
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	31 9	97 1	N			22					90
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	24 9	94 1	N			7					97
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	8 9	97 1	N			11	73 1				35
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	12 9	86 1	N			13					48
07	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	14 9	97 1	N			20					68
08	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	22 9	200 1	N			5	18 1				55
09	1590 N	935	-0-	-655	-0-	6 9	122 1	N			-0-					55
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N			5					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		13,511				TOTAL CONDENSATE PROD:				143						

SCHULTZ 717		WELL #: 4H		RRCID -> 212723		COMPL. DATE 10/04/2005				TOTAL DEPTH 7737			PERF. 7853 - 10362			
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	97 1	1921 2	N			55					88
02	2030 N	1805	-0-	-225	-0-	61 9	90 1	N			52	83 1				57
03	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	57 9	97 1	N			41	66 1				32
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	45 9	94 1	N			28					60
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	31 9	97 1	N			38					98
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	42 9	94 1	N			50	85 1				63
07	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	55 9	94 1	N			42					105
08	2201 N	2034	-0-	-167	-0-	46 9	111 1	N			12					117
09	2100 N	1827	-0-	-273	-0-	13 9	145 1	N			-0-					117
10	2077 N	1929	-0-	-148	-0-		220 1	N			-0-					117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		20,266				TOTAL CONDENSATE PROD:				318						



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
SUESS 816		WELL #: 6H		RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7545 - 9287		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		218 N	218	-0-	-0-	218	1	N	-0-			48
02		70 N	70	-0-	-0-	70	1	N	-0-			48
03		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			48
04		210 N	35	-0-	-175	35	1	N	-0-			48
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	1	35
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			323			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAIN 337		WELL #: 4H		RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8542 - 10547		
01		0 W	3212	-0-	3212	8656	96 1	3113 2	N	3		13
02		11259 X	2603	-0-	-8656		83 1	2520 2	N	-0-		13
03		3174 X	3174	-0-	-0-		97 1	3077 2	N	-0-		13
04		2675 X	2675	-0-	-0-		93 1	2582 2	N	-0-		13
05		2981 X	2981	-0-	-0-		94 1	2885 2	N	2		15
06		2683 X	2683	-0-	-0-		90 1	2593 2	N	-0-		15
07		2896 X	2896	-0-	-0-		97 1	2799 2	N	-0-		15
08		2570 X	2570	-0-	-0-		190 1	2380 2	N	-0-		15
*09		2471 X	2471	-0-	-0-		182 1	2289 2	N	-0-		15
*10		2633 X	2633	-0-	-0-		194 1	2439 2	N	-0-		15
*11		2419 X	2419	-0-	-0-		178 1	2239 2	N	2		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		2 9		N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			30,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #: 3H		RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8702 - 9542		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
ROLAND WHEAT 342		WELL #: 5H		RRCID -> 214231		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8493 - 10571					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	97	1	732	2	N	28	77	1		28
						31	9								
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	29				57
						32	9								
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	97	1	784	2	N	37				94
						41	9								
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	91	1	819	2	N	40	82	1		52
						44	9								
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	88	1	784	2	N	27				79
						30	9								
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	94	1	789	2	N	23				102
						25	9								
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	97	1	853	2	N	38	91	1		49
						42	9								
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	79	1	806	2	N	30				79
						33	9								
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	77	1	781	2	N	15				94
						17	9								
10	992 N	956	-0-	-36	-0-	84	1	853	2	N	17				111
						19	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
TOTAL GAS PROD:		9,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		284							

CROSS 817		WELL #: 6H		RRCID -> 214236		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7690 - 9581					
01	2697 N	1342	-0-	-1355	-0-	86	1	1248	2	N	7				62
						8	9								
02	2842 X	2241	-0-	-601	-0-	84	1	2157	2	N	-0-				62
03	3038 X	2041	-0-	-997	-0-	97	1	1938	2	N	5				67
						6	9								
04	2940 X	2090	-0-	-850	-0-	94	1	1971	2	N	23				90
						25	9								
05	2635 X	1994	-0-	-641	-0-	97	1	1869	2	N	25	73	1		42
						28	9								
06	2310 X	1913	-0-	-397	-0-	94	1	1816	2	N	3				45
						3	9								
07	2387 X	1536	-0-	-851	-0-	97	1	1437	2	N	2				47
						2	9								
08	1984 N	758	-0-	-1226	-0-	99	1	659	2	N	-0-				47
*09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	267	1	1785	2	N	-0-				47
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	5				52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
TOTAL GAS PROD:		15,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 8130 - 9445					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
SUESS 816		WELL #: 7H		RRCID -> 214676		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAIN 337		WELL #: 5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186								
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					331
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					331
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					331
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132							
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						653
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						653
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						653
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						653
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				188	1	465
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						465
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						465
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						465
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						465
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		465
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		465
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8123 - 9202
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2121	-0-	-173	-0-		97 1	1981 2	N	39	52
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		43 9	1963 2	N	33	85
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		90 1	2063 2	N	25	38
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		36 9	1940 2	N	29	67
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		96 1	2128 2	N	22	89
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		28 9	2239 2	N	23	27
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		86 1	2047 2	N	15	42
08	2232 N	1891	-0-	-341	-0-		32 9	1724 2	N	5	47
09	2370 N	1885	-0-	-485	-0-		95 1	1724 2	N	-0-	47
10	2170 N	1888	-0-	-282	-0-		24 9	1725 2	N	2	49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		94 1		N	NO RPT	49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		25 9		N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		20,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		193			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLN		WELL #: 1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989								
01	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	165	1	2196	2	N	8					269
02	2204 N	2196	-0-	-8	-0-	153	1	2037	2	N	5					274
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-					274
04	2280 N	2204	-0-	-76	-0-	154	1	2050	2	N	-0-					274
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	117	1	1549	2	N	-0-					274
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	N	-0-					274
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	N	-0-					274
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-					274
09	3000 N	3330	-0-	330	-0-	229	1	3043	2	N	53					327
10	2977 N	2647	-0-	-330	-0-	185	1	2462	2	N	-0-					327
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327
TOTAL GAS PROD:		18,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

WATERS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 224890		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502								
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	209	1	1536	2	N	129					221
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	142	9									221
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	204	1	1493	2	N	-0-					221
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	214	1	1567	2	N	-0-					221
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	211	1	1549	2	N	-0-					221
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	225	1	1654	2	N	-0-					221
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	215	1	1578	2	N	-0-					221
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	167	1	1226	2	N	-0-					221
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-					221
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1	767	2	N	-0-					221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	207	1	1515	2	N	-0-					221
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
TOTAL GAS PROD:		15,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
SHUTTERLY 954		WELL #: 3H		RRCID -> 225346		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1027	-0-	-213	-0-	97 1	926 2	N		4			94
							4 9							
02		1247 N	854	-0-	-393	-0-	88 1	759 2	N		6	58 1		42
							7 9							
03		1178 N	1044	-0-	-134	-0-	97 1	930 2	N		15			57
							17 9							
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	90 1	992 2	N		23			80
							25 9							
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	97 1	1019 2	N		12			92
							13 9							
06		1020 N	975	-0-	-45	-0-	92 1	861 2	N		20			112
							22 9							
07		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	95 1	912 2	N		8			120
							9 9							
08		1116 N	911	-0-	-205	-0-	77 1	832 2	N		2			122
							2 9							
09		990 N	857	-0-	-133	-0-	73 1	784 2	N		-0-			122
*10		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	194 1	2439 2	N		2			124
							2 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:		11,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

TYSON, D. R.		WELL #: 2623H		RRCID -> 226230		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115 1			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
SPARMAN		WELL #: 5		RRCID -> 226561		COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1817	2	N	142				148
02	1827 N	1783	-0-	-44	-0-	156	9	1569	2	N	-0-				148
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	214	1	415	2	N	-0-				148
04	2160 N	215	-0-	-1945	-0-	56	1	187	2	N	3				151
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	3	9	N	-0-				151
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-				151
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-				151
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	N	-0-				151
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	54	1	397	2	N	-0-				151
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-				151
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	NO RPT				151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151
TOTAL GAS PROD:		6,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		145									

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998					
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1138	2	6	9	N	5				1787
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-				1787
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	180	1		1607
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	2	N	-0-				1607
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	1206	2	N	-0-				1607
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2				1609
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	72	1	1235	2	N	-0-				1609
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1609
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				1609
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1609
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1609
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1609
TOTAL GAS PROD:		8,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006				TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997					
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1159	2	N	109	190	1		1787
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	120	9	75	1	N	111	174	1		1724
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	122	9	76	1	N	87				1811
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	96	9	116	1	N	82	185	1		1708
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	124	1	90	9	N	84				1792
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	92	9	109	1	N	45	175	1		1662
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	50	9	37	1	N	75				1737
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83	9	51	1	N	72				1809
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	79	9	38	1	N	75	186	1		1698
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	83	9	85	1	N	104				1802
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114	9			N	NO RPT				1802
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1802
TOTAL GAS PROD:		13,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		844									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
EPPS		WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8441 - 10980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3937 X	2493	-0-	-1444	-0-	419 1	2074 2	N	-0-		117
02	4350 X	2173	-0-	-2177	-0-	260 1	1913 2	N	-0-		117
03	4650 X	3278	-0-	-1372	-0-	393 1	2885 2	N	-0-		117
04	5700 X	3363	-0-	-2337	-0-	403 1	2960 2	N	-0-		117
05	5890 X	2530	-0-	-3360	-0-	294 1	2152 2	N	76		193
						84 9					
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	323 1	2371 2	N	-0-		193
07	3286 X	2473	-0-	-813	-0-	297 1	2176 2	N	-0-		193
08	3472 X	1046	-0-	-2426	-0-	126 1	920 2	N	-0-		193
09	3360 X	294	-0-	-3066	-0-	35 1	259 2	N	-0-		193
10	2790 X	500	-0-	-2290	-0-	60 1	440 2	N	-0-		193
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		193
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		193
TOTAL GAS PROD:		20,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

ROYER		WELL #: 6		RRCID -> 227392		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8422 - 9457	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1643 N	1286	-0-	-357	-0-	154 1	1132 2	N	-0-		169
02	1653 N	1523	-0-	-130	-0-	183 1	1340 2	N	-0-		169
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	175 1	1287 2	N	-0-		169
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	185 1	1354 2	N	-0-		169
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	188 1	1375 2	N	-0-		169
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	170 1	1249 2	N	-0-		169
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	128 1	940 2	N	-0-		169
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48 1	356 2	N	-0-		169
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	87 1	638 2	N	-0-		169
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	96 1	703 2	N	-0-		169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
TOTAL GAS PROD:		11,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPARMAN		WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8615 - 9544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	3 1	24 2	N	-0-		23
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		27		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
HAINES, GRACE 420		WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	2199	-0-	2199	6793	97	1	2102	2	N	-0-	54 1	30
02	2900 N	2088	-0-	-812	5981	87	1	2001	2	N	-0-		30
03	3100 N	2153	-0-	-947	5034	94	1	2059	2	N	-0-		30
04	3000 N	1932	-0-	-1068	3966	81	1	1849	2	N	2		32
						2	9						
05	3100 N	2130	-0-	-970	2996	94	1	2036	2	N	-0-		32
06	3000 N	1934	-0-	-1066	1930	94	1	1840	2	N	-0-		32
07	3100 N	1942	-0-	-1158	772	97	1	1845	2	N	-0-		32
08	2616 N	1844	-0-	-772	-0-	79	1	1765	2	N	-0-	21 1	11
*09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	110	1	2441	2	N	-0-		11
*10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	108	1	2402	2	N	5		16
						6	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		21,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 6		RRCID -> 228744		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			387
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			387
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRUISE 'A' 856		WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362					
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			37
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			37
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
ROYER		WELL #: 5		RRCID -> 229388		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8466 - 9502							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	2789	-0-	-1489	-0-	335	1	2454	2	N	-0-					160
02		4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-					N	-0-					160
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					160
04		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					160
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					160
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					160
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	197	1	1446	2	N	-0-					160
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	200	1	1471	2	N	-0-					160
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
TOTAL GAS PROD:		6,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KING 729		WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7680 - 9592							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	97	1	4739	2	N	121	109	1	11	8	36
							133	9									
02		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	90	1	4521	2	N	108	76	1	2	8	66
							119	9									
03		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	97	1	4265	2	N	112	143	1			35
							123	9									
04		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	94	1	4599	2	N	116	84	1			67
							128	9									
05		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	97	1	4593	2	N	94	104	1			57
							103	9									
06		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	94	1	4470	2	N	96	119	1			34
							106	9									
07		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	97	1	4087	2	N	71					105
							78	9									
08		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	321	1	3689	2	N	52	101	1			56
							57	9									
*09		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	319	1	3666	2	N	95					151
							105	9									
*10		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4344	2	109	9	N	99	185	1			65
11		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					65
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					65
TOTAL GAS PROD:		45,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		964									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
EPPS		WELL #: 6		RRCID -> 229801		COMPL. DATE 02/21/2007				TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	257 1	1889 2	N	-0-				170
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	224 1	1646 2	N	8				178
							9 9							
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	251 1	1847 2	N	-0-				178
04		2070 N	2003	-0-	-67	-0-	240 1	1763 2	N	-0-				178
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	222 1	1633 2	N	-0-				178
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	237 1	1738 2	N	8				186
							9 9							
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	226 1	1656 2	N	-0-				186
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	198 1	1452 2	N	-0-				186
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	130 1	952 2	N	-0-				186
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	214 1	1575 2	N	-0-				186
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				186
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				186
TOTAL GAS PROD:		18,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

BREEN		WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007				TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		8866 X	4023	-0-	-4843	-0-	321 1	3694 2	N	7				595
							8 9							
02		8294 X	5019	-0-	-3275	-0-	401 1	4615 2	N	3				598
							3 9							
03		8866 X	2499	-0-	-6367	-0-	200 1	2299 2	N	-0-				598
04		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-				598
05		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-				598
06		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			N	-0-				598
07		5363 X	589	-0-	-4774	-0-	47 1	542 2	N	-0-				598
08		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	887 1	10204 2	N	53				651
							58 9							
*09		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	278 1	3194 2	N	53	186 1			518
							58 9							
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				523
11		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT				523
12		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			N	NO RPT				523
TOTAL GAS PROD:		26,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140	-	9962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		0 W	3295	-0-	3295	10110	3283 2	12 9	N	11	38 1			8
02		12832 X	2722	-0-	-10110		2714 2	8 9	N	7				15
03		3251 X	3251	-0-	-0-		3239 2	12 9	N	11				26
04		2820 X	2817	-0-	-3		2810 2	7 9	N	6				32
05		3383 X	3383	-0-	-0-		3375 2	8 9	N	7				39
06		3661 X	3661	-0-	-0-		3654 2	7 9	N	6				45
07		3641 X	3641	-0-	-0-		3635 2	6 9	N	5				50
08		3714 X	3714	-0-	-0-		160 1	3554 2	N	-0-	23 1			27
*09		3113 X	3113	-0-	-0-		134 1	2976 2	N	3				30
							3 9							
*10		3809 X	3809	-0-	-0-		164 1	3636 2	N	8				38
							9 9							
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820				N	NO RPT				38
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914				N	NO RPT				38
TOTAL GAS PROD:			33,406				TOTAL CONDENSATE PROD:			64				

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616	-	9397
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				8
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224	-	11300
01		2666 X	2440	-0-	-226		152 1	2288 2	N	-0-				139
02		2494 X	-0-	-0-	-2494				N	-0-				139
03		2356 X	315	-0-	-2041		21 1	294 2	N	-0-				139
04		2370 X	1397	-0-	-973		90 1	1307 2	N	-0-				139
05		2449 X	1853	-0-	-596		109 1	1744 2	N	-0-				139
06		2370 X	507	-0-	-1863		29 1	478 2	N	-0-				139
07		1069 X	1069	-0-	-0-		59 1	1010 2	N	-0-				139
08		1457 X	754	-0-	-703		53 1	701 2	N	-0-				139
09		1800 X	-0-	-0-	-1800				N	-0-				139
10		1860 X	-0-	-0-	-1860				N	-0-				139
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020				N	NO RPT				139
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				139
TOTAL GAS PROD:			8,335				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132										
HAINES, GRACE 420				WELL #:	6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	2376	-0-	2376	5659	97 1	2275 2	N	4	49 1					25
02	2900 N	2045	-0-	-855	4804	90 1	1954 2	N	1						26
03	3100 N	1783	-0-	-1317	3487	97 1	1684 2	N	2						28
04	3000 N	1890	-0-	-1110	2377	92 1	1796 2	N	2						30
05	3056 N	679	-0-	-2377	-0-	90 1	589 2	N	-0-						30
06	1740 N	118	-0-	-1622	-0-	34 1	84 2	N	-0-						30
07	1953 N	218	-0-	-1735	-0-	34 1	184 2	N	-0-						30
08	682 N	329	-0-	-353	-0-	14 1	315 2	N	-0-	8 1					22
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	3 1	72 2	N	-0-						22
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39 1	876 2	N	3						25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						25
TOTAL GAS PROD:		10,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

WILSON UNIT "B"				WELL #:	4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	77 1	2149 2	N	5						305
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	74 1	2060 2	N	10						315
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2320 2	8 9	N	7						322
04	2130 N	936	-0-	-1194	-0-	33 1	903 2	N	-0-						322
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	59 1	1645 2	N	8						330
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	76 1	2094 2	N	37	184 1					183
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	79 1	2200 2	N	7						190
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	72 1	1986 2	N	-0-						190
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2	N	-0-						190
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	53 1	1470 2	N	12						202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						202
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						202
TOTAL GAS PROD:		17,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		86									

CRUISE 'E' 768				WELL #:	7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						15
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-						15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 5366H		RRCID -> 232185		COMPL. DATE 08/13/2007				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	176	1	4838	2	N	15				298
02		4756 X	4585	-0-	-171	-0-	160	1	4419	2	N	5				303
03		5084 X	4690	-0-	-394	-0-	4690	2			N	-0-				303
04		5010 X	4396	-0-	-614	-0-	154	1	4239	2	N	3				306
05		5177 X	4849	-0-	-328	-0-	170	1	4679	2	N	-0-				306
06		4860 X	2090	-0-	-2770	-0-	73	1	2017	2	N	-0-				306
07		4898 X	10	-0-	-4888	-0-	10	2			N	-0-				306
08		4681 X	1512	-0-	-3169	-0-	53	1	1459	2	N	-0-				306
09		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	189	1	5202	2	N	119				425
10		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	131	9			N	-0-	154	1		271
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	201	1	5552	2	N	NO RPT				271
12		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				271
TOTAL GAS PROD:		38,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

BALLENTINE		WELL #: 4794H		RRCID -> 232945		COMPL. DATE 07/18/2007				TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	273	1	3151	2	N	42				365
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	46	9	2894	2	N	52				417
03		3038 X	1820	-0-	-1218	-0-	141	1	1615	2	N	58				475
04		2940 X	2101	-0-	-839	-0-	64	9	1904	2	N	28	184	1		319
05		3038 X	1956	-0-	-1082	-0-	166	1	1703	2	N	95				414
06		2940 X	2360	-0-	-580	-0-	31	9	2131	2	N	40				454
07		3038 X	2604	-0-	-434	-0-	148	1	2295	2	N	100	183	1		371
08		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	105	9	3308	2	N	55				426
09		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	185	1	2428	2	N	13				439
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	44	9			N	73	178	1		334
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110	9			N	NO RPT				334
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	288	1			N	NO RPT				334
TOTAL GAS PROD:		23,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		556								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
BORN, VICTOR		WELL #: 5806H		RRCID -> 233278		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	2620	-0-	-1131	-0-	91 1	2518	2	N	10			133
							11 9							
02		3509 X	2168	-0-	-1341	-0-	75 1	2079	2	N	13			146
							14 9							
03		3751 X	2224	-0-	-1527	-0-	2200 2	24	9	N	22			168
04		2850 X	841	-0-	-2009	-0-	29 1	812	2	N	-0-			168
05		2635 X	1875	-0-	-760	-0-	65 1	1793	2	N	15			183
							17 9							
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	137 1	3765	2	N	18			201
							20 9							
07		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	105 1	2875	2	N	13			214
							14 9							
08		2232 X	1563	-0-	-669	-0-	54 1	1503	2	N	5			219
							6 9							
09		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	80 1	2211	2	N	-0-			219
10		3472 X	2719	-0-	-753	-0-	95 1	2610	2	N	13			232
							14 9							
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT			232
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			232
TOTAL GAS PROD:			23,217				TOTAL CONDENSATE PROD:				109			

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		9H		RRCID -> 233290		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625				
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			380
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			380
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103	2	N	-0-			380
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			380
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			380
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			380
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	63 1	1079	2	N	-0-			380
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175	2	N	-0-			380
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			380
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			380
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			380
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			380
TOTAL GAS PROD:			1,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		RRCID -> 233498		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED							09/11/2013							
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
REBA N MILLER		WELL #:		5H	RRCID ->	234027	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8229 - 11670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	132 1	1975 2	N		107			1199
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	118 9							1199
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N		-0-			1293
04		2160 N	2	-0-	-2158	-0-	121 1	1637 2	N		94			1293
05		0 N		-0-	-0-	-0-	103 9							1293
06		0 N		-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			1293
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1293
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1293
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1293
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			1293
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1293
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1293

TOTAL GAS PROD: 4,148

TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CRUISE E 768		WELL #:		8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7490 - 10405	
01		4247 X	4073	-0-	-174	-0-	97 1	3921 2	N		50	66 1 2 8	72
02		3944 X	3601	-0-	-343	-0-	55 9	3494 2	N		15	5 8	82
03		4216 X	3652	-0-	-564	-0-	90 1	3546 2	N		11	45 1	48
04		4080 X	3403	-0-	-677	-0-	17 9	3279 2	N		27		75
05		4123 X	3232	-0-	-891	-0-	94 1	3122 2	N		12		87
06		3660 X	2941	-0-	-719	-0-	30 9	2833 2	N		15		102
07		3782 X	3034	-0-	-748	-0-	97 1	2908 2	N		26	91 1	37
08		3658 X	2902	-0-	-756	-0-	29 9	22 9	N		20		57
09		3390 X	3049	-0-	-341	-0-	2880 2				-0-		57
*10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3049 2	8 9	N		7		64
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	3257 2				NO RPT		64
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					NO RPT		64

TOTAL GAS PROD: 33,152

TOTAL CONDENSATE PROD: 183



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	107	1	1608	2	N	133	187	1		671
						146	9								
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	139	1	1521	2	N	82	186	1		567
						90	9								
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	112	1	1523	2	N	90				657
						99	9								
04	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	105	1	1498	2	N	104	188	1		573
						114	9								
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	N	155				728
						171	9								
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	73	188	1		613
						80	9								
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	175				788
						193	9								
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5				793
09	0 W	1122	-0-	1122	1122	65	1	1048	2	N	8				801
						9	9								
10	0 W	2638	-0-	2638	3760	226	1	2155	2	N	234				1035
						257	9								
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3760					N	NO RPT				1035
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3760					N	NO RPT				1035
TOTAL GAS PROD:		12,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,059									

PIPER		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710					
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	-0-				113
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-				113
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3				116
04	510 N	271	-0-	-239	-0-	9	1	245	2	N	15				131
						17	9								
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	940	2	N	3				134
						3	9								
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	2				136
						2	9								
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-				136
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-				136
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	33	1	927	2	N	-0-				136
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	2	N	-0-				136
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136
TOTAL GAS PROD:		5,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8950 - 12255				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	97 1	3575 2	N		28			55
							31 9							
02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	90 1	3232 2	N		24	1 8		78
							26 9							
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	97 1	3470 2	N		11	51 1		38
							12 9							
04		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	91 1	3316 2	N		15			53
							17 9							
05		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	97 1	3556 2	N		14			67
							15 9							
06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	93 1	3404 2	N		18			85
							20 9							
07		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	97 1	3401 2	N		13			98
							14 9							
08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	310 1	3128 2	N		3			101
							3 9							
*09		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	281 1	2832 2	N		25			126
							28 9							
*10		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	333 1	3365 2	N		12			138
							13 9							
11		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT				138
12		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT				138
TOTAL GAS PROD:			35,044	TOTAL CONDENSATE PROD:			163							

LUTIE W GEX "B"		WELL #: 6962H		RRCID -> 237652		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7910 - 11471				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7500 - 9900				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			60	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-			N	-0-			60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132							
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF. 8007 - 11550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						318
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		318
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		318
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PARKER, HARRY		WELL #:		3712H	RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 8252 - 11736
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	5 1	76 2	N	3		686
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	3 9	68 2	N	3		689
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	45		734
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 9	94 2	N	12		746
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	3		749
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 9	66 2	N	2		751
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-		751
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 9	68 2	N	-0-		751
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		751
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		N	-0-		751
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1		N	NO RPT		751
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		751
TOTAL GAS PROD:		726				TOTAL CONDENSATE PROD:		68			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			918
02		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1606 2	406 9	N	369	383 1		904
03		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	117 1	1390 2	N	312	186 1		1030
							343 9						
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	489 2	165 9	N	150	183 1		997
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	N	180			1177
							198 9						
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	146 1	1689 2	N	222			1399
							244 9						
07		3100 N	3504	-0-	404	404	265 1	3031 2	N	189	180 1		1408
							208 9						
08		1978 N	1574	-0-	-404	-0-	113 1	1354 2	N	97	184 1		1321
							107 9						
*09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	69 1	850 2	N	45			1366
							50 9						
*10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	243 2	39 9	N	35			1401
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			1401
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			1401
TOTAL GAS PROD:		13,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,599							

PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947				
01		1674 N	645	-0-	-1029	-0-	39 1	586 2	N	18			677
							20 9						
02		1276 N	728	-0-	-548	-0-	60 1	660 2	N	7	184 1		500
							8 9						
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	39 1	534 2	N	18			518
							20 9						
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	80 1	1155 2	N	8			526
							9 9						
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	102 1	1614 2	N	3			529
							3 9						
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	103 1	1687 2	N	53			582
							58 9						
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	97 1	1638 2	N	63	185 1		460
							69 9						
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	107 1	1392 2	N	42			502
							46 9						
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	99 1	1585 2	N	62			564
							68 9						
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	146 1	1385 2	N	42			606
							46 9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			606
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			606
TOTAL GAS PROD:		13,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		316							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #:		2532H	RRCID ->	245105	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8182 - 12529			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0 W	2436	-0-	2436	46517	130	1	2188	2	N	107	185	1	2029
02		0 W	-0-	-0-	-0-	46517	118	9			N	69			2098
03		0 W	2428	-0-	2428	48945	2245	2	183	9	N	166			2264
04		0 W	2312	-0-	2312	51257	2151	2	161	9	N	146	186	1	2224
05		0 W	2332	-0-	2332	53589	2125	2	207	9	N	188	187	1	2225
06		0 W	2066	-0-	2066	55655	1920	2	146	9	N	133	181	1	2177
07		0 W	2094	-0-	2094	57749	105	1	1760	2	N	208			2385
08		0 W	1561	-0-	1561	59310	229	9	75	1	N	190	368	1	2207
*09	1800	N	1769	-0-	-31	59279	209	9	90	1	N	134	184	1	2157
*10	3100	N	2429	-0-	-671	58608	147	9	130	1	N	102			2259
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	58608	112	9			N	NO RPT			2259
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	58608					N	NO RPT			2259
TOTAL GAS PROD:			19,427		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,443							

PRICE, WD -B-		WELL #:		9621H	RRCID ->	245201	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8357 - 12193			
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		1939			
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-			N	-0-		1939			
03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	150	1	2039	2	N	135	172	1	1902
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	149	9	226	1	N	190	184	1	1908
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	209	9	176	1	N	148	184	1	1872
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	163	9	166	1	N	122			1994
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	134	9	112	1	N	83	179	1	1898
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	91	9	215	1	N	112			2010
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-	123	9			N	-0-			2010
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			2010
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			2010
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			2010
TOTAL GAS PROD:			17,512		TOTAL CONDENSATE PROD:			790							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8815 - 12619					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	127	1	2189	2	N	80				273
						88	9								
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	35				308
						39	9								
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	82	194	1		196
						281	5								
04	1470 N	675	-0-	-795	-0-	592	5	83	9	N	75				271
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	77				348
						511	5								
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	99	191	1		256
						264	5								
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	225	5	61	9	N	55				311
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	68				379
						111	5								
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	8	2	371	5	N	38				417
						42	9								
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	256	5	79	9	N	72	195	1		294
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				294
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				294
TOTAL GAS PROD:		5,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		681							

PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7685 - 11273					
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				2967
02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-				2967
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	500	1	5735	2	N	-0-				2967
04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-				2967
05	3100 N	8181	-0-	5081	5081	605	1	7576	2	N	-0-				2967
06	8721 X	3640	-0-	-5081	-0-	299	1	3341	2	N	-0-				2967
07	2976 X	1059	-0-	-1917	-0-	88	1	971	2	N	-0-				2967
08	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-				2967
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	435	1	5119	2	N	95				3062
						105	9								
10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5026	2	138	9	N	125	192	1		2995
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT				2995
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				2995
TOTAL GAS PROD:		46,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010				TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	237	1	3545	2	N	80	372	1			5490
						88	9									
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	233	1	2535	2	N	160	170	1			5480
						176	9									
03	3100 X	2407	-0-	-693	-0-	148	1	1996	2	N	239	182	1			5537
						263	9									
04	3000 X	110	-0-	-2890	-0-	6	1	80	2	N	22					5559
						24	9									
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					5559
06	3000 X	51	-0-	-2949	-0-	3	1	48	2	N	-0-					5559
07	3100 X	2681	-0-	-419	-0-	128	1	2166	2	N	352	368	1			5543
						387	9									
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	249	1	3252	2	N	367					5910
						404	9									
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	143	1	2283	2	N	205					6115
						226	9									
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	140	1	1321	2	N	212	190	1			6137
						233	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6137
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					6137
TOTAL GAS PROD:		20,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,637						

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010				TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038						
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	18	1	277	2	N	-0-					117
02	696 N	229	-0-	-467	-0-	19	1	210	2	N	-0-					117
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	43	1	581	2	N	-0-					117
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					117
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					117
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					117
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					117
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					117
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					117
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-					117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		2,713				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8626 - 13732						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	3100	N	6816	-0-	3716	3716	294 1	6456	2	N	60					169
							66 9									
08	3100	N	5605	-0-	2505	6221	323 1	5265	2	N	15					184
							17 9									
09	3000	N	4547	-0-	1547	7768	231 1	4297	2	N	17					201
							19 9									
10	3100	N	4244	-0-	1144	8912	359 1	3866	2	N	17					218
							19 9									
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	6362				N	NO RPT					218
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	3727				N	NO RPT					218
TOTAL GAS PROD:		21,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		109										

ROXIE 282		WELL #: 2 H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565						
01	2573	N	2403	-0-	-170	-0-	142 1	2126	2	N	123	175	1			4289
							135 9									
02	2900	N	3825	-0-	925	925	231 1	3473	2	N	110	184	1			4215
							121 9									
03	3100	N	3332	-0-	232	1157	119 1	1790	2	N	119					4334
							1292 5									
04	3000	N	2947	-0-	-53	1104	87 1	1326	2	N	62					4396
							1466 5									
05	3100	N	2814	-0-	-286	818	96 1	1435	2	N	71	181	1			4286
							1205 5									
06	4204	X	3386	-0-	-818	-0-	65 1	998	2	N	63					4349
							2254 5									
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	249 1	3747	2	N	216	184	1			4381
							37 5									
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	182 1	2726	2	N	139	198	1			4322
							3 5									
*09	2490	X	2075	-0-	-415	-0-	124 1	1858	2	N	80					4402
							5 5									
*10	2573	X	1687	-0-	-886	-0-	78 1	1168	2	N	63	171	1			4294
							372 5									
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT					4294
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT					4294
TOTAL GAS PROD:		29,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,046										

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8163 - 11945						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID -> 265070	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8640	- 12881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6448 X	4484	-0-	-1964	-0-	375 1	4089 2	N	18		4339
							20 9					
02		5829 X	4631	-0-	-1198	-0-	468 1	4006 2	N	143	178 1	4304
							157 9					
03		5518 X	4845	-0-	-673	-0-	414 1	4335 2	N	87		4391
							96 9					
04		5340 X	4146	-0-	-1194	-0-	391 1	3731 2	N	22	183 1	4230
							24 9					
05		4743 X	2079	-0-	-2664	-0-	158 1	1921 2	N	-0-		4230
06		4800 X	777	-0-	-4023	-0-	58 1	719 2	N	-0-		4230
07		4960 X	1419	-0-	-3541	-0-	94 1	1272 2	N	48		4278
							53 9					
08		4836 X	2794	-0-	-2042	-0-	212 1	2310 2	N	247	184 1	4341
							272 9					
09		4140 X	2777	-0-	-1363	-0-	215 1	2312 2	N	227	184 1	4384
							250 9					
10		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	279 1	2355 2	N	200	178 1	4406
							220 9					
11		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		4406
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		4406
TOTAL GAS PROD:			30,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			992					

PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID -> 265205	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 8145	- 11545		
01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	88 1	2755 2	N	170	188 1	2238
							187 9					
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	120 1	2743 2	N	130	182 1	2186
							143 9					
03		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	85 1	2422 2	N	130		2316
							143 9					
04		2940 X	1682	-0-	-1258	-0-	52 1	1545 2	N	77	192 1	2201
							85 9					
05		3038 X	928	-0-	-2110	-0-	26 1	883 2	N	17		2218
							19 9					
06		3120 X	735	-0-	-2385	-0-	21 1	714 2	N	-0-		2218
07		3224 X	886	-0-	-2338	-0-	24 1	862 2	N	-0-		2218
08		2635 X	755	-0-	-1880	-0-	27 1	728 2	N	-0-		2218
09		1680 X	741	-0-	-939	-0-	22 1	719 2	N	-0-		2218
10		930 X	765	-0-	-165	-0-	37 1	728 2	N	-0-		2218
11		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		2218
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2218
TOTAL GAS PROD:			15,178	TOTAL CONDENSATE PROD:			524					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID -> 265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8641 - 13040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	990	-0-	-281	-0-	52	1	782	2	N	142				1826
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	156	9	89	1	N	58	202	1		1682
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	64	9	25	1	N	27				1709
04	960 N	408	-0-	-552	-0-	1088	5	221	5	N	170	195	1		1684
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	3	1	N	22				1706
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	5	48	5	N	-0-				1706
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	23	1	23	1	N	197	193	1		1710
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	217	5	145	1	N	150	197	1		1663
*09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2	5	119	1	N	87				1750
*10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	1	5	158	1	N	111	194	1		1667
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	5	122	9	N	NO RPT				1667
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1667
TOTAL GAS PROD:		12,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		964							

KATY		WELL #:		2285H	RRCID -> 265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8674 - 12285				
01	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	74	1	164	9	N	149	187	1		1627
02	870 N	672	-0-	-198	-0-	51	1	178	9	N	162	177	1		1612
03	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	34	1	2430	5	N	157	174	1		1595
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2144	5	207	1	N	144	186	1		1553
05	3100 N	3353	-0-	253	253	997	9	207	1	N	906	190	1		2269
06	1884 N	1631	-0-	-253	-0-	1495	5	5	1	N	124				2393
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	5	N	142	182	1		2353
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1413	5	1413	5	N	145	186	1		2312
*09	2550 X	1590	-0-	-960	-0-	18	1	1211	5	N	155	184	1		2283
*10	2635 X	1409	-0-	-1226	-0-	1211	5	1271	5	N	125				2408
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				2408
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				2408
TOTAL GAS PROD:		18,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,209							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
PARKER 618			WELL #:	4H	RRCID -> 265461	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8313 - 12046				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	158	1	2388	2	N	272	191	1	14149
							299	9							
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	189	1	2082	2	N	244	378	1	14015
							268	9							
03		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	163	1	2224	2	N	334	190	1	14159
							367	9							
04		2940 X	2487	-0-	-453	-0-	145	1	2094	2	N	225	189	1	14195
							248	9							
05		3038 X	2130	-0-	-908	-0-	114	1	1832	2	N	167	196	1	14166
							184	9							
06		2760 X	2006	-0-	-754	-0-	106	1	1753	2	N	134	194	1	14106
							147	9							
07		2759 X	2000	-0-	-759	-0-	102	1	1754	2	N	131	196	1	14041
							144	9							
08		2759 X	1779	-0-	-980	-0-	117	1	1531	2	N	119			14160
							131	9							
09		2490 X	715	-0-	-1775	-0-	38	1	619	2	N	53			14213
							58	9							
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			14213
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			14213
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14213
TOTAL GAS PROD:			19,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,679						

PEERY A			WELL #: 8730H		RRCID -> 266038	COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	33			2429
02		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5661	2	298	9	N	271	181	1	2519
03		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	504	1	5717	2	N	262	390	1	2391
							288	9							
04		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6574	2	277	9	N	252	193	1	2450
05		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	475	1	5865	2	N	299	193	1	2556
							329	9							
06		6150 X	3508	-0-	-2642	-0-	290	1	3199	2	N	17	190	1	2383
							19	9							
07		6510 X	4219	-0-	-2291	-0-	355	1	3864	2	N	-0-			2383
08		7068 X	4064	-0-	-3004	-0-	3801	2	263	9	N	239			2622
09		6840 X	3011	-0-	-3829	-0-	221	1	2575	2	N	195			2817
							215	9							
10		6665 X	3368	-0-	-3297	-0-	3175	2	193	9	N	175	192	1	2800
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			2800
12		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			2800
TOTAL GAS PROD:			44,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,743						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3346	-0-	-529	-0-	196	1	2941	2	N	190	185 1	1736
02	3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-	209	9			N	180	192 1	1724
03	3627 X	3409	-0-	-218	-0-	219	1	2990	2	N	182	192 1	1714
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	200	9			N	187		1901
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	210	1	3021	2	N	206		1722
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	207	1	3326	2	N	224	383 1	1715
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	193	1	3184	2	N	182	189 1	1722
08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	200	9			N	189	182 1	1932
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	184	1	3154	2	N	210		2091
10	3689 X	3623	-0-	-66	-0-	208	9			N	159		2268
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	302	1	3964	2	N	177		2268
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	231	9			N	NO RPT		2268
						202	1	3273	2	N	NO RPT		
						175	9						
						326	1	3102	2	N			
						195	9						
TOTAL GAS PROD:		32,842			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,860						

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3163
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		3163
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	90		3253
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	99	9			N	159	190 1	3222
05	3100 N	4114	-0-	1014	1014	110	1	1578	2	N	268	386 1	3104
06	3000 N	4268	-0-	1268	2282	175	9			N	207	193 1	3118
07	3100 N	4333	-0-	1233	3515	224	1	3595	2	N	284	194 1	3208
08	3100 N	4274	-0-	1174	4689	295	9			N	288		3496
09	8456 X	3767	-0-	-4689	-0-	231	1	3809	2	N	289		3785
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	228	9			N	296	196 1	3885
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	220	1	3801	2	N	NO RPT		3885
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	312	9			N	NO RPT		3885
						278	1	3679	2	N			
						317	9						
						199	1	3250	2	N			
						318	9						
						365	1	3486	2	N			
						326	9						
TOTAL GAS PROD:		27,163			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,881						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
MARTHA VESTER 617		WELL #:		4H	RRCID ->	266369	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8446	- 12641
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-							7868
02		3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-							7868
03		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-							7882
04		1920 X	1669	-0-	-251	-0-	218 1	3005 2	N	384	370 1		7997
05		1457 X	570	-0-	-887	-0-	422 9						7938
06		147 X	147	-0-	-0-	-0-	100 1	1442 2	N	115			7827
07		3658 X	7	-0-	-3651	-0-	127 9						7832
08		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	25 1	407 2	N	125	184 1		7832
09		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	138 9						7832
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-	4 1	64 2	N	72	183 1		7832
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	79 9						7832
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5			7832
TOTAL GAS PROD:			6,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			701				

KATY		WELL #:		4285H	RRCID ->	266370	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8891	- 13019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		8277 X	7456	-0-	-821	-0-	603 1	6583 2	N	245	368 1		1604
02		7743 X	-0-	-0-	-7743	-0-	270 9						1581
03		8029 X	5610	-0-	-2419	-0-	473 1	4948 2	N	155	178 1		1753
04		7710 X	5621	-0-	-2089	-0-	189 9						1717
05		7595 X	4629	-0-	-2966	-0-	437 1	5019 2	N	150	186 1		1615
06		5910 X	2734	-0-	-3176	-0-	165 9						1615
07		5611 X	3202	-0-	-2409	-0-	343 1	4192 2	N	85	187 1		1677
08		5797 X	5209	-0-	-588	-0-	94 9						1768
*09		5610 X	4917	-0-	-693	-0-	204 1	2530 2	N	-0-			1863
*10		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	214 1	2920 2	N	62			1757
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	68 9						1757
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	413 1	4492 2	N	276	185 1		1757
TOTAL GAS PROD:			44,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,676				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PRICE, WD -B-		WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8260 - 12100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	301 1	4532 2	N	110	187 1			3883
02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	121 9	3747 2	N	119				4002
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	131 9	3714 2	N	102	185 1			3919
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	272 1	3514 2	N	125	184 1			3860
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	112 9	3562 2	N	150				4010
06	3870 X	3740	-0-	-130	-0-	222 1	3395 2	N	127	184 1			3953
07	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	165 9	3149 2	N	135	182 1			3906
08	3999 X	3294	-0-	-705	-0-	205 1	2956 2	N	104				4010
09	3870 X	3630	-0-	-240	-0-	140 9	3333 2	N	84				4094
10	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	224 1	3293 2	N	62				4156
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	114 9			N	NO RPT			4156
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	205 1			N	NO RPT			4156
TOTAL GAS PROD:		38,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,118							

DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	8483	-0-	-972	-0-	516 1	7772 2	N	177	186 1			2182
02	8845 X	5327	-0-	-3518	-0-	195 9	4743 2	N	137	258 1			2061
03	9207 X	8295	-0-	-912	-0-	433 1	7559 2	N	165				2226
04	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	151 9	8719 2	N	239	375 1			2090
05	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	606 1	8364 2	N	237	189 1			2138
06	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	263 9	7823 2	N	142	185 1			2095
07	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	520 1	8256 2	N	199	185 1			2109
08	9920 X	8647	-0-	-1273	-0-	261 9	7853 2	N	175				2284
09	9600 X	7875	-0-	-1725	-0-	480 1	7287 2	N	127				2411
10	9145 X	7879	-0-	-1266	-0-	219 9	7002 2	N	129	175 1			2365
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-	601 1			N	NO RPT			2365
12	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-	193 9			N	NO RPT			2365
TOTAL GAS PROD:		82,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,727							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011				TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6758 X	36	-0-	-6722	-0-	2	1	31	2	N	3				10944
02	1247 X	12	-0-	-1235	-0-	3	9								10944
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	1	1	11	2	N	-0-				10944
04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	N	231	186	1		10989
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	254	9								10937
06	3000 N	3164	-0-	164	164	133	1	2133	2	N	315	367	1		10949
07	1965 N	1801	-0-	-164	-0-	347	9								11014
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	157	1	2592	2	N	377	365	1		10849
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	415	9								10953
*10	1333 X	324	-0-	-1009	-0-	84	1	1451	2	N	242	177	1		10958
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	266	9								10958
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	1	1	9	2	N	18	183	1		10958
TOTAL GAS PROD:		9,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,475									

ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453					
01	2945 X	1982	-0-	-963	-0-	149	1	1629	2	N	185	143	1		1107
02	2697 X	2293	-0-	-404	-0-	204	9								1090
03	2635 X	2429	-0-	-206	-0-	221	1	1889	2	N	166	183	1		1089
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	183	9								1092
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	194	1	2033	2	N	184	185	1		1090
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	202	9								1063
07	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	223	1	2562	2	N	182	179	1		1084
08	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	200	9								1063
*09	3600 X	2371	-0-	-1229	-0-	206	9								1045
*10	3720 X	2355	-0-	-1365	-0-	238	1	2947	2	N	152	179	1		1182
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	167	9								1182
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	167	1	2278	2	N	205	184	1		1182
TOTAL GAS PROD:		26,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,729									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132											
ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1295 X	1295	-0-	-0-	101 1	1093 2		N	92	176 1		8161
02		1160 X	38	-0-	-1122	101 9		34 2	N	-0-			8161
03		1240 X	568	-0-	-672	4 1	519 2		N	-0-			8161
04		1200 X	2	-0-	-1198	49 1			N	-0-			8161
05		3354 X	3354	-0-	-0-	2 2	2556 2		N	436	369 1		8228
06		3000 N	3695	-0-	695	318 1			N				8195
07		3100 N	3262	-0-	162	480 9	2897 2		N	513	546 1		8148
08		3100 N	2898	-0-	-202	234 1	2714 2		N	317	364 1		8247
*09		3798 X	3143	-0-	-655	564 9			N	281	182 1		8180
*10		3681 X	3681	-0-	-0-	199 1	2371 2		N	281	182 1		8271
11		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	349 9			N	290	357 1		8271
12		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	218 1	2583 2		N	290	357 1		8271
		TOTAL GAS PROD:		21,936		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,203			

DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774			
01		14371 X	14371	-0-	-0-	1606 1	11776 2		N	899	966 1		12950
02		13003 X	13003	-0-	-0-	989 9		10681 2	N	786			13736
03		13609 X	13488	-0-	-121	1457 1	969 9		N	881			14617
04		13170 X	13034	-0-	-136	865 9	10711 2		N	784	739 1		14662
05		13609 X	13032	-0-	-577	12519 2			N	881			14684
06		12390 X	3777	-0-	-8613	1461 1	10725 2		N	767	745 1		14684
07		12803 X	-0-	-0-	-12803	862 9			N	796	720 1		14934
08		13200 X	13200	-0-	-0-	844 9	2743 2		N	724	550 1		14858
*09		12390 X	-0-	-0-	-12390	238 1			N	796	720 1		14934
*10		12803 X	2539	-0-	-10264	796 9	11452 2		N	803	740 1		14997
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	865 1			N	73			15070
12		13206 X	NO RPT	-0-	-13206	883 9	1996 2		N	239	360 1		14949
		TOTAL GAS PROD:		86,444		TOTAL CONDENSATE PROD:				6,752			



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	465	1	5075	2	N	-0-				7314
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	309	1	2641	2	N	-0-				7314
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	339	1	3549	2	N	235	186	1		7363
						259	9								
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	249	1	2851	2	N	97				7460
						107	9								
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	348	1	4248	2	N	226	374	1		7312
						249	9								
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	344	1	4256	2	N	134				7446
						147	9								
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	332	1	4531	2	N	166	183	1		7429
						183	9								
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	334	1	3629	2	N	200	186	1		7443
						220	9								
*09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	310	1	3322	2	N	157	181	1		7419
						173	9								
*10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	364	1	3069	2	N	101	183	1		7337
						111	9								
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				7337
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				7337
TOTAL GAS PROD:		42,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,316							

DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1560
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1563
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1563
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1563
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1563
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
GRAVES			WELL #: 9530H		RRCID -> 267108	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 8824	- 12655			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			7861
02	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	112	1	6262	2	N	-0-	197 1	7664
03	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	1378	1	18859	2	N	1703	1913 1	7454
						1873	9						
04	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	1203	1	17326	2	N	1032	760 1	7726
						1135	9						
05	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	954	1	15361	2	N	763	952 1	7537
						839	9						
06	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	824	1	13710	2	N	602	575 1	7564
						662	9						
07	21390 X	15097	-0-	-6293	-0-	788	1	13623	2	N	624	575 1	7613
						686	9						
08	21390 X	13857	-0-	-7533	-0-	924	1	12234	2	N	635		8248
						699	9						
09	19650 X	12512	-0-	-7138	-0-	689	1	11229	2	N	540		8788
						594	9						
10	17143 X	9630	-0-	-7513	-0-	883	1	8421	2	N	296	193 1	8891
						326	9						
11	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT		8891
12	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT		8891
TOTAL GAS PROD:		131,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,195					

DOYLE, J.B.			WELL #: 17H		RRCID -> 267715	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF. 8490	- 12789			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	7367	-0-	-73	-0-	336	1	6858	2	N	157	192 1	1156
						173	9						
02	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	432	1	6453	2	N	134		1290
						147	9						
03	7440 X	7374	-0-	-66	-0-	371	1	6869	2	N	122	185 1	1227
						134	9						
04	7140 X	7116	-0-	-24	-0-	341	1	6657	2	N	107		1334
						118	9						
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	326	1	7095	2	N	137	184 1	1287
						151	9						
06	7260 X	6477	-0-	-783	-0-	274	1	6153	2	N	45		1332
						50	9						
07	7502 X	5387	-0-	-2115	-0-	221	1	5122	2	N	40	182 1	1190
						44	9						
08	7378 X	4844	-0-	-2534	-0-	255	1	4553	2	N	33		1223
						36	9						
09	7320 X	4309	-0-	-3011	-0-	186	1	4071	2	N	47		1270
						52	9						
10	7564 X	3861	-0-	-3703	-0-	273	1	3552	2	N	33		1303
						36	9						
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT		1303
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT		1303
TOTAL GAS PROD:		61,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		855					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	40	-0-	-5664	-0-	2	1	36	2	N	2		2509
02	5336 X	69	-0-	-5267	-0-	2	9	21	2	N	43	151 1	2401
03	4464 X	34	-0-	-4430	-0-	47	9	24	2	N	8		2409
04	2010 X	4	-0-	-2006	-0-	1	1			N	-0-		2409
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	9	9			N	-0-		2409
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		2409
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2409
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2409
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2409
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2409
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2409
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2409

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-	6	1	62	2	N	-0-		2408
02	12702 X	68	-0-	-12634	-0-	63	1	870	2	N	-0-		2408
03	13578 X	1002	-0-	-12576	-0-	69	9			N	63	186 1	2285
04	2550 X	233	-0-	-2317	-0-	6	1	93	2	N	122		2407
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	134	9	1636	2	N	448	391 1	2464
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	102	1	3582	2	N	413	389 1	2488
07	3100 N	5467	-0-	2367	2367	493	9	4754	2	N	396	389 1	2495
08	3100 N	8576	-0-	5476	7843	216	1	7458	2	N	502		2997
09	3000 N	6619	-0-	3619	11462	454	9	5889	2	N	334		3331
10	20606 X	9144	-0-	-11462	-0-	277	1	7682	2	N	595	393 1	3533
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-	436	9			N	NO RPT		3533
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	367	9			N	NO RPT		3533

TOTAL GAS PROD: 37,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
SCHULTZ 'G' 628			WELL #: 4628H		RRCID -> 268477	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 8173	- 11982					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	619	1	9336	2	N	443	564	1	10135
						487	9							
02	8990 X	1104	-0-	-7886	-0-	91	1	1005	2	N	7			10142
						8	9							
03	9610 X	7902	-0-	-1708	-0-	510	1	6961	2	N	392	381	1	10153
						431	9							
04	9300 X	5931	-0-	-3369	-0-	363	1	5230	2	N	307	374	1	10086
						338	9							
05	9610 X	1351	-0-	-8259	-0-	68	1	1101	2	N	165	188	1	10063
						182	9							
06	9060 X	245	-0-	-8815	-0-	21	2	224	9	N	204			10267
07	7905 X	299	-0-	-7606	-0-	2	1	27	2	N	245	190	1	10322
						270	9							
08	7905 X	280	-0-	-7625	-0-	3	1	35	2	N	220			10542
						242	9							
09	0 W	360	-0-	360	360	7	1	107	2	N	224	375	1	10391
						246	9							
10	0 W	89	-0-	89	449	9	1	80	2	N	-0-			10391
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	449					N	NO RPT			10391
12	100 X	NO RPT	-0-	-100	349					N	NO RPT			10391
TOTAL GAS PROD:		28,003												
					TOTAL CONDENSATE PROD:						2,207			

BATTIN 528			WELL #: 4HR		RRCID -> 268479	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 8615	- 13086					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	232	1	1707	2	N	324	186	1	861
						356	9							
02	2900 N	3063	-0-	163	163	311	1	2279	2	N	430	580	1	711
						473	9							
03	2521 N	2358	-0-	-163	-0-	2026	2	332	9	N	302	191	1	822
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	199	1	1461	2	N	251	385	1	688
						276	9							
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	129	1	946	2	N	277			965
						305	9							
06	1890 X	177	-0-	-1713	-0-	1	2	176	9	N	160	385	1	740
07	1953 X	1802	-0-	-151	-0-	84	1	1433	2	N	259	193	1	806
						285	9							
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	185	1	2418	2	N	351			1157
						386	9							
09	1890 X	358	-0-	-1532	-0-	19	1	315	2	N	22			1179
						24	9							
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	239			1418
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1418
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1418
TOTAL GAS PROD:		16,358												
					TOTAL CONDENSATE PROD:						2,615			

LIPSCOMB (CLEVELAND) JONES ENERGY, LLC KATY		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 441132		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 3285H		RRCID -> 268535	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 8755	- 13031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			514
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	255	1	2189	2	N	396	370 1	540
						436	9						
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	329	1	3447	2	N	313	369 1	484
						344	9						
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	265	1	3042	2	N	213	184 1	513
						234	9						
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	250	1	3058	2	N	521	183 1	851
						573	9						
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	219	1	2714	2	N	147	183 1	815
						162	9						
07	4123 X	3667	-0-	-456	-0-	236	1	3229	2	N	184	184 1	815
						202	9						
08	4123 X	3230	-0-	-893	-0-	257	1	2802	2	N	155		970
						171	9						
09	3750 X	3156	-0-	-594	-0-	254	1	2722	2	N	164	184 1	950
						180	9						
10	3875 X	2860	-0-	-1015	-0-	289	1	2438	2	N	121	183 1	888
						133	9						
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT		888
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT		888
TOTAL GAS PROD:		30,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,214					

GRAY 683		WELL #: 1H		RRCID -> 268700	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 7850	- 11866					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	9386	-0-	9386	10403	568	1	8174	2	N	585	600 1	212
						644	9						
02	T. A.	6956	-0-	6956	17359	430	1	6193	2	N	303	371 1	144
						333	9						
03	T. A.	8898	-0-	8898	26257	550	1	7918	2	N	391	387 1	148
						430	9						
04	35717 X	9460	-0-	-26257	-0-	590	1	8494	2	N	342	388 1	102
						376	9						
05	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	629	1	9049	2	N	347	183 1	266
						382	9						
06	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	591	1	8500	2	N	316	382 1	200
						348	9						
07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	598	1	8601	2	N	321	390 1	131
						353	9						
08	9641 X	9346	-0-	-295	-0-	584	1	8398	2	N	331		462
						364	9						
09	9330 X	8680	-0-	-650	-0-	543	1	7816	2	N	292		754
						321	9						
10	9641 X	7428	-0-	-2213	-0-	464	1	6671	2	N	266	196 1	824
						293	9						
11	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT		824
12	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT		824
TOTAL GAS PROD:		89,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,494					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
SCHULTZ 783		WELL #: 1H		RRCID -> 269467		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8010 - 12250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	11199	-0-	-1418	-0-	688	1	10349	2	N	147	195	1			904
02	11687 X	10200	-0-	-1487	-0-	162	9	727	1	N	129					1033
03	12307 X	10595	-0-	-1712	-0-	142	9	715	1	N	134	195	1			972
04	11310 X	10059	-0-	-1251	-0-	147	9	648	1	N	137					1109
05	11377 X	10166	-0-	-1211	-0-	151	9	590	1	N	110	195	1			1024
06	9990 X	9647	-0-	-343	-0-	121	9	544	1	N	131	192	1			963
07	10323 X	9601	-0-	-722	-0-	144	9	524	1	N	104					1067
*08	10323 X	9510	-0-	-813	-0-	114	9	664	1	N	115					1182
*09	9990 X	9186	-0-	-804	-0-	127	9	9076	2	N	100					1282
*10	10168 X	8896	-0-	-1272	-0-	634	1	8137	2	N	114	190	1			1206
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-	125	9			N	NO RPT					1206
12	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					1206
TOTAL GAS PROD:		99,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,221								

PURDUM UNIT		WELL #: 9013H		RRCID -> 269602		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7992 - 12088						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-							403
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							403
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							403
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
REBA N MILLER		WELL #: 14H		RRCID -> 273722		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8125 - 12395				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	408	1	6156	2	N	324	370	1	322
						356	9							
02	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	537	1	5513	2	N	284	177	1	429
						312	9							
03	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	430	1	5877	2	N	286	380	1	335
						315	9							
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	395	1	5684	2	N	277	186	1	426
						305	9							
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	367	1	5889	2	N	304	373	1	357
						334	9							
06	6330 X	6241	-0-	-89	-0-	340	1	5612	2	N	263	181	1	439
						289	9							
07	6541 X	6372	-0-	-169	-0-	335	1	5742	2	N	268	361	1	346
						295	9							
08	6541 X	5735	-0-	-806	-0-	387	1	5095	2	N	230	184	1	392
						253	9							
*09	6330 X	6298	-0-	-32	-0-	349	1	5654	2	N	268	372	1	288
						295	9							
*10	6541 X	6277	-0-	-264	-0-	570	1	5422	2	N	259	170	1	377
						285	9							
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT			377
12	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			377
TOTAL GAS PROD:		63,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,763								

GRAVES		WELL #: 10H		RRCID -> 273966		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8608 - 12400				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					291
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	112	1	1228	2	N	-0-			291
03	3100 N	6599	-0-	3499	3499	413	1	5655	2	N	483	391	1	383
						531	9							
04	3000 N	4077	-0-	1077	4576	243	1	3512	2	N	293	389	1	287
						322	9							
05	3100 N	5300	-0-	2200	6776	291	1	4675	2	N	304	195	1	396
						334	9							
06	3000 N	1761	-0-	-1239	5537	97	1	1596	2	N	62	192	1	266
						68	9							
07	7136 X	1599	-0-	-5537	-0-	82	1	1425	2	N	84			350
						92	9							
08	620 X	381	-0-	-239	-0-	27	1	354	2	N	-0-			350
09	600 X	522	-0-	-78	-0-	30	1	484	2	N	7			357
						8	9							
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	318	1	3031	2	N	351	386	1	322
						386	9							
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			322
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			322
TOTAL GAS PROD:		25,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,584								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PARNELL RANCH 165		WELL #: 2H		RRCID -> 274206		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176 X	7354	-0-	-1822	-0-	378	1	6525	2	N	410	133 1	1596
						451	9						
02	7917 X	6721	-0-	-1196	-0-	495	1	5818	2	N	371	53 1	1914
						408	9						
03	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	337	1	5468	2	N	367	63 1	2218
						164	5	404	9				
04	7650 X	6876	-0-	-774	-0-	320	1	5923	2	N	352	3 1	2567
						246	5	387	9				
05	7657 X	7346	-0-	-311	-0-	369	1	6424	2	N	323		2890
						198	5	355	9				
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	373	1	6507	2	N	310	280 1	2920
						169	5	341	9				
07	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	326	1	7174	2	N	300		3220
						161	5	330	9				
08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	417	1	6808	2	N	300	301 1	3219
						102	5	330	9				
*09	7110 X	6319	-0-	-791	-0-	298	1	5538	2	N	290	283 1	3226
						164	5	319	9				
*10	7595 X	5293	-0-	-2302	-0-	402	1	4329	2	N	279	290 1	3215
						255	5	307	9				
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT		3215
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT		3215
TOTAL GAS PROD:		69,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,302							

JONES TRUST 272		WELL #: 2H		RRCID -> 276332		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270					
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	114	1	1142	2	N	207	178 1	712
						228	9						
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	112	1	1124	2	N	210	180 1	742
						231	9						
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	129	1	1302	2	N	152	191 1	703
						167	9						
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	N	100		803
						110	9						
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	135	1	1360	2	N	137	191 1	749
						151	9						
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	180	1	1819	2	N	179	180 1	748
						197	9						
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	196	1	1987	2	N	257	360 1	645
						283	9						
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	199	1	482	2	N	204	185 1	664
						1531	5	224	9				
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	189	1	422	2	N	212	183 1	693
						1482	5	233	9				
*10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	179	1	1809	2	N	165	171 1	687
						182	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		687
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		687
TOTAL GAS PROD:		19,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,823							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 4627H		RRCID -> 276339		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11718 X	8597	-0-	-3121	-0-	506	1	7638	2	N	412	375	1	1227
						453	9							
02	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	917	1	10075	2	N	431	557	1	1101
						474	9							
03	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	596	1	8167	2	N	545	565	1	1081
						600	9							
04	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	550	1	7935	2	N	433	367	1	1147
						476	9							
05	8587 X	6992	-0-	-1595	-0-	379	1	6104	2	N	463	570	1	1040
						509	9							
06	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	681	1	11284	2	N	668	568	1	1140
						735	9							
07	12245 X	6263	-0-	-5982	-0-	314	1	5395	2	N	504	558	1	1086
						554	9							
08	9362 X	6277	-0-	-3085	-0-	403	1	5326	2	N	498			1584
						548	9							
09	8970 X	2316	-0-	-6654	-0-	52	1	1735	2	N	481	573	1	1492
						529	9							
10	12493 X	6150	-0-	-6343	-0-	512	1	4876	2	N	693	573	1	1612
						762	9							
11	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			1612
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			1612
TOTAL GAS PROD:		79,085				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,128				

JONES TRUST 272		WELL #: 4H		RRCID -> 276935		COMPL. DATE 06/11/2013				TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6231 X	5255	-0-	-976	-0-	408	1	4126	2	N	655	532	1	878
						721	9							
02	5829 X	4571	-0-	-1258	-0-	358	1	3627	2	N	533	556	1	855
						586	9							
03	5673 X	4491	-0-	-1182	-0-	348	1	3520	2	N	566	557	1	864
						623	9							
04	5280 X	4789	-0-	-491	-0-	381	1	3862	2	N	496	519	1	841
						546	9							
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	435	1	4400	2	N	554	561	1	834
						609	9							
06	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	427	1	4320	2	N	546	550	1	830
						601	9							
07	4898 X	4887	-0-	-11	-0-	388	1	3923	2	N	524	545	1	809
						576	9							
08	4960 X	4732	-0-	-228	-0-	374	1	3731	2	N	528	555	1	782
						46	5	581	9					
*09	5130 X	4472	-0-	-658	-0-	359	1	3587	2	N	438	354	1	866
						44	5	482	9					
*10	5301 X	4736	-0-	-565	-0-	380	1	3840	2	N	469	539	1	796
						516	9							
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			796
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			796
TOTAL GAS PROD:		48,725				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,309				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PARNELL RANCH 165		WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH		8659 PERF. 9040 - 13770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	10478 X	8094	-0-	-2384	-0-	399	1	6889	2	N	733	185	1	3046
						806	9							
02	9802 X	6464	-0-	-3338	-0-	455	1	5354	2	N	595	85	1	3556
						655	9							
03	9765 X	7085	-0-	-2680	-0-	376	1	6100	2	N	551	94	1	4013
						3	5	606	9					
04	8760 X	6805	-0-	-1955	-0-	321	1	5927	2	N	506	3	1	4516
						557	9							
05	8401 X	5876	-0-	-2525	-0-	262	1	4583	2	N	530			5046
						448	5	583	9					
06	7350 X	6036	-0-	-1314	-0-	292	1	5088	2	N	532	569	1	5009
						71	5	585	9					
07	7099 X	5135	-0-	-1964	-0-	193	1	4257	2	N	461			5470
						178	5	507	9					
08	7099 X	5366	-0-	-1733	-0-	255	1	4164	2	N	545	490	1	5525
						347	5	600	9					
*09	6810 X	5905	-0-	-905	-0-	274	1	5085	2	N	495	523	1	5497
						1	5	545	9					
*10	6231 X	6125	-0-	-106	-0-	472	1	5072	2	N	528	486	1	5539
						581	9							
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			5539
12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			5539
TOTAL GAS PROD:		62,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,476						

BAILEY 271		WELL #: 2H		RRCID -> 277669		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH		8538 PERF. 8960 - 13100				
01	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2409	2	439	9	N	399	129	1	2107
02	2987 X	2462	-0-	-525	-0-	186	1	1880	2	N	360	56	1	2411
						396	9							
03	3100 X	2933	-0-	-167	-0-	225	1	2282	2	N	387	57	1	2741
						426	9							
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	237	1	2397	2	N	323	2	1	3062
						355	9							
05	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	243	1	2458	2	N	305			3367
						336	9							
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	167	1	1683	2	N	261	278	1	3350
						287	9							
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	203	1	2051	2	N	387			3737
						426	9							
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	182	1	1836	2	N	345	381	1	3701
						380	9							
*09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	158	1	1593	2	N	295	290	1	3706
						325	9							
*10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	153	1	1542	2	N	344	335	1	3715
						378	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3715
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3715
TOTAL GAS PROD:		25,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,406						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
DR TYSON		WELL #:		6623H	RRCID ->	278023	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8401 - 11848			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES TRUST 272		WELL #:		3H	RRCID ->	278249	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8838 - 13206			
01	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	199	1	2015	2	N	357	175	1	242	
						393	9								
02	2378 X	2281	-0-	-97	-0-	176	1	1774	2	N	301	363	1	180	
						331	9								
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	222	1	2243	2	N	347	376	1	151	
						382	9								
04	3090 X	2839	-0-	-251	-0-	217	1	2189	2	N	394	368	1	177	
						433	9								
05	3193 X	2559	-0-	-634	-0-	194	1	1965	2	N	364	371	1	170	
						400	9								
06	2280 X	2277	-0-	-3	-0-	179	1	1811	2	N	261	179	1	252	
						287	9								
07	2356 X	2186	-0-	-170	-0-	176	1	1779	2	N	210	365	1	97	
						231	9								
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	194	1	850	2	N	220	180	1	137	
						1108	5	242	9						
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	178	1	727	2	N	235	184	1	188	
						1072	5	259	9						
*10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	177	1	1787	2	N	185	179	1	194	
						204	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				194
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				194
TOTAL GAS PROD:		24,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,874							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
PORTER UNIT 324			WELL #:	2H	RRCID -> 278429	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8263 - 12968			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	29636 X	8862	-0-	-20774	-0-	491 1	7680 2	N	628	529 1	626		
						691 9							
02	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	401 1	6287 2	N	527	553 1	600		
						580 9							
03	10571 X	6748	-0-	-3823	-0-	369 1	5775 2	N	545	551 1	594		
						4 5	600 9						
04	9360 X	6652	-0-	-2708	-0-	366 1	5730 2	N	504	555 1	543		
						2 5	554 9						
05	9083 X	6456	-0-	-2627	-0-	352 1	5508 2	N	531	556 1	518		
						12 5	584 9						
06	8580 X	6060	-0-	-2520	-0-	334 1	5228 2	N	453	364 1	607		
						498 9							
07	7781 X	5914	-0-	-1867	-0-	326 1	5112 2	N	433	359 1	681		
						476 9							
08	6882 X	5644	-0-	-1238	-0-	309 1	4834 2	N	427	358 1	750		
						31 5	470 9						
*09	6660 X	5158	-0-	-1502	-0-	279 1	4370 2	N	405	549 1	606		
						63 5	446 9						
*10	6448 X	5576	-0-	-872	-0-	290 1	4543 2	N	356	180 1	782		
						351 5	392 9						
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			N	NO RPT		782		
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT		782		
TOTAL GAS PROD:		64,338			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,809						

PORTER UNIT 324			WELL #:	4H	RRCID -> 278431	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8702 - 12700			
01	42284 X	7146	-0-	-35138	-0-	374 1	6368 2	N	367	356 1	361		
						404 9							
02	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	331 1	5624 2	N	434	359 1	436		
						477 9							
03	8153 X	5685	-0-	-2468	-0-	5326 2	359 9	N	326	372 1	390		
04	7800 X	5327	-0-	-2473	-0-	284 1	4434 2	N	256	180 1	466		
						327 5	282 9						
05	7161 X	5681	-0-	-1480	-0-	326 1	5103 2	N	229	369 1	326		
						252 9							
06	6810 X	5772	-0-	-1038	-0-	333 1	5215 2	N	204	180 1	350		
						224 9							
07	6882 X	5975	-0-	-907	-0-	314 1	4915 2	N	223	178 1	395		
						501 5	245 9						
08	5673 X	4384	-0-	-1289	-0-	4158 2	226 9	N	205	184 1	416		
*09	5490 X	4746	-0-	-744	-0-	242 1	3790 2	N	228	364 1	280		
						463 5	251 9						
*10	5952 X	4689	-0-	-1263	-0-	217 1	3400 2	N	217	174 1	323		
						833 5	239 9						
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	NO RPT		323		
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		323		
TOTAL GAS PROD:		55,837			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,689						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PORTER UNIT 324		WELL #: 3H		RRCID -> 278432		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	30132 X	5931	-0-	-24201	-0-	310 1	5158 2	N	421	352 1	493				
						463 9									
02	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	262 1	4179 2	N	375	366 1	502				
						413 9									
03	8029 X	5160	-0-	-2869	-0-	4747 2	413 9	N	375	368 1	509				
04	6630 X	5064	-0-	-1566	-0-	280 1	4375 2	N	353	363 1	499				
						21 5	388 9								
05	6851 X	5425	-0-	-1426	-0-	297 1	4756 2	N	338	366 1	471				
						372 9									
06	5340 X	4935	-0-	-405	-0-	270 1	4234 2	N	302	364 1	409				
						99 5	332 9								
07	5177 X	4824	-0-	-353	-0-	266 1	4172 2	N	272	181 1	500				
						87 5	299 9								
08	5239 X	4618	-0-	-621	-0-	245 1	3845 2	N	269	368 1	401				
						232 5	296 9								
*09	5250 X	3906	-0-	-1344	-0-	207 1	3237 2	N	245	177 1	469				
						192 5	270 9								
*10	5425 X	4491	-0-	-934	-0-	210 1	3295 2	N	261	355 1	375				
						699 5	287 9								
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT		375				
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT		375				
TOTAL GAS PROD:		49,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,211									

PORTER UNIT 324		WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475					
01	51026 X	9811	-0-	-41215	-0-	554 1	8843 2	N	376	361 1	400				
						414 9									
02	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	480 1	7214 2	N	394	364 1	430				
						433 9									
03	13237 X	8718	-0-	-4519	-0-	8310 2	408 9	N	371	375 1	426				
04	11220 X	7140	-0-	-4080	-0-	394 1	6176 2	N	276	370 1	332				
						266 5	304 9								
05	10478 X	7002	-0-	-3476	-0-	399 1	6287 2	N	287	189 1	430				
						316 9									
06	9480 X	6479	-0-	-3001	-0-	370 1	5800 2	N	281	372 1	339				
						309 9									
07	8711 X	6417	-0-	-2294	-0-	366 1	5727 2	N	286	182 1	443				
						9 5	315 9								
08	8711 X	6250	-0-	-2461	-0-	358 1	5607 2	N	251	371 1	323				
						9 5	276 9								
*09	7140 X	5830	-0-	-1310	-0-	335 1	5246 2	N	215	184 1	354				
						12 5	237 9								
*10	7006 X	5761	-0-	-1245	-0-	331 1	5189 2	N	211	182 1	383				
						9 5	232 9								
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-			N	NO RPT		383				
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT		383				
TOTAL GAS PROD:		71,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,948									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PORTER 324		WELL #:		1H	RRCID -> 278469	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8380	- 13150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	259 1	6309 2	N	473	701 1				634
02	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	520 9	5671 2	N	377	364 1				647
03	7347 X	6483	-0-	-864	-0-	352 1	5672 2	N	370	366 1				651
04	7260 X	6248	-0-	-1012	-0-	415 9	5397 2	N	322	185 1				788
05	7502 X	5989	-0-	-1513	-0-	237 1	5257 2	N	345	374 1				759
06	6480 X	6165	-0-	-315	-0-	167 5	5401 2	N	359	370 1				748
07	6696 X	6690	-0-	-6	-0-	192 1	395 9		351	365 1				734
08	6479 X	6413	-0-	-66	-0-	305 5	386 9		322	359 1				697
*09	6240 X	5423	-0-	-817	-0-	154 1	5500 2	N	322	354 9				609
*10	6386 X	4682	-0-	-1704	-0-	198 5	4674 2	N	277	365 1				688
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	213 5	305 9		262	183 1				688
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	142 1	4021 2	N	NO RPT					688
TOTAL GAS PROD:		61,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,458								

CLEVELAND 103		WELL #:		2H	RRCID -> 278478	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 9080	- 13672			
01	0 W	4501	-0-	4501	210514	362 1	3656 2	N	439	538 1			860
02	214579 X	4065	-0-	-210514	-0-	483 9	3305 2	N	394	371 1			883
03	4681 X	4247	-0-	-434	-0-	327 1	3478 2	N	386	367 1			902
04	4650 X	3886	-0-	-764	-0-	433 9	3242 2	N	294	185 1			1011
05	4805 X	3086	-0-	-1719	-0-	344 1	2691 2	N	117	185 1			943
06	4170 X	3066	-0-	-1104	-0-	425 9	2697 2	N	94	183 1			854
07	4309 X	2956	-0-	-1353	-0-	323 9	2431 2	N	259	183 1			930
08	4247 X	3127	-0-	-1120	-0-	266 1	2346 2	N	499	185 1			1244
*09	3900 X	1531	-0-	-2369	-0-	129 9	1207 2	N	185	178 1			1251
*10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	240 1			182 1				1069
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	285 9			NO RPT				1069
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	232 1			NO RPT				1069
TOTAL GAS PROD:		30,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,667							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
ELMER GRAVES 615		WELL #:		1H	RRCID -> 278488	COMPL. DATE 07/11/2014	TOTAL DEPTH 7971	PERF. 8521	- 13023						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	495	1	7453	2	N	547	696	1		406
02	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	602	9	5560	2	N	325	181	1		550
03	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	358	9	10245	2	N	1178				1728
04	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	750	1	12027	2	N	780	551	1		1957
05	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	1296	9	13438	2	N	685	915	1		1727
06	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	837	1	12589	2	N	557	549	1		1735
07	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	858	9	12406	2	N	514	353	1		1896
08	14167 X	13174	-0-	-993	-0-	722	1	11762	2	N	472	548	1		1820
*09	13800 X	12202	-0-	-1598	-0-	565	9	11056	2	N	423	365	1		1878
*10	14260 X	12295	-0-	-1965	-0-	893	1	10736	2	N	392	367	1		1903
11	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-	519	9								1903
12	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	681	1			N	NO RPT				1903
TOTAL GAS PROD:		121,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,873									

ELMER GRAVES 615		WELL #:		4H	RRCID -> 278490	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 7959	PERF. 8389	- 12019						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	603	1	9104	2	N	467	534	1		708
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	514	9	6832	2	N	382	351	1		739
03	12214 X	7791	-0-	-4423	-0-	459	9	7603	2	N	417				1156
04	11820 X	8655	-0-	-3165	-0-	528	1	7098	2	N	476	361	1		1271
05	11222 X	7853	-0-	-3369	-0-	524	9	6397	2	N	286	371	1		1186
06	9000 X	7081	-0-	-1919	-0-	440	1	6189	2	N	271	182	1		1275
07	7781 X	6867	-0-	-914	-0-	315	9	4295	2	N	157				1352
08	8959 X	4794	-0-	-4165	-0-	386	1	4721	2	N	194	362	1		1184
09	8670 X	5225	-0-	-3445	-0-	298	9	4746	2	N	263	185	1		1262
10	7843 X	5534	-0-	-2309	-0-	360	1								1262
11	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-	318	9			N	NO RPT				1262
12	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	326	1			N	NO RPT				1262
TOTAL GAS PROD:		64,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,202									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ELMER GRAVES 615			WELL #:	3H	RRCID -> 278493	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8242 - 12854				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	861 1	13002 2	N	534	522 1	183		
02	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	587 9	1021 1	N	424	543 1	64		
03	19034 X	11666	-0-	-7368	-0-	466 9	764 1	N	399		463		
04	16350 X	9856	-0-	-6494	-0-	439 9	614 1	N	345	370 1	438		
05	16895 X	9600	-0-	-7295	-0-	380 9	531 1	N	469	360 1	547		
06	10710 X	9959	-0-	-751	-0-	516 9	535 1	N	512	545 1	514		
07	11067 X	9769	-0-	-1298	-0-	563 9	509 1	N	466	360 1	620		
08	11067 X	9243	-0-	-1824	-0-	513 9	619 1	N	414	541 1	493		
*09	9870 X	8201	-0-	-1669	-0-	455 9	455 1	N	324		817		
*10	10292 X	6668	-0-	-3624	-0-	356 9	601 1	N	310	544 1	583		
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-	341 9		N	NO RPT		583		
12	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT		583		
TOTAL GAS PROD:		102,102			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,197				

ELMER GRAVES 615			WELL #:	5H	RRCID -> 278495	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 8197 - 12875				
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	375 1	5654 2	N	401	518 1	597		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	441 9		N	234	187 1	644		
03	12400 X	4545	-0-	-7855	-0-	283 1	3854 2	N	371		1015		
04	9840 X	2508	-0-	-7332	-0-	408 9	144 1	N	269	183 1	1101		
05	7502 X	1561	-0-	-5941	-0-	296 9	81 1	N	160	189 1	1072		
06	6270 X	1227	-0-	-5043	-0-	176 9	60 1	N	155	183 1	1044		
07	4557 X	1568	-0-	-2989	-0-	171 9	75 1	N	175	179 1	1040		
08	4557 X	1362	-0-	-3195	-0-	193 9	84 1	N	146	185 1	1001		
*09	2520 X	1369	-0-	-1151	-0-	161 9	71 1	N	140		1141		
*10	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	154 9	125 1	N	257		1398		
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	283 9		N	NO RPT		1398		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1398		
TOTAL GAS PROD:		22,279			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,308				



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
ELMER GRAVES 615		WELL #: 2H		RRCID -> 278496		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	76 1	1157 2	N	339	347 1		453	
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	373 9	70 1	N	272	364 1		361	
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	299 9	258 1	N	506			867	
04	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	557 9	346 1	N	508	369 1		1006	
05	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	559 9	458 1	N	466	555 1		917	
06	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	513 9	373 1	N	373	367 1		923	
07	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1879 5	334 1	N	336	366 1		893	
08	8060 X	7224	-0-	-836	-0-	1718 5	383 1	N	326	184 1		1035	
*09	7800 X	6230	-0-	-1570	-0-	1432 5	294 1	N	287	371 1		951	
*10	8060 X	5193	-0-	-2867	-0-	845 5	368 1	N	227	183 1		995	
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-	250 9		N	NO RPT			995	
12	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT			995	
TOTAL GAS PROD:		61,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,640							

DOYLE, J.B.		WELL #: 10H		RRCID -> 278519		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462			
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	76 1	1565 2	N	17			466	
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	19 9	10 1	N	38	36 1		468	
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	42 9		N	-0-			468	
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			468	
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			468	
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			468	
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			468	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			468	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			468	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			468	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			468	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			468	
TOTAL GAS PROD:		1,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PEYTON RANCH 417		WELL #:		1H	RRCID ->	278600	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8463 - 12265	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	2396	1	24223	2	N	130		238
02	20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	1800	1	18200	2	N	94	204 1	128
03	29853 X	21204	-0-	-8649	-0-	1899	1	19202	2	N	94		222
04	27390 X	19219	-0-	-8171	-0-	1721	1	17408	2	N	82	194 1	110
05	27714 X	20064	-0-	-7650	-0-	1797	1	18166	2	N	92		202
06	25890 X	18478	-0-	-7412	-0-	1651	1	16702	2	N	114	178 1	138
07	21483 X	17604	-0-	-3879	-0-	1575	1	15919	2	N	100		238
08	21204 X	17788	-0-	-3416	-0-	1593	1	16097	2	N	89	167 1	160
*09	19410 X	15687	-0-	-3723	-0-	1402	1	14171	2	N	104		264
*10	20057 X	18131	-0-	-1926	-0-	1621	1	16383	2	N	115	193 1	186
11	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-	127	9			N	NO RPT		186
12	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT		186
TOTAL GAS PROD:		195,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,014							

MARTHA VESTER 617		WELL #:		6H	RRCID ->	278613	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8180 - 12397	
01	30783 X	4023	-0-	-26760	-0-	211	1	3183	2	N	572	781 1	698
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	629	9			N	524	573 1	649
03	8308 X	4326	-0-	-3982	-0-	251	1	3444	2	N	574	585 1	638
04	5970 X	4141	-0-	-1829	-0-	631	9			N	518	388 1	768
05	6169 X	2236	-0-	-3933	-0-	231	1	3340	2	N	518	388 1	768
06	3900 X	3026	-0-	-874	-0-	570	9			N	321	379 1	710
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	111	1	1772	2	N	321	379 1	710
*08	4340 X	3625	-0-	-715	-0-	353	9			N	382	381 1	711
*09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	149	1	2457	2	N	382	381 1	711
*10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	420	9			N	461	375 1	797
*11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	218	1	3772	2	N	461	375 1	797
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	507	9			N	384	582 1	599
						225	1	2978	2	N	384	582 1	599
						422	9			N	455	386 1	668
						232	1	3786	2	N	455	386 1	668
						501	9			N	448	390 1	726
						543	1	5180	2	N	448	390 1	726
						493	9			N	364	390 1	700
						287	1	5120	2	N	364	390 1	700
						400	9			N	NO RPT		700
TOTAL GAS PROD:		42,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,003							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
MARTHA VESTER 617		WELL #:		5H	RRCID -> 278616	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8651 - 12547				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	12595	-0-	12595	139460	706	1	10655	2	N	1122	1160	1	846
02		0 W	-0-	-0-	-0-	139460	1234	9			N	913	976	1	783
03		0 W	10536	-0-	10536	149996	650	1	8882	2	N	913	964	1	732
04	159859	X	9863	-0-	-149996	-0-	1004	9	8387	2	N	815	755	1	792
05	13361	X	10921	-0-	-2440	-0-	579	1	9197	2	N	888	775	1	905
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	897	9	178	5		977	9		
07	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	482	1	8013	2	N	820	958	1	767
*08	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	215	5	902	9		635	518	1	884
*09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	403	1	6967	2	N	986	955	1	915
*10	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	118	5	699	9		844	771	1	988
*11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	697	1	9207	2	N	815	774	1	1029
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	1085	9	9176	2	N	844	771	1	988
							564	1	9176	2	N	844	771	1	988
							928	9							
							978	1	9321	2	N	815	774	1	1029
							897	9							
							453	1	8063	2	N	529	576	1	982
							582	9							
TOTAL GAS PROD:			103,665				TOTAL CONDENSATE PROD:					9,280			

HAGER TRUST 616		WELL #:		3H	RRCID -> 278625	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8552 - 13035				
01	41385	X	7793	-0-	-33592	-0-	457	1	6881	2	N	414	193	1	1157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	455	9			N	676	729	1	1104
03	23436	X	9852	-0-	-13584	-0-	645	1	8753	2	N	413	372	1	1145
04	20970	X	10862	-0-	-10108	-0-	454	9	9587	2	N	554	561	1	1138
05	15190	X	11953	-0-	-3237	-0-	666	1	10696	2	N	538	556	1	1120
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	609	9	592	9		538	556	1	1120
07	9858	X	4976	-0-	-4882	-0-	469	1	7761	2	N	335	371	1	1084
08	11222	X	4652	-0-	-6570	-0-	369	9	259	1		226	191	1	1119
*09	11580	X	6034	-0-	-5546	-0-	249	9	4468	2	N	239	185	1	1173
*10	11966	X	3789	-0-	-8177	-0-	308	1	4061	2	N	239	185	1	1173
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-	20	5	263	9		347	369	1	1151
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	382	9	5324	2	N	347	369	1	1151
							254	1	3263	2	N	247	184	1	1214
							272	9							
TOTAL GAS PROD:			68,510				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,989			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
PARKER 618		WELL #:		2H	RRCID -> 278766	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 8341 - 12040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	48918 X	8339	-0-	-40579	-0-	480	1	7255	2	N	549	1649
02	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	604	9	598	1	N	479	1606
03	9176 X	7766	-0-	-1410	-0-	527	9	494	1	N	460	1693
04	8280 X	7014	-0-	-1266	-0-	506	9	420	1	N	451	1773
05	8556 X	7167	-0-	-1389	-0-	496	9	388	1	N	451	1670
06	8070 X	7447	-0-	-623	-0-	27	5	392	1	N	429	1743
07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	76	5	426	1	N	463	1845
08	7781 X	7705	-0-	-76	-0-	74	5	509	2	N	361	1698
*09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	38	5	401	1	N	378	1712
*10	7688 X	7464	-0-	-224	-0-	66	5	652	1	N	366	1717
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	201	5	403	9	N	NO RPT	1717
12	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT	1717
TOTAL GAS PROD:		76,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,428						

PARKER 618		WELL #:		5H	RRCID -> 278769	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 8389 - 12491			
01	28768 X	-0-	-0-	-28768	-0-			N	37	262			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	262			
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-	262			
04	4050 X	63	-0-	-3987	-0-	4	1	56	2	N	3	265	
05	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	3	9	55	1	N	205	181	289
06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	226	9	60	1	N	241	362	168
07	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	265	9	69	1	N	253	182	239
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	278	9	95	1	N	259	180	318
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	285	9	91	1	N	239	182	375
*10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	263	9	197	1	N	267	360	282
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	294	9			N	NO RPT	282	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	282	
TOTAL GAS PROD:		9,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,504							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 4411132											
PARKER 618			WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 8287 - 12290		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		37572 X	8096	-0-	-29476	-0-	464	1	6988	2	N	585		1081
							644	9						
02		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	624	1	6845	2	N	557	554 1	1084
							613	9						
03		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	519	1	7084	2	N	574	555 1	1103
							631	9						
04		8190 X	7608	-0-	-582	-0-	456	1	6560	2	N	538	546 1	1095
							592	9						
05		8463 X	7392	-0-	-1071	-0-	403	1	6491	2	N	453	561 1	987
							498	9						
06		8370 X	6604	-0-	-1766	-0-	353	1	5842	2	N	372	362 1	997
							409	9						
07		8649 X	7493	-0-	-1156	-0-	387	1	6669	2	N	397	365 1	1029
							437	9						
08		8246 X	7357	-0-	-889	-0-	489	1	6448	2	N	382	369 1	1042
							420	9						
*09		7620 X	7205	-0-	-415	-0-	396	1	6435	2	N	340	371 1	1011
							374	9						
*10		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	675	1	6433	2	N	335	178 1	1168
							369	9						
11		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT		1168
12		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT		1168
TOTAL GAS PROD:			75,548				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,533				

WHEAT 252			WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9038 - 12782		
01		0 W	1944	-0-	1944	157366	93	1	1589	2	N	238	159 1	405
							262	9						
02		0 W	2014	-0-	2014	159380	141	1	1662	2	N	192	375 1	222
							211	9						
03		0 W	4414	-0-	4414	163794	116	1	1888	2	N	245	196 1	271
							2140	5						
04		167810 X	4016	-0-	-163794	-0-	87	1	1621	2	N	207	190 1	288
							2080	5						
05		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	93	1	1617	2	N	185	195 1	278
							1817	5						
06		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	2	N	185	194 1	269
							1777	5						
07		4402 X	3420	-0-	-982	-0-	67	1	1481	2	N	189		458
							1664	5						
08		4402 X	3399	-0-	-1003	-0-	74	1	1214	2	N	170	196 1	432
							1924	5						
*09		4020 X	3078	-0-	-942	-0-	64	1	1187	2	N	182	186 1	428
							1627	5						
*10		3751 X	3677	-0-	-74	-0-	139	1	1501	2	N	204	194 1	438
							1813	5						
11		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT		438
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		438
TOTAL GAS PROD:			33,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,997				

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132										
WHEAT 252				WELL #:	5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	0 W	4901	-0-	4901	212598	246	1	4262	2	N	357	355	1	764	
02	0 W	4583	-0-	4583	217181	393	9	3851	2	N	367	551	1	580	
03	0 W	5100	-0-	5100	222281	404	9	4104	2	N	379	190	1	769	
04	227136 X	4855	-0-	-222281	-0-	253	1	3884	2	N	354	367	1	756	
05	5456 X	5271	-0-	-185	-0-	326	5	3880	2	N	371	378	1	749	
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	210	1	3549	2	N	316	376	1	689	
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	372	5	348	9						
08	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	164	1	3616	2	N	311	359	1	641	
*09	5100 X	4057	-0-	-1043	-0-	1190	5	342	9						
*10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	212	1	3456	2	N	312	187	1	766	
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	1201	5	343	9						
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	163	1	3037	2	N	269	182	1	853	
						561	5	296	9						
						285	1	3065	2	N	327	359	1	821	
						1580	5	360	9						
										N	NO RPT			821	
										N	NO RPT			821	
TOTAL GAS PROD:		49,448				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,363					

PEYTON RANCH 417				WELL #:	3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544		
01	65565 X	8091	-0-	-57474	-0-	727	1	7353	2	N	10			47	
02	61335 X	4161	-0-	-57174	-0-	11	9	3778	2	N	8			55	
03	7595 X	5355	-0-	-2240	-0-	374	1	4860	2	N	12			67	
04	8250 X	5030	-0-	-3220	-0-	9	9	4557	2	N	20			87	
05	8525 X	4909	-0-	-3616	-0-	482	1	4466	2	N	2			89	
06	7830 X	4949	-0-	-2881	-0-	13	9	4497	2	N	7			96	
07	5363 X	4198	-0-	-1165	-0-	451	1	3810	2	N	10			106	
08	5363 X	2934	-0-	-2429	-0-	22	9	1796	2	N	-0-			106	
09	5040 X	3143	-0-	-1897	-0-	441	1	2002	2	N	12			118	
10	5115 X	2495	-0-	-2620	-0-	8	9	2263	2	N	7			125	
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	264	1			N	NO RPT			125	
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	874	5			N	NO RPT			125	
						282	1								
						846	5								
						224	1								
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		45,265				TOTAL CONDENSATE PROD:				88					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0 W	6967	-0-	6967	270374	543	1	5927	2	N	452	374	1	175
						497	9							
02	0 W	6405	-0-	6405	276779	631	1	5413	2	N	328	394	1	109
						361	9							
03	0 W	8351	-0-	8351	285130	598	1	6269	2	N	377	391	1	95
						1069	5	415	9					
04	292387 X	7257	-0-	-285130	-0-	537	1	6167	2	N	362	197	1	260
						155	5	398	9					
05	7905 X	5867	-0-	-2038	-0-	972	1	4300	2	N	269	392	1	137
						299	5	296	9					
06	6750 X	5305	-0-	-1445	-0-	215	1	2669	2	N	312	191	1	258
						2078	5	343	9					
07	8339 X	6264	-0-	-2075	-0-	390	1	5336	2	N	402	577	1	83
						96	5	442	9					
08	8339 X	5057	-0-	-3282	-0-	370	1	4025	2	N	376	198	1	261
						248	5	414	9					
*09	7260 X	2743	-0-	-4517	-0-	147	1	1579	2	N	272	341	1	192
						718	5	299	9					
*10	5859 X	2872	-0-	-2987	-0-	267	1	2249	2	N	314	195	1	311
						11	5	345	9					
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			311
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			311
TOTAL GAS PROD:		57,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,464						

ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941		
01	0 W	10229	-0-	10229	152943	816	1	8915	2	N	453	551	1	822
						498	9							
02	0 W	9477	-0-	9477	162420	946	1	8100	2	N	392	368	1	846
						431	9							
03	0 W	9710	-0-	9710	172130	807	1	8450	2	N	408	561	1	693
						4	5	449	9					
04	182866 X	10736	-0-	-172130	-0-	839	1	9620	2	N	252	184	1	761
						277	9							
05	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	964	1	11769	2	N	439	372	1	828
						483	9							
06	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	1012	1	12523	2	N	444	366	1	906
						488	9							
07	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	872	1	11912	2	N	443	549	1	800
						487	9							
08	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	1031	1	11199	2	N	371	369	1	802
						408	9							
*09	12780 X	10503	-0-	-2277	-0-	868	1	9318	2	N	287	364	1	725
						1	5	316	9					
*10	14477 X	8489	-0-	-5988	-0-	889	1	7493	2	N	97			822
						107	9							
11	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT			822
12	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT			822
TOTAL GAS PROD:		112,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,586						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
DAISY GRAVES 529			WELL #: 6H		RRCID -> 278872	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8567 - 12638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62992 X	31968	-0-	-31024	-0-	3582	1	26270	2	N	1924	2101	1	697
02	58928 X	28140	-0-	-30788	-0-	2116	9	3157	1	N	1662	1651	1	708
*03	29117 X	29117	-0-	-0-	-0-	1828	9	27100	2	N	1834	1624	1	918
*04	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	2913	1	21364	2	N	1546	1668	1	796
*05	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	1701	9	2751	1	N	1420	1299	1	917
*06	19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	1562	9	1018	1	N	1540	1286	1	1171
*07	24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	1694	9	1272	1	N	1497	1621	1	1047
*08	23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	1647	9	1547	1	N	1385	1293	1	1139
*09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	1524	9	381	1	N	404	548	1	995
*10	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	444	9	995	1	N	1013	1077	1	931
*11	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	1114	9	576	1	N	1025	914	1	1042
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128	9			N	NO RPT			1042
TOTAL GAS PROD:		237,697			TOTAL CONDENSATE PROD:		15,250							

PEYTON RANCH 417			WELL #: 4H		RRCID -> 278882	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8462 - 12576					
01	32085 X	8164	-0-	-23921	-0-	735	1	7429	2	N	-0-			89
02	30015 X	8167	-0-	-21848	-0-	735	1	7432	2	N	-0-			89
03	15066 X	7976	-0-	-7090	-0-	715	1	7231	2	N	27			116
04	13380 X	7627	-0-	-5753	-0-	30	9	687	1	N	2			118
05	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	2	9	797	1	N	2			120
06	8460 X	8168	-0-	-292	-0-	736	1	7432	2	N	-0-			120
07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	850	1	8589	2	N	-0-			120
08	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	921	1	9310	2	N	-0-			120
09	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	939	1	9500	2	N	15			135
10	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	17	9	906	1	N	17			152
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-	19	9			N	NO RPT			152
12	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD:		89,172			TOTAL CONDENSATE PROD:		63							



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
PEYTON RANCH 417			WELL #:	5H	RRCID -> 278883	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 8444 - 12556			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	75671 X	12732	-0-	-62939	-0-	1146 1	11586 2	N	-0-			416
02	70789 X	10151	-0-	-60638	-0-	912 1	9226 2	N	12	194 1		234
						13 9						
03	16647 X	9029	-0-	-7618	-0-	811 1	8198 2	N	18			252
						20 9						
04	14760 X	6781	-0-	-7979	-0-	609 1	6163 2	N	8			260
						9 9						
05	13857 X	5461	-0-	-8396	-0-	490 1	4951 2	N	18			278
						20 9						
06	12330 X	6946	-0-	-5384	-0-	624 1	6316 2	N	5			283
						6 9						
07	10850 X	8606	-0-	-2244	-0-	774 1	7832 2	N	-0-			283
08	9021 X	8051	-0-	-970	-0-	723 1	7311 2	N	15			298
						17 9						
09	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	685 1	6916 2	N	13			311
						14 9						
10	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	654 1	6605 2	N	10			321
						11 9						
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			N	NO RPT			321
12	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT			321
TOTAL GAS PROD:		82,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		99				

REBA N MILLER			WELL #:		13H	RRCID -> 279066	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF. 8185 - 12750		
01	0 W	11062	-0-	11062	536322	664 1	9983 2	N	377	689 1		536
						415 9						
02	0 W	9262	-0-	9262	545584	744 1	8138 2	N	345	364 1		517
						380 9						
03	0 W	8960	-0-	8960	554544	587 1	8002 2	N	337	366 1		488
						371 9						
04	564108 X	9564	-0-	-554544	-0-	591 1	8487 2	N	442	368 1		562
						486 9						
05	11067 X	7991	-0-	-3076	-0-	448 1	7187 2	N	324	368 1		518
						356 9						
06	10710 X	8270	-0-	-2440	-0-	447 1	7388 2	N	395	365 1		548
						435 9						
07	9889 X	7937	-0-	-1952	-0-	416 1	7132 2	N	354	359 1		543
						389 9						
08	9889 X	5352	-0-	-4537	-0-	360 1	4733 2	N	235	184 1		594
						259 9						
*09	9570 X	9137	-0-	-433	-0-	502 1	8097 2	N	489	551 1		532
						538 9						
*10	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	818 1	7768 2	N	467	363 1		636
						514 9						
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT			636
12	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			N	NO RPT			636
TOTAL GAS PROD:		86,635				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,765				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	6067	-0-	6067	104278	488	1	5324	2	N	232	189	1	281
						255	9							
02	0 W	1051	-0-	1051	105329	109	1	933	2	N	8			289
						9	9							
03	0 W	6153	-0-	6153	111482	509	1	5326	2	N	289	392	1	186
						318	9							
04	117872 X	6390	-0-	-111482	-0-	491	1	5626	2	N	248	194	1	240
						273	9							
05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	411	1	5018	2	N	178	195	1	223
						196	9							
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	183	1	2270	2	N	67			290
						74	9							
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			290
08	1891 X	1664	-0-	-227	-0-	130	1	1406	2	N	115			405
						1	5							
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	203	1	2176	2	N	140	195	1	350
						154	9							
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	325	1	2738	2	N	109	196	1	263
						5	5							
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			263
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			263
TOTAL GAS PROD:				35,198	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,386			

WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064		
01	0 W	6081	-0-	6081	176910	305	1	5259	2	N	470	556	1	389
						517	9							
02	0 W	5815	-0-	5815	182725	421	1	4955	2	N	399	376	1	412
						439	9							
03	0 W	8324	-0-	8324	191049	294	1	4781	2	N	399	195	1	616
						2810	5							
04	197171 X	6122	-0-	-191049	-0-	228	1	4235	2	N	384	392	1	608
						1237	5							
05	6789 X	5752	-0-	-1037	-0-	256	1	4472	2	N	412	388	1	632
						571	5							
06	6030 X	5448	-0-	-582	-0-	239	1	4181	2	N	382	583	1	431
						608	5							
07	8339 X	5694	-0-	-2645	-0-	200	1	4394	2	N	374	194	1	611
						689	5							
08	8339 X	5438	-0-	-2901	-0-	259	1	4221	2	N	337	392	1	556
						587	5							
*09	6120 X	4736	-0-	-1384	-0-	202	1	3757	2	N	190	196	1	550
						568	5							
*10	5766 X	5290	-0-	-476	-0-	307	1	3292	2	N	179	154	1	575
						1494	5							
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			575
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			575
TOTAL GAS PROD:				58,700	TOTAL CONDENSATE PROD:						3,526			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID -> 279070	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8501	- 13036				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		50034 X	12279	-0-	-37755	-0-	711 1	10805 2	N		694	534 1		364
02		46806 X	-0-	-0-	-46806	-0-	763 9		N		444	537 1		271
03		15841 X	11363	-0-	-4478	-0-	736 1	10032 2	N		541	569 1		243
04		15330 X	10391	-0-	-4939	-0-	595 9	9253 2	N		451	373 1		321
05		13361 X	10694	-0-	-2667	-0-	642 1	9589 2	N		463	563 1		221
06		11880 X	9633	-0-	-2247	-0-	496 9		N		389	362 1		248
07		11377 X	7617	-0-	-3760	-0-	596 1	8680 2	N		428 9	365 1		181
08		11377 X	8062	-0-	-3315	-0-	525 1	6888 2	N		401 1	185 1		355
*09		10380 X	6348	-0-	-4032	-0-	328 9	7126 2	N		359	368 1		242
*10		10695 X	6599	-0-	-4096	-0-	541 1	5715 2	N		298	185 1		311
11		9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-	395 9		N		255	368 1		311
12		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-	352 1	5715 2	N		281 9	184 1		311
							457 1	5864 2	N		278 9			
TOTAL GAS PROD:				82,986	TOTAL CONDENSATE PROD:						4,147			

HAGER TRUST 616		WELL #:		5H	RRCID -> 279071	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8548	- 12972				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11470 X	8150	-0-	-3320	-0-	453 1	6921 2	N		705	889 1		515
02		10730 X	-0-	-0-	-10730	-0-	776 9		N		599	540 1		574
03		8184 X	7187	-0-	-997	-0-	450 1	6147 2	N		522	564 1		532
04		7920 X	5345	-0-	-2575	-0-	16 5	574 9	N		542	556 1		518
05		8184 X	5766	-0-	-2418	-0-	309 1	4440 2	N		542	556 1		518
06		7890 X	5515	-0-	-2375	-0-	596 9		N		485	563 1		440
07		7192 X	4515	-0-	-2677	-0-	306 1	4919 2	N		474	363 1		551
08		7192 X	3324	-0-	-3868	-0-	7 5	534 9	N		474	363 1		551
*09		5580 X	2881	-0-	-2699	-0-	282 1	4659 2	N		474	363 1		551
*10		5766 X	3348	-0-	-2418	-0-	53 5	521 9	N		451	369 1		633
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	217 1	3728 2	N		451	369 1		633
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	74 5	496 9	N		208	184 1		657
							218 1	2877 2	N		208	184 1		657
							229 9		N		298	369 1		586
							148 1	2404 2	N		298	369 1		586
							1 5	328 9	N		277	181 1		682
							220 1	2823 2	N		277	181 1		682
							305 9		N					
TOTAL GAS PROD:				46,031	TOTAL CONDENSATE PROD:						4,561			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		RRCID -> 279746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8460 - 12396			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6194H		RRCID -> 279847		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8164 - 12168		
01	28675	X	8226	-0-	-20449	-0-	471 1	7078 2	N	615	752 1	323
							677 9					
02	26825	X	6606	-0-	-20219	-0-	509 1	5566 2	N	483	379 1	427
							531 9					
03	28675	X	6926	-0-	-21749	-0-	428 1	5839 2	N	599	748 1	278
							659 9					
04	27750	X	6236	-0-	-21514	-0-	3079 1	2596 2	N	510	372 1	416
							561 9					
05	28675	X	7297	-0-	-21378	-0-	388 1	6219 2	N	627	559 1	484
							690 9					
06	27750	X	6351	-0-	-21399	-0-	331 1	5449 2	N	519	561 1	442
							571 9					
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	307 1	5246 2	N	477	546 1	373
							525 9					
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	383 1	5024 2	N	537	550 1	360
							591 9					
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	245 1	3961 2	N	411	368 1	403
							452 9					
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	412 1	3913 2	N	414	364 1	453
							455 9					
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	207 1	3656 2	N	374	370 1	457
							411 9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		457

TOTAL GAS PROD: 67,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,566

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
GRAVES		WELL #: 12H		RRCID -> 279849		COMPL. DATE 03/21/2015				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	23157 X	17749	-0-	-5408	-0-	1000	1	15063	2	N	1533	1703	1	959
						1686	9							
02	21663 X	17520	-0-	-4143	-0-	1343	1	14701	2	N	1342	1331	1	970
						1476	9							
03	23157 X	17052	-0-	-6105	-0-	1052	1	14349	2	N	1501	1524	1	947
						1651	9							
04	22410 X	21430	-0-	-980	-0-	1235	1	17758	2	N	2215	2123	1	1039
						2437	9							
05	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	1258	1	20383	2	N	2446	2530	1	955
						2691	9							
06	27563 X	27563	-0-	-0-	-0-	1432	1	23647	2	N	2258	2127	1	1086
						2484	9							
07	27484 X	27484	-0-	-0-	-0-	1400	1	23984	2	N	1909	1728	1	1267
						2100	9							
08	22469 X	22469	-0-	-0-	-0-	1478	1	19469	2	N	1384	1353	1	1298
						1522	9							
09	18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	973	1	16104	2	N	1428	1354	1	1372
						1571	9							
10	23157 X	20928	-0-	-2229	-0-	1826	1	17376	2	N	1569	1552	1	1389
						1726	9							
11	22410 X	14506	-0-	-7904	-0-	704	1	12740	2	N	965	978	1	1376
						1062	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1376
TOTAL GAS PROD:		229,681				TOTAL CONDENSATE PROD:				18,550				

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 7076H		RRCID -> 279850		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	30256 X	6791	-0-	-23465	-0-	366	1	5523	2	N	820	1102	1	955
						902	9							
02	28304 X	6011	-0-	-22293	-0-	434	1	4749	2	N	753	563	1	1145
						828	9							
03	30256 X	7127	-0-	-23129	-0-	423	1	5770	2	N	849	927	1	1067
						934	9							
04	29280 X	5751	-0-	-23529	-0-	323	1	4639	2	N	717	735	1	1049
						789	9							
05	30256 X	6566	-0-	-23690	-0-	324	1	5209	2	N	939	833	1	1155
						1033	9							
06	29280 X	6383	-0-	-22897	-0-	312	1	5154	2	N	834	916	1	1073
						917	9							
07	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	366	1	6296	2	N	952	906	1	1119
						1047	9							
08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	503	1	6632	2	N	872	907	1	1084
						959	9							
09	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	396	1	6419	2	N	756	691	1	1149
						832	9							
10	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	643	1	6117	2	N	815	546	1	1418
						897	9							
11	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	348	1	6164	2	N	746	727	1	1437
						821	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1437
TOTAL GAS PROD:		77,069				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,053				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 5707H		RRCID -> 280315		COMPL. DATE 05/30/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	5931	-0-	5931	140223	348	1	5251	2	N	302	363	1		125
						332	9								
02	0 W	5760	-0-	5760	145983	455	1	4988	2	N	288	184	1		229
						317	9								
03	0 W	3952	-0-	3952	149935	255	1	3486	2	N	192	191	1		230
						211	9								
04	0 W	3155	-0-	3155	153090	195	1	2809	2	N	137	186	1		181
						151	9								
05	0 W	4125	-0-	4125	157215	231	1	3711	2	N	166	182	1		165
						183	9								
06	0 W	3717	-0-	3717	160932	202	1	3348	2	N	152	184	1		133
						167	9								
07	0 W	1473	-0-	1473	162405	78	1	1352	2	N	39				172
						43	9								
08	0 W	1496	-0-	1496	163901	106	1	1390	2	N	-0-				172
09	164932 X	1031	-0-	-163901	-0-	59	1	955	2	N	15				187
						17	9								
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1037	2	N	92	179	1		100
						101	9								
11	974 X	974	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	N	47				147
						52	9								
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
TOTAL GAS PROD:		32,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,430									

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6198H		RRCID -> 280319		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448					
01	0	18471	-0-	18471	59998	991	1	14993	2	N	2261	2413	1		114
						2487	9								
02	0	16292	-0-	16292	76290	1164	1	12788	2	N	2127	2042	1		199
						2340	9								
03	0	15439	-0-	15439	91729	916	1	12548	2	N	1795	1665	1		329
						1975	9								
04	0	13189	-0-	13189	104918	742	1	10706	2	N	1583	1469	1		443
						1741	9								
*05	116197 X	11279	-0-	-104918	-0-	566	1	9127	2	N	1442	1479	1		406
						1586	9								
06	22050 X	10011	-0-	-12039	-0-	496	1	8184	2	N	1210	1281	1		335
						1331	9								
07	22785 X	10944	-0-	-11841	-0-	518	1	8881	2	N	1397	1265	1		467
						8	5	1537	9						
08	22785 X	12705	-0-	-10080	-0-	795	1	10466	2	N	1312	1287	1		492
						1	5	1443	9						
09	22050 X	14104	-0-	-7946	-0-	746	1	12103	2	N	1141	1282	1		351
						1255	9								
*10	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	1377	1	13107	2	N	1446	1615	1		182
						1591	9								
*11	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	697	1	12361	2	N	1110	1100	1		192
						1221	9								
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				192
TOTAL GAS PROD:		152,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,824									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KING 552		WELL #:		1H	RRCID ->	280345	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8163 - 12215	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	14671	-0-	14671	106505	720	1	13678	2	N	242	199 1	277
						7	5	266	9				
02	0	11519	-0-	11519	118024	689	1	10789	2	N	35		312
						2	5	39	9				
03	130982 X	12958	-0-	-118024	-0-	726	1	12206	2	N	10		322
						15	5	11	9				
04	32370 X	10985	-0-	-21385	-0-	576	1	10326	2	N	75		397
						83	9						
05	33449 X	7695	-0-	-25754	-0-	353	1	7250	2	N	84		481
						92	9						
06	32370 X	7719	-0-	-24651	-0-	342	1	7273	2	N	94	184 1	391
						1	5	103	9				
07	33449 X	6717	-0-	-26732	-0-	278	1	6197	2	N	-0-		391
						242	5						
08	33449 X	7984	-0-	-25465	-0-	464	1	7443	2	N	68	186 1	273
						2	5	75	9				
*09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	335	1	6924	2	N	70		343
						77	9						
*10	7967 X	7490	-0-	-477	-0-	445	1	6977	2	N	62		405
						68	9						
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT		405
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT		405
TOTAL GAS PROD:		95,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		740					

BAILEY 271		WELL #:		1H	RRCID ->	280528	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8920 - 11620	
01	0	5714	-0-	5714	176283	455	1	4600	2	N	599	582 1	17
						659	9						
02	0	4818	-0-	4818	181101	383	1	3871	2	N	513	392 1	138
						564	9						
*03	184224 X	3123	-0-	-181101	-0-	225	1	2282	2	N	560	583 1	115
						616	9						
04	10020 X	3180	-0-	-6840	-0-	237	1	2397	2	N	496	582 1	29
						546	9						
05	10354 X	3217	-0-	-7137	-0-	243	1	2458	2	N	469	373 1	125
						516	9						
06	10020 X	2381	-0-	-7639	-0-	167	1	1683	2	N	483	573 1	35
						531	9						
07	10354 X	1529	-0-	-8825	-0-	87	1	888	2	N	504	384 1	155
						554	9						
*08	10354 X	1329	-0-	-9025	-0-	77	1	715	2	N	431	466 1	120
						63	5	474	9				
*09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	78	1	795	2	N	349	196 1	273
						384	9						
*10	3224 X	1396	-0-	-1828	-0-	78	1	789	2	N	481	579 1	175
						529	9						
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT		175
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		175
TOTAL GAS PROD:		27,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,885					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6125H		RRCID -> 280736		COMPL. DATE 07/26/2015				TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	44425	-0-	44425	516938	2684	1	40379	2	N	1238	1162	1	640
							1362	9							
02		0	38925	-0-	38925	555863	3182	1	34785	2	N	871	951	1	560
							958	9							
03		592289 X	36426	-0-	-555863	-0-	2432	1	33130	2	N	785	747	1	598
							864	9							
04		188280 X	31529	-0-	-156751	-0-	2005	1	28818	2	N	642	742	1	498
							706	9							
05		194556 X	29056	-0-	-165500	-0-	1667	1	26771	2	N	562	560	1	500
							618	9							
06		188280 X	25650	-0-	-162630	-0-	1437	1	23722	2	N	446	358	1	588
							491	9							
07		194556 X	21653	-0-	-172903	-0-	1166	1	20032	2	N	414	368	1	634
							455	9							
08		194556 X	19274	-0-	-175282	-0-	1327	1	17493	2	N	413	557	1	490
							454	9							
09		188280 X	17275	-0-	-171005	-0-	979	1	15880	2	N	378	179	1	689
							416	9							
*10		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	1571	1	14961	2	N	339	368	1	660
							373	9							
11		25650 X	17173	-0-	-8477	-0-	899	1	15944	2	N	300	363	1	597
							330	9							
12		21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT			597
TOTAL GAS PROD:			298,291				TOTAL CONDENSATE PROD:					6,388			

DICK BARTON 502		WELL #: 1H		RRCID -> 280901		COMPL. DATE 05/06/2015				TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911					
01		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT			-0-
02		38541 X	NO RPT	-0-	-38541	-0-					N	NO RPT			-0-
03		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT			-0-
04		39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					N	NO RPT			-0-
05		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT			-0-
06		39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					N	NO RPT			-0-
07		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT			-0-
08		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT			-0-
09		39870 X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					N	NO RPT			-0-
10		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
HAGER TRUST 616		WELL #: 1H		RRCID -> 280902		COMPL. DATE 01/01/2015				TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	6096	-0-	6096	376734	362	1	5453	2	N	255	192	1	495
						281	9							
02	0	7848	-0-	7848	384582	540	1	6924	2	N	349	183	1	661
						384	9							
03	0	12670	-0-	12670	397252	830	1	11311	2	N	481	568	1	574
						529	9							
04	0	10898	-0-	10898	408150	683	1	9834	2	N	346	369	1	551
						381	9							
05	0	10666	-0-	10666	418816	604	1	9722	2	N	309	370	1	490
						340	9							
06	0	10395	-0-	10395	429211	573	1	9489	2	N	303	184	1	609
						333	9							
07	0	9729	-0-	9729	438940	519	1	8915	2	N	268	366	1	511
						295	9							
*08	444330 X	5390	-0-	-438940	-0-	370	1	4868	2	N	138	189	1	460
						152	9							
09	60840 X	1258	-0-	-59582	-0-	1068	1	173	2	N	15			475
						17	9							
10	62868 X	352	-0-	-62516	-0-	41	1	232	2	N	72			547
						79	9							
11	60840 X	616	-0-	-60224	-0-	34	1	454	2	N	116	179	1	484
						128	9							
12	62868 X	NO RPT	-0-	-62868	-0-					N	NO RPT			484
TOTAL GAS PROD:		75,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,652								

HAGER TRUST 616		WELL #: 2H		RRCID -> 280951		COMPL. DATE 01/01/2015				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114				
01	0	14974	-0-	14974	405898	896	1	13482	2	N	542	552	1	985
						596	9							
02	0	9287	-0-	9287	415185	639	1	8200	2	N	407	540	1	852
						448	9							
03	0	11705	-0-	11705	426890	767	1	10457	2	N	437	376	1	913
						481	9							
04	0	6394	-0-	6394	433284	397	1	5718	2	N	254	187	1	980
						279	9							
05	0	3552	-0-	3552	436836	195	1	3134	2	N	203	186	1	997
						223	9							
06	0	6265	-0-	6265	443101	334	1	5527	2	N	367	363	1	1001
						404	9							
07	0	4692	-0-	4692	447793	241	1	4144	2	N	279	358	1	922
						307	9							
08	452434 X	4641	-0-	-447793	-0-	310	1	4085	2	N	224	185	1	961
						246	9							
09	61980 X	7579	-0-	-54401	-0-	416	1	6750	2	N	375	364	1	972
						413	9							
10	64046 X	7308	-0-	-56738	-0-	500	1	6420	2	N	353	366	1	959
						388	9							
11	61980 X	6934	-0-	-55046	-0-	351	1	6234	2	N	317	368	1	908
						349	9							
12	64046 X	NO RPT	-0-	-64046	-0-					N	NO RPT			908
TOTAL GAS PROD:		83,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,758								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6123H		RRCID -> 280970		COMPL. DATE 07/27/2015				TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	27065	-0-	27065	224816	1626	1	24460	2	N	890	623	1	1011
02	0	23305	-0-	23305	248121	979	9	1879	1	N	806	749	1	1068
03	275287 X	27166	-0-	-248121	-0-	887	9	1776	1	N	1094	1117	1	1045
04	85470 X	12591	-0-	-72879	-0-	1203	9	1656	1	N	498	553	1	990
05	88319 X	18869	-0-	-69450	-0-	548	9	1399	1	N	689	559	1	1120
06	85470 X	20312	-0-	-65158	-0-	758	9	1118	1	N	714	729	1	1105
07	88319 X	19024	-0-	-69295	-0-	785	9	994	1	N	841	902	1	1044
08	88319 X	18060	-0-	-70259	-0-	925	9	1214	1	N	758	740	1	1062
09	85470 X	16369	-0-	-69101	-0-	834	9	907	1	N	666	550	1	1178
10	88319 X	15508	-0-	-72811	-0-	733	9	1424	1	N	489	545	1	1122
11	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	538	9	806	1	N	564	551	1	1135
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	620	9			N	NO RPT			1135
TOTAL GAS PROD:		213,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,009								

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6124H		RRCID -> 280971		COMPL. DATE 07/23/2015				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337				
01	0	44465	-0-	44465	494780	2678	1	40279	2	N	1371	1505	1	2338
02	0	36851	-0-	36851	531631	1508	9	2998	1	N	992	1124	1	2206
03	563370 X	31739	-0-	-531631	-0-	1091	9	2106	1	N	864	749	1	2321
04	157680 X	27186	-0-	-130494	-0-	950	9	1717	1	N	698	736	1	2283
05	162936 X	24321	-0-	-138615	-0-	768	9	1383	1	N	636	563	1	2356
06	157680 X	20844	-0-	-136836	-0-	700	9	1155	1	N	538	545	1	2349
07	162936 X	20227	-0-	-142709	-0-	592	9	1080	1	N	527	544	1	2332
08	162936 X	18760	-0-	-144176	-0-	580	9	1280	1	N	544	558	1	2318
09	157680 X	15883	-0-	-141797	-0-	598	9	891	1	N	472	368	1	2422
10	162936 X	13240	-0-	-149696	-0-	519	9	1219	1	N	361	368	1	2415
11	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	397	9	479	1	N	241	367	1	2289
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	265	9			N	NO RPT			2289
TOTAL GAS PROD:		262,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,244								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6145H		RRCID -> 280992		COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19375 X	4916	-0-	-14459	-0-	281	1	4224	2	N	374	350	1		579
						411	9								
02	18125 X	4974	-0-	-13151	-0-	379	1	4149	2	N	405	531	1		453
						446	9								
03	19375 X	4653	-0-	-14722	-0-	293	1	3990	2	N	336	178	1		611
						370	9								
04	18750 X	4224	-0-	-14526	-0-	242	1	3473	2	N	249	353	1		507
						235	5	274	9						
05	19375 X	3739	-0-	-15636	-0-	181	1	2903	2	N	245	180	1		572
						385	5	270	9						
06	18750 X	3268	-0-	-15482	-0-	170	1	2812	2	N	260	355	1		477
						286	9								
07	19375 X	2933	-0-	-16442	-0-	150	1	2563	2	N	200	176	1		501
						220	9								
08	19375 X	2834	-0-	-16541	-0-	187	1	2454	2	N	175	182	1		494
						193	9								
*09	18750 X	1900	-0-	-16850	-0-	103	1	1663	2	N	122				616
						134	9								
10	19375 X	1977	-0-	-17398	-0-	171	1	1627	2	N	163	183	1		596
						179	9								
11	18750 X	1561	-0-	-17189	-0-	76	1	1343	2	N	129	181	1		544
						142	9								
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				544
TOTAL GAS PROD:		36,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,658									

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H		RRCID -> 281129		COMPL. DATE 07/27/2015				TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281					
01	0	29986	-0-	29986	333441	1759	1	26491	2	N	1578	1895	1		98
						1736	9								
02	0	20066	-0-	20066	353507	1584	1	17326	2	N	1051	934	1		215
						1156	9								
*03	362356 X	8849	-0-	-353507	-0-	554	1	7550	2	N	677	556	1		336
						745	9								
04	78900 X	22562	-0-	-56338	-0-	1378	1	19796	2	N	1164	1112	1		388
						108	5	1280	9						
05	81530 X	17341	-0-	-64189	-0-	947	1	15212	2	N	902	922	1		368
						190	5	992	9						
06	78900 X	10631	-0-	-68269	-0-	448	1	7399	2	N	519	546	1		341
						2213	5	571	9						
07	81530 X	12612	-0-	-68918	-0-	524	1	8996	2	N	680	551	1		470
						2344	5	748	9						
08	81530 X	11480	-0-	-70050	-0-	613	1	8074	2	N	511	554	1		427
						2231	5	562	9						
09	78900 X	9501	-0-	-69399	-0-	522	1	8471	2	N	453	556	1		324
						10	5	498	9						
10	81530 X	4709	-0-	-76821	-0-	409	1	3891	2	N	290	181	1		433
						90	5	319	9						
11	78900 X	4828	-0-	-74072	-0-	237	1	4192	2	N	363	553	1		243
						399	9								
12	81530 X	NO RPT	-0-	-81530	-0-					N	NO RPT				243
TOTAL GAS PROD:		152,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,188									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		5H	RRCID ->	281203	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8238 - 11795		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	0	6173	-0-	6173	6173	210	1	3372	2	N	965	745	1	220
						1529	5	1062	9					
06	0	41763	-0-	41763	47936	2102	1	34687	2	N	4522	4534	1	208
						4974	9							
07	0	33902	-0-	33902	81838	1703	1	29153	2	N	2769	2542	1	435
						3046	9							
08	0	24699	-0-	24699	106537	1601	1	21046	2	N	1779	1656	1	558
						95	5	1957	9					
*09	129425 X	22888	-0-	-106537	-0-	1212	1	19598	2	N	1889	1825	1	622
						2078	9							
10	36487 X	19139	-0-	-17348	-0-	1695	1	16113	2	N	1208	1247	1	583
						2	5	1329	9					
11	35310 X	13981	-0-	-21329	-0-	684	1	12087	2	N	960	921	1	622
						154	5	1056	9					
12	36487 X	NO RPT	-0-	-36487	-0-					N	NO RPT			622
TOTAL GAS PROD:		162,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,092								

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		6134H	RRCID ->	281205	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8239 - 12874		
01	0	70310	-0-	70310	241692	4067	1	61270	2	N	4521	4373	1	663
						4973	9							
02	0	54333	-0-	54333	296025	4258	1	46603	2	N	3156	3354	1	465
						3472	9							
03	0	47544	-0-	47544	343569	3034	1	41384	2	N	2842	2773	1	534
						3126	9							
*04	385399 X	41830	-0-	-343569	-0-	2534	1	36405	2	N	2628	2403	1	759
						2891	9							
05	84041 X	37315	-0-	-46726	-0-	2036	1	32685	2	N	2358	2235	1	882
						2594	9							
06	81330 X	31483	-0-	-49847	-0-	1672	1	27642	2	N	1972	2011	1	843
						2169	9							
07	84041 X	31703	-0-	-52338	-0-	1633	1	28011	2	N	1872	1819	1	896
						2059	9							
08	84041 X	28120	-0-	-55921	-0-	1854	1	24411	2	N	1686	1481	1	1101
						1855	9							
09	81330 X	24717	-0-	-56613	-0-	1346	1	21766	2	N	1459	1656	1	904
						1605	9							
10	84041 X	21622	-0-	-62419	-0-	1918	1	18234	2	N	1335	1441	1	798
						1	5	1469	9					
11	81330 X	21515	-0-	-59815	-0-	1082	1	19100	2	N	1212	1108	1	902
						1333	9							
12	84041 X	NO RPT	-0-	-84041	-0-					N	NO RPT			902
TOTAL GAS PROD:		410,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,041								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H		RRCID -> 281206		COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	37676	-0-	37676	150920	2287	1	34440	2	N	863	741	1	526
02	0	33143	-0-	33143	184063	949	9	2507	1	N	731	750	1	507
03	0	27810	-0-	27810	211873	804	9	1856	1	N	580	733	1	354
*04	230732 X	18859	-0-	-211873	-0-	638	9	1175	1	N	432	349	1	437
05	85560 X	16708	-0-	-68852	-0-	331	5	954	1	N	400	370	1	467
06	82800 X	9189	-0-	-73611	-0-	440	9	510	1	N	245	186	1	526
07	85560 X	10525	-0-	-75035	-0-	270	9	564	1	N	287	364	1	449
08	85560 X	12381	-0-	-73179	-0-	316	9	854	1	N	273	182	1	540
09	82800 X	10517	-0-	-72283	-0-	300	9	597	1	N	247	366	1	421
10	85560 X	9776	-0-	-75784	-0-	272	9	905	1	N	243	183	1	481
11	82800 X	11517	-0-	-71283	-0-	267	9	603	1	N	239	183	1	537
12	85560 X	NO RPT	-0-	-85560	-0-	263	9			N	NO RPT			537
TOTAL GAS PROD:		198,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,540								

PEYTON RANCH 417		WELL #: 2H		RRCID -> 281282		COMPL. DATE 06/10/2014				TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670				
01	145545 X	19081	-0-	-126464	-0-	1714	1	17332	2	N	32			834
02	136155 X	19377	-0-	-116778	-0-	35	9	1739	1	N	49			883
03	145545 X	19380	-0-	-126165	-0-	54	9	1740	1	N	42			925
04	140850 X	15653	-0-	-125197	-0-	46	9	1406	1	N	32			957
05	145545 X	16328	-0-	-129217	-0-	35	9	1467	1	N	26	198	1	785
06	140850 X	17329	-0-	-123521	-0-	29	9	1557	1	N	22			807
07	145545 X	16277	-0-	-129268	-0-	24	9	1463	1	N	19			826
08	145545 X	14243	-0-	-131302	-0-	21	9	1282	1	N	-0-			826
09	140850 X	15944	-0-	-124906	-0-	43	9	1431	1	N	39			865
*10	145545 X	15585	-0-	-129960	-0-	36	9	1400	1	N	33			898
11	140850 X	15047	-0-	-125803	-0-	39	9	1351	1	N	35			933
12	145545 X	NO RPT	-0-	-145545	-0-					N	NO RPT			933
TOTAL GAS PROD:		184,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		329								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132														
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6132H		RRCID -> 281299		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	55926	-0-	55926	195511	3401	1	51203	2	N	1200	1293	1			162
							2	1320	9							
02	0	28292	-0-	28292	223803	2310	1	25263	2	N	653	756	1			59
							1	718	9							
03	0	38797	-0-	38797	262600	2592	1	35341	2	N	785	744	1			100
							1									
*04	292663 X	30063	-0-	-262600	-0-	1922	1	27593	2	N	498	367	1			231
							1									
05	93465 X	28766	-0-	-64699	-0-	1648	1	26437	2	N	619	740	1			110
							1									
06	90450 X	24587	-0-	-65863	-0-	1370	1	22622	2	N	541	550	1			101
							1									
07	93465 X	23025	-0-	-70440	-0-	1238	1	21209	2	N	525	363	1			263
							1									
08	93465 X	20007	-0-	-73458	-0-	1380	1	18140	2	N	443	557	1			149
							1									
09	90450 X	18043	-0-	-72407	-0-	1022	1	16578	2	N	403	368	1			184
							1									
10	93465 X	16964	-0-	-76501	-0-	1576	1	15000	2	N	353	369	1			168
							1									
11	90450 X	5603	-0-	-84847	-0-	290	1	5139	2	N	137	184	1			121
							1									
12	93465 X	NO RPT	-0-	-93465	-0-	23	5	151	9	N	NO RPT					121
TOTAL GAS PROD:		290,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,157										

HARRY PARKER 697		WELL #: 5H		RRCID -> 281302		COMPL. DATE 11/22/2015				TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	31642	-0-	31642	84230	490	1	24640	2	N	5906	5728	1			395
							15	6497	9							
02	0	22176	-0-	22176	106406	335	1	16747	2	N	4622	4839	1			178
							10	5084	9							
03	0	20124	-0-	20124	126530	307	1	15235	2	N	4165	3907	1			436
							1									
04	0	16976	-0-	16976	143506	4582	1	12824	2	N	3535	3504	1			467
							1									
*05	160545 X	17039	-0-	-143506	-0-	263	1	13231	2	N	3215	3143	1			539
							1									
06	37620 X	17761	-0-	-19859	-0-	3889	1	14365	2	N	2811	2925	1			425
							1									
07	38874 X	17609	-0-	-21265	-0-	271	1	14420	2	N	2625	2533	1			517
							1									
08	38874 X	14452	-0-	-24422	-0-	3537	1	11732	2	N	2233	2025	1			725
							1									
09	37620 X	13861	-0-	-23759	-0-	299	1	11193	2	N	2175	2202	1			698
							1									
10	38874 X	10426	-0-	-28448	-0-	299	1	2393	2	N	1928	1807	1			819
							1									
11	37620 X	4857	-0-	-32763	-0-	200	1	8101	2	N	692	919	1			592
							1									
12	38874 X	NO RPT	-0-	-38874	-0-	4	5	2121	9	N	NO RPT					592
							1									
TOTAL GAS PROD:		186,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,907										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PRICE, WILLIS D		WELL #: 5341H		RRCID -> 281303		COMPL. DATE 05/29/2016				TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	1259	-0-	1259	1259	795	5	464	9	N	422	367	1		55
06		0	23178	-0-	23178	24437	824	1	13673	2	N	7657	7141	1		571
							258	5	8423	9						
*07		50435 X	25998	-0-	-24437	-0-	1075	1	18519	2	N	5822	5625	1		768
							6404	9								
*08		19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	1047	1	13825	2	N	3995	4224	1		539
							4395	9								
09		17820 X	15356	-0-	-2464	-0-	703	1	11341	2	N	3011	2934	1		616
							3312	9								
10		18414 X	4042	-0-	-14372	-0-	190	1	1803	2	N	1130	1088	1		658
							806	5	1243	9						
11		17820 X	8158	-0-	-9662	-0-	286	1	5041	2	N	2571	2541	1		688
							3	5	2828	9						
12		18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT				688
TOTAL GAS PROD:			97,258				TOTAL CONDENSATE PROD:					24,608				

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6204H		RRCID -> 281304		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375						
01		0	14584	-0-	14584	92398	803	1	12110	2	N	1514	1506	1		680
							6	5	1665	9						
02		0	15166	-0-	15166	107564	1122	1	12296	2	N	1563	1671	1		572
							29	5	1719	9						
03		0	15264	-0-	15264	122828	927	1	12661	2	N	1484	1491	1		565
							44	5	1632	9						
*04		136811 X	13983	-0-	-122828	-0-	766	1	11010	2	N	1320	1099	1		786
							755	5	1452	9						
05		31775 X	15236	-0-	-16539	-0-	801	1	12856	2	N	1428	1486	1		728
							8	5	1571	9						
06		30750 X	13978	-0-	-16772	-0-	721	1	11898	2	N	1235	1278	1		685
							1359	9								
07		31775 X	13947	-0-	-17828	-0-	697	1	11940	2	N	1191	1090	1		786
							1310	9								
08		31775 X	13169	-0-	-18606	-0-	843	1	11083	2	N	1130	1265	1		651
							1243	9								
09		30750 X	10308	-0-	-20442	-0-	549	1	8873	2	N	805	729	1		727
							886	9								
10		31775 X	10799	-0-	-20976	-0-	937	1	8903	2	N	872	896	1		703
							959	9								
11		30750 X	11177	-0-	-19573	-0-	543	1	9576	2	N	962	920	1		745
							1058	9								
12		31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					N	NO RPT				745
TOTAL GAS PROD:			147,611				TOTAL CONDENSATE PROD:					13,504				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6205H		RRCID -> 281305		COMPL. DATE 08/24/2015				TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	11655	-0-	11655	72192	650	1	9794	2	N	1101	1151	1	478
02	0	8601	-0-	8601	80793	1211	9	6861	2	N	727	760	1	445
03	0	10984	-0-	10984	91777	627	1	800	9	N	861	744	1	562
*04	102793	X	11016	-0-	-91777	313	5	8939	2	N	804	921	1	445
05	27869	X	12916	-0-	-14953	443	5	947	9	N	894	914	1	425
06	26970	X	11576	-0-	-15394	565	1	8096	2	N	730	733	1	422
07	27869	X	9823	-0-	-18046	1471	5	884	9	N	545	545	1	422
08	27869	X	10283	-0-	-17586	701	1	11232	2	N	581	556	1	447
09	26970	X	9790	-0-	-17180	983	9	8713	2	N	525	552	1	420
10	27869	X	9506	-0-	-18363	617	1	10156	2	N	500	546	1	374
11	26970	X	8894	-0-	-18076	803	9	8961	2	N	476	369	1	481
12	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	510	1	8713	2	N	NO RPT			481
TOTAL GAS PROD:		115,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,744								

BATTIN 528		WELL #: 5H		RRCID -> 281735		COMPL. DATE 09/16/2016				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #: 450175		RRCID -> 096968		COMPL. DATE 07/09/1981				TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290			
WHEELER, DOROTHY		WELL #: 1369											
01	304	N	304	-0-	-0-	31	1	273	2	N	-0-		146
02	278	N	278	-0-	-0-	29	1	249	2	N	-0-		146
03	315	N	315	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-		146
04	300	N	285	-0-	-15	30	1	255	2	N	-0-		146
05	310	N	261	-0-	-49	31	1	230	2	N	-0-		146
06	300	N	139	-0-	-161	30	1	109	2	N	-0-		146
07	310	N	167	-0-	-143	31	1	136	2	N	-0-		146
08	148	N	148	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-		146
09	150	N	117	-0-	-33	117	2			N	-0-		146
10	155	N	131	-0-	-24	131	2			N	-0-		146
11	150	N	35	-0-	-115	35	2			N	-0-		146
12	124	N	8	-0-	-116	8	2			N	-0-		146
TOTAL GAS PROD:		2,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
RANKIN, W. S.		WELL #:		1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 -	8274		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	558 N	418	-0-	-140	-0-		31	1	387	2	N	-0-			64
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-		29	1	466	2	N	-0-			64
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-		31	1	415	2	N	-0-			64
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-		30	1	390	2	N	-0-			64
05	527 N	434	-0-	-93	-0-		31	1	403	2	N	-0-			64
06	420 N	411	-0-	-9	-0-		30	1	381	2	N	-0-			64
07	434 N	418	-0-	-16	-0-		31	1	387	2	N	-0-			64
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-		31	1	383	2	N	-0-			64
09	420 N	375	-0-	-45	-0-		375	2			N	-0-			64
10	403 N	396	-0-	-7	-0-		396	2			N	-0-			64
*11	390 N	380	-0-	-10	-0-		380	2			N	-0-			64
12	403 N	353	-0-	-50	-0-		353	2			N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		4,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RANKIN, W. S.		WELL #:		2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 -	8262		
01	310 N	309	-0-	-1	-0-		31	1	278	2	N	-0-	138		
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		29	1	242	2	N	-0-	138		
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-		31	1	274	2	N	-0-	138		
04	300 N	284	-0-	-16	-0-		30	1	254	2	N	-0-	138		
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-		31	1	251	2	N	-0-	138		
06	300 N	265	-0-	-35	-0-		30	1	235	2	N	-0-	138		
07	279 N	275	-0-	-4	-0-		31	1	244	2	N	-0-	138		
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-		31	1	233	2	N	-0-	138		
09	270 N	233	-0-	-37	-0-		233	2			N	-0-	138		
10	279 N	255	-0-	-24	-0-		255	2			N	-0-	138		
11	270 N	234	-0-	-36	-0-		234	2			N	-0-	138		
12	248 N	218	-0-	-30	-0-		218	2			N	-0-	138		
TOTAL GAS PROD:		3,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCOTT, OLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 -	8324		
01	155 N	135	-0-	-20	-0-		135	2			N	-0-	107		
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-	107		
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-	107		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-	107		
05	155 N	122	-0-	-33	-0-		122	2			N	-0-	107		
06	150 N	121	-0-	-29	-0-		121	2			N	-0-	107		
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-	107		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-	107		
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-	107		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			N	-0-	107		
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-	107		
12	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2			N	-0-	107		
TOTAL GAS PROD:		1,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
WHEELER, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-			111
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			111
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			111
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			111
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			111
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2	N	-0-			111
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			111
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			111
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2	N	-0-			111
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			111
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			111
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-			574
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-			574
03		2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030 2	N	-0-			574
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	N	-0-			574
05		2573 N	2165	-0-	-408	-0-	2165 2	N	-0-			574
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-			574
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-			574
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-			574
09		1980 N	1905	-0-	-75	-0-	1905 2	N	-0-			574
10		2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106 2	N	-0-			574
11		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-			574
*12		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-			574

TOTAL GAS PROD: 25,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER 369		WELL #:		3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362
01		527 N	46	-0-	-481	-0-	18 1	28 2	N	-0-		296
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	39 1	676 2	N	-0-		296
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	87 1	818 2	N	-0-		296
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	69 1	526 2	N	-0-		296
05		775 N	671	-0-	-104	-0-	93 1	578 2	N	-0-		296
06		870 N	331	-0-	-539	-0-	48 1	283 2	N	-0-		296
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	69 1	895 2	N	-0-		296
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	48 1	602 2	N	-0-		296
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		296
10		961 N	582	-0-	-379	-0-	582 2		N	-0-		296
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		296
12		899 N	760	-0-	-139	-0-	760 2		N	-0-		296

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8227 - 10262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2976 X	1741	-0-	-1235	-0-	1741 2	N	-0-		331
*02		2784 X	1753	-0-	-1031	-0-	1741 2	N	11	120 6	222
03		2325 X	1189	-0-	-1136	-0-	1180 2	N	8		230
04		2250 X	415	-0-	-1835	-0-	415 2	N	-0-		230
05		1736 X	604	-0-	-1132	-0-	604 2	N	-0-		230
06		1140 N	806	-0-	-334	-0-	806 2	N	-0-		230
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-		230
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		230
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		230
10		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2	N	-0-		230
11		810 N	737	-0-	-73	-0-	737 2	N	-0-		230
12		837 N	769	-0-	-68	-0-	769 2	N	-0-		230
TOTAL GAS PROD:		11,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8501 - 9997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		270
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		270
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		270
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		270
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		270
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		270
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		270
TOTAL GAS PROD:		413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8460 - 10332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		133
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		133
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		133
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2	N	-0-		133
05		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2	N	-0-		133
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2	N	-0-		133
07		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2	N	-0-		133
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		133
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2	N	-0-		133
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2	N	-0-		133
*11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		133
*12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		3,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8634 - 9912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8386 - 9782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2	N	-0-		299
02	1566 N	1408	-0-	-158	-0-		1408	2	N	-0-		299
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2075	2	N	-0-		299
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	2	N	-0-		299
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1579	2	N	-0-		299
06	2010 N	1670	-0-	-340	-0-		1670	2	N	-0-		299
07	2015 N	1796	-0-	-219	-0-		1796	2	N	-0-		299
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	2	N	-0-		299
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705	2	N	-0-		299
10	1798 N	1740	-0-	-58	-0-		1740	2	N	-0-		299
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472	2	N	-0-		299
12	1767 N	1380	-0-	-387	-0-		1380	2	N	-0-		299
TOTAL GAS PROD:		20,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8567 - 9958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
FULTON-SELL				WELL #:	4	RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY				WELL #:	3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834		
01		0 W	6712	-0-	6712	6712	5173	2	1539	9	N	1399	1462	1	411
02		0 W	5816	-0-	5816	12528	4461	2	1355	9	N	1232	1282	1	361
03		20378 X	7850	-0-	-12528	-0-	6368	2	1482	9	N	1347	1254	1	454
04		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	5764	2	1305	9	N	1186	1241	1	399
05		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	5560	2	1252	9	N	1138	1242	1	295
06		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	4902	2	1139	9	N	1035	1065	1	265
07		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	5326	2	1196	9	N	1087	915	1	437
08		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4241	2	1075	9	N	977	925	1	489
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4145	2	1117	9	N	1015	1282	1	222
10		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	4373	2	1092	9	N	993	758	1	457
11		5100 X	4894	-0-	-206	-0-	4013	2	881	9	N	801	910	1	348
*12		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	4478	2	1141	9	N	1037	957	1	428
TOTAL GAS PROD:			73,378											TOTAL CONDENSATE PROD: 13,247	

LUXOR OIL & GAS, INC.				WELL #:	511780	RRCID ->	175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 - 7806	
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		76
02		493 N	430	-0-	-63	-0-	428	3	2	9	N	2		78
03		0 W	464	-0-	464	464	464	3			N	-0-		78
04		0 W	466	-0-	466	930	466	3			N	-0-		78
05		1438 N	508	-0-	-930	-0-	508	3			N	-0-		78
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-		78
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		78
08		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-		78
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-		78
10		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-		78
11		450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-		78
12		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			5,557											TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TUBB -424-				WELL #:	1	RRCID ->	083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080 - 8095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1271 N	857	-0-	-414	-0-	73 1	784 2	N	-0-				19
02		1160 N	780	-0-	-380	-0-	59 1	721 2	N	-0-				19
03		992 N	987	-0-	-5	-0-	71 1	916 2	N	-0-				19
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	75 1	979 2	N	-0-				19
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	68 1	921 2	N	-0-				19
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	75 1	1007 2	N	-0-				19
07		1085 N	1031	-0-	-54	-0-	75 1	956 2	N	-0-				19
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76 1	936 2	N	-0-				19
09		1080 N	953	-0-	-127	-0-	76 1	877 2	N	-0-				19
10		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	83 1	937 2	N	-0-				19
11		990 N	970	-0-	-20	-0-	73 1	897 2	N	-0-				19
12		992 N	983	-0-	-9	-0-	74 1	909 2	N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:				11,718		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	083509	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7890 - 7963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1984 N	1879	-0-	-105	-0-	125 1	1754 2	N	-0-				160
02		1798 N	1082	-0-	-716	-0-	62 1	1020 2	N	-0-				160
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	102 1	1708 2	N	-0-				160
04		1830 N	1220	-0-	-610	-0-	76 1	1144 2	N	-0-				160
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	84 1	1329 2	N	-0-				160
06		1740 N	1321	-0-	-419	-0-	85 1	1236 2	N	-0-				160
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	88 1	1232 2	N	-0-				160
08		1426 N	1241	-0-	-185	-0-	87 1	1154 2	N	-0-				160
09		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	85 1	1052 2	N	-0-				160
10		1333 N	1138	-0-	-195	-0-	89 1	1049 2	N	-0-				160
11		1200 N	1050	-0-	-150	-0-	76 1	974 2	N	-0-				160
12		1178 N	973	-0-	-205	-0-	74 1	899 2	N	-0-				160
TOTAL GAS PROD:				15,584		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TUBB -423-				WELL #:	1	RRCID ->	083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	7956 - 8020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	83 1	964 2	N	-0-				167
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	62 1	774 2	N	-0-				167
03		992 N	875	-0-	-117	-0-	66 1	809 2	N	-0-				167
04		1020 N	816	-0-	-204	-0-	65 1	751 2	N	-0-				167
05		899 N	856	-0-	-43	-0-	63 1	793 2	N	-0-				167
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	63 1	743 2	N	-0-				167
07		837 N	650	-0-	-187	-0-	58 1	592 2	N	-0-				167
08		868 N	551	-0-	-317	-0-	55 1	496 2	N	-0-				167
09		810 N	638	-0-	-172	-0-	60 1	578 2	N	-0-				167
10		651 N	472	-0-	-179	-0-	54 1	418 2	N	-0-				167
11		540 N	405	-0-	-135	-0-	47 1	358 2	N	-0-				167
12		651 N	590	-0-	-61	-0-	56 1	534 2	N	-0-				167
TOTAL GAS PROD:				8,542		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PUNDT		WELL #:		1	RRCID ->	085567	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7858 - 7912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	31	1	1025	2	N	-0-		22
02	1073 N	905	-0-	-168	-0-	25	1	880	2	N	-0-		22
03	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	31	1	1032	2	N	-0-		22
04	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	30	1	979	2	N	-0-		22
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	2	N	-0-		22
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	30	1	1260	2	N	-0-		22
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	-0-		22
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	2	N	-0-		22
09	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	30	1	1025	2	N	-0-		22
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	31	1	1029	2	N	-0-		22
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	30	1	980	2	N	-0-		22
12	1085 N	705	-0-	-380	-0-	31	1	674	2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		12,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON, M.		WELL #:		1	RRCID ->	086898	COMPL. DATE	02/14/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7310 - 7392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	30	1	186	2	N	-0-		76
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-		76
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	N	-0-		76
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-		76
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	2	N	-0-		76
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	24	1	165	2	N	-0-		76
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	29	1	186	2	N	-0-		76
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	30	1	189	2	N	-0-		76
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	2	N	-0-		76
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	N	-0-		76
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-		76
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	24	1	149	2	N	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		2,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AKERS		WELL #:		1	RRCID ->	088311	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6466 - 7539	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	116	1	1563	2	N	-0-		67
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	111	1	1487	2	N	-0-		67
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	119	1	1528	2	N	-0-		67
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	123	1	1545	2	N	25		92
05	1705 N	1586	-0-	-119	-0-	115	1	1435	2	N	33		125
06	1590 N	1429	-0-	-161	-0-	102	1	1327	2	N	-0-		125
07	1767 N	1391	-0-	-376	-0-	105	1	1266	2	N	18		143
08	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	103	1	1377	2	N	12		155
09	1440 N	1268	-0-	-172	-0-	92	1	1170	2	N	5		160
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	115	1	1384	2	N	5		165
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	102	1	1316	2	N	3		168
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	90	1	1129	2	N	-0-		168
TOTAL GAS PROD:		17,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1313	-0-	-516	-0-	91	1	1222	2	N	-0-		94
02	1566 N	729	-0-	-837	-0-	50	1	679	2	N	-0-		94
03	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	87	1	1296	2	N	-0-		94
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	87	1	1240	2	N	-0-		94
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1178	2	N	-0-		94
06	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	82	1	1167	2	N	-0-		94
07	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	87	1	1205	2	N	-0-		94
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	89	1	1204	2	N	-0-		94
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	89	1	1123	2	N	-0-		94
10	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	96	1	1170	2	N	-0-		94
11	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	83	1	1113	2	N	-0-		94
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	84	1	1114	2	N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		14,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

01	713 N	703	-0-	-10	-0-	65	1	638	2	N	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	55	1	590	2	N	-0-		-0-
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	58	1	627	2	N	-0-		-0-
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	56	1	572	2	N	-0-		-0-
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	56	1	619	2	N	-0-		-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	56	1	586	2	N	-0-		-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	61	1	655	2	N	-0-		-0-
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	60	1	609	2	N	-0-		-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	2	N	-0-		-0-
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	63	1	577	2	N	-0-		-0-
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	56	1	554	2	N	-0-		-0-
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	56	1	529	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

01	868 N	800	-0-	-68	-0-	70	1	730	2	N	-0-		185
02	725 N	630	-0-	-95	-0-	51	1	579	2	N	-0-		185
03	868 N	704	-0-	-164	-0-	59	1	645	2	N	-0-		185
04	780 N	709	-0-	-71	-0-	60	1	649	2	N	-0-		185
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	N	-0-		185
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	2	N	-0-		185
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	62	1	674	2	N	-0-		185
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	N	-0-		185
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	N	-0-		185
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	68	1	662	2	N	-0-		185
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	60	1	634	2	N	-0-		185
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	61	1	632	2	N	-0-		185
TOTAL GAS PROD:		8,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522 -	7553
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	46	1	321	2	N	-0-		210
02	377 N	335	-0-	-42	-0-	45	1	290	2	N	-0-		210
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	316	2	N	5	188 1	27
						6	9						
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	2	N	-0-		27
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	2	N	-0-		27
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	47	1	273	2	N	-0-		27
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	47	1	261	2	N	-0-		27
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	48	1	286	2	N	-0-		27
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	46	1	276	2	N	-0-		27
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	48	1	273	2	N	-0-		27
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	2	N	-0-		27
12	341 N	237	-0-	-104	-0-	43	1	194	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		4,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BURCHFIEL		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530 -	7582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	N	-0-		208
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	N	7		215
						8	9						
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	44	1	229	2	N	-0-		215
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	45	1	256	2	N	1	178 1	38
						1	9						
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	41	1	234	2	N	-0-		38
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	N	-0-		38
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	42	1	225	2	N	-0-		38
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	2	N	-0-		38
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	44	1	239	2	N	-0-		38
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	2	N	-0-		38
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	46	1	266	2	N	-0-		38
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	51	1	289	2	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		3,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

AKERS		WELL #:		2	RRCID ->	100038	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6494 -	7565
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		138
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-		138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-		138
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858 - 7930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	399	-0-	-314	-0-		31 1	368 2	N	-0-		208
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-		29 1	347 2	N	-0-		208
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-		31 1	396 2	N	-0-		208
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-		30 1	418 2	N	-0-		208
05	403 N	353	-0-	-50	-0-		31 1	322 2	N	-0-		208
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-		30 1	451 2	N	-0-		208
07	465 N	402	-0-	-63	-0-		31 1	371 2	N	-0-		208
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-		31 1	351 2	N	-0-		208
09	480 N	408	-0-	-72	-0-		30 1	378 2	N	-0-		208
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-		31 1	479 2	N	-0-		208
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-		30 1	479 2	N	-0-		208
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-		31 1	606 2	N	-0-		208
TOTAL GAS PROD:		5,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRENFIELD -792-		WELL #:		1	RRCID ->	111668	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7603 - 7633
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75 1	28
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/12/2016 - PLUGGED		02/12/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650 - 7680
01	744 N	554	-0-	-190	-0-		58 1	496 2	N	-0-		122
02	551 N	474	-0-	-77	-0-		52 1	422 2	N	-0-		122
03	589 N	490	-0-	-99	-0-		56 1	434 2	N	-0-		122
04	540 N	500	-0-	-40	-0-		56 1	435 2	N	8		130
							9 9					
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-		57 1	418 2	N	30		160
							33 9					
06	480 N	429	-0-	-51	-0-		52 1	371 2	N	5		165
							6 9					
07	527 N	402	-0-	-125	-0-		53 1	349 2	N	-0-		165
08	496 N	416	-0-	-80	-0-		52 1	364 2	N	-0-		165
09	420 N	394	-0-	-26	-0-		50 1	344 2	N	-0-		165
10	403 N	383	-0-	-20	-0-		52 1	331 2	N	-0-		165
11	390 N	361	-0-	-29	-0-		50 1	311 2	N	-0-		165
12	403 N	370	-0-	-33	-0-		52 1	318 2	N	-0-		165
TOTAL GAS PROD:		5,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

TRENFIELD -789-		WELL #:		1	RRCID ->	111674	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	7704 - 7758
01	496 N	277	-0-	-219	-0-		44 1	233 2	N	-0-		160
02	580 N	286	-0-	-294	-0-		38 1	248 2	N	-0-		160
03	465 N	414	-0-	-51	-0-		52 1	362 2	N	-0-		160
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-		50 1	333 2	N	-0-		160
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-		52 1	334 2	N	-0-		160
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-		51 1	351 2	N	-0-		160
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-		53 1	353 2	N	-0-		160
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-		51 1	349 2	N	-0-		160
09	390 N	382	-0-	-8	-0-		50 1	332 2	N	-0-		160
10	403 N	360	-0-	-43	-0-		51 1	309 2	N	-0-		160
11	390 N	312	-0-	-78	-0-		46 1	266 2	N	-0-		160
12	403 N	334	-0-	-69	-0-		43 1	291 2	N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:		4,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD -790-		WELL #:		2	RRCID ->	114475	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726 - 7786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	76 1	822 2	N	-0-			82
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	72 1	775 2	N	-0-			82
03		899 N	896	-0-	-3	-0-	78 1	818 2	N	-0-			82
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	78 1	796 2	N	-0-			82
05		899 N	887	-0-	-12	-0-	82 1	805 2	N	-0-			82
06		870 N	861	-0-	-9	-0-	77 1	784 2	N	-0-			82
07		899 N	848	-0-	-51	-0-	79 1	769 2	N	-0-			82
08		899 N	868	-0-	-31	-0-	77 1	791 2	N	-0-			82
09		870 N	853	-0-	-17	-0-	76 1	777 2	N	-0-			82
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	83 1	802 2	N	-0-			82
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	78 1	772 2	N	-0-			82
*12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	85 1	793 2	N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		10,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRENFIELD -791-		WELL #:		2	RRCID ->	115553	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7619 - 7656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-			182
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182 1		-0-
04		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16													
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIGHAM -795-		WELL #:		2	RRCID ->	117356	COMPL. DATE	02/10/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7716 - 7921		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	42	-0-	-51	-0-	32 1	10 2	N	-0-			27
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	28 1	5 2	N	-0-			27
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	31 1	3 2	N	-0-			27
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	30 1	3 2	N	-0-			27
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	31 1	3 2	N	-0-			27
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	30 1	5 2	N	-0-			27
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	31 1	4 2	N	-0-			27
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	33 1	28 2	N	-0-			27
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	35 1	87 2	N	-0-			27
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	38 1	102 2	N	-0-			27
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	36 1	97 2	N	-0-			27
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	38 1	104 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	119698	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7656 -	7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	40	1	167	2	N	-0-		157
02		261 N	177	-0-	-84	-0-	37	1	140	2	N	-0-		157
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	40	1	162	2	N	-0-		157
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	40	1	160	2	N	-0-		157
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	40	1	146	2	N	-0-		157
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	44	1	230	2	N	-0-		157
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	41	1	162	2	N	-0-		163
							7	9						
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	2	N	-0-		163
09		270 N	150	-0-	-120	-0-	37	1	113	2	N	-0-		163
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	41	1	156	2	N	-0-		163
11		270 N	163	-0-	-107	-0-	38	1	125	2	N	-0-		163
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	2	N	-0-		163
TOTAL GAS PROD:			2,435				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

AKERS		WELL #:		3	RRCID ->	138964	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7573 -	7594
01		403 N	260	-0-	-143	-0-	35	1	225	2	N	-0-	143
02		290 N	241	-0-	-49	-0-	27	1	214	2	N	-0-	143
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	281	2	N	-0-	143
04		240 N	149	-0-	-91	-0-	18	1	131	2	N	-0-	143
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	258	2	N	-0-	182
							43	9					
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	47	1	273	2	N	-0-	182
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-	182
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	47	1	280	2	N	-0-	185
							3	9					
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	46	1	276	2	N	-0-	185
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	283	2	N	-0-	185
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	47	1	274	2	N	-0-	185
12		341 N	156	-0-	-185	-0-	24	1	132	2	N	-0-	185
TOTAL GAS PROD:			3,419				TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

BARBER -876-		WELL #:		1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7534 -	7568
01		558 N	466	-0-	-92	-0-	50	1	416	2	N	-0-	225
02		464 N	446	-0-	-18	-0-	49	1	397	2	N	-0-	225
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	432	2	N	-0-	65
							35	9					
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-	65
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	54	1	436	2	N	-0-	80
							17	9					
06		510 N	465	-0-	-45	-0-	53	1	412	2	N	-0-	80
07		496 N	466	-0-	-30	-0-	50	1	402	2	N	-0-	93
							14	9					
08		496 N	357	-0-	-139	-0-	44	1	313	2	N	-0-	93
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	52	1	422	2	N	-0-	97
							4	9					
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	48	1	371	2	N	-0-	118
							23	9					
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	-0-	132
							15	9					
12		496 N	421	-0-	-75	-0-	51	1	370	2	N	-0-	132
TOTAL GAS PROD:			5,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GEX		WELL #:		4	RRCID ->	145145	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7457 - 7501		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		713 N	606	-0-	-107	-0-	31 1	575 2	N	-0-				1
02		580 N	536	-0-	-44	-0-	28 1	508 2	N	-0-				1
03		682 N	534	-0-	-148	-0-	29 1	505 2	N	-0-				1
04		600 N	483	-0-	-117	-0-	26 1	457 2	N	-0-				1
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	31 1	546 2	N	9				10
							10 9							
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	670 2	N	5				15
							6 9							
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	31 1	694 2	N	-0-				15
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	31 1	684 2	N	-0-				15
09		720 N	704	-0-	-16	-0-	30 1	674 2	N	-0-				15
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	31 1	682 2	N	-0-				15
11		690 N	595	-0-	-95	-0-	30 1	565 2	N	-0-				15
12		713 N	704	-0-	-9	-0-	31 1	673 2	N	-0-				15
TOTAL GAS PROD:			7,608	TOTAL CONDENSATE PROD:						14				

TRENFIELD -789-		WELL #:		3	RRCID ->	146376	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7718 - 7752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	36 1	88 2	N	-0-				172
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	33 1	81 2	N	-0-				172
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	36 1	81 2	N	-0-				172
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	35 1	80 2	N	-0-				172
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	36 1	74 2	N	-0-				172
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	35 1	76 2	N	-0-				172
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	36 1	80 2	N	-0-				172
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	35 1	71 2	N	-0-				172
09		120 N	19	-0-	-101	-0-	16 1	3 2	N	-0-				172
10		124 N	32	-0-	-92	-0-	31 1	1 2	N	-0-				172
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				172
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 1		N	-0-				172
TOTAL GAS PROD:			965	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148942	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	4866 - 7904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	89 1	1089 2	N	-0-				107
02		1102 N	787	-0-	-315	-0-	50 1	737 2	N	-0-				107
03		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	73 1	1032 2	N	-0-				107
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	81 1	1097 2	N	-0-				107
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	73 1	1116 2	N	-0-				107
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	77 1	1051 2	N	-0-				107
07		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	81 1	1089 2	N	-0-				107
08		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	82 1	1051 2	N	-0-				107
09		1140 N	1079	-0-	-61	-0-	82 1	997 2	N	-0-				107
10		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	88 1	1026 2	N	-0-				107
11		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	78 1	1004 2	N	-0-				107
12		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	75 1	994 2	N	-0-				107
TOTAL GAS PROD:			13,212	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7838 - 7917	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	515	-0-	-43	-0-	56 1	459 2	N	-0-			128
02		464 N	460	-0-	-4	-0-	47 1	413 2	N	-0-			128
03		558 N	446	-0-	-112	-0-	48 1	398 2	N	-0-			128
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	48 1	401 2	N	-0-			128
05		496 N	367	-0-	-129	-0-	43 1	324 2	N	-0-			128
06		420 N	367	-0-	-53	-0-	44 1	323 2	N	-0-			128
07		465 N	376	-0-	-89	-0-	46 1	330 2	N	-0-			128
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	47 1	322 2	N	-0-			128
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	46 1	308 2	N	-0-			128
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	48 1	316 2	N	-0-			128
11		360 N	346	-0-	-14	-0-	44 1	302 2	N	-0-			128
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	45 1	305 2	N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:				4,763			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985 - 8080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	634	-0-	-48	-0-	62 1	572 2	N	-0-			150
02		580 N	330	-0-	-250	-0-	37 1	293 2	N	-0-			150
03		620 N	404	-0-	-216	-0-	41 1	363 2	N	-0-			150
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	55 1	550 2	N	-0-			150
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	53 1	544 2	N	-0-			150
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	53 1	513 2	N	-0-			150
07		620 N	593	-0-	-27	-0-	56 1	537 2	N	-0-			150
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	57 1	536 2	N	-0-			150
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	57 1	513 2	N	-0-			150
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	60 1	532 2	N	-0-			150
11		570 N	562	-0-	-8	-0-	54 1	508 2	N	-0-			150
12		589 N	570	-0-	-19	-0-	55 1	515 2	N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:				6,616			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096 - 8170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	52 1	398 2	N	-0-			180
02		406 N	352	-0-	-54	-0-	42 1	310 2	N	-0-			180
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	46 1	354 2	N	44	181 1		43
							48 9						
04		450 N	372	-0-	-78	-0-	45 1	327 2	N	-0-			43
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	45 1	348 2	N	-0-			43
06		420 N	296	-0-	-124	-0-	41 1	255 2	N	-0-			43
07		372 N	288	-0-	-84	-0-	42 1	246 2	N	-0-			43
08		403 N	311	-0-	-92	-0-	44 1	267 2	N	-0-			43
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	44 1	278 2	N	-0-			43
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	46 1	276 2	N	-0-			43
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	46 1	330 2	N	-0-			43
*12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	48 1	355 2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:				4,333			TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152 - 8288	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	51	1	381	2	N	-0-		102
02	406 N	344	-0-	-62	-0-	42	1	302	2	N	-0-		102
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	48	1	406	2	N	-0-		102
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	-0-		102
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	N	-0-		102
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	48	1	397	2	N	-0-		102
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	46	1	319	2	N	-0-		102
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	45	1	295	2	N	-0-		102
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	45	1	294	2	N	-0-		102
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	48	1	303	2	N	-0-		102
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	2	N	-0-		102
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		4,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100 - 8200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	59	1	515	2	N	-0-		163
02	522 N	491	-0-	-31	-0-	48	1	443	2	N	-0-		163
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-		163
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	53	1	491	2	N	-0-		163
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	-0-		163
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	52	1	497	2	N	-0-		163
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	N	-0-		163
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	55	1	504	2	N	-0-		163
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	-0-		163
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	58	1	491	2	N	-0-		163
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	53	1	484	2	N	-0-		163
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	54	1	479	2	N	-0-		163
TOTAL GAS PROD:		6,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506 - 7532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	N	-0-		108
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-		108
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33	1	35	2	N	-0-		108
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	N	-0-		108
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	34	1	47	2	N	-0-		108
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	32	1	36	2	N	-0-		108
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	N	-0-		108
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	34	1	44	2	N	-0-		108
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	32	1	31	2	N	-0-		108
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	34	1	51	2	N	-0-		108
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	33	1	54	2	N	-0-		108
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	36	1	68	2	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		1550 N	1471	-0-	-79	-0-	31 1	1420 2	N	18			125
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	20 9	1338 2	N	7			132
03		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	29 1	1392 2	N	-0-			132
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	8 9	1384 2	N	103	179 1		56
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	31 1	1402 2	N	24			80
06		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	26 9	1308 2	N	21			101
07		1581 N	1419	-0-	-162	-0-	30 1	1366 2	N	20			121
08		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	23 9	1382 2	N	29			150
09		1350 N	1338	-0-	-12	-0-	31 1	1288 2	N	18			168
10		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	20 9	1340 2	N	8			176
11		1410 N	1399	-0-	-11	-0-	31 1	1330 2	N	35			211
12		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	9 9	1332 2	N	20			231
							30 1						
							39 9						
							22 9						
TOTAL GAS PROD:			16,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			303				

BURCHFIEL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 7548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		775 N	651	-0-	-124	-0-	61 1	590 2	N	-0-			167
02		667 N	627	-0-	-40	-0-	58 1	569 2	N	-0-			167
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	65 1	620 2	N	-0-			167
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	61 1	572 2	N	-0-			167
05		682 N	676	-0-	-6	-0-	66 1	598 2	N	11			178
06		660 N	610	-0-	-50	-0-	12 9	551 2	N	-0-			178
07		651 N	501	-0-	-150	-0-	59 1	447 2	N	-0-			178
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	54 1	683 2	N	-0-			178
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	71 1	565 2	N	5			183
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	6 9	578 2	N	7			190
11		720 N	608	-0-	-112	-0-	67 1	544 2	N	-0-			190
12		651 N	631	-0-	-20	-0-	8 9	562 2	N	-0-			190
							64 1						
							69 1						
TOTAL GAS PROD:			7,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			23				



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BURCHFIELD -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	42	1	227	2	N	-0-		207
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	41	1	215	2	N	-0-		207
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	N	5	185 1	27
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	9						
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	44	1	234	2	N	-0-		27
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	44	1	229	2	N	-0-		27
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	N	-0-		27
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	N	-0-		27
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	251	2	N	-0-		27
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	240	2	N	-0-		27
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	44	1	248	2	N	-0-		27
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	45	1	245	2	N	-0-		27
						44	1	253	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		3,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1650	2	N	-0-		227
02	1334 N	727	-0-	-607	-0-	66	1	661	2	N	-0-		227
03	1643 N	576	-0-	-1067	-0-	61	1	514	2	N	1	183 1	45
04	1710 N	788	-0-	-922	-0-	1	9						
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	73	1	715	2	N	-0-		45
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	141	1	1753	2	N	-0-		45
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	133	1	1700	2	N	-0-		45
08	1891 N	1721	-0-	-170	-0-	129	1	1582	2	N	-0-		45
09	1830 N	562	-0-	-1268	-0-	124	1	1597	2	N	-0-		45
10	1705 N	319	-0-	-1386	-0-	60	1	502	2	N	-0-		45
11	1680 N	264	-0-	-1416	-0-	48	1	271	2	N	-0-		45
12	589 N	158	-0-	-431	-0-	44	1	220	2	N	-0-		45
						39	1	119	2	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		12,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	59		267
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	65	9						
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	29	1	480	2	N	84	178 1	173
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	92	9						
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	40		213
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44	9						
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	77		290
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	85	9						
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	40	185 1	145
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	9						
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	N	35		180
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	9						
						31	1	525	2	N	55		235
						61	9						
						31	1	503	2	N	73	176 1	132
						80	9						
						30	1	524	2	N	41		173
						45	9						
						31	1	516	2	N	79		252
						87	9						
						30	1	495	2	N	40	183 1	109
						44	9						
						31	1	524	2	N	25		134
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		7,135				TOTAL CONDENSATE PROD:			648				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIELD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201037	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7528 - 7556		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	39 1	191 2	N	-0-				138
02		232 N	211	-0-	-21	-0-	35 1	176 2	N	-0-				138
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	42 1	217 2	N	-0-				138
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	39 1	168 2	N	-0-				138
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	42 1	179 2	N	-0-				138
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	38 1	169 2	N	-0-				138
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	40 1	165 2	N	-0-				138
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	40 1	174 2	N	-0-				138
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	40 1	181 2	N	-0-				138
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	43 1	182 2	N	-0-				138
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	44 1	229 2	N	-0-				138
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	57 1	385 2	N	-0-				138
TOTAL GAS PROD:		2,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7886 - 7957		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	66 1	650 2	N	-0-				138
02		609 N	445	-0-	-164	-0-	36 1	409 2	N	-0-				138
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	56 1	652 2	N	-0-				138
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	62 1	694 2	N	-0-				138
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	57 1	652 2	N	-0-				138
06		690 N	587	-0-	-103	-0-	54 1	533 2	N	-0-				138
07		775 N	684	-0-	-91	-0-	60 1	624 2	N	-0-				138
08		713 N	619	-0-	-94	-0-	58 1	561 2	N	-0-				138
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	59 1	547 2	N	-0-				138
10		682 N	624	-0-	-58	-0-	62 1	562 2	N	-0-				138
11		600 N	590	-0-	-10	-0-	54 1	536 2	N	-0-				138
*12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	58 1	576 2	N	-0-				138
TOTAL GAS PROD:		7,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7538 - 7584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	45 1	335 2	N	-0-				108
02		406 N	352	-0-	-54	-0-	46 1	306 2	N	-0-				108
03		434 N	395	-0-	-39	-0-	51 1	344 2	N	-0-				108
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	45 1	323 2	N	-0-				108
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	50 1	350 2	N	-0-				108
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	50 1	327 2	N	-0-				108
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	50 1	301 2	N	-0-				108
08		403 N	275	-0-	-128	-0-	43 1	232 2	N	-0-				108
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	48 1	295 2	N	-0-				108
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	54 1	352 2	N	-0-				108
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	53 1	371 2	N	-0-				108
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	57 1	386 2	N	-0-				108
TOTAL GAS PROD:		4,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 -	9280
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	N	-0-		148
02	1131 N	1044	-0-	-87	-0-	29	1	1013	2	N	2		150
						2	9						
03	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	31	1	1131	2	N	-0-		150
04	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	28	1	1025	2	N	7		157
						8	9						
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	6		163
						7	9						
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	30	1	970	2	N	5		168
						6	9						
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	7		175
						8	9						
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	31	1	1058	2	N	7		182
						8	9						
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	30	1	971	2	N	1		183
						1	9						
10	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	31	1	1022	2	N	9		192
						10	9						
11	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	30	1	972	2	N	10		202
						11	9						
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	1		203
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		12,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 -	9301
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-		232
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	N	-0-		232
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	31	1	1059	2	N	21	195 1	58
						23	9						
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	29	1	980	2	N	-0-		58
05	1085 N	982	-0-	-103	-0-	31	1	951	2	N	-0-		58
06	1080 N	965	-0-	-115	-0-	29	1	930	2	N	5		63
						6	9						
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	-0-		63
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	956	2	N	30		93
						33	9						
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	-0-		93
10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	31	1	1115	2	N	-0-		93
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	N	-0-		93
12	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	30	1	980	2	N	5		98
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		12,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 -	9028
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	28	1	29	2	N	-0-		147
02	145 N	71	-0-	-74	-0-	24	1	47	2	N	-0-		147
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	27	1	30	2	N	-0-		147
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-		147
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-		147
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	-0-		147
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	2	N	-0-		147
08	248 N	91	-0-	-157	-0-	14	1	77	2	N	-0-		147
09	240 N	27	-0-	-213	-0-	13	1	14	2	N	-0-		147
10	217 N	30	-0-	-187	-0-	14	1	16	2	N	-0-		147
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	2	N	-0-		147
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:		1,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BURCHFIELD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7500 - 7540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	32	1	149	2	N	-0-				80
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	35	1	151	2	N	-0-				80
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	39	1	160	2	N	-0-				80
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	159	2	N	-0-				80
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	40	1	158	2	N	-0-				80
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	38	1	138	2	N	-0-				80
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	40	1	138	2	N	-0-				80
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	39	1	142	2	N	-0-				80
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	N	-0-				80
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	N	-0-				80
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	39	1	136	2	N	-0-				80
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	36	1	136	2	N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:		2,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7286 - 7294					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-				173
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	25	1	18	2	N	-0-				173
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-				173
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-				173
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-				173
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-				173
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-				173
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-				173
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-				173
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				173
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-				173
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-				173
TOTAL GAS PROD:		210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7724 - 7778					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	115	1	1531	2	N	38				290
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	42	9	120	1	N	36	186	1		140
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	40	9	131	1	N	32				172
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	35	9	135	1	N	46				218
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	51	9	141	1	N	39				257
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	43	9	130	1	N	27	181	1		103
07	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	30	9	131	1	N	39				142
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	43	9	129	1	N	23				165
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	25	9	127	1	N	40				205
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	44	9	139	1	N	32				237
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	35	9	133	1	N	23				260
12	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	25	9	128	1	N	21	179	1		102
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		21,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		396									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	30	1	992	2	N	20			198
						22	9							
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	933	2	N	30			228
						33	9							
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	12			240
						13	9							
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	25			265
						28	9							
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	13			278
						14	9							
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	30	1	990	2	N	22			300
						24	9							
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	31	1	1007	2	N	18			318
						20	9							
08	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	31	1	964	2	N	25			343
						28	9							
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	N	41	179	1	205
						45	9							
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	31	1	949	2	N	32			237
						35	9							
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	N	10			247
						11	9							
12	1085 N	930	-0-	-155	-0-	30	1	888	2	N	11			258
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		12,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		259								

PARKER, VERNER V.		WELL #:		7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2621	-0-	-76	-0-	163	1	2411	2	N	43			178
						47	9							
02	2262 N	2128	-0-	-134	-0-	135	1	1930	2	N	57			235
						63	9							
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	153	1	2114	2	N	13			248
						14	9							
04	2550 N	2268	-0-	-282	-0-	157	1	2094	2	N	15			263
						17	9							
05	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	151	1	1917	2	N	19			282
						21	9							
06	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	151	1	2014	2	N	23			305
						25	9							
07	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	151	1	1953	2	N	34	182	1	157
						37	9							
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	146	1	1975	2	N	35			192
						39	9							
09	2190 N	2076	-0-	-114	-0-	142	1	1884	2	N	45			237
						50	9							
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	156	1	1933	2	N	13			250
						14	9							
11	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	147	1	1865	2	N	21	184	1	87
						23	9							
12	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	161	1	1927	2	N	25			112
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		26,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		343								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD "792"		WELL #:	3	RRCID -> 228010	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7596	-	7632					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	60	1	531	2	N	-0-			225
02	551 N	549	-0-	-2	-0-	56	1	490	2	N	3			228
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	61	1	517	2	N	1	183	1	46
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	60	1	502	2	N	-0-			46
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	63	1	503	2	N	-0-			46
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	490	2	N	42			88
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	61	1	492	2	N	-0-			88
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	60	1	494	2	N	-0-			88
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	59	1	492	2	N	-0-			88
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	62	1	482	2	N	-0-			88
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	59	1	476	2	N	-0-			88
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	63	1	483	2	N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		6,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:	1	RRCID -> 229364	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7684	-	7760					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	325	2	N	39			242
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	285	2	N	16			258
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	49	1	309	2	N	12	183	1	87
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	49	1	310	2	N	18			105
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	49	1	299	2	N	18			123
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	N	17			140
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	49	1	296	2	N	18			158
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	49	1	306	2	N	14			172
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	47	1	294	2	N	15			187
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	51	1	308	2	N	13			200
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	N	22			222
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	51	1	294	2	N	6			228
TOTAL GAS PROD:		4,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		208								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	215	1	3375	2	N	-0-	120	
02		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	204	1	3158	2	N	-0-	120	
03		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	224	1	3360	2	N	-0-	120	
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	232	1	3338	2	N	-0-	120	
05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	250	1	3485	2	N	-0-	120	
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	221	1	3160	2	N	113	233	
							124	9						
07		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	233	1	3259	2	N	-0-	233	
08		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	345	1	5410	2	N	74	118	
							81	9				189 1		
09		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	328	1	5012	2	N	15	133	
							17	9						
10		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	341	1	4806	2	N	37	170	
							41	9						
11		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	2	N	2	172	
							2	9						
*12		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	361	1	4881	2	N	23	195	
							25	9						
TOTAL GAS PROD:			51,041				TOTAL CONDENSATE PROD:			264				

GILSON		WELL #:		3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201	
01		2480 N	2056	-0-	-424	-0-	130	1	1867	2	N	54	93
							59	9				173 1	
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	140	1	2025	2	N	34	127
							37	9					
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	142	1	1936	2	N	35	162
							39	9					
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	142	1	1860	2	N	43	205
							47	9					
05		2356 N	2091	-0-	-265	-0-	149	1	1895	2	N	43	63
							47	9				185 1	
06		2040 N	1787	-0-	-253	-0-	126	1	1600	2	N	55	118
							61	9					
07		2108 N	1593	-0-	-515	-0-	119	1	1442	2	N	29	147
							32	9					
08		2077 N	1317	-0-	-760	-0-	95	1	1200	2	N	20	167
							22	9					
09		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	137	1	1808	2	N	31	198
							34	9					
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	129	1	1519	2	N	10	208
							11	9					
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	115	1	1347	2	N	22	230
							24	9					
12		2046 N	936	-0-	-1110	-0-	81	1	798	2	N	52	93
							57	9				189 1	
TOTAL GAS PROD:			21,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			428			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD "790"		WELL #:		3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349	- 10074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	143 1	2054 2	N	100	186 1			332	
02	2784 X	2304	-0-	-480	-0-	110 9	2055 2	N	96	183 1			245	
03	2604 X	2213	-0-	-391	-0-	143 1	1963 2	N	96	184 1			157	
04	2520 X	2069	-0-	-451	-0-	106 9	1845 2	N	75				232	
05	2542 X	2280	-0-	-262	-0-	141 1	2020 2	N	93	178 1			147	
06	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	83 9	1742 2	N	80				227	
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	158 1	2047 2	N	53				280	
08	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	102 9	1906 2	N	54	182 1			152	
09	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	135 1	1692 2	N	68				220	
10	2263 N	995	-0-	-1268	-0-	58 9	861 2	N	43				263	
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	142 1	2363 2	N	106	181 1			188	
12	1953 N	576	-0-	-1377	-0-	59 9	506 2	N	17				205	
TOTAL GAS PROD:						23,635	TOTAL CONDENSATE PROD:				881			

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7881H	RRCID ->	240877	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8350	- 10695	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	209 1	3285 2	N	56				186	
02	3799 X	3428	-0-	-371	-0-	62 9	3177 2	N	44				230	
03	3999 X	3358	-0-	-641	-0-	203 1	3118 2	N	31				261	
04	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	48 9	3234 2	N	37	183 1			115	
05	3813 X	3260	-0-	-553	-0-	206 1	3015 2	N	25				140	
06	3540 X	3155	-0-	-385	-0-	34 9	2917 2	N	30				170	
07	3658 X	3149	-0-	-509	-0-	224 1	2908 2	N	28				198	
08	3627 X	3321	-0-	-306	-0-	41 9	3078 2	N	30				228	
09	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	217 1	2570 2	N	17				245	
10	3255 X	2823	-0-	-432	-0-	28 9	2613 2	N	10				255	
11	3210 X	2885	-0-	-325	-0-	205 1	2679 2	N	7	189 1			73	
12	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	33 9	2790 2	N	8				81	
TOTAL GAS PROD:						38,225	TOTAL CONDENSATE PROD:				323			



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3007 X	1939	-0-	-1068	-0-	31	1	1908	2	N	-0-				116
02	2030 X	1690	-0-	-340	-0-	29	1	1661	2	N	-0-				116
03	2170 X	2023	-0-	-147	-0-	31	1	1992	2	N	-0-				116
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	29	1	1880	2	N	-0-				116
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	31	1	1944	2	N	-0-				116
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	-0-				116
07	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	31	1	1871	2	N	-0-				116
08	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	31	1	1846	2	N	-0-				116
09	2040 N	1796	-0-	-244	-0-	30	1	1766	2	N	-0-				116
10	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	31	1	1629	2	N	-0-				116
11	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	30	1	1780	2	N	-0-				116
12	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	31	1	1817	2	N	-0-				116
TOTAL GAS PROD:		22,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889					
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3033	2	N	140				325
02	2813 X	1328	-0-	-1485	-0-	154	9	1179	2	N	118				443
03	3007 X	2233	-0-	-774	-0-	130	9	2063	2	N	126	370	1		199
04	2910 X	2023	-0-	-887	-0-	31	1	1936	2	N	52				251
05	3007 X	476	-0-	-2531	-0-	57	9	400	2	N	41				292
06	2910 X	1306	-0-	-1604	-0-	45	9	1174	2	N	93				385
07	2232 X	1034	-0-	-1198	-0-	30	1	964	2	N	35	185	1		235
08	2232 X	657	-0-	-1575	-0-	102	9	569	2	N	52				287
09	2010 X	977	-0-	-1033	-0-	31	1	880	2	N	61	191	1		157
10	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	39	9	912	2	N	59				216
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	914	2	N	37				253
12	1023 N	933	-0-	-90	-0-	65	9	843	2	N	54				307
TOTAL GAS PROD:		16,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		868									

BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072					
01	372 N	243	-0-	-129	-0-	29	1	214	2	N	-0-				227
02	319 N	271	-0-	-48	-0-	13	1	258	2	N	-0-				227
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				227
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-				227
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	7	1	99	2	N	-0-				227
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-				227
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				227
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-				227
09	390 N	264	-0-	-126	-0-	1	1	263	2	N	-0-				227
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				227
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	592	2	N	-0-				227
12	279 N	84	-0-	-195	-0-	7	1	77	2	N	-0-				227
TOTAL GAS PROD:		2,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MARTHA ANN SMITH		WELL #:		6992H	RRCID ->	243510	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8290 - 10134			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1023 N	668	-0-	-355	-0-	31 1	496 2	N		128			198
							141 9							
02		725 N	364	-0-	-361	-0-	29 1	228 2	N		97	190 1		105
							107 9							
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	29 1	248 2	N		110			215
							121 9							
04		660 N	485	-0-	-175	-0-	30 1	380 2	N		68			283
							75 9							
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	N		94	184 1		193
							103 9							
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	368 2	N		88			281
							97 9							
07		496 N	252	-0-	-244	-0-	31 1	146 2	N		68	183 1		166
							75 9							
08		589 N	584	-0-	-5	-0-	31 1	487 2	N		60			226
							66 9							
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	29 1	526 2	N		101	185 1		142
							111 9							
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	31 1	617 2	N		76			218
							84 9							
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	453 2	N		107	187 1		138
							118 9							
12		682 N	630	-0-	-52	-0-	31 1	505 2	N		85			223
							94 9							
TOTAL GAS PROD:			6,462				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,082			

C. W. HERRON		WELL #:		8692H	RRCID ->	244281	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 8071 - 9785			
01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	291 1	4883 2	N		-0-			323
							311 1	5411 2	N		-0-			323
02		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	315 1	4865 2	N		23	191 1		155
							25 9							
03		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	330 1	3954 2	N		93			248
							102 9							
04		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	224 1	2521 2	N		7			255
							8 9							
05		4092 X	2753	-0-	-1339	-0-	330 1	4536 2	N		27			282
							30 9							
06		5910 X	4896	-0-	-1014	-0-	341 1	4316 2	N		20			302
							22 9							
07		6107 X	4679	-0-	-1428	-0-	341 1	4027 2	N		15			317
							17 9							
08		5208 X	4385	-0-	-823	-0-	330 1	4011 2	N		24	38 1		303
							26 9							
09		4890 X	4367	-0-	-523	-0-	341 1	4397 2	N		2			305
							2 9							
10		5053 X	4740	-0-	-313	-0-	330 1	4109 2	N		23			328
							25 9							
11		4890 X	4464	-0-	-426	-0-	341 1	2371 2	N		-0-			328
12		4681 X	2712	-0-	-1969	-0-								
TOTAL GAS PROD:			53,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				234			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
VALENTINE SCHOENHALS		WELL #:		4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770 - 10491		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	31 1	6103 2	N		3	200 1		113
02		5568 X	4659	-0-	-909	-0-	29 1	4630 2	N		-0-			113
03		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	31 1	5247 2	N		-0-			113
04		5940 X	4853	-0-	-1087	-0-	29 1	4824 2	N		-0-			113
05		6138 X	5681	-0-	-457	-0-	31 1	5650 2	N		-0-			113
06		5940 X	4918	-0-	-1022	-0-	30 1	4888 2	N		-0-			113
07		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	31 1	5452 2	N		-0-			113
08		5673 X	5238	-0-	-435	-0-	31 1	5207 2	N		-0-			113
09		5490 X	5005	-0-	-485	-0-	30 1	4975 2	N		-0-			113
10		5673 X	4969	-0-	-704	-0-	31 1	4938 2	N		-0-			113
11		5310 X	4901	-0-	-409	-0-	30 1	4871 2	N		-0-			113
12		5487 X	4410	-0-	-1077	-0-	26 1	4384 2	N		-0-			113
TOTAL GAS PROD:			61,532	TOTAL CONDENSATE PROD:						3				

BURCHFIEL		WELL #:		4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013 - 10900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	169 1	2792 2	N		12			252
02		2755 N	2547	-0-	-208	-0-	154 1	2371 2	N		20			272
03		2976 N	2579	-0-	-397	-0-	161 1	2417 2	N		1	185 1		88
04		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	180 1	2742 2	N		17			105
05		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	145 1	2700 2	N		28			133
06		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	174 1	2526 2	N		19			152
07		3038 N	2764	-0-	-274	-0-	181 1	2565 2	N		16			168
08		2883 N	2817	-0-	-66	-0-	183 1	2613 2	N		19			187
09		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	181 1	2551 2	N		20			207
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	194 1	2571 2	N		22			229
11		2730 N	2667	-0-	-63	-0-	183 1	2463 2	N		19			248
12		2852 N	2047	-0-	-805	-0-	160 1	1887 2	N		-0-			248
TOTAL GAS PROD:			32,476	TOTAL CONDENSATE PROD:						193				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ROGERS		WELL #:		8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107 - 10270		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	5813	-0-	-852	-0-	30	1	713	2	N	64	192	1	135
						70	9							
02	5974 X	4518	-0-	-1456	-0-	29	1	4467	2	N	20			155
						22	9							
03	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	31	1	5355	2	N	17			172
						19	9							
04	6300 X	5372	-0-	-928	-0-	30	1	5269	2	N	66			238
						73	9							
05	6510 X	5844	-0-	-666	-0-	31	1	5719	2	N	85			323
						94	9							
06	5640 X	5604	-0-	-36	-0-	30	1	5522	2	N	47	182	1	188
						52	9							
07	5549 X	5475	-0-	-74	-0-	31	1	5396	2	N	44			232
						48	9							
08	5859 X	5784	-0-	-75	-0-	31	1	5700	2	N	48			280
						53	9							
09	5670 X	5600	-0-	-70	-0-	30	1	5509	2	N	55	190	1	145
						61	9							
10	5859 X	5757	-0-	-102	-0-	31	1	5701	2	N	23			168
						25	9							
11	5610 X	5417	-0-	-193	-0-	30	1	5333	2	N	49			217
						54	9							
12	5797 X	5242	-0-	-555	-0-	28	1	5159	2	N	50			267
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		65,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		568								

BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	142	1	2261	2	N	50			232
						55	9							
02	2349 N	2156	-0-	-193	-0-	130	1	2003	2	N	21			253
						23	9							
03	2387 N	2159	-0-	-228	-0-	135	1	2011	2	N	12			265
						13	9							
04	2370 N	1804	-0-	-566	-0-	116	1	1665	2	N	21	183	1	103
						23	9							
05	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	95	1	1668	2	N	40			143
						44	9							
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	133	1	1863	2	N	29			172
						32	9							
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	131	1	1776	2	N	33			205
						36	9							
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	137	1	1814	2	N	27			232
						30	9							
09	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	128	1	1698	2	N	18			250
						20	9							
10	1953 N	1532	-0-	-421	-0-	116	1	1396	2	N	18			268
						20	9							
11	1920 N	1631	-0-	-289	-0-	121	1	1470	2	N	36	186	1	118
						40	9							
12	1922 N	1411	-0-	-511	-0-	117	1	1292	2	N	2			120
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		22,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		307								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TRENFIELD "792"		WELL #: 4H		RRCID -> 246711		COMPL. DATE 12/08/2008				TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	265	1	4274	2	N	73		398
						80	9						
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	244	1	3888	2	N	57		455
						63	9						
03	4371 X	4065	-0-	-306	-0-	249	1	3790	2	N	24	161 1	318
						26	9						
04	4470 X	3731	-0-	-739	-0-	241	1	3486	2	N	4	184 1	138
						4	9						
05	4619 X	3737	-0-	-882	-0-	248	1	3456	2	N	30		168
						33	9						
06	4470 X	2820	-0-	-1650	-0-	187	1	2633	2	N	-0-		168
07	4495 X	3068	-0-	-1427	-0-	206	1	2862	2	N	-0-		168
08	4061 X	3519	-0-	-542	-0-	220	1	3262	2	N	34		202
						37	9						
09	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	230	1	3373	2	N	-0-		202
10	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	236	1	3180	2	N	6		208
						7	9						
11	3420 X	3124	-0-	-296	-0-	212	1	2908	2	N	4		212
						4	9						
12	3720 X	2886	-0-	-834	-0-	202	1	2552	2	N	120		332
						132	9						
TOTAL GAS PROD:		42,790		TOTAL CONDENSATE PROD:								352	

BALLENTINE "A"		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300			
01	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	31	1	1800	2	N	33		138
						36	9						
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	29	1	1970	2	N	27		165
						30	9						
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	29	1	2453	2	N	32		197
						35	9						
04	3000 N	3032	-0-	32	32	29	1	2961	2	N	38		235
						42	9						
05	2832 N	2800	-0-	-32	-0-	30	1	2726	2	N	40		275
						44	9						
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	27	1	2746	2	N	46	184 1	137
						51	9						
07	3069 X	2823	-0-	-246	-0-	30	1	2764	2	N	26		163
						29	9						
08	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	28	1	2689	2	N	40		203
						44	9						
09	2970 X	2530	-0-	-440	-0-	27	1	2464	2	N	35		238
						39	9						
10	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	31	1	2760	2	N	29		267
						32	9						
11	2820 X	2636	-0-	-184	-0-	30	1	2551	2	N	50	184 1	133
						55	9						
12	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	30	1	2532	2	N	50		183
						55	9						
TOTAL GAS PROD:		31,259		TOTAL CONDENSATE PROD:								446	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	31	1	2321	2	N	104	185	1			406
						114	9									
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	29	1	2162	2	N	115					521
						127	9									
03	2511 N	2424	-0-	-87	-0-	31	1	2261	2	N	120	187	1			454
						132	9									
04	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	30	1	2136	2	N	97	187	1			364
						107	9									
05	2480 N	2197	-0-	-283	-0-	31	1	2052	2	N	104					468
						114	9									
06	2340 N	2030	-0-	-310	-0-	30	1	1898	2	N	93	183	1			378
						102	9									
07	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	30	1	1866	2	N	104					482
						114	9									
08	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	31	1	2007	2	N	84	185	1			381
						92	9									
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	30	1	1940	2	N	92	185	1			288
						101	9									
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	31	1	1981	2	N	90					378
						99	9									
11	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	30	1	1854	2	N	78	187	1			269
						86	9									
12	2139 N	1720	-0-	-419	-0-	30	1	1625	2	N	59					328
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 25,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

TOOTIE BARTON		WELL #: 4443H		RRCID -> 246846		COMPL. DATE 01/23/2009				TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	6357	-0-	-339	-0-	31	1	6009	2	N	288	375	1			470
						317	9									
02	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	29	1	5954	2	N	299	187	1			582
						329	9									
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	31	1	6531	2	N	302	380	1			504
						332	9									
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	30	1	6613	2	N	268	374	1			398
						295	9									
05	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	31	1	6921	2	N	296	186	1			508
						326	9									
06	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	30	1	6472	2	N	282	367	1			423
						310	9									
07	7161 X	6599	-0-	-562	-0-	31	1	6323	2	N	223	184	1			462
						245	9									
08	7192 X	6423	-0-	-769	-0-	31	1	6152	2	N	218	184	1			496
						240	9									
09	6960 X	6506	-0-	-454	-0-	30	1	6194	2	N	256	368	1			384
						282	9									
10	7192 X	6733	-0-	-459	-0-	31	1	6539	2	N	148	185	1			347
						163	9									
11	6810 X	6630	-0-	-180	-0-	30	1	6246	2	N	322	372	1			297
						354	9									
12	6727 X	6560	-0-	-167	-0-	31	1	6292	2	N	215	198	1			314
						237	9									

TOTAL GAS PROD: 80,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,117

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	31	-0-	-1116	-0-	9	1	22	9	N	20			258
02	1044 N	229	-0-	-815	-0-	19	1	209	2	N	1	192	1	67
03	1178 N	688	-0-	-490	-0-	1	9							
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	75			142
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	83	9							
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	51			193
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	56	9							
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	N	50			243
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	55	9							
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	45			288
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	50	9							
12	992 N	911	-0-	-81	-0-	31	1	866	2	N	32	188	1	132
						35	9							
						31	1	865	2	N	36			168
						40	9							
						30	1	844	2	N	69			237
						76	9							
						31	1	850	2	N	60			297
						66	9							
						30	1	819	2	N	55	190	1	162
						61	9							
						30	1	823	2	N	53			215
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		8,916		TOTAL CONDENSATE PROD:				547						

BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID -> 247752		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	831	-0-	-471	-0-	23	1	793	2	N	14			423
02	1160 N	1122	-0-	-38	-0-	15	9							
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1049	2	N	40	194	1	269
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	44	9							
05	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	31	1	1203	2	N	36			305
06	1230 N	1100	-0-	-130	-0-	40	9							
07	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	30	1	1123	2	N	31			336
08	1116 N	978	-0-	-138	-0-	34	9							
09	1110 N	938	-0-	-172	-0-	31	1	1072	2	N	20			356
10	1054 N	954	-0-	-100	-0-	22	9							
11	960 N	836	-0-	-124	-0-	30	1	1039	2	N	28			384
12	961 N	869	-0-	-92	-0-	31	9							
						29	1	1006	2	N	28			412
						31	9							
						30	1	924	2	N	22			434
						24	9							
						29	1	878	2	N	28			462
						31	9							
						30	1	911	2	N	12	183	1	291
						13	9							
						30	1	799	2	N	6			297
						7	9							
						29	1	797	2	N	39			336
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		12,280		TOTAL CONDENSATE PROD:				304						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	4633	-0-	-2125	-0-	31 1	4290 2	N	284	539 1			328
							312 9							
02		6322 X	3860	-0-	-2462	-0-	29 1	3674 2	N	143	183 1			288
							157 9							
03		3565 X	1014	-0-	-2551	-0-	17 1	962 2	N	32	181 1			139
							35 9							
04		4470 X	1524	-0-	-2946	-0-	16 1	1410 2	N	89				228
							98 9							
05		4619 X	3099	-0-	-1520	-0-	31 1	2916 2	N	138	170 1			196
							152 9							
06		4470 X	2132	-0-	-2338	-0-	30 1	1977 2	N	114	174 1			136
							125 9							
07		4123 X	876	-0-	-3247	-0-	31 1	738 2	N	97				233
							107 9							
08		3100 X	418	-0-	-2682	-0-	29 1	248 2	N	128	177 1			184
							141 9							
09		3000 X	200	-0-	-2800	-0-	30 1	39 2	N	119	184 1			119
							131 9							
10		3100 X	940	-0-	-2160	-0-	31 1	756 2	N	139				258
							153 9							
11		2130 X	201	-0-	-1929	-0-	30 1	47 2	N	113	175 1			196
							124 9							
12		868 X	792	-0-	-76	-0-	133 1	508 2	N	137				333
							151 9							
TOTAL GAS PROD:			19,689	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,533							

VERNER V. PARKER "711"		WELL #:		2H	RRCID ->	248750	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7994 - 10190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5363 X	5031	-0-	-332	-0-	31 1	4766 2	N	213	188 1			262
							234 9							
02		5017 X	4666	-0-	-351	-0-	29 1	4449 2	N	171	190 1			243
							188 9							
03		5301 X	4905	-0-	-396	-0-	31 1	4670 2	N	185	185 1			243
							204 9							
04		4860 X	4692	-0-	-168	-0-	30 1	4484 2	N	162	185 1			220
							178 9							
05		5022 X	4712	-0-	-310	-0-	31 1	4540 2	N	128	185 1			163
							141 9							
06		4830 X	4584	-0-	-246	-0-	30 1	4404 2	N	136	181 1			118
							150 9							
07		4991 X	4833	-0-	-158	-0-	31 1	4591 2	N	192	180 1			130
							211 9							
08		4898 X	4878	-0-	-20	-0-	31 1	4635 2	N	193	185 1			138
							212 9							
09		4680 X	4647	-0-	-33	-0-	30 1	4420 2	N	179	184 1			133
							197 9							
10		4836 X	4677	-0-	-159	-0-	31 1	4470 2	N	160				293
							176 9							
11		4710 X	4524	-0-	-186	-0-	30 1	4317 2	N	161	184 1			270
							177 9							
12		4867 X	4371	-0-	-496	-0-	31 1	4209 2	N	119	176 1			213
							131 9							
TOTAL GAS PROD:			56,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,999							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BARTON "525"		WELL #:		3H	RRCID ->	248766	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8430 - 11594	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	31 1	902 2	N	58	189 1			370
						64 9							
02	1015 N	988	-0-	-27	-0-	29 1	907 2	N	47				417
						52 9							
03	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	31 1	907 2	N	59				476
						65 9							
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	30 1	880 2	N	49	189 1			336
						54 9							
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	31 1	980 2	N	64				400
						70 9							
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30 1	971 2	N	73				473
						80 9							
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31 1	1051 2	N	58	189 1			342
						64 9							
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	31 1	1207 2	N	123				465
						135 9							
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	30 1	1087 2	N	92	185 1			372
						101 9							
10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	31 1	1009 2	N	82				454
						90 9							
11	1320 N	1019	-0-	-301	-0-	30 1	916 2	N	66	195 1			325
						73 9							
12	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	30 1	951 2	N	75				400
						83 9							
TOTAL GAS PROD:		13,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		846							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248768	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8303 - 9564	
01	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	215 1	3432 2	N	-0-				-0-
02	3915 X	2344	-0-	-1571	-0-	114 1	2230 2	N	-0-				-0-
03	4185 X	3263	-0-	-922	-0-	160 1	3103 2	N	-0-				-0-
04	3660 X	3141	-0-	-519	-0-	167 1	2974 2	N	-0-				-0-
05	3658 X	2975	-0-	-683	-0-	142 1	2833 2	N	-0-				-0-
06	3540 X	2654	-0-	-886	-0-	142 1	2512 2	N	-0-				-0-
07	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	156 1	2704 2	N	-0-				-0-
08	3255 X	2700	-0-	-555	-0-	154 1	2546 2	N	-0-				-0-
09	3150 X	2664	-0-	-486	-0-	161 1	2503 2	N	-0-				-0-
10	2976 X	2662	-0-	-314	-0-	169 1	2493 2	N	-0-				-0-
11	2760 X	2517	-0-	-243	-0-	142 1	2375 2	N	-0-				-0-
12	2852 X	2492	-0-	-360	-0-	142 1	2350 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		33,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BALLENTINE "B"		WELL #:		8792H	RRCID ->	249697	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8061 - 11520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4154 X	3537	-0-	-617	-0-	30	1	3431	2	N	69	192	1		175
						76	9								
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	28	1	3319	2	N	73				248
						80	9								
03	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	29	1	3335	2	N	80	188	1		140
						88	9								
04	3810 X	2845	-0-	-965	-0-	30	1	2776	2	N	35				175
						39	9								
05	3937 X	2911	-0-	-1026	-0-	29	1	2840	2	N	38				213
						42	9								
06	3540 X	2234	-0-	-1306	-0-	26	1	2195	2	N	12				225
						13	9								
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	31	1	4285	2	N	111	188	1		148
						122	9								
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	31	1	4649	2	N	117				265
						129	9								
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	30	1	4306	2	N	74	184	1		155
						81	9								
10	4433 X	4153	-0-	-280	-0-	31	1	4055	2	N	61				216
						67	9								
11	4530 X	3423	-0-	-1107	-0-	29	1	3351	2	N	39				255
						43	9								
12	4805 X	3982	-0-	-823	-0-	30	1	3883	2	N	63	198	1		120
						69	9								
TOTAL GAS PROD:		43,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		772									

TUBB "424"		WELL #:		5H	RRCID ->	249704	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8677 - 11745			
01	6975 X	329	-0-	-6646	-0-	44	1	285	2	N	-0-		102		
02	4901 X	246	-0-	-4655	-0-	28	1	218	2	N	-0-		102		
03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	221	1	4414	2	N	25		127		
						28	9								
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	179	1	3365	2	N	-0-		127		
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	207	1	4379	2	N	5		132		
						6	9								
06	4500 X	4467	-0-	-33	-0-	219	1	4248	2	N	-0-		132		
07	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	236	1	4430	2	N	-0-		132		
08	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	234	1	4196	2	N	1		133		
						1	9								
09	4470 X	3210	-0-	-1260	-0-	188	1	3022	2	N	-0-		133		
10	4681 X	2850	-0-	-1831	-0-	178	1	2672	2	N	-0-		133		
11	4530 X	2358	-0-	-2172	-0-	135	1	2223	2	N	-0-		133		
12	4402 X	2743	-0-	-1659	-0-	151	1	2589	2	N	3		136		
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		38,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H	RRCID ->	249895	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8028 - 11231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	314	1	5711	2	N	10			237
						11	9							
02	5539 X	5338	-0-	-201	-0-	289	1	4950	2	N	90			327
						99	9							
03	5983 X	5363	-0-	-620	-0-	301	1	4973	2	N	81			408
						89	9							
04	5790 X	4790	-0-	-1000	-0-	275	1	4474	2	N	37	377	1	68
						41	9							
05	5983 X	5073	-0-	-910	-0-	232	1	4707	2	N	122			190
						134	9							
06	5850 X	4759	-0-	-1091	-0-	280	1	4407	2	N	65			255
						72	9							
07	5704 X	4907	-0-	-797	-0-	297	1	4571	2	N	35	180	1	110
						39	9							
08	5363 X	4825	-0-	-538	-0-	292	1	4470	2	N	57			167
						63	9							
09	4920 X	4723	-0-	-197	-0-	289	1	4370	2	N	58			225
						64	9							
10	5084 X	4612	-0-	-472	-0-	301	1	4253	2	N	53			278
						58	9							
11	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	289	1	4094	2	N	46	178	1	146
						51	9							
12	4898 X	4537	-0-	-361	-0-	316	1	4159	2	N	56			202
						62	9							
TOTAL GAS PROD:		59,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		710								

SCHULTZ "716"		WELL #:		6H	RRCID ->	249900	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8109 - 10764		
01	4712 X	3959	-0-	-753	-0-	31	1	3718	2	N	191	356	1	435
						210	9							
02	4118 X	3866	-0-	-252	-0-	29	1	3565	2	N	247	184	1	498
						272	9							
03	4371 X	3430	-0-	-941	-0-	30	1	3245	2	N	141	364	1	275
						155	9							
04	4230 X	3542	-0-	-688	-0-	30	1	3305	2	N	188	176	1	287
						207	9							
05	4371 X	3807	-0-	-564	-0-	31	1	3581	2	N	177	175	1	289
						195	9							
06	3990 X	3764	-0-	-226	-0-	30	1	3470	2	N	240	175	1	354
						264	9							
07	4123 X	2472	-0-	-1651	-0-	31	1	2364	2	N	70	175	1	249
						77	9							
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	31	1	3887	2	N	270	175	1	344
						297	9							
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	30	1	3624	2	N	218	183	1	379
						240	9							
10	3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	24	1	2597	2	N	159	184	1	354
						175	9							
11	4020 X	3839	-0-	-181	-0-	30	1	3575	2	N	213	180	1	387
						234	9							
12	3906 X	3354	-0-	-552	-0-	31	1	3130	2	N	175	185	1	377
						193	9							
TOTAL GAS PROD:		42,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,289								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H	RRCID ->	250572	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7947 -	9380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	30	1	2883	2	N	85	192	1	165
						94	9							
02	2871 X	2698	-0-	-173	-0-	27	1	2605	2	N	60			225
						66	9							
03	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	31	1	2844	2	N	68	191	1	102
						75	9							
04	2970 X	2844	-0-	-126	-0-	29	1	2760	2	N	50			152
						55	9							
05	3007 X	2858	-0-	-149	-0-	31	1	2761	2	N	60			212
						66	9							
06	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	29	1	2671	2	N	55			267
						61	9							
07	2945 X	2785	-0-	-160	-0-	31	1	2719	2	N	32	189	1	110
						35	9							
08	2852 N	2763	-0-	-89	-0-	29	1	2681	2	N	48			158
						53	9							
09	2760 N	2615	-0-	-145	-0-	29	1	2536	2	N	45			203
						50	9							
10	2790 N	2676	-0-	-114	-0-	31	1	2639	2	N	5			208
						6	9							
11	2670 N	2593	-0-	-77	-0-	30	1	2515	2	N	44			252
						48	9							
12	2697 N	2591	-0-	-106	-0-	26	1	2507	2	N	53			305
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		33,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		605								

BARTON "525"		WELL #:		4H	RRCID ->	253249	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8688 -	12301	
01	3100 N	6880	-0-	3780	3780	31	1	6510	2	N	308	380	1	622
						339	9							
02	2900 N	3529	-0-	629	4409	27	1	3374	2	N	116	340	1	398
						128	9							
03	7345 X	2936	-0-	-4409	-0-	29	1	2751	2	N	142	187	1	353
						156	9							
04	2970 X	2083	-0-	-887	-0-	27	1	1939	2	N	106			459
						117	9							
05	3069 X	1349	-0-	-1720	-0-	27	1	1228	2	N	85	183	1	361
						94	9							
06	2970 X	654	-0-	-2316	-0-	23	1	501	2	N	118	179	1	300
						130	9							
07	3069 X	657	-0-	-2412	-0-	22	1	546	2	N	81			381
						89	9							
08	2945 X	2117	-0-	-828	-0-	30	1	1991	2	N	87	182	1	286
						96	9							
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	30	1	3616	2	N	219	184	1	321
						241	9							
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	31	1	3671	2	N	181	186	1	316
						199	9							
11	3000 N	3506	-0-	506	506	30	1	3357	2	N	108	189	1	235
						119	9							
*12	3825 X	3319	-0-	-506	-0-	31	1	3186	2	N	93			328
						102	9							
TOTAL GAS PROD:		34,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,644								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	31	1	1567	2	N	64			263
						70	9							
02	1595 N	1576	-0-	-19	-0-	29	1	1463	2	N	76	191	1	148
						84	9							
03	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	31	1	1503	2	N	73			221
						80	9							
04	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	30	1	1422	2	N	70			291
						77	9							
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	N	127	183	1	235
						140	9							
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	2	N	172	183	1	224
						189	9							
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1661	2	N	138	186	1	176
						152	9							
08	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	30	1	1558	2	N	153	185	1	144
						168	9							
09	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	28	1	1570	2	N	144			288
						158	9							
10	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	30	1	1597	2	N	148	187	1	249
						163	9							
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	234	374	1	109
						257	9							
*12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	31	1	1631	2	N	204	193	1	120
						224	9							
TOTAL GAS PROD:		20,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,603								

BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	30	1	2783	2	N	165	190	1	305
						182	9							
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	28	1	2707	2	N	182	190	1	297
						200	9							
03	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	31	1	2596	2	N	172	186	1	283
						189	9							
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	29	1	2800	2	N	147	186	1	244
						162	9							
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	2856	2	N	184	184	1	244
						202	9							
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	202	183	1	263
						222	9							
07	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	31	1	2704	2	N	122	183	1	202
						134	9							
08	2976 X	2963	-0-	-13	-0-	31	1	2725	2	N	188	194	1	196
						207	9							
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	30	1	2669	2	N	182	185	1	193
						200	9							
10	2976 X	2923	-0-	-53	-0-	31	1	2713	2	N	163	194	1	162
						179	9							
11	2880 N	2638	-0-	-242	-0-	29	1	2464	2	N	132			294
						145	9							
12	2976 N	2780	-0-	-196	-0-	31	1	2610	2	N	126	182	1	238
						139	9							
TOTAL GAS PROD:		34,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,965								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6541 X	5555	-0-	-986	-0-	306	1	5040	2	N	190	184	1	318
						209	9							
02	6119 X	5099	-0-	-1020	-0-	282	1	4648	2	N	154	187	1	285
						169	9							
03	6541 X	5172	-0-	-1369	-0-	298	1	4703	2	N	155	187	1	253
						171	9							
04	6030 X	4977	-0-	-1053	-0-	301	1	4491	2	N	168	190	1	231
						185	9							
05	5549 X	4862	-0-	-687	-0-	305	1	4372	2	N	168			399
						185	9							
06	5370 X	5206	-0-	-164	-0-	311	1	4646	2	N	226	365	1	260
						249	9							
07	5456 X	5382	-0-	-74	-0-	323	1	4725	2	N	304	182	1	382
						334	9							
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	316	1	4908	2	N	290	363	1	309
						319	9							
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	309	1	4689	2	N	261	370	1	200
						287	9							
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	343	1	4835	2	N	279	184	1	295
						307	9							
11	5370 X	5088	-0-	-282	-0-	315	1	4541	2	N	211	186	1	320
						232	9							
12	5549 X	4911	-0-	-638	-0-	324	1	4372	2	N	195	170	1	345
						215	9							
TOTAL GAS PROD:		62,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,601								

BALLENLINE "B"		WELL #:		8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	31	1	10501	2	N	232	194	1	280
						255	9							
02	11977 X	9421	-0-	-2556	-0-	29	1	9183	2	N	190	187	1	283
						209	9							
03	12803 X	9766	-0-	-3037	-0-	31	1	9571	2	N	149	189	1	243
						164	9							
04	10860 X	9048	-0-	-1812	-0-	30	1	8882	2	N	124	184	1	183
						136	9							
05	10788 X	8744	-0-	-2044	-0-	31	1	8566	2	N	134			317
						147	9							
06	10260 X	8270	-0-	-1990	-0-	30	1	8094	2	N	133	183	1	267
						146	9							
07	10075 X	8118	-0-	-1957	-0-	31	1	7977	2	N	100	187	1	180
						110	9							
08	9765 X	7826	-0-	-1939	-0-	31	1	7696	2	N	90			270
						99	9							
09	9060 X	6835	-0-	-2225	-0-	30	1	6744	2	N	55	193	1	132
						61	9							
10	8742 X	7764	-0-	-978	-0-	31	1	7612	2	N	110			242
						121	9							
11	8280 X	7091	-0-	-1189	-0-	30	1	6941	2	N	109	185	1	166
						120	9							
12	8122 X	5575	-0-	-2547	-0-	28	1	5448	2	N	90			256
						99	9							
TOTAL GAS PROD:		99,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,516								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 -	9679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		83 N	83	-0-	-0-	28	1	55	9	N	50		263
02		87 N	45	-0-	-42	24	1	21	9	N	19		282
03		110 N	110	-0-	-0-	31	1	79	9	N	72	187 1	167
04		90 N	86	-0-	-4	30	1	56	9	N	51		218
05		97 N	97	-0-	-0-	31	1	66	9	N	60		278
06		120 N	31	-0-	-89	21	1	10	9	N	9		287
07		93 N	59	-0-	-34	31	1	28	9	N	25		312
08		111 N	111	-0-	-0-	30	1	81	9	N	74	188 1	198
09		109 N	109	-0-	-0-	30	1	79	9	N	72		270
10		67 N	67	-0-	-0-	27	1	40	9	N	36	191 1	115
11		339 N	339	-0-	-0-	30	1	241	2	N	62		177
						68	9						
*12		433 N	433	-0-	-0-	27	1	359	2	N	43		220
						47	9						
TOTAL GAS PROD:		1,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		573							

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 -	10966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2954 N	2954	-0-	-0-	31	1	2816	2	N	97	192 1	347
						107	9						
02		2813 N	2784	-0-	-29	29	1	2637	2	N	107	191 1	263
						118	9						
03		2821 N	2434	-0-	-387	29	1	2300	2	N	95		358
						105	9						
04		2850 N	2435	-0-	-415	27	1	2351	2	N	52	175 1	235
						57	9						
05		3049 N	3049	-0-	-0-	31	1	2944	2	N	67		302
						74	9						
06		2760 N	2760	-0-	-0-	27	1	2672	2	N	55	183 1	174
						61	9						
07		2511 N	2125	-0-	-386	21	1	2015	2	N	81		255
						89	9						
08		3038 N	2354	-0-	-684	29	1	2179	2	N	133	161 1	227
						146	9						
09		2760 N	2439	-0-	-321	28	1	2377	2	N	31		258
						34	9						
10		2805 N	2805	-0-	-0-	31	1	2746	2	N	25		283
						28	9						
11		3000 N	3122	-0-	122	30	1	2827	2	N	241	194 1	330
						265	9						
*12		3039 N	2917	-0-	-122	31	1	2772	2	N	104	188 1	246
						114	9						
TOTAL GAS PROD:		32,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,088							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	2857	-0-	-708	-0-	371	1	2422	2	N	58				253
						64	9								
02	2900 X	1009	-0-	-1891	-0-	211	1	777	2	N	19				272
						21	9								
03	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	403	1	2312	2	N	27	189	1		110
						30	9								
04	2910 X	2428	-0-	-482	-0-	374	1	1997	2	N	52				162
						57	9								
05	2852 X	2749	-0-	-103	-0-	403	1	2304	2	N	38				200
						42	9								
06	2670 N	2636	-0-	-34	-0-	390	1	2221	2	N	23				223
						25	9								
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	387	1	2119	2	N	35				258
						39	9								
08	2759 N	2675	-0-	-84	-0-	403	1	2246	2	N	24				282
						26	9								
09	2640 N	2515	-0-	-125	-0-	390	1	2097	2	N	25	189	1		118
						28	9								
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	347	1	2553	2	N	32				150
						35	9								
11	3000 N	3347	-0-	347	347	390	1	2926	2	N	28				178
						31	9								
*12	3024 N	2677	-0-	-347	-0-	341	1	2295	2	N	37				215
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		31,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		398									

BURCHFIELD "B"		WELL #:		6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776			
01	9300 X	8260	-0-	-1040	-0-	31	1	8089	2	N	127				217
						140	9								
02	8642 X	7176	-0-	-1466	-0-	29	1	7048	2	N	90	174	1		133
						99	9								
03	8773 X	8145	-0-	-628	-0-	31	1	8000	2	N	104				237
						114	9								
04	8160 X	7564	-0-	-596	-0-	30	1	7440	2	N	85	182	1		140
						94	9								
05	8370 X	7098	-0-	-1272	-0-	29	1	6956	2	N	103				243
						113	9								
06	7980 X	7311	-0-	-669	-0-	30	1	7180	2	N	92	180	1		155
						101	9								
07	8153 X	7423	-0-	-730	-0-	31	1	7291	2	N	92				247
						101	9								
08	8153 X	7116	-0-	-1037	-0-	31	1	6994	2	N	83	185	1		145
						91	9								
09	7560 X	7027	-0-	-533	-0-	30	1	6907	2	N	82				227
						90	9								
10	7564 X	7003	-0-	-561	-0-	31	1	6866	2	N	96	181	1		142
						106	9								
11	7320 X	6626	-0-	-694	-0-	30	1	6498	2	N	89				231
						98	9								
12	7409 X	6602	-0-	-807	-0-	30	1	6461	2	N	101	184	1		148
						111	9								
TOTAL GAS PROD:		87,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,144									



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H	RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042	- 10899	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	580	-0-	-2365	-0-	445	1	135	9	N	123	188	1	137
02	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	464	1	5654	2	N	126			263
						139	9							
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	496	1	5894	2	N	116	186	1	193
						128	9							
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	480	1	5608	2	N	92	185	1	100
						101	9							
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	496	1	5677	2	N	107			207
						118	9							
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	480	1	5417	2	N	86	183	1	110
						95	9							
07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	496	1	5439	2	N	85			195
						94	9							
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	496	1	5254	2	N	82	180	1	97
						90	9							
09	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	480	1	5077	2	N	90			187
						99	9							
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	496	1	5112	2	N	81			268
						89	9							
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	480	1	4870	2	N	86	179	1	175
						95	9							
*12	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	438	1	4558	2	N	93			268
						102	9							

TOTAL GAS PROD: 65,592

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

BARTON "525"		WELL #:		5H	RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489	- 12303	
01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	31	1	1117	2	N	59			283
						65	9							
02	1160 N	1075	-0-	-85	-0-	29	1	1020	2	N	24	189	1	118
						26	9							
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	31	1	1030	2	N	44			162
						48	9							
04	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	30	1	939	2	N	34			196
						37	9							
05	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	31	1	970	2	N	39			235
						43	9							
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	30	1	935	2	N	31			266
						34	9							
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1089	2	N	15	183	1	98
						17	9							
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	2	N	109			207
						120	9							
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	N	48			255
						53	9							
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	31	1	1072	2	N	73			328
						80	9							
11	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	30	1	1023	2	N	47	186	1	189
						52	9							
12	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	31	1	970	2	N	48			237
						53	9							

TOTAL GAS PROD: 13,396

TOTAL CONDENSATE PROD: 571

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H	RRCID ->	258051	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8228 - 11820	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3219	-0-	-1214	-0-	31 1	146 9	3042 2	N	133	185 1		323
02	4147 X	4102	-0-	-45	-0-	24 1	385 9	3693 2	N	350	183 1		490
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	31 1	220 9	5006 2	N	200	548 1		142
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	30 1	160 9	4035 2	N	145			287
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	31 1	201 9	4448 2	N	183	188 1		282
06	5100 X	4374	-0-	-726	-0-	30 1	158 9	4186 2	N	144	189 1		237
07	5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	31 1	152 9	3856 2	N	138	190 1		185
08	5270 X	4465	-0-	-805	-0-	27 1	200 9	4238 2	N	182	190 1		177
09	4530 X	4242	-0-	-288	-0-	30 1	149 9	4063 2	N	135	192 1		120
10	4681 X	4153	-0-	-528	-0-	31 1	162 9	3960 2	N	147			267
11	4380 X	3899	-0-	-481	-0-	30 1	144 9	3725 2	N	131	193 1		205
12	4464 X	3934	-0-	-530	-0-	31 1	141 9	3762 2	N	128			333
TOTAL GAS PROD:		50,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,016							

MERYDITH "469"		WELL #:		1H	RRCID ->	258056	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7838 - 11691	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	31 1	230 9	1065 2	N	209	182 1		292
02	1450 N	1089	-0-	-361	-0-	27 1	118 9	944 2	N	107	161 1		238
03	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31 1	173 9	1059 2	N	157			395
04	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	26 1	125 9	885 2	N	114	152 1		357
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	30 1	129 9	1023 2	N	117	186 1		288
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	29 1	177 9	1057 2	N	161	181 1		268
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31 1	108 9	1086 2	N	98	159 1		207
08	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	30 1	84 9	998 2	N	76			283
09	1260 N	987	-0-	-273	-0-	29 1	173 9	785 2	N	157	190 1		250
10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	31 1	150 9	954 2	N	136	191 1		195
11	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	30 1	143 9	852 2	N	130			325
12	1023 N	865	-0-	-158	-0-	23 1	73 9	769 2	N	66	189 1		202
TOTAL GAS PROD:		13,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,528							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD "791"		WELL #: 3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010				TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3684	-0-	-625	-0-	31	1	3650	2	N	3			223
						3	9							
02	4031 X	3698	-0-	-333	-0-	29	1	3632	2	N	34			257
						37	9							
03	4309 X	4018	-0-	-291	-0-	31	1	3900	2	N	79	191	1	145
						87	9							
04	3990 X	3949	-0-	-41	-0-	30	1	3836	2	N	75			220
						83	9							
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	31	1	3935	2	N	13			233
						14	9							
06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	30	1	4143	2	N	47			280
						52	9							
07	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	27	1	4694	2	N	38			318
						42	9							
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	31	1	4673	2	N	221	371	1	168
						243	9							
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	30	1	4405	2	N	40			208
						44	9							
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	31	1	4277	2	N	32			240
						35	9							
11	4080 X	3863	-0-	-217	-0-	30	1	3721	2	N	102	195	1	147
						112	9							
12	4960 X	3704	-0-	-1256	-0-	27	1	3677	2	N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		49,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		684						

BETTY LEE "524"		WELL #: 5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010				TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3333	2	N	81			434
						89	9							
02	3422 X	3142	-0-	-280	-0-	28	1	3025	2	N	81	190	1	325
						89	9							
03	3658 X	3195	-0-	-463	-0-	31	1	3090	2	N	67			392
						74	9							
04	3540 X	3111	-0-	-429	-0-	30	1	3007	2	N	67			459
						74	9							
05	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	31	1	3115	2	N	72	184	1	347
						79	9							
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	30	1	3035	2	N	65			412
						72	9							
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	31	1	3016	2	N	64			476
						70	9							
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	N	83	184	1	375
						91	9							
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	30	1	3012	2	N	87			462
						96	9							
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	N	64			526
						70	9							
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	30	1	3005	2	N	88	186	1	428
						97	9							
*12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	30	1	3075	2	N	78	192	1	314
						86	9							
TOTAL GAS PROD:		38,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		897						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BURCHFIELD		WELL #:		5H	RRCID -> 258294	COMPL. DATE 05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7889 - 11734			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	5459	-0-	-28	-0-	31 1	5381 2	N	43		138
							47 9					
02		5133 X	4438	-0-	-695	-0-	29 1	4365 2	N	40		178
							44 9					
03		5580 X	5247	-0-	-333	-0-	30 1	5176 2	N	37		215
							41 9					
04		5400 X	4907	-0-	-493	-0-	29 1	4853 2	N	23		238
							25 9					
05		5580 X	4543	-0-	-1037	-0-	29 1	4482 2	N	29	184 1	83
							32 9					
06		5280 X	4692	-0-	-588	-0-	30 1	4629 2	N	30		113
							33 9					
07		5239 X	4657	-0-	-582	-0-	31 1	4596 2	N	27		140
							30 9					
08		5239 X	4615	-0-	-624	-0-	31 1	4553 2	N	28		168
							31 9					
09		4920 X	4607	-0-	-313	-0-	30 1	4544 2	N	30		198
							33 9					
10		4836 X	4617	-0-	-219	-0-	31 1	4550 2	N	33		231
							36 9					
11		4680 X	4357	-0-	-323	-0-	30 1	4298 2	N	26		257
							29 9					
12		4774 X	4336	-0-	-438	-0-	31 1	4269 2	N	33		290
							36 9					
TOTAL GAS PROD:			56,475			TOTAL CONDENSATE PROD:				379		

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID -> 258730	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8212 - 11204			
01		10540 X	8993	-0-	-1547	-0-	31 1	8875 2	N	79		337
							87 9					
02		8613 X	6422	-0-	-2191	-0-	24 1	6353 2	N	41	183 1	195
							45 9					
03		9207 X	9148	-0-	-59	-0-	31 1	9007 2	N	100		295
							110 9					
04		8700 X	8400	-0-	-300	-0-	64 1	8229 2	N	97	185 1	207
							107 9					
05		8990 X	8579	-0-	-411	-0-	72 1	8368 2	N	126		333
							139 9					
06		8850 X	7770	-0-	-1080	-0-	35 1	7651 2	N	76	182 1	227
							84 9					
07		9145 X	6626	-0-	-2519	-0-	28 1	6537 2	N	55		282
							61 9					
08		9145 X	6855	-0-	-2290	-0-	28 1	6807 2	N	18	187 1	113
							20 9					
09		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	30 1	8327 2	N	67		180
							74 9					
10		8587 X	8284	-0-	-303	-0-	56 1	8134 2	N	85		265
							94 9					
11		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	49 1	8285 2	N	103	185 1	183
							113 9					
12		8711 X	6864	-0-	-1847	-0-	30 1	6788 2	N	42		225
							46 9					
TOTAL GAS PROD:			94,819			TOTAL CONDENSATE PROD:				889		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	33 1	116 2	N		-0-			-0-
02		87 N	3	-0-	-84	-0-	1 1	2 2	N		-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	113 2	N		-0-			-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	38 1	133 2	N		-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	40 1	136 2	N		-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	38 1	129 2	N		-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	39 1	131 2	N		-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	39 1	134 2	N		-0-			-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	38 1	130 2	N		-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	40 1	134 2	N		-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	38 1	134 2	N		-0-			-0-
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	41 1	143 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710	
01		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	31 1	5665 2	N	76		323	
02		5191 X	5114	-0-	-77	-0-	84 9	29 1	N	90	161 1	252	
03		5549 X	5380	-0-	-169	-0-	99 9	31 1	N	75		327	
04		5580 X	4974	-0-	-606	-0-	83 9	30 1	N	60		387	
05		5766 X	5153	-0-	-613	-0-	66 9	30 1	N	77	189 1	275	
06		5580 X	4994	-0-	-586	-0-	85 9	30 1	N	69	183 1	161	
07		5456 X	5104	-0-	-352	-0-	76 9	31 1	N	65		226	
08		5394 X	4890	-0-	-504	-0-	72 9	31 1	N	75		301	
09		4980 X	4790	-0-	-190	-0-	83 9	30 1	N	61	191 1	171	
10		5146 X	4848	-0-	-298	-0-	67 9	31 1	N	75		246	
11		4980 X	4685	-0-	-295	-0-	83 9	30 1	N	70		316	
12		5115 X	4714	-0-	-401	-0-	77 9	31 1	N	70	196 1	190	
TOTAL GAS PROD:		60,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		863					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7688 X	7443	-0-	-245	-0-	31 1	7251 2	N		146	196 1		237
							161 9							
02		7192 X	6891	-0-	-301	-0-	29 1	6732 2	N		118			355
							130 9							
03		7688 X	7271	-0-	-417	-0-	31 1	7123 2	N		106	191 1		270
							117 9							
04		7290 X	6936	-0-	-354	-0-	30 1	6794 2	N		102	197 1		175
							112 9							
05		7440 X	7131	-0-	-309	-0-	31 1	6970 2	N		118			293
							130 9							
06		7200 X	6834	-0-	-366	-0-	30 1	6699 2	N		95	190 1		198
							105 9							
07		7378 X	6984	-0-	-394	-0-	31 1	6837 2	N		105	173 1		130
							116 9							
08		7285 X	6849	-0-	-436	-0-	31 1	6728 2	N		82			212
							90 9							
09		6930 X	6579	-0-	-351	-0-	30 1	6444 2	N		95			307
							105 9							
10		7130 X	6626	-0-	-504	-0-	31 1	6503 2	N		84	193 1		198
							92 9							
11		6840 X	6195	-0-	-645	-0-	30 1	6095 2	N		64			262
							70 9							
12		6975 X	6214	-0-	-761	-0-	31 1	6096 2	N		79	198 1		143
							87 9							
TOTAL GAS PROD:			81,953	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,194							

WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146 - 12500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11594 X	9847	-0-	-1747	-0-	525 1	9037 2	N		259	192 1		500
							285 9							
02		10846 X	9565	-0-	-1281	-0-	513 1	8753 2	N		272	570 1		202
							299 9							
03		10478 X	9964	-0-	-514	-0-	556 1	9124 2	N		258	190 1		270
							284 9							
04		10140 X	9394	-0-	-746	-0-	551 1	8619 2	N		204	184 1		290
							224 9							
05		10230 X	9293	-0-	-937	-0-	563 1	8482 2	N		225	192 1		323
							248 9							
06		9900 X	8834	-0-	-1066	-0-	522 1	8133 2	N		163	188 1		298
							179 9							
07		10230 X	8323	-0-	-1907	-0-	502 1	7617 2	N		185	186 1		297
							204 9							
08		9951 X	8596	-0-	-1355	-0-	489 1	7889 2	N		198	185 1		310
							218 9							
09		9390 X	8073	-0-	-1317	-0-	470 1	7406 2	N		179	189 1		300
							197 9							
10		9300 X	8384	-0-	-916	-0-	524 1	7652 2	N		189	192 1		297
							208 9							
11		8820 X	8077	-0-	-743	-0-	493 1	7386 2	N		180	194 1		283
							198 9							
12		8587 X	8119	-0-	-468	-0-	530 1	7381 2	N		189	195 1		277
							208 9							
TOTAL GAS PROD:			106,469	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,501							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PEARL PARKER "710"		WELL #:		3H	RRCID ->	262241	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8155 - 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	175 1	2643 2	N	141	193 1		338	
02	2668 N	2632	-0-	-36	-0-	155 9	2336 2	N	125	190 1		273	
03	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	158 1	2505 2	N	125			398	
04	2760 X	2681	-0-	-79	-0-	138 9	2387 2	N	109	174 1		333	
05	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	175 1	2422 2	N	121	182 1		272	
06	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	138 9	2320 2	N	105			377	
07	2821 X	2438	-0-	-383	-0-	174 1	2195 2	N	70	184 1		263	
08	2821 X	1911	-0-	-910	-0-	120 9	1767 2	N	12			275	
09	2610 N	2232	-0-	-378	-0-	183 1	2009 2	N	67			342	
10	2449 N	2264	-0-	-185	-0-	133 9	2033 2	N	63			405	
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	170 1	1918 2	N	57	184 1		278	
12	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	116 9	1964 2	N	64			342	
						166 1							
						77 9							
						131 1							
						13 9							
						149 1							
						74 9							
						162 1							
						69 9							
						150 1							
						63 9							
						164 1							
						70 9							
TOTAL GAS PROD:		29,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,059							

PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300	
01	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	31 1	18243 2	N	243	398 1		153	
02	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	267 9	16147 2	N	155	195 1		113	
03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	29 1	16787 2	N	155			268	
04	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	171 9	16009 2	N	120	195 1		193	
05	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	31 1	14703 2	N	150	196 1		147	
06	17130 X	12729	-0-	-4401	-0-	171 9	12572 2	N	115			262	
07	17484 X	11978	-0-	-5506	-0-	26 1	11837 2	N	100	189 1		173	
08	16988 X	8932	-0-	-8056	-0-	132 9	8822 2	N	80			253	
09	16170 X	9123	-0-	-7047	-0-	30 1	8926 2	N	157	195 1		215	
10	14911 X	12029	-0-	-2882	-0-	165 9	11822 2	N	160	198 1		177	
11	12720 X	3426	-0-	-9294	-0-	30 1	3309 2	N	79	196 1		60	
12	11966 X	3944	-0-	-8022	-0-	87 9	3818 2	N	87			147	
						30 1							
						96 9							
TOTAL GAS PROD:		145,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,601							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOYD		WELL #:		3H	RRCID -> 262389	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 8010	- 11938			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	31 1	10426 2	N	297	192 1		618	
						327 9							
02	9570 X	9253	-0-	-317	-0-	29 1	9118 2	N	96	389 1		325	
						106 9							
03	10385 X	9075	-0-	-1310	-0-	31 1	9038 2	N	5			330	
						6 9							
04	10350 X	10114	-0-	-236	-0-	30 1	10027 2	N	52	192 1		190	
						57 9							
05	10695 X	10373	-0-	-322	-0-	31 1	10221 2	N	110			300	
						121 9							
06	10440 X	9955	-0-	-485	-0-	30 1	9848 2	N	70	195 1		175	
						77 9							
07	10447 X	9960	-0-	-487	-0-	31 1	9852 2	N	70			245	
						77 9							
08	10447 X	9845	-0-	-602	-0-	31 1	9653 2	N	146	191 1		200	
						161 9							
09	10110 X	9252	-0-	-858	-0-	30 1	9136 2	N	78			278	
						86 9							
10	10385 X	9279	-0-	-1106	-0-	31 1	9143 2	N	95	195 1		178	
						105 9							
11	9960 X	8890	-0-	-1070	-0-	30 1	8750 2	N	100			278	
						110 9							
12	9920 X	9360	-0-	-560	-0-	31 1	9211 2	N	107	199 1		186	
						118 9							
TOTAL GAS PROD:		116,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,226							

AKERS		WELL #:		5H	RRCID -> 262419	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 8060	- 11328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757 X	9635	-0-	-1122	-0-	31 1	9518 2	N	78	195 1		140
						86 9						
02	9860 X	8204	-0-	-1656	-0-	29 1	8120 2	N	50			190
						55 9						
03	10075 X	9282	-0-	-793	-0-	31 1	9177 2	N	67			257
						74 9						
04	9750 X	8653	-0-	-1097	-0-	30 1	8527 2	N	87	196 1		148
						96 9						
05	9672 X	8510	-0-	-1162	-0-	31 1	8378 2	N	92			240
						101 9						
06	9330 X	7977	-0-	-1353	-0-	30 1	7860 2	N	79	194 1		125
						87 9						
07	9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	31 1	8046 2	N	93			218
						102 9						
08	9269 X	7983	-0-	-1286	-0-	31 1	7873 2	N	72			290
						79 9						
09	8640 X	7759	-0-	-881	-0-	30 1	7634 2	N	86	194 1		182
						95 9						
10	8525 X	7515	-0-	-1010	-0-	30 1	7411 2	N	67			249
						74 9						
11	7980 X	7233	-0-	-747	-0-	30 1	7107 2	N	87	201 1		135
						96 9						
12	8184 X	7534	-0-	-650	-0-	31 1	7351 2	N	138			273
						152 9						
TOTAL GAS PROD:		98,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		996						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900	-	11371
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5183	-0-	-955	-0-	272	1	4872	2	N	35			310
						39	9							
02	5655 X	4461	-0-	-1194	-0-	250	1	4189	2	N	20	195	1	135
						22	9							
03	5890 X	5200	-0-	-690	-0-	295	1	4870	2	N	32			167
						35	9							
04	5700 X	5011	-0-	-689	-0-	287	1	4679	2	N	41			208
						45	9							
05	5518 X	4659	-0-	-859	-0-	216	1	4375	2	N	62			270
						68	9							
06	5040 X	4731	-0-	-309	-0-	280	1	4399	2	N	47			317
						52	9							
07	5208 X	4713	-0-	-495	-0-	286	1	4382	2	N	41	193	1	165
						45	9							
08	5208 X	4710	-0-	-498	-0-	286	1	4383	2	N	37			202
						41	9							
09	5010 X	4305	-0-	-705	-0-	268	1	4012	2	N	23			225
						25	9							
10	4898 X	4293	-0-	-605	-0-	284	1	3977	2	N	29			254
						32	9							
11	4740 X	4122	-0-	-618	-0-	272	1	3822	2	N	25			279
						28	9							
12	4712 X	4319	-0-	-393	-0-	303	1	3979	2	N	34			313
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		55,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		426								

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H	RRCID ->	262716	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8265	-	11098
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4800	-0-	-98	-0-	31	1	4553	2	N	196	199	1	207
						216	9							
02	4582 X	3742	-0-	-840	-0-	29	1	3567	2	N	133			340
						146	9							
03	4898 X	4024	-0-	-874	-0-	31	1	3827	2	N	151	198	1	293
						166	9							
04	4650 X	3661	-0-	-989	-0-	28	1	3487	2	N	133	196	1	230
						146	9							
05	4805 X	3789	-0-	-1016	-0-	31	1	3609	2	N	135	195	1	170
						149	9							
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	29	1	4179	2	N	203	195	1	178
						223	9							
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	31	1	4317	2	N	197	195	1	180
						217	9							
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	31	1	4785	2	N	188	196	1	172
						207	9							
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	30	1	4394	2	N	164	196	1	140
						180	9							
10	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	31	1	4541	2	N	177			317
						195	9							
11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	30	1	4300	2	N	149	198	1	268
						164	9							
12	4991 X	4335	-0-	-656	-0-	31	1	4138	2	N	151	201	1	218
						166	9							
TOTAL GAS PROD:		52,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,977								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4278 X	3191	-0-	-1087	-0-	31	1	3002	2	N	144	389	1	372
						158	9							
02	3828 X	2646	-0-	-1182	-0-	29	1	2440	2	N	161			533
						177	9							
03	3007 X	1575	-0-	-1432	-0-	30	1	1416	2	N	117	193	1	457
						129	9							
04	3090 X	69	-0-	-3021	-0-	11	1	58	2	N	-0-			457
05	3193 X	309	-0-	-2884	-0-	28	1	281	2	N	-0-			457
06	2910 X	200	-0-	-2710	-0-	30	1	170	2	N	-0-			457
07	2821 X	2188	-0-	-633	-0-	31	1	1754	2	N	366	540	1	283
						403	9							
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	31	1	3324	2	N	152	177	1	258
						167	9							
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	30	1	2809	2	N	152	183	1	227
						167	9							
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	31	1	2174	2	N	166	183	1	210
						183	9							
11	2910 X	2175	-0-	-735	-0-	30	1	2011	2	N	122			332
						134	9							
12	3007 X	2256	-0-	-751	-0-	31	1	2072	2	N	139	189	1	282
						153	9							
TOTAL GAS PROD:		23,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,519								

MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850				
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	257	1	1450	2	N	261	176	1	307
						287	9							
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	233	1	1330	2	N	168	185	1	290
						185	9							
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	290	1	1641	2	N	165	183	1	272
						182	9							
04	1920 N	1912	-0-	-8	-0-	234	1	1512	2	N	151	181	1	242
						166	9							
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	280	1	1621	2	N	190	180	1	252
						209	9							
06	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	266	1	1482	2	N	172	177	1	247
						189	9							
07	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	295	1	1509	2	N	155	187	1	215
						171	9							
08	2108 N	1822	-0-	-286	-0-	285	1	1355	2	N	165	182	1	198
						182	9							
09	1950 N	1639	-0-	-311	-0-	252	1	1166	2	N	201	169	1	230
						221	9							
10	1984 N	1644	-0-	-340	-0-	295	1	1218	2	N	119	188	1	161
						131	9							
11	1770 N	1473	-0-	-297	-0-	233	1	1024	2	N	196	192	1	165
						216	9							
12	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	276	1	1212	2	N	150			315
						165	9							
TOTAL GAS PROD:		22,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,093								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BARBER "876"		WELL #:		2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 - 11597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	6629	-0-	-780	-0-	30 1	6526 2	N	66	199 1			127
02	7337 X	5602	-0-	-1735	-0-	73 9	5517 2	N	51				178
03	7843 X	6114	-0-	-1729	-0-	29 1	6041 2	N	39				217
04	7590 X	6216	-0-	-1374	-0-	56 9	6146 2	N	36				253
05	6944 X	6021	-0-	-923	-0-	30 1	5947 2	N	39				292
06	6420 X	5910	-0-	-510	-0-	43 9	5848 2	N	29	196 1			125
07	6417 X	5788	-0-	-629	-0-	32 9	5733 2	N	22				147
08	6417 X	5841	-0-	-576	-0-	31 1	5788 2	N	21				168
09	6210 X	5436	-0-	-774	-0-	23 9	5379 2	N	27				195
10	6107 X	6015	-0-	-92	-0-	27 1	5943 2	N	38				233
11	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	30 9	5848 2	N	51				284
*12	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	42 9	5834 2	N	64	196 1			152
						56 9							
						28 1							
						70 9							
TOTAL GAS PROD:		71,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		483							

DUKE "781"		WELL #:		3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 - 11900	
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	31 1	2943 2	N	94				457
02	2610 X	2261	-0-	-349	-0-	103 9	2148 2	N	80	196 1			341
03	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	25 1	1748 2	N	153	174 1			320
04	2880 N	1822	-0-	-1058	-0-	88 9	1698 2	N	85	195 1			210
05	2418 N	2064	-0-	-354	-0-	168 9	1895 2	N	125				335
06	1890 N	1762	-0-	-128	-0-	30 1	1646 2	N	78	195 1			218
07	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	94 9	1778 2	N	47				265
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	31 1	2428 2	N	25				290
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	52 9	2284 2	N	67				357
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	30 1	1759 2	N	166	198 1			325
11	2400 N	1751	-0-	-649	-0-	74 9	1641 2	N	73	190 1			208
12	2480 N	1910	-0-	-570	-0-	31 1	1812 2	N	62				270
						183 9							
						30 1							
						80 9							
						30 1							
						68 9							
TOTAL GAS PROD:		25,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,055							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
DUKE		WELL #:		7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 - 11503				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2895 X	2080	-0-	-815	-0-	31	1	1933	2	N	105	188	1			327
						116	9									
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	29	1	2766	2	N	141	196	1			272
						155	9									
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	31	1	4647	2	N	108	185	1			195
						119	9									
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	27	1	4057	2	N	113					308
						124	9									
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	31	1	4577	2	N	149	185	1			272
						164	9									
06	2670 X	2568	-0-	-102	-0-	30	1	2460	2	N	71	183	1			160
						78	9									
07	2759 X	2077	-0-	-682	-0-	31	1	1961	2	N	77					237
						85	9									
08	2759 X	847	-0-	-1912	-0-	18	1	787	2	N	38					275
						42	9									
09	2670 X	2040	-0-	-630	-0-	21	1	1888	2	N	119	179	1			215
						131	9									
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	31	1	2933	2	N	168					383
						185	9									
11	2580 X	2487	-0-	-93	-0-	30	1	2283	2	N	158	186	1			355
						174	9									
12	2108 X	1943	-0-	-165	-0-	31	1	1821	2	N	83	181	1			257
						91	9									
TOTAL GAS PROD:		33,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,330										

LITTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	264473	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8057 - 11615				
01	13392 X	12785	-0-	-607	-0-	31	1	11871	2	N	803	780	1			710
						883	9									
02	12528 X	11816	-0-	-712	-0-	29	1	10932	2	N	777	972	1			515
						855	9									
03	13330 X	12112	-0-	-1218	-0-	31	1	11293	2	N	716	946	1			285
						788	9									
04	12360 X	12008	-0-	-352	-0-	30	1	11101	2	N	797	582	1			500
						877	9									
05	12772 X	12502	-0-	-270	-0-	31	1	11561	2	N	827	765	1			562
						910	9									
06	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	30	1	11053	2	N	703	952	1			313
						773	9									
07	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	31	1	11416	2	N	736	577	1			472
						810	9									
08	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	31	1	11332	2	N	764	578	1			658
						840	9									
09	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	30	1	10983	2	N	674	967	1			365
						741	9									
10	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	31	1	11190	2	N	677	582	1			460
						745	9									
11	11190 X	10868	-0-	-322	-0-	30	1	10204	2	N	576	768	1			268
						634	9									
12	11160 X	10971	-0-	-189	-0-	31	1	10158	2	N	711	591	1			388
						782	9									
TOTAL GAS PROD:		143,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,761										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ALTMILLER "986"		WELL #: 1H		RRCID -> 264476		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	31	1	9225	2	N	73		335
						80	9						
02	9106 X	7479	-0-	-1627	-0-	29	1	7419	2	N	28		363
						31	9						
03	9734 X	8842	-0-	-892	-0-	31	1	8739	2	N	65	171 1	257
						72	9						
04	9420 X	8180	-0-	-1240	-0-	30	1	8094	2	N	51		308
						56	9						
05	9331 X	6662	-0-	-2669	-0-	31	1	6610	2	N	19		327
						21	9						
06	9030 X	6659	-0-	-2371	-0-	30	1	6594	2	N	32	171 1	188
						35	9						
07	8835 X	7640	-0-	-1195	-0-	31	1	7548	2	N	55		243
						61	9						
08	8835 X	7784	-0-	-1051	-0-	31	1	7694	2	N	54		297
						59	9						
09	8190 X	6190	-0-	-2000	-0-	27	1	6142	2	N	19	179 1	137
						21	9						
10	7626 X	3786	-0-	-3840	-0-	31	1	3755	2	N	-0-		137
11	7530 X	3728	-0-	-3802	-0-	30	1	3698	2	N	-0-		137
12	7781 X	3862	-0-	-3919	-0-	31	1	3831	2	N	-0-		137
TOTAL GAS PROD:		80,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		396					

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6092H		RRCID -> 265031		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100			
01	9362 X	7655	-0-	-1707	-0-	31	1	7143	2	N	437	564 1	208
						481	9						
02	8758 X	7409	-0-	-1349	-0-	29	1	6984	2	N	360	365 1	203
						396	9						
03	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	31	1	7645	2	N	359	355 1	207
						395	9						
04	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	28	1	7052	2	N	313	182 1	338
						344	9						
05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	31	1	7592	2	N	338	533 1	143
						372	9						
06	7800 X	7567	-0-	-233	-0-	30	1	7210	2	N	297	183 1	257
						327	9						
07	8060 X	7775	-0-	-285	-0-	31	1	7414	2	N	300	381 1	176
						330	9						
08	8060 X	6251	-0-	-1809	-0-	31	1	5888	2	N	302	185 1	293
						332	9						
09	7740 X	5876	-0-	-1864	-0-	30	1	5542	2	N	276	379 1	190
						304	9						
10	7998 X	5878	-0-	-2120	-0-	31	1	5521	2	N	296	191 1	295
						326	9						
11	7560 X	6445	-0-	-1115	-0-	30	1	6046	2	N	335	375 1	255
						369	9						
*12	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	31	1	6637	2	N	334	382 1	207
						367	9						
TOTAL GAS PROD:		85,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,947					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
WALSER		WELL #: 2431H		RRCID -> 265247		COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4061 X	3598	-0-	-463	-0-	31	1	3223	2	N	313	528	1	218	
						344	9								
02	3770 X	3397	-0-	-373	-0-	28	1	3057	2	N	284	179	1	323	
						312	9								
03	3937 X	3537	-0-	-400	-0-	31	1	3183	2	N	294	350	1	267	
						323	9								
04	3810 X	3448	-0-	-362	-0-	30	1	3018	2	N	364	358	1	273	
						400	9								
05	3937 X	3510	-0-	-427	-0-	31	1	3099	2	N	345	356	1	262	
						380	9								
06	3510 X	3063	-0-	-447	-0-	30	1	2840	2	N	175	174	1	263	
						193	9								
07	3627 X	3142	-0-	-485	-0-	31	1	2716	2	N	359	357	1	265	
						395	9								
08	3565 X	2928	-0-	-637	-0-	31	1	2545	2	N	320	340	1	245	
						352	9								
09	3450 X	2754	-0-	-696	-0-	30	1	2498	2	N	205	178	1	272	
						226	9								
10	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	31	1	2682	2	N	313	353	1	232	
						344	9								
11	3060 X	2817	-0-	-243	-0-	30	1	2467	2	N	291	175	1	348	
						320	9								
12	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	31	1	2563	2	N	239	177	1	410	
						263	9								
TOTAL GAS PROD:		38,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,502									

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5322H		RRCID -> 265413		COMPL. DATE 10/13/2011				TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	31	1	8302	2	N	585	756	1	308	
						644	9								
02	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	29	1	7495	2	N	452	356	1	404	
						497	9								
03	8525 X	8439	-0-	-86	-0-	31	1	7899	2	N	463	567	1	300	
						509	9								
04	8280 X	7967	-0-	-313	-0-	28	1	7491	2	N	407	374	1	333	
						448	9								
05	8556 X	8255	-0-	-301	-0-	31	1	7778	2	N	405	367	1	371	
						446	9								
06	8700 X	8107	-0-	-593	-0-	30	1	7662	2	N	377	366	1	382	
						415	9								
07	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	31	1	8224	2	N	425	191	1	616	
						468	9								
08	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	31	1	8864	2	N	429	564	1	481	
						472	9								
09	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	30	1	8473	2	N	386	375	1	492	
						425	9								
10	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	31	1	8467	2	N	338	371	1	459	
						372	9								
11	9060 X	8190	-0-	-870	-0-	30	1	7813	2	N	315	381	1	393	
						347	9								
12	9269 X	8171	-0-	-1098	-0-	31	1	7693	2	N	406	381	1	418	
						447	9								
TOTAL GAS PROD:		102,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,988									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
YAUCK "782"		WELL #: 2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4650 X	4550	-0-	-100	-0-	31 1	4267 2	N	229	199 1	445		
						252 9							
02	4553 X	4366	-0-	-187	-0-	29 1	4091 2	N	224	387 1	282		
						246 9							
03	4867 X	4536	-0-	-331	-0-	31 1	4239 2	N	242	196 1	328		
						266 9							
04	4710 X	4434	-0-	-276	-0-	30 1	4175 2	N	208	181 1	355		
						229 9							
05	4712 X	4589	-0-	-123	-0-	31 1	4285 2	N	248	388 1	215		
						273 9							
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	30 1	4293 2	N	222	192 1	245		
						244 9							
07	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	31 1	4154 2	N	209	192 1	262		
						230 9							
08	4588 X	3972	-0-	-616	-0-	31 1	3734 2	N	188	193 1	257		
						207 9							
09	4560 X	4070	-0-	-490	-0-	30 1	3827 2	N	194	193 1	258		
						213 9							
10	4712 X	4248	-0-	-464	-0-	31 1	3975 2	N	220	195 1	283		
						242 9							
11	4560 X	4358	-0-	-202	-0-	30 1	4079 2	N	226	387 1	122		
						249 9							
12	4402 X	4308	-0-	-94	-0-	31 1	4055 2	N	202	172 1	152		
						222 9							
TOTAL GAS PROD:		52,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,612							

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011				TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220			
01	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	31 1	14892 2	N	935	938 1	558		
						1029 9							
02	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	29 1	12834 2	N	590	749 1	399		
						649 9							
03	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	31 1	12707 2	N	567	562 1	404		
						624 9							
04	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	28 1	11793 2	N	520	561 1	363		
						572 9							
05	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	31 1	12780 2	N	609	551 1	421		
						670 9							
06	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	30 1	13997 2	N	656	733 1	344		
						722 9							
07	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	31 1	14722 2	N	609	367 1	586		
						670 9							
08	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	31 1	14391 2	N	499	560 1	525		
						549 9							
09	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	30 1	13275 2	N	427	553 1	399		
						470 9							
10	14074 X	13544	-0-	-530	-0-	31 1	13073 2	N	400	370 1	429		
						440 9							
11	13620 X	12666	-0-	-954	-0-	30 1	12199 2	N	397	375 1	451		
						437 9							
12	15190 X	12810	-0-	-2380	-0-	31 1	12392 2	N	352	382 1	421		
						387 9							
TOTAL GAS PROD:		166,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,561							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6071H	RRCID ->	266618	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8148	-	11720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	31	1	2442	2	N	296	392	1	147
						326	9							
02	2987 X	2402	-0-	-585	-0-	29	1	2106	2	N	243	193	1	197
						267	9							
03	3193 X	2490	-0-	-703	-0-	31	1	2164	2	N	268	195	1	270
						295	9							
04	2970 X	2212	-0-	-758	-0-	28	1	1931	2	N	230	195	1	305
						253	9							
05	2790 X	2300	-0-	-490	-0-	30	1	2025	2	N	223	193	1	335
						245	9							
06	2430 X	1896	-0-	-534	-0-	30	1	1665	2	N	183	193	1	325
						201	9							
07	2294 N	1698	-0-	-596	-0-	27	1	1488	2	N	166	188	1	303
						183	9							
08	2294 N	1376	-0-	-918	-0-	23	1	1146	2	N	188	191	1	300
						207	9							
09	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	30	1	1557	2	N	215	192	1	323
						237	9							
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	191	194	1	320
						210	9							
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	N	185	388	1	117
						204	9							
*12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	27	1	1610	2	N	235	195	1	157
						259	9							
TOTAL GAS PROD:		24,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,623								

PORTER "413"		WELL #:		1H	RRCID ->	266680	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8267	-	11924
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	31	1	2011	2	N	170			465
						187	9							
02	2117 N	2088	-0-	-29	-0-	29	1	1808	2	N	228	196	1	497
						251	9							
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1849	2	N	132	384	1	245
						145	9							
04	2160 N	1973	-0-	-187	-0-	30	1	1790	2	N	139	192	1	192
						153	9							
05	2232 N	1945	-0-	-287	-0-	31	1	1738	2	N	160	194	1	158
						176	9							
06	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	30	1	1684	2	N	137			295
						151	9							
07	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	31	1	1754	2	N	122	187	1	230
						134	9							
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	119	194	1	155
						131	9							
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	193	195	1	153
						212	9							
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	31	1	1848	2	N	122			275
						134	9							
11	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	27	1	1650	2	N	141	196	1	220
						155	9							
12	2170 N	1584	-0-	-586	-0-	31	1	1454	2	N	90			310
						99	9							
TOTAL GAS PROD:		23,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,753								



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARBER '876'		WELL #:		3H	RRCID ->	267159	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7961 - 11920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	12586 X	12352	-0-	-234	-0-	30	1	12100	2	N	202	196	1	198
						222	9							
02	12528 X	8916	-0-	-3612	-0-	28	1	8768	2	N	109			307
						120	9							
03	13392 X	9304	-0-	-4088	-0-	30	1	9155	2	N	108	195	1	220
						119	9							
04	12960 X	9152	-0-	-3808	-0-	28	1	9002	2	N	111	196	1	135
						122	9							
05	12338 X	8105	-0-	-4233	-0-	29	1	7982	2	N	85			220
						94	9							
06	11940 X	9637	-0-	-2303	-0-	28	1	9479	2	N	118	190	1	148
						130	9							
07	9517 X	8400	-0-	-1117	-0-	30	1	8285	2	N	77			225
						85	9							
08	9455 X	7314	-0-	-2141	-0-	29	1	7235	2	N	45			270
						50	9							
09	9630 X	8183	-0-	-1447	-0-	30	1	8101	2	N	47	192	1	125
						52	9							
10	9951 X	8350	-0-	-1601	-0-	31	1	8210	2	N	99			224
						109	9							
11	9630 X	8036	-0-	-1594	-0-	30	1	7931	2	N	68			292
						75	9							
12	8463 X	8118	-0-	-345	-0-	31	1	7988	2	N	90	197	1	185
						99	9							
TOTAL GAS PROD:		105,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,159								

LITTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	267217	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8186 - 11860		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4991 X	4921	-0-	-70	-0-	31	1	4607	2	N	257	389	1	453
						283	9							
02	4669 X	4518	-0-	-151	-0-	29	1	4230	2	N	235	191	1	497
						259	9							
03	4991 X	4566	-0-	-425	-0-	31	1	4272	2	N	239	376	1	360
						263	9							
04	4770 X	4353	-0-	-417	-0-	30	1	4071	2	N	229	189	1	400
						252	9							
05	4929 X	4480	-0-	-449	-0-	31	1	4172	2	N	252	388	1	264
						277	9							
06	4410 X	4228	-0-	-182	-0-	30	1	3997	2	N	183	192	1	255
						201	9							
07	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	31	1	4112	2	N	212	192	1	275
						233	9							
08	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	31	1	4190	2	N	207	192	1	290
						228	9							
09	4350 X	3320	-0-	-1030	-0-	24	1	3158	2	N	125	193	1	222
						138	9							
10	4495 X	4105	-0-	-390	-0-	31	1	3828	2	N	224	191	1	255
						246	9							
11	4320 X	3896	-0-	-424	-0-	30	1	3639	2	N	206	194	1	267
						227	9							
12	4402 X	3545	-0-	-857	-0-	31	1	3282	2	N	211			478
						232	9							
TOTAL GAS PROD:		50,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,580								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DUKE '781'		WELL #:		4H	RRCID ->	267222	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8002 - 11340		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	354	1	2775	2	N	90			520
						99	9							
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	345	1	4436	2	N	168			688
						185	9							
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	338	1	4704	2	N	48	389	1	347
						53	9							
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	390	1	4763	2	N	120			467
						132	9							
05	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	358	1	4234	2	N	85	194	1	358
						94	9							
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	390	1	4400	2	N	101	191	1	268
						111	9							
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	403	1	3766	2	N	65			333
						72	9							
08	2914 X	1198	-0-	-1716	-0-	156	1	1034	2	N	7			340
						8	9							
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	299	1	4052	2	N	112			452
						123	9							
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	377	1	3165	2	N	134	191	1	395
						147	9							
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	364	1	3442	2	N	75			470
						83	9							
12	2914 X	2295	-0-	-619	-0-	503	1	1759	2	N	30	193	1	307
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		47,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,035						

WALSER		WELL #:		2432H	RRCID ->	267302	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8752 - 12609		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	2992	-0-	-1410	-0-	28	1	2850	2	N	104			507
						114	9							
02	4118 X	3929	-0-	-189	-0-	29	1	3507	2	N	357	179	1	685
						393	9							
03	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	31	1	3577	2	N	213	348	1	550
						234	9							
04	4050 X	3862	-0-	-188	-0-	30	1	3579	2	N	230	363	1	417
						253	9							
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	31	1	4016	2	N	249	179	1	487
						274	9							
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	30	1	4226	2	N	179	183	1	483
						197	9							
07	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	31	1	4854	2	N	219	349	1	353
						241	9							
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	26	1	3976	2	N	160	175	1	338
						176	9							
09	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	30	1	4338	2	N	236	179	1	395
						260	9							
10	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	31	1	3508	2	N	148	175	1	368
						163	9							
11	3900 X	3420	-0-	-480	-0-	30	1	3171	2	N	199	175	1	392
						219	9							
12	5022 X	4095	-0-	-927	-0-	31	1	3825	2	N	217	161	1	448
						239	9							
TOTAL GAS PROD:		48,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,511						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		4H	RRCID ->	267730	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8319 - 12080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7905 X	6545	-0-	-1360	-0-	30	1	6294	2	N	201	177	1	192	
						221	9								
02	7395 X	6198	-0-	-1197	-0-	28	1	6027	2	N	130			322	
						143	9								
03	7905 X	6744	-0-	-1161	-0-	30	1	6523	2	N	174	383	1	113	
						191	9								
04	6630 X	6064	-0-	-566	-0-	27	1	5886	2	N	137			250	
						151	9								
05	6851 X	6339	-0-	-512	-0-	31	1	6142	2	N	151	188	1	213	
						166	9								
06	6540 X	6072	-0-	-468	-0-	30	1	5903	2	N	126	197	1	142	
						139	9								
07	6758 X	6105	-0-	-653	-0-	31	1	5942	2	N	120			262	
						132	9								
08	6758 X	5922	-0-	-836	-0-	31	1	5781	2	N	100	187	1	175	
						110	9								
09	6120 X	5582	-0-	-538	-0-	30	1	5431	2	N	110			285	
						121	9								
10	6324 X	5513	-0-	-811	-0-	31	1	5363	2	N	108	188	1	205	
						119	9								
11	6060 X	5099	-0-	-961	-0-	29	1	4965	2	N	95			300	
						105	9								
12	6107 X	4980	-0-	-1127	-0-	31	1	4822	2	N	115	192	1	223	
						127	9								
TOTAL GAS PROD:		71,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,567									

DUKE, C.C. -D-		WELL #:		8041H	RRCID ->	267885	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8105 - 11593			
01	6231 X	5301	-0-	-930	-0-	31	1	5079	2	N	174	391	1	132	
						191	9								
02	5829 X	4629	-0-	-1200	-0-	29	1	4459	2	N	128			260	
						141	9								
03	6231 X	4800	-0-	-1431	-0-	31	1	4609	2	N	145	190	1	215	
						160	9								
04	6030 X	4476	-0-	-1554	-0-	30	1	4341	2	N	95			310	
						105	9								
05	5363 X	4717	-0-	-646	-0-	31	1	4537	2	N	135	184	1	261	
						149	9								
06	5130 X	4198	-0-	-932	-0-	30	1	4055	2	N	103	192	1	172	
						113	9								
07	4960 X	4594	-0-	-366	-0-	31	1	4439	2	N	113			285	
						124	9								
08	4805 X	4241	-0-	-564	-0-	31	1	4103	2	N	97	192	1	190	
						107	9								
09	4560 X	3618	-0-	-942	-0-	29	1	3499	2	N	82			272	
						90	9								
10	4712 X	3798	-0-	-914	-0-	28	1	3712	2	N	53			325	
						58	9								
11	4440 X	3759	-0-	-681	-0-	28	1	3620	2	N	101	193	1	233	
						111	9								
*12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	31	1	4492	2	N	141	179	1	195	
						155	9								
TOTAL GAS PROD:		52,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,367									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GILSON '710'		WELL #:		2H	RRCID ->	267891	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8182 - 11575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7657 X	7030	-0-	-627	-0-	377 1	6418 2	N	214	197 1		332
							235 9						
02		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	392 1	6576 2	N	242	196 1		378
							266 9						
03		7657 X	7316	-0-	-341	-0-	411 1	6597 2	N	280	390 1		268
							308 9						
04		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	420 1	6452 2	N	264	195 1		337
							290 9						
05		7719 X	7120	-0-	-599	-0-	432 1	6401 2	N	261	388 1		210
							287 9						
06		7470 X	6531	-0-	-939	-0-	385 1	5875 2	N	246	188 1		268
							271 9						
07		7719 X	6548	-0-	-1171	-0-	394 1	5899 2	N	232	177 1		323
							255 9						
08		7409 X	6958	-0-	-451	-0-	390 1	6258 2	N	282	387 1		218
							310 9						
09		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	421 1	6579 2	N	379	377 1		220
							417 9						
10		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	471 1	6818 2	N	349	193 1		376
							384 9						
11		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	448 1	6671 2	N	313	391 1		298
							344 9						
12		7657 X	7563	-0-	-94	-0-	489 1	6777 2	N	270	190 1		378
							297 9						
TOTAL GAS PROD:			86,015				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,332			

BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1426 N	235	-0-	-1191	-0-	169 1	66 9	N	60			430
02		551 N	432	-0-	-119	-0-	377 1	55 9	N	50			480
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	286 1	8 2	N	68	166 1		382
							75 9						
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	326 1	676 2	N	40			422
							44 9						
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	364 1	785 2	N	-0-	171 1		251
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	377 1	663 2	N	39			290
							43 9						
07		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	403 1	631 2	N	35			325
							39 9						
08		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	390 1	602 2	N	44	171 1		198
							48 9						
09		1080 N	713	-0-	-367	-0-	325 1	342 2	N	42			240
							46 9						
10		1085 N	880	-0-	-205	-0-	390 1	427 2	N	57			297
							63 9						
11		1020 N	764	-0-	-256	-0-	267 1	468 2	N	26			323
							29 9						
*12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	284 1	1133 2	N	38	168 1		193
							42 9						
TOTAL GAS PROD:			10,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			499			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5313H	RRCID ->	268117	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8354 - 12197			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	13206 X	10649	-0-	-2557	-0-	31	1	9962	2	N	596	764	1	308	
						656	9								
02	11716 X	8586	-0-	-3130	-0-	29	1	8203	2	N	322	190	1	440	
						354	9								
03	11284 X	9093	-0-	-2191	-0-	31	1	8627	2	N	395	379	1	456	
						435	9								
04	10320 X	8407	-0-	-1913	-0-	28	1	7947	2	N	393	370	1	479	
						432	9								
05	10664 X	8477	-0-	-2187	-0-	31	1	8037	2	N	372	369	1	482	
						409	9								
06	10320 X	7858	-0-	-2462	-0-	30	1	7473	2	N	323	368	1	437	
						355	9								
07	9176 X	8011	-0-	-1165	-0-	31	1	7644	2	N	305	182	1	560	
						336	9								
08	9083 X	7962	-0-	-1121	-0-	31	1	7485	2	N	405	562	1	403	
						446	9								
09	8400 X	7574	-0-	-826	-0-	30	1	7108	2	N	396	373	1	426	
						436	9								
10	8463 X	7959	-0-	-504	-0-	31	1	7525	2	N	366	369	1	423	
						403	9								
11	7860 X	6956	-0-	-904	-0-	30	1	6626	2	N	273	195	1	501	
						300	9								
12	7998 X	6862	-0-	-1136	-0-	31	1	6574	2	N	234	377	1	358	
						257	9								
TOTAL GAS PROD:		98,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,380									

BALLENLINE "794"		WELL #:		1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180 - 10250			
01	8029 X	6381	-0-	-1648	-0-	31	1	6234	2	N	105		447		
						116	9								
02	6583 X	5276	-0-	-1307	-0-	29	1	5171	2	N	69	194	1	322	
						76	9								
03	7037 X	5066	-0-	-1971	-0-	30	1	4947	2	N	81		403		
						89	9								
04	6270 X	5172	-0-	-1098	-0-	30	1	5043	2	N	90	185	1	308	
						99	9								
05	6479 X	5244	-0-	-1235	-0-	31	1	5101	2	N	102		410		
						112	9								
06	6180 X	5095	-0-	-1085	-0-	30	1	4982	2	N	75	183	1	302	
						83	9								
07	5642 X	5285	-0-	-357	-0-	31	1	5152	2	N	93		395		
						102	9								
08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	31	1	5208	2	N	45	183	1	257	
						50	9								
09	5160 X	5022	-0-	-138	-0-	30	1	4896	2	N	87		344		
						96	9								
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	31	1	5224	2	N	97	193	1	248	
						107	9								
11	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	30	1	5045	2	N	86	194	1	140	
						95	9								
12	5301 X	5257	-0-	-44	-0-	31	1	5125	2	N	92		232		
						101	9								
TOTAL GAS PROD:		63,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,022									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597 - 12370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6293 X	5944	-0-	-349	-0-	5780 2	164 9	N	149	180 1		447
02		5829 X	5557	-0-	-272	-0-	5390 2	167 9	N	152	179 1		420
03		6169 X	5525	-0-	-644	-0-	5488 2	37 9	N	34	174 1		280
04		5910 X	5493	-0-	-417	-0-	5328 2	165 9	N	150	178 1		252
05		6107 X	5507	-0-	-600	-0-	5377 2	130 9	N	118	178 1		192
06		5760 X	5265	-0-	-495	-0-	5188 2	77 9	N	70			262
07		5952 X	5548	-0-	-404	-0-	5442 2	106 9	N	96	173 1		185
08		5673 X	4353	-0-	-1320	-0-	4210 2	143 9	N	130			315
09		5490 X	4869	-0-	-621	-0-	4749 2	120 9	N	109	176 1		248
10		5549 X	4920	-0-	-629	-0-	4806 2	114 9	N	104			352
11		5370 X	4510	-0-	-860	-0-	4419 2	91 9	N	83			435
12		5549 X	4331	-0-	-1218	-0-	4253 2	78 9	N	71	176 1		330
TOTAL GAS PROD:				61,822		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,266			

VERNER V. PARKER '711'		WELL #:		3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045 - 10517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4061 X	3907	-0-	-154	-0-	31 1	3595 2	N	255	348 1		302
02		3799 X	3431	-0-	-368	-0-	281 9	29 1	N	182	179 1		305
03		4030 X	3734	-0-	-296	-0-	200 9	31 1	N	208	343 1		170
04		3780 X	3670	-0-	-110	-0-	229 9	30 1	N	203	173 1		200
05		3906 X	3726	-0-	-180	-0-	223 9	31 1	N	200	175 1		225
06		3780 X	3515	-0-	-265	-0-	220 9	30 1	N	182	177 1		230
07		3782 X	3654	-0-	-128	-0-	200 9	31 1	N	208	181 1		257
08		3782 X	3596	-0-	-186	-0-	229 9	31 1	N	157	176 1		238
09		3660 X	3558	-0-	-102	-0-	173 9	30 1	N	181	179 1		240
10		3720 X	3590	-0-	-130	-0-	199 9	31 1	N	192	179 1		253
11		3540 X	3375	-0-	-165	-0-	211 9	30 1	N	169	174 1		248
12		3689 X	3256	-0-	-433	-0-	186 9	31 1	N	159			407
TOTAL GAS PROD:				43,012		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,296			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD '796'		WELL #:		1H	RRCID ->	269088	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8281 - 12517	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5245	-0-	-335	-0-	31	1	5085	2	N	117		357
						129	9						
02	5220 X	4592	-0-	-628	-0-	28	1	4454	2	N	100	192	265
						110	9						
03	5735 X	5410	-0-	-325	-0-	31	1	5247	2	N	120	190	195
						132	9						
04	5550 X	4738	-0-	-812	-0-	28	1	4594	2	N	105	183	117
						116	9						
05	5735 X	5216	-0-	-519	-0-	31	1	5052	2	N	121		238
						133	9						
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	29	1	6133	2	N	142	190	190
						156	9						
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	29	1	5304	2	N	119	184	125
						131	9						
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	31	1	6772	2	N	124		249
						136	9						
09	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	29	1	5883	2	N	115	184	180
						127	9						
10	5425 X	5262	-0-	-163	-0-	31	1	5152	2	N	72		252
						79	9						
11	5250 X	4628	-0-	-622	-0-	30	1	4492	2	N	96	195	153
						106	9						
12	6944 X	5406	-0-	-1538	-0-	31	1	5270	2	N	95		248
						105	9						
TOTAL GAS PROD:		65,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,326					

SCHULTZ '716'		WELL #:		10H	RRCID ->	269126	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8240 - 11550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5267	-0-	-561	-0-	31	1	4852	2	N	349	397	327
						384	9						
02	5452 X	5323	-0-	-129	-0-	29	1	4795	2	N	454	394	387
						499	9						
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	31	1	4588	2	N	356	595	148
						392	9						
04	5100 X	4510	-0-	-590	-0-	30	1	4071	2	N	372		520
						409	9						
05	5704 X	4850	-0-	-854	-0-	31	1	4557	2	N	238	396	362
						262	9						
06	5520 X	4309	-0-	-1211	-0-	30	1	3993	2	N	260	197	425
						286	9						
07	5704 X	4488	-0-	-1216	-0-	31	1	4215	2	N	220	390	255
						242	9						
08	5022 X	4349	-0-	-673	-0-	31	1	4017	2	N	274	196	333
						301	9						
09	4680 X	3956	-0-	-724	-0-	29	1	3616	2	N	283	393	223
						311	9						
10	4836 X	4304	-0-	-532	-0-	31	1	3903	2	N	336	192	367
						370	9						
11	4350 X	3826	-0-	-524	-0-	30	1	3518	2	N	253	398	222
						278	9						
12	4309 X	3926	-0-	-383	-0-	31	1	3690	2	N	186		408
						205	9						
TOTAL GAS PROD:		54,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,581					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SCHULTZ "716"		WELL #:		9H	RRCID ->	269238	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8237 - 11310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	31	1	4427	2	N	279	585	1	317
						307	9							
02	5539 X	3697	-0-	-1842	-0-	29	1	3419	2	N	226	195	1	348
						249	9							
03	5921 X	3401	-0-	-2520	-0-	31	1	3137	2	N	212	377	1	183
						233	9							
04	5730 X	3415	-0-	-2315	-0-	30	1	3145	2	N	218	191	1	210
						240	9							
05	5921 X	4061	-0-	-1860	-0-	31	1	3751	2	N	254	189	1	275
						279	9							
06	4620 X	2876	-0-	-1744	-0-	30	1	2716	2	N	118	191	1	202
						130	9							
07	3937 X	2474	-0-	-1463	-0-	31	1	2327	2	N	105	184	1	123
						116	9							
08	4061 X	3442	-0-	-619	-0-	31	1	3150	2	N	237			360
						261	9							
09	3930 X	3244	-0-	-686	-0-	30	1	3039	2	N	159	389	1	130
						175	9							
10	4061 X	3058	-0-	-1003	-0-	31	1	2829	2	N	180			310
						198	9							
11	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	30	1	2803	2	N	170	198	1	282
						187	9							
12	3441 X	2114	-0-	-1327	-0-	30	1	1973	2	N	101	198	1	185
						111	9							
TOTAL GAS PROD:		39,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,259								

WALSER		WELL #:		2433H	RRCID ->	269844	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8669 - 12530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2356 X	1566	-0-	-790	-0-	29	1	1145	2	N	356	192	1	637
						392	9							
02	2204 X	2168	-0-	-36	-0-	24	1	1680	2	N	422	581	1	478
						464	9							
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2170	2	N	114	377	1	215
						125	9							
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	30	1	1812	2	N	192	189	1	218
						211	9							
05	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	30	1	1865	2	N	204	190	1	232
						224	9							
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	345	385	1	192
						380	9							
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	2	N	271	193	1	270
						298	9							
08	3100 N	3236	-0-	136	136	29	1	2786	2	N	383	381	1	272
						421	9							
09	3000 N	2983	-0-	-17	119	30	1	2634	2	N	290	192	1	370
						319	9							
10	3100 N	3135	-0-	35	154	31	1	2793	2	N	283	386	1	267
						311	9							
11	3488 X	3334	-0-	-154	-0-	30	1	2939	2	N	332	194	1	405
						365	9							
*12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	31	1	3144	2	N	259	381	1	283
						285	9							
TOTAL GAS PROD:		31,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,451								



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KOCH LITTLE '779'		WELL #:		1H	RRCID ->	270438	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8190 - 11971		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8711 X	7830	-0-	-881	-0-	31 1	7458 2	N		310	391 1		448
							341 9							
02		9077 X	7713	-0-	-1364	-0-	29 1	7309 2	N		341	196 1		593
							375 9							
03		9703 X	8032	-0-	-1671	-0-	31 1	7641 2	N		327	573 1		347
							360 9							
04		9390 X	7517	-0-	-1873	-0-	30 1	7149 2	N		307	389 1		265
							338 9							
05		9176 X	7284	-0-	-1892	-0-	31 1	6930 2	N		294	194 1		365
							323 9							
06		7680 X	6721	-0-	-959	-0-	30 1	6406 2	N		259	379 1		245
							285 9							
07		7936 X	6816	-0-	-1120	-0-	31 1	6491 2	N		267	192 1		320
							294 9							
08		7936 X	6735	-0-	-1201	-0-	31 1	6393 2	N		283	193 1		410
							311 9							
09		7530 X	5968	-0-	-1562	-0-	30 1	5696 2	N		220	385 1		245
							242 9							
10		7285 X	6115	-0-	-1170	-0-	31 1	5812 2	N		247	195 1		297
							272 9							
11		6720 X	6022	-0-	-698	-0-	30 1	5727 2	N		241	195 1		343
							265 9							
12		6820 X	6039	-0-	-781	-0-	31 1	5680 2	N		298	393 1		248
							328 9							
TOTAL GAS PROD:			82,792	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,394							

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6093H	RRCID ->	271321	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8353 - 12520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9765 X	8570	-0-	-1195	-0-	31 1	8049 2	N		445	388 1		235
							490 9							
02		8961 X	7516	-0-	-1445	-0-	29 1	7121 2	N		333	390 1		178
							366 9							
03		9300 X	8022	-0-	-1278	-0-	31 1	7584 2	N		370	398 1		150
							407 9							
04		8610 X	7519	-0-	-1091	-0-	28 1	7125 2	N		333	190 1		293
							366 9							
05		8556 X	7774	-0-	-782	-0-	31 1	7363 2	N		345	380 1		258
							380 9							
06		8280 X	7487	-0-	-793	-0-	30 1	7132 2	N		295	383 1		170
							325 9							
07		8029 X	7548	-0-	-481	-0-	31 1	7169 2	N		316	193 1		293
							348 9							
08		8029 X	7399	-0-	-630	-0-	31 1	7041 2	N		297	388 1		202
							327 9							
09		7530 X	7148	-0-	-382	-0-	30 1	6797 2	N		292	197 1		297
							321 9							
10		7781 X	6202	-0-	-1579	-0-	31 1	5872 2	N		272	374 1		195
							299 9							
11		7500 X	5165	-0-	-2335	-0-	30 1	4869 2	N		242	184 1		253
							266 9							
12		7533 X	5357	-0-	-2176	-0-	31 1	5017 2	N		281	192 1		342
							309 9							
TOTAL GAS PROD:			85,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,821							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BALLENTINE		WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8246 X	7236	-0-	-1010	-0-	31 1	7065 2	N	127			572
							140 9						
02		7714 X	6522	-0-	-1192	-0-	29 1	6379 2	N	104	193 1		483
							114 9						
03		7781 X	6856	-0-	-925	-0-	31 1	6707 2	N	107	380 1		210
							118 9						
04		7530 X	6224	-0-	-1306	-0-	27 1	6095 2	N	93	185 1		118
							102 9						
05		7781 X	6576	-0-	-1205	-0-	31 1	6407 2	N	125			243
							138 9						
06		6990 X	6573	-0-	-417	-0-	30 1	6410 2	N	121	187 1		177
							133 9						
07		6975 X	6772	-0-	-203	-0-	31 1	6608 2	N	121			298
							133 9						
08		6851 X	6524	-0-	-327	-0-	31 1	6403 2	N	82	185 1		195
							90 9						
09		6570 X	6198	-0-	-372	-0-	30 1	6055 2	N	103	192 1		106
							113 9						
10		6789 X	6261	-0-	-528	-0-	31 1	6111 2	N	108			214
							119 9						
11		6570 X	6491	-0-	-79	-0-	30 1	6337 2	N	113	189 1		138
							124 9						
12		6758 X	6670	-0-	-88	-0-	31 1	6483 2	N	142			280
							156 9						
TOTAL GAS PROD:			78,903	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,346						

JAN		WELL #: 4375H		RRCID -> 274884		COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458			
01		11005 X	9917	-0-	-1088	-0-	31 1	9235 2	N	592	760 1		384
							651 9						
02		10150 X	9217	-0-	-933	-0-	29 1	8605 2	N	530	564 1		350
							583 9						
03		10602 X	9784	-0-	-818	-0-	31 1	9155 2	N	544	558 1		336
							598 9						
04		10020 X	9726	-0-	-294	-0-	30 1	9078 2	N	562	556 1		342
							618 9						
05		10075 X	10015	-0-	-60	-0-	31 1	9393 2	N	537	551 1		328
							591 9						
06		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	30 1	9148 2	N	479	365 1		442
							527 9						
07		10044 X	9724	-0-	-320	-0-	31 1	9223 2	N	427	555 1		314
							470 9						
08		10044 X	9406	-0-	-638	-0-	31 1	8923 2	N	411	367 1		358
							452 9						
09		9720 X	8976	-0-	-744	-0-	30 1	8488 2	N	416	558 1		216
							458 9						
10		10044 X	9051	-0-	-993	-0-	31 1	8566 2	N	413	371 1		258
							454 9						
11		9720 X	8463	-0-	-1257	-0-	30 1	7996 2	N	397	372 1		283
							437 9						
12		9734 X	8467	-0-	-1267	-0-	31 1	7983 2	N	412	376 1		319
							453 9						
TOTAL GAS PROD:			112,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,720						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9052 X	7767	-0-	-1285	-0-	31	1	7475	2	N	237	355	1		707
						261	9								
02	8149 X	7319	-0-	-830	-0-	29	1	7029	2	N	237	179	1		765
						261	9								
03	8463 X	6560	-0-	-1903	-0-	31	1	6199	2	N	300	702	1		363
						330	9								
04	8070 X	7369	-0-	-701	-0-	30	1	7057	2	N	256	179	1		440
						282	9								
05	8339 X	7211	-0-	-1128	-0-	31	1	6905	2	N	250	177	1		513
						275	9								
06	7440 X	6823	-0-	-617	-0-	30	1	6588	2	N	186	349	1		350
						205	9								
07	7688 X	6762	-0-	-926	-0-	31	1	6510	2	N	201	356	1		195
						221	9								
08	7626 X	6538	-0-	-1088	-0-	31	1	6313	2	N	176				371
						194	9								
09	7380 X	5945	-0-	-1435	-0-	30	1	5720	2	N	177	177	1		371
						195	9								
10	7223 X	5608	-0-	-1615	-0-	30	1	5382	2	N	178	188	1		361
						196	9								
11	6810 X	5477	-0-	-1333	-0-	30	1	5301	2	N	133	179	1		315
						146	9								
12	6200 X	5513	-0-	-687	-0-	31	1	5278	2	N	185				500
						204	9								
TOTAL GAS PROD:		78,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,516									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12586 X	10724	-0-	-1862	-0-	31	1	10365	2	N	298	198	1		340
						328	9								
02	11745 X	9434	-0-	-2311	-0-	29	1	9128	2	N	252	395	1		197
						277	9								
03	11749 X	9749	-0-	-2000	-0-	31	1	9447	2	N	246	176	1		267
						271	9								
04	10740 X	9224	-0-	-1516	-0-	30	1	8919	2	N	250	385	1		132
						275	9								
05	10943 X	9196	-0-	-1747	-0-	31	1	8889	2	N	251	191	1		192
						276	9								
06	10320 X	8789	-0-	-1531	-0-	30	1	8505	2	N	231	190	1		233
						254	9								
07	10075 X	8840	-0-	-1235	-0-	31	1	8535	2	N	249	190	1		292
						274	9								
08	9734 X	8321	-0-	-1413	-0-	31	1	8064	2	N	205	197	1		300
						226	9								
09	9210 X	7951	-0-	-1259	-0-	30	1	7712	2	N	190	373	1		117
						209	9								
10	9207 X	7914	-0-	-1293	-0-	30	1	7646	2	N	216				333
						238	9								
11	8790 X	7432	-0-	-1358	-0-	30	1	7184	2	N	198	394	1		137
						218	9								
12	8835 X	7513	-0-	-1322	-0-	31	1	7255	2	N	206	188	1		155
						227	9								
TOTAL GAS PROD:		105,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,792									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LITTLE, J. A.		WELL #:		8051HC	RRCID ->	276129	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8270 - 12075	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13020 X	11557	-0-	-1463	-0-	31	1	11377	2	N	135		422
						149	9						
02	12180 X	10425	-0-	-1755	-0-	29	1	10266	2	N	118	202 1	338
						130	9						
03	12617 X	10802	-0-	-1815	-0-	31	1	10657	2	N	104	187 1	255
						114	9						
04	12210 X	9675	-0-	-2535	-0-	30	1	9548	2	N	88	186 1	157
						97	9						
05	12090 X	9465	-0-	-2625	-0-	31	1	9332	2	N	93		250
						102	9						
06	10560 X	9261	-0-	-1299	-0-	30	1	9135	2	N	87		337
						96	9						
07	10912 X	9247	-0-	-1665	-0-	31	1	9127	2	N	81	193 1	225
						89	9						
08	10788 X	7853	-0-	-2935	-0-	31	1	7754	2	N	62		287
						68	9						
09	9690 X	8780	-0-	-910	-0-	30	1	8667	2	N	75	197 1	165
						83	9						
10	9579 X	7960	-0-	-1619	-0-	31	1	7844	2	N	77		242
						85	9						
11	9270 X	7526	-0-	-1744	-0-	30	1	7423	2	N	66		308
						73	9						
12	9238 X	8229	-0-	-1009	-0-	31	1	8092	2	N	96	189 1	215
						106	9						
TOTAL GAS PROD:		110,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,082							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7973H	RRCID ->	276247	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	9290 - 11919	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416 X	7905	-0-	-2511	-0-	31	1	7758	2	N	105	200 1	169
						116	9						
02	9599 X	6787	-0-	-2812	-0-	29	1	6650	2	N	98		267
						108	9						
03	9114 X	7146	-0-	-1968	-0-	31	1	6995	2	N	109	191 1	185
						120	9						
04	8580 X	6688	-0-	-1892	-0-	29	1	6532	2	N	115		300
						127	9						
05	8680 X	7102	-0-	-1578	-0-	31	1	6932	2	N	126	195 1	231
						139	9						
06	7650 X	6757	-0-	-893	-0-	30	1	6600	2	N	115	192 1	154
						127	9						
07	7254 X	6029	-0-	-1225	-0-	31	1	5920	2	N	71		225
						78	9						
08	7161 X	6557	-0-	-604	-0-	31	1	6419	2	N	97		322
						107	9						
09	6870 X	5920	-0-	-950	-0-	30	1	5790	2	N	91	193 1	220
						100	9						
10	7099 X	6261	-0-	-838	-0-	31	1	6119	2	N	101		321
						111	9						
11	6750 X	5788	-0-	-962	-0-	30	1	5641	2	N	106	195 1	232
						117	9						
12	6572 X	5843	-0-	-729	-0-	31	1	5710	2	N	93		325
						102	9						
TOTAL GAS PROD:		78,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,227							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #:		5323HC	RRCID ->	276373	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8330	-	10366
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6231 X	5649	-0-	-582	-0-	31	1	4984	2	N	576	587	1	395
						634	9							
02	5829 X	5369	-0-	-460	-0-	29	1	4777	2	N	512	577	1	330
						563	9							
03	6107 X	5978	-0-	-129	-0-	31	1	5384	2	N	512	372	1	470
						563	9							
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	28	1	5056	2	N	436	564	1	342
						480	9							
05	5735 X	5614	-0-	-121	-0-	31	1	5125	2	N	416	369	1	389
						458	9							
06	5460 X	5239	-0-	-221	-0-	30	1	4806	2	N	366	374	1	381
						403	9							
07	5642 X	5188	-0-	-454	-0-	31	1	4732	2	N	386	385	1	382
						425	9							
08	5642 X	5018	-0-	-624	-0-	31	1	4559	2	N	389	393	1	378
						428	9							
09	5460 X	5247	-0-	-213	-0-	30	1	4796	2	N	383	386	1	375
						421	9							
10	5611 X	5128	-0-	-483	-0-	31	1	4683	2	N	376	197	1	554
						414	9							
11	5250 X	4840	-0-	-410	-0-	30	1	4441	2	N	335	583	1	306
						369	9							
*12	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	31	1	4769	2	N	381	200	1	487
						419	9							
TOTAL GAS PROD:		64,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,068								

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #:		3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150	-	11964
01	40579 X	29459	-0-	-11120	-0-	31	1	28871	2	N	506	589	1	465
						557	9							
02	35757 X	24307	-0-	-11450	-0-	29	1	23860	2	N	380	383	1	462
						418	9							
03	35526 X	25112	-0-	-10414	-0-	31	1	24640	2	N	401	567	1	296
						441	9							
04	32520 X	23037	-0-	-9483	-0-	30	1	22623	2	N	349	371	1	274
						384	9							
05	30938 X	22091	-0-	-8847	-0-	31	1	21701	2	N	326	392	1	208
						359	9							
06	24360 X	21550	-0-	-2810	-0-	30	1	21129	2	N	355	188	1	375
						391	9							
07	25172 X	21652	-0-	-3520	-0-	31	1	21287	2	N	304	389	1	290
						334	9							
08	25110 X	20840	-0-	-4270	-0-	31	1	20483	2	N	296	379	1	207
						326	9							
09	23040 X	18893	-0-	-4147	-0-	29	1	18571	2	N	266	191	1	282
						293	9							
10	22258 X	18726	-0-	-3532	-0-	31	1	18380	2	N	286	198	1	370
						315	9							
11	21540 X	17036	-0-	-4504	-0-	30	1	16760	2	N	224	371	1	223
						246	9							
12	21638 X	16603	-0-	-5035	-0-	31	1	16278	2	N	267			490
						294	9							
TOTAL GAS PROD:		259,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,960								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
DUKE, C. C. 'D'		WELL #: 8042HC		RRCID -> 276586		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	31	1	5239	2	N	398	592	1	253
						438	9							
02	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	29	1	6966	2	N	778	781	1	250
						856	9							
03	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	31	1	7955	2	N	651	578	1	323
						716	9							
04	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	30	1	7408	2	N	505	588	1	240
						556	9							
05	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	31	1	7812	2	N	510	388	1	362
						561	9							
06	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	30	1	7450	2	N	424	386	1	400
						466	9							
07	8184 X	8120	-0-	-64	-0-	31	1	7588	2	N	455	578	1	277
						501	9							
08	8184 X	8067	-0-	-117	-0-	31	1	7575	2	N	419	386	1	310
						461	9							
09	7920 X	7713	-0-	-207	-0-	30	1	7244	2	N	399	581	1	128
						439	9							
10	8184 X	7569	-0-	-615	-0-	31	1	7110	2	N	389	197	1	320
						428	9							
11	7920 X	7377	-0-	-543	-0-	30	1	6910	2	N	397	589	1	128
						437	9							
12	7440 X	6435	-0-	-1005	-0-	31	1	6000	2	N	367	393	1	102
						404	9							
TOTAL GAS PROD:		91,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,692								

DIXON, M.		WELL #: C002PA		RRCID -> 276626		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035 X	8619	-0-	-6416	-0-	31	1	8546	2	N	38			190
						42	9							
02	14065 X	7886	-0-	-6179	-0-	29	1	7827	2	N	27			217
						30	9							
03	10013 X	7499	-0-	-2514	-0-	31	1	7445	2	N	21			238
						23	9							
04	8340 X	7104	-0-	-1236	-0-	30	1	7056	2	N	16	197	1	57
						18	9							
05	8618 X	7094	-0-	-1524	-0-	31	1	7043	2	N	18			75
						20	9							
06	8340 X	6638	-0-	-1702	-0-	30	1	6586	2	N	20			95
						22	9							
07	8432 X	6460	-0-	-1972	-0-	31	1	6405	2	N	22			117
						24	9							
08	7502 X	6168	-0-	-1334	-0-	31	1	6128	2	N	8			125
						9	9							
09	7110 X	6071	-0-	-1039	-0-	30	1	6021	2	N	18			143
						20	9							
10	7099 X	5472	-0-	-1627	-0-	27	1	5428	2	N	15			158
						17	9							
11	6630 X	5714	-0-	-916	-0-	29	1	5672	2	N	12			170
						13	9							
12	6262 X	6205	-0-	-57	-0-	31	1	6135	2	N	35			205
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		80,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		C0020B	RRCID ->	276861	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8611 - 12563		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19809 X	11490	-0-	-8319	-0-	31	1	11133	2	N	296	358	1	518
						326	9							
02	16269 X	8431	-0-	-7838	-0-	29	1	8117	2	N	259	360	1	417
						285	9							
03	14229 X	8298	-0-	-5931	-0-	31	1	7951	2	N	287	177	1	527
						316	9							
04	13770 X	7394	-0-	-6376	-0-	30	1	7195	2	N	154	359	1	322
						169	9							
05	11501 X	7442	-0-	-4059	-0-	31	1	7171	2	N	218	183	1	357
						240	9							
06	11130 X	6995	-0-	-4135	-0-	30	1	6739	2	N	205	175	1	387
						226	9							
07	9021 X	5296	-0-	-3725	-0-	29	1	5117	2	N	136	355	1	168
						150	9							
08	8308 X	6456	-0-	-1852	-0-	31	1	6198	2	N	206	177	1	197
						227	9							
09	7380 X	5674	-0-	-1706	-0-	30	1	5439	2	N	186			383
						205	9							
10	7440 X	5901	-0-	-1539	-0-	31	1	5701	2	N	154	354	1	183
						169	9							
11	6990 X	6283	-0-	-707	-0-	30	1	6007	2	N	224	180	1	227
						246	9							
12	6448 X	6144	-0-	-304	-0-	31	1	5925	2	N	171			398
						188	9							
TOTAL GAS PROD:		85,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,496								

TOOTIE BARTON		WELL #:		4445H	RRCID ->	278205	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8476 - 12568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27063 X	16738	-0-	-10325	-0-	31	1	15693	2	N	922	558	1	580
						1014	9							
02	22475 X	14497	-0-	-7978	-0-	29	1	13617	2	N	774	968	1	386
						851	9							
03	20801 X	14059	-0-	-6742	-0-	31	1	13243	2	N	714	756	1	344
						785	9							
04	19110 X	12944	-0-	-6166	-0-	30	1	12140	2	N	704	561	1	487
						774	9							
05	17794 X	12599	-0-	-5195	-0-	31	1	11825	2	N	675	765	1	397
						743	9							
06	14550 X	11405	-0-	-3145	-0-	30	1	10755	2	N	564	747	1	214
						620	9							
07	15035 X	11267	-0-	-3768	-0-	31	1	10589	2	N	588	385	1	417
						647	9							
08	14074 X	10048	-0-	-4026	-0-	31	1	9577	2	N	400	576	1	241
						440	9							
09	12930 X	8171	-0-	-4759	-0-	30	1	7765	2	N	342	197	1	386
						376	9							
10	12586 X	8022	-0-	-4564	-0-	31	1	7561	2	N	391	379	1	398
						430	9							
11	11400 X	7223	-0-	-4177	-0-	30	1	6780	2	N	375	566	1	207
						413	9							
12	9486 X	6929	-0-	-2557	-0-	31	1	6470	2	N	389	184	1	412
						428	9							
TOTAL GAS PROD:		133,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,838								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MILLER 952		WELL #:		C001DM	RRCID ->	279186	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7895 - 11870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	1550	X	961	-0-	-589	-0-	871	1	90	9	N	82		82	
08	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1074	1	42	2	N	78		160	
							86	9							
09	1500	X	1094	-0-	-406	-0-	700	1	394	9	N	358	195	1	323
10	1550	X	1229	-0-	-321	-0-	770	1	255	2	N	185	375	1	133
							204	9							
11	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	665	2	N	316	194	1	255
							348	9							
12	1116	N	957	-0-	-159	-0-	31	1	695	2	N	210	180	1	285
							231	9							
TOTAL GAS PROD:			6,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,229						

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302		WELL #:	5982	RRCID ->	214859	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7981 - 10250		
SHOTGUN															
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	846	3	23	9	N	21		85	
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	808	3	24	9	N	22		107	
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	873	3	24	9	N	22		129	
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	830	3	20	9	N	18		147	
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	N	22		169	
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	810	3	22	9	N	20		189	
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	832	3	17	9	N	15		204	
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	846	3	20	9	N	18		222	
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	3	22	9	N	20		242	
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	921	3	40	9	N	36	196	1	82
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	913	3	24	9	N	22		104	
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	913	3	22	9	N	20		124	
TOTAL GAS PROD:			10,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			256						

REBEL		566302		WELL #:	5993	RRCID ->	216315	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7991 - 10400		
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2858	3	147	9	N	134		266	
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2641	3	130	9	N	118	183	1	201
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2820	3	151	9	N	137	183	1	155
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2713	3	187	9	N	170	186	1	139
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2781	3	149	9	N	135			274
06	3000	N	3041	-0-	41	41	2851	3	190	9	N	173	186	1	261
07	3100	N	3073	-0-	-27	14	2890	3	183	9	N	166	180	1	247
08	2912	N	2898	-0-	-14	-0-	2740	3	158	9	N	144	184	1	207
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2759	3	165	9	N	150	181	1	176
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3004	3	200	9	N	182	179	1	179
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2869	3	123	9	N	112	165	1	125
*12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2867	3	114	9	N	104	156	1	73
TOTAL GAS PROD:			35,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,725						



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
HERBERT				WELL #: 2908	RRCID -> 121342	COMPL. DATE 04/24/1986	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7279 - 7325					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	810	-0-	-213	-0-	62 1	740 2	N	7			34
02		957 N	641	-0-	-316	-0-	8 9						34
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46 1	595 2	N	-0-			34
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	48 1	962 2	N	-0-			34
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	60 1	933 2	N	-0-			34
06		990 N	971	-0-	-19	-0-	62 1	735 2	N	-0-			34
07		1023 N	675	-0-	-348	-0-	60 1	911 2	N	-0-			34
08		806 N	749	-0-	-57	-0-	50 1	625 2	N	-0-			34
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	62 1	687 2	N	-0-			34
10		3100 N	10639	-0-	7539	7539	60 1	1085 2	N	-0-			34
11		3000 N	1077	-0-	-1923	5616	62 1	10577 2	N	-0-			34
*12		3100 N	1081	-0-	-2019	3597	60 1	1016 2	N	1			35
							1 9						
							62 1	1019 2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		20,588				TOTAL CONDENSATE PROD:						8	

PETCO PETROLEUM CORP.				657835				TOTAL DEPTH 10140			PERF. 7333 - 7353		
KING, A. R. MRS.				WELL #: 1	RRCID -> 275751	COMPL. DATE 09/08/1984							
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,849				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795				TOTAL DEPTH 7900			PERF. 7683 - 7770		
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 090752	COMPL. DATE 09/24/1980							
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			82
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			82
03		961 N	847	-0-	-114	-0-	847 1		N	-0-			82
04		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097 1		N	-0-			82
05		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033 1		N	-0-			82
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 1		N	-0-			82
07		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1119 1	4 9	N	4			86
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 1		N	-0-			86
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 1		N	-0-			86
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 1		N	-0-			86
11		1080 N	907	-0-	-173	-0-	905 1	2 9	N	2			88
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			88
TOTAL GAS PROD:		11,117				TOTAL CONDENSATE PROD:						6	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REMNANT ENERGY, INC.				701555											
SWEZY				WELL #: 1953	RRCID -> 224879	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 7695	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

LOGAN 895				WELL #:	1H	RRCID -> 257305	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 8342 - 11155		
01	3441 X	3126	-0-	-315	-0-	3113 2	13 9	N	12	182 1	205
02	3161 X	2158	-0-	-1003	-0-	2158 2		N	-0-		205
03	3472 X	2922	-0-	-550	-0-	2887 2	35 9	N	32		237
04	3360 X	3237	-0-	-123	-0-	3175 2	62 9	N	56	184 1	109
05	3472 X	3030	-0-	-442	-0-	2972 2	58 9	N	53		162
06	DLQ G-10	2645	-0-	2645	2645	2590 2	55 9	N	50		212
07	5076 X	2431	-0-	-2645	-0-	2388 2	43 9	N	39		251
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2897 2	52 9	N	47	187 1	111
09	2730 X	1085	-0-	-1645	-0-	1050 2	35 9	N	32		143
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3228 2	77 9	N	70		213
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2713 2	110 9	N	100		313
*12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4093 2	75 9	N	68		381

TOTAL GAS PROD: 33,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

SWEZY				WELL #:	1H	RRCID -> 263861	COMPL. DATE 10/27/2009	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7884 - 8912		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	181 1	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REMNAANT ENERGY, INC.		//CONT.// 701555													
SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 8089 - 11141					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	48205 X	19451	-0-	-28754	-0-	18703 2	748 9	N	680	735 1	245				
02	45095 X	16500	-0-	-28595	-0-	15897 2	603 9	N	548	546 1	247				
03	22847 X	16759	-0-	-6088	-0-	16223 2	536 9	N	487	368 1	366				
04	20100 X	15377	-0-	-4723	-0-	14927 2	450 9	N	409	560 1	215				
05	19437 X	15143	-0-	-4294	-0-	14710 2	433 9	N	394	357 1	252				
06	18810 X	14034	-0-	-4776	-0-	13649 2	385 9	N	350	341 1	261				
07	17639 X	13761	-0-	-3878	-0-	13392 2	369 9	N	335	367 1	229				
08	16771 X	13133	-0-	-3638	-0-	12759 2	374 9	N	340	185 1	384				
09	15390 X	12077	-0-	-3313	-0-	11768 2	309 9	N	281	378 1	287				
10	15128 X	11737	-0-	-3391	-0-	11467 2	270 9	N	245	188 1	344				
11	14040 X	10326	-0-	-3714	-0-	10088 2	238 9	N	216	191 1	369				
12	DLQ G-10	10017	-0-	10017	10017	9756 2	261 9	N	237	384 1	222				
TOTAL GAS PROD:		168,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,522									

RKK PRODUCTION COMPANY		714243		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RKK					
PIPER -2-		WELL #: 601		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7540 - 7766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		56				
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		56				
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		56				
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2		N	-0-		56				
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		56				
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		56				
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		56				
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		56				
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		56				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		56				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56				
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		56				
TOTAL GAS PROD:		1,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAMSON					
SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7577 - 7605					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		54				
02	638 N	443	-0-	-195	-0-	443 3		N	-0-		54				
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		54				
04	840 N	730	-0-	-110	-0-	730 3		N	-0-		54				
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		54				
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		54				
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		54				
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		54				
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	674 3		N	-0-		54				
10	930 N	753	-0-	-177	-0-	753 3		N	-0-		54				
11	840 N	632	-0-	-208	-0-	632 3		N	-0-		54				
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		54				
TOTAL GAS PROD:		9,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
SCHULTZ -D-		WELL #:		5889	RRCID ->	185812	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7606 - 7616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-		7	
02		464 N	440	-0-	-24	-0-	440 2		N	-0-		7	
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		7	
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-		7	
05		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-		7	
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		7	
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		7	
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		7	
09		690 N	451	-0-	-239	-0-	451 2		N	-0-		7	
10		651 N	388	-0-	-263	-0-	388 2		N	-0-		7	
11		630 N	468	-0-	-162	-0-	468 2		N	-0-		7	
*12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:			6,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: LIPSCOMB					
BRADLEY -C-				1871	RRCID ->	092574	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 7628 - 7662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	130 1	904 2	N	-0-		-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	18 1	94 2	N	-0-		-0-	
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-	
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	29 1	71 2	N	-0-		-0-	
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	108 1	636 2	N	-0-		-0-	
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	117 1	871 2	N	-0-		-0-	
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	22 1	86 2	N	-0-		-0-	
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHULTZ, J. M.				1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7404 - 7440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067 2		N	-0-		-0-	
02		1102 N	1048	-0-	-54	-0-	1048 2		N	-0-		-0-	
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		-0-	
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-	
05		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 2		N	-0-		-0-	
06		1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101 2		N	-0-		-0-	
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-	
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		-0-	
09		1110 N	802	-0-	-308	-0-	802 2		N	-0-		-0-	
10		1395 N	775	-0-	-620	-0-	775 2		N	-0-		-0-	
11		1530 N	715	-0-	-815	-0-	715 2		N	-0-		-0-	
12		837 N	749	-0-	-88	-0-	749 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-		-0-
02	1218 N	1174	-0-	-44	-0-	1174	2			N	-0-		-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-		-0-
04	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
05	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-		-0-
06	1170 N	579	-0-	-591	-0-	579	2			N	-0-		-0-
07	1240 N	797	-0-	-443	-0-	797	2			N	-0-		-0-
08	1116 N	603	-0-	-513	-0-	603	2			N	-0-		-0-
09	570 N	219	-0-	-351	-0-	219	2			N	-0-		-0-
10	806 N	294	-0-	-512	-0-	294	2			N	-0-		-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-		-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAUM FAMILY		WELL #:		1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	45	1	2064	2	N	-0-		160
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	45	1	1963	2	N	-0-		160
03	2542 N	2052	-0-	-490	-0-	42	1	1980	2	N	27		187
						30	9						
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	2011	2	N	5		192
						6	9						
05	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	45	1	2039	2	N	-0-		192
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1926	2	N	18	158 1	52
						20	9						
07	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	45	1	1984	2	N	-0-		52
08	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	45	1	1937	2	N	-0-		52
09	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	45	1	1876	2	N	-0-		52
10	2015 N	1397	-0-	-618	-0-	35	1	1351	2	N	10		62
						11	9						
11	1920 N	1615	-0-	-305	-0-	38	1	1577	2	N	-0-		62
*12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	45	1	2124	2	N	13		75
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		23,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

BRAUM FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			N	-0-		110
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7		117
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-		117
04	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	969	2	80	9	N	73		190
05	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1054	2	84	9	N	76		266
06	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	1091	2			N	-0-	150 1	116
07	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-		116
08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-		116
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-		116
10	1023 N	658	-0-	-365	-0-	658	2			N	-0-		116
11	1110 N	329	-0-	-781	-0-	329	2			N	-0-		116
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-		116
TOTAL GAS PROD:		12,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		156							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 -	9902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	676	-0-	-161	-0-		45	1	631	2	N	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-		37	1	788	2	N	-0-		-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-		45	1	702	2	N	-0-		-0-
04	660 N	31	-0-	-629	-0-		6	1	25	2	N	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-		-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		45	1	1842	2	N	-0-		-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-		45	1	864	2	N	-0-		-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-		45	1	705	2	N	-0-		-0-
10	1891 N	661	-0-	-1230	-0-		45	1	616	2	N	-0-		-0-
11	870 N	241	-0-	-629	-0-		45	1	196	2	N	-0-		-0-
12	775 N	587	-0-	-188	-0-		45	1	542	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 -	9800	
01	775 N	474	-0-	-301	-0-		474	2		N	-0-		-0-	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	2		N	-0-		-0-	
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2		N	-0-		-0-	
04	450 N	72	-0-	-378	-0-		72	2		N	-0-		-0-	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-	
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		-0-	
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	2		N	-0-		-0-	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	2		N	-0-		-0-	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	2		N	-0-		-0-	
10	713 N	405	-0-	-308	-0-		405	2		N	-0-		-0-	
11	600 N	212	-0-	-388	-0-		212	2		N	-0-		-0-	
12	620 N	78	-0-	-542	-0-		78	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 -	10138	
01	2387 N	2058	-0-	-329	-0-		45	1	2013	2	N	-0-	70	
02	2262 N	2023	-0-	-239	-0-		45	1	1978	2	N	-0-	70	
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		45	1	2234	2	N	-0-	70	
04	1980 N	1793	-0-	-187	-0-		45	1	1748	2	N	-0-	70	
05	2170 N	1890	-0-	-280	-0-		45	1	1845	2	N	-0-	70	
06	2220 N	2032	-0-	-188	-0-		45	1	1987	2	N	-0-	70	
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-		45	1	2766	2	N	-0-	70	
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		45	1	2629	2	N	-0-	70	
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		45	1	2434	2	N	-0-	70	
10	2728 N	2515	-0-	-213	-0-		45	1	2470	2	N	-0-	70	
11	2580 N	2423	-0-	-157	-0-		45	1	2378	2	N	-0-	70	
12	2573 N	2364	-0-	-209	-0-		45	1	2319	2	N	-0-	70	
TOTAL GAS PROD:		27,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830														
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1176	2	N	9		209
							10	9						
02	1653	N	1416	-0-	-237	-0-	117	1	1293	2	N	5		214
							6	9						
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	117	1	1186	2	N	-0-		214
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	117	1	1209	2	N	5	178 1	41
							6	9						
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	117	1	1272	2	N	-0-		41
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	117	1	1258	2	N	-0-		41
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	-0-		41
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	117	1	1413	2	N	-0-		41
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	117	1	1344	2	N	-0-		41
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	117	1	1387	2	N	-0-		41
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	117	1	1296	2	N	-0-		41
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	117	1	1393	2	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD: 17,066														
TOTAL CONDENSATE PROD: 19														

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID -> 234759	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 7687	PERF. 7840	- 10226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7741	PERF. 7900	- 9550			
01	527 N	34	-0-	-493	-0-	15	1	19	2	N	-0-		73
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	105	1	2231	2	N	365	358	80
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	402	9	2039	2	N	252	176	156
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	109	1	1828	2	N	177	181	152
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	277	9	1886	2	N	168	171	149
06	1830 N	1776	-0-	-54	-0-	117	1	1516	2	N	130	177	102
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	143	9	1874	2	N	142		244
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	117	1	1742	2	N	123	180	187
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	135	9	1681	2	N	109	181	115
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	2	N	115		230
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	127	9	1771	2	N	118	179	169
12	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	117	1	1597	2	N	99	176	92
TOTAL GAS PROD:		23,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,798					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
KIRK		WELL #:		5H	RRCID -> 246288	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8385 - 11182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	45 1	4892 2	N		3			200
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	3 9	4996 2	N		26	180 1		46
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	29 9	3736 2	N		9			55
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	10 9	4561 2	N		-0-			55
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	45 1	3985 2	N		-0-			55
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	45 1	4938 2	N		-0-			55
07	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	45 1	4026 2	N		-0-			55
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	45 1	3819 2	N		-0-			55
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	45 1	3379 2	N		-0-			55
10	2263 X	331	-0-	-1932	-0-	45 1	286 2	N		-0-			55
11	2190 X	264	-0-	-1926	-0-	45 1	219 2	N		-0-			55
12	2263 X	1807	-0-	-456	-0-	45 1	1762 2	N		-0-			55

TOTAL GAS PROD: 41,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KIRK		WELL #:		4H	RRCID -> 246755	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 8345 - 11564				
01	2790 X	2439	-0-	-351	-0-	68 1	2371 2	N		-0-			-0-
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	68 1	2516 2	N		-0-			-0-
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	68 1	2682 2	N		-0-			-0-
04	2370 N	1439	-0-	-931	-0-	50 1	1389 2	N		-0-			-0-
05	2759 N	1745	-0-	-1014	-0-	59 1	1686 2	N		-0-			-0-
06	2670 N	328	-0-	-2342	-0-	11 1	317 2	N		-0-			-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N		-0-			-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N		-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY		WELL #:		6H	RRCID -> 258315	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF. 8000 - 11482				
01	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	174 1	1595 2	N		24			77
02	1856 N	1748	-0-	-108	-0-	26 9	1543 2	N		28			105
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	174 1	1751 2	N		-0-			105
04	1740 N	1177	-0-	-563	-0-	128 1	1049 2	N		-0-			105
05	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	174 1	1634 2	N		-0-			105
06	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	174 1	1681 2	N		-0-			105
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	174 1	1819 2	N		-0-			105
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	174 1	1770 2	N		-0-			105
09	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	174 1	1629 2	N		-0-			105
10	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	174 1	1682 2	N		-0-			105
11	1890 N	1882	-0-	-8	-0-	174 1	1708 2	N		-0-			105
*12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	174 1	1965 2	N		-0-			105

TOTAL GAS PROD: 21,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
LEONORE C		WELL #:		2H	RRCID ->	259053	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8100 - 11552	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	126 1	2685 2	N	47			194
							52 9						
02		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	140 1	2390 2	N	50	183 1		61
							55 9						
03		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	140 1	2406 2	N	63			124
							69 9						
04		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	140 1	2345 2	N	18			142
							20 9						
05		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	140 1	2449 2	N	43			185
							47 9						
06		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	140 1	3059 2	N	25			210
							28 9						
07		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	140 1	2249 2	N	52			262
							57 9						
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	140 1	2201 2	N	21	181 1		102
							23 9						
09		2220 X	2153	-0-	-67	-0-	140 1	1985 2	N	25			127
							28 9						
10		2294 X	2168	-0-	-126	-0-	140 1	2000 2	N	25			152
							28 9						
11		2220 X	2000	-0-	-220	-0-	140 1	1832 2	N	25			177
							28 9						
12		2294 X	1897	-0-	-397	-0-	126 1	1740 2	N	28			205
							31 9						
TOTAL GAS PROD:			29,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			422			

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	265035	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8050 - 10542	
01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	202 1	4792 2	N	159	364 1		201
							175 9						
02		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	202 1	4452 2	N	96			297
							106 9						
03		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	202 1	4773 2	N	96	184 1		209
							106 9						
04		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	202 1	4335 2	N	120	184 1		145
							132 9						
05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	202 1	4687 2	N	94			239
							103 9						
06		4650 X	3810	-0-	-840	-0-	202 1	3534 2	N	67	172 1		134
							74 9						
07		4805 X	3252	-0-	-1553	-0-	202 1	2994 2	N	51			185
							56 9						
08		4805 X	3123	-0-	-1682	-0-	182 1	2857 2	N	76			261
							84 9						
09		4650 X	2746	-0-	-1904	-0-	168 1	2522 2	N	51	179 1		133
							56 9						
10		4805 X	4656	-0-	-149	-0-	202 1	4281 2	N	157	178 1		112
							173 9						
11		3810 X	1818	-0-	-1992	-0-	135 1	1560 2	N	112			224
							123 9						
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			224
TOTAL GAS PROD:			44,076				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,079			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
LEONORE C		WELL #:		3H	RRCID ->	265826	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8810 -	11378
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	202 1	6183 2	N	160	183 1		197	
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	176 9	5088 2	N	23			220	
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	202 1	4949 2	N	61	183 1		98	
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	67 9	4841 2	N	51			149	
05	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	202 1	4915 2	N	51			200	
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	56 9	4685 2	N	44			244	
07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	202 1	4849 2	N	45	180 1		109	
08	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	50 9	4734 2	N	25			134	
09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	202 1	4536 2	N	58			192	
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	64 9	1932 2	N	89			281	
11	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	111 1	1168 2	N	29	179 1		131	
*12	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	98 9	1902 2	N	68			199	
						32 9							
						137 1							
						75 9							
TOTAL GAS PROD:		52,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		704							

LEONORE C		WELL #:		4H	RRCID ->	270444	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8085 -	10380
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	145 1	2494 2	N	107			227	
02	1682 X	1284	-0-	-398	-0-	118 9	1123 2	N	78	183 1		122	
03	1984 X	1083	-0-	-901	-0-	75 1	891 2	N	43			165	
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	86 9	3002 2	N	199	183 1		181	
05	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	145 1	2101 2	N	85			266	
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	47 9	995 2	N	-0-	176 1		90	
07	3100 X	319	-0-	-2781	-0-	219 9	174 2	N	-0-			90	
08	3100 X	1025	-0-	-2075	-0-	145 1	883 2	N	5			95	
09	3000 X	1913	-0-	-1087	-0-	136 1	1726 2	N	77			172	
10	2325 X	256	-0-	-2069	-0-	6 9	139 2	N	-0-			172	
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	102 1	2264 2	N	215	175 1		212	
*12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	117 1	3268 2	N	174	186 1		200	
						85 9							
						237 9							
						145 1							
						191 9							
TOTAL GAS PROD:		21,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		983							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	270467	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8572 - 12492			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2077 N	1612	-0-	-465	-0-	93	1	1130	2	N	354	352	1	271	
						389	9								
02	2900 N	3070	-0-	170	170	87	1	2209	2	N	704	718	1	257	
						774	9								
03	2550 N	2380	-0-	-170	-0-	84	1	1822	2	N	431	366	1	322	
						474	9								
04	1560 N	1134	-0-	-426	-0-	56	1	811	2	N	243	363	1	202	
						267	9								
05	2077 X	943	-0-	-1134	-0-	24	1	592	2	N	297			499	
						327	9								
06	2010 X	1086	-0-	-924	-0-	50	1	750	2	N	260	543	1	216	
						286	9								
07	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	93	1	1740	2	N	668	541	1	343	
						735	9								
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	93	1	2269	2	N	428	533	1	238	
						471	9								
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	93	1	2325	2	N	474	540	1	172	
						521	9								
10	2077 X	1783	-0-	-294	-0-	45	1	1593	2	N	132	176	1	128	
						145	9								
11	2010 N	116	-0-	-1894	-0-	47	1	69	2	N	-0-			128	
12	2077 N	1292	-0-	-785	-0-	24	1	1047	2	N	201			329	
						221	9								

TOTAL GAS PROD: 21,756

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,192

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	271506	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8200 - 11040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	10695 X	7090	-0-	-3605	-0-	136	1	6775	2	N	163	179	1	176	
						179	9								
02	10005 X	5305	-0-	-4700	-0-	135	1	5117	2	N	48			224	
						53	9								
03	10695 X	4570	-0-	-6125	-0-	131	1	4397	2	N	38			262	
						42	9								
04	10350 X	3677	-0-	-6673	-0-	121	1	3527	2	N	26	185	1	103	
						29	9								
05	9300 X	3765	-0-	-5535	-0-	131	1	3588	2	N	42			145	
						46	9								
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	145	1	6133	2	N	162			307	
						178	9								
07	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	145	1	6449	2	N	172	178	1	301	
						189	9								
08	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	145	1	6155	2	N	165	359	1	107	
						182	9								
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	145	1	5848	2	N	150			257	
						165	9								
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	131	1	5334	2	N	161	183	1	235	
						177	9								
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	145	1	5673	2	N	117	185	1	167	
						129	9								
12	6200 X	5386	-0-	-814	-0-	145	1	5092	2	N	135	175	1	127	
						149	9								

TOTAL GAS PROD: 67,261

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		620 N	517	-0-	-103	-0-	376 2	141 9	N	128		240
02		493 N	442	-0-	-51	-0-	301 2	141 9	N	128	167 1	201
03		496 N	445	-0-	-51	-0-	373 2	72 9	N	65		266
04		510 N	468	-0-	-42	-0-	377 2	91 9	N	83		349
05		465 N	451	-0-	-14	-0-	382 2	69 9	N	63	176 1	236
06		420 N	366	-0-	-54	-0-	366 2		N	-0-		236
07		496 N	317	-0-	-179	-0-	317 2		N	-0-		236
08		465 N	183	-0-	-282	-0-	183 2		N	-0-		236
09		360 N	332	-0-	-28	-0-	271 2	61 9	N	55		291
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	273 2	97 9	N	88	180 1	199
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	338 2	56 9	N	51	164 1	86
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	401 2	64 9	N	58		144
TOTAL GAS PROD:			4,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			719			

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		7750 X	6494	-0-	-1256	-0-	5163 2	1331 9	N	1210	918 1	669
02		7250 X	5907	-0-	-1343	-0-	4719 2	1188 9	N	1080	1430 1	319
03		7750 X	5787	-0-	-1963	-0-	4571 2	1216 9	N	1105	1090 1	334
04		7140 X	5518	-0-	-1622	-0-	4310 2	1208 9	N	1098	1090 1	342
05		7378 X	5833	-0-	-1545	-0-	4669 2	1164 9	N	1058	899 1	501
06		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	3853 2	1104 9	N	1004	1071 1	434
07		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	4420 2	1058 9	N	962	895 1	501
08		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	4142 2	1070 9	N	973	1069 1	405
09		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4152 2	936 9	N	851	893 1	363
10		4960 X	4929	-0-	-31	-0-	3914 2	1015 9	N	923	913 1	373
11		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4007 2	1011 9	N	919	729 1	563
12		5487 X	4972	-0-	-515	-0-	4089 2	883 9	N	803	915 1	451
TOTAL GAS PROD:			65,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,986			

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190 HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	191 1	3662 3	N	969	984 1	259
02		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	1066 9	279 1	N	817	784 1	292
03		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	899 9	289 1	N	838	782 1	348
04		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	922 9	294 1	N	837	972 1	213
05		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	921 9	246 1	N	768	766 1	215
06		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	8 5	224 1	N	718	753 1	180
07		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	845 9	22 5	N	727	577 1	330
08		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	3461 3	235 1	N	705	771 1	264
09		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	790 9	45 5	N	679	772 1	171
10		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	3752 3	291 1	N	659	582 1	248
11		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	800 9	10 5	N	616	769 1	95
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	3620 3	234 1	N	NO RPT		95
TOTAL GAS PROD:			51,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,333			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
BOOTH, IONE		WELL #:	1	RRCID -> 105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699 - 7748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					178
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					178
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BECKER		WELL #:	3	RRCID -> 152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624 - 7734	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	178
02		841 N	693	-0-	-148	-0-	636	2	57	9	230
03		837 N	802	-0-	-35	-0-	744	2	58	9	92
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	622	2	91	9	175
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	706	2	79	9	247
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	723	2	66	9	307
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	673	2	53	9	167
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	702	2	58	9	220
09		780 N	735	-0-	-45	-0-	685	2	50	9	75
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	736	2	77	9	145
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	736	2	92	9	229
12	775 N	NO RPT	-0-	-0-	-775	-0-					229
TOTAL GAS PROD:			8,327				TOTAL CONDENSATE PROD:				628

LINCOLN BOOTH		WELL #:	3	RRCID -> 258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7634 - 8013	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	132
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	142
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	2	9	9	150
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			114
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2101	2	6	9	119
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2019	2	19	9	136
07		2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2071	2	24	9	158
08		2108 N	2069	-0-	-39	-0-	2061	2	8	9	165
09		2040 N	2002	-0-	-38	-0-	1995	2	7	9	171
10		2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2070	2	26	9	195
11		2010 N	1762	-0-	-248	-0-	1756	2	6	9	31
12	2077 N	NO RPT	-0-	-0-	-2077	-0-					31
TOTAL GAS PROD:			22,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				124

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
STANLEY 249		WELL #:		4H	RRCID ->	272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8722 - 13515	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	10423	-0-	10423	20982	9952 2	471 9	N	428	798 1	425	
02	DLQ	G-10	10165	-0-	10165	31147	9794 2	371 9	N	337	395 1	367	
03	DLQ	G-10	10628	-0-	10628	41775	10088 2	540 9	N	491	386 1	472	
04		51847 X	10072	-0-	-41775	-0-	9892 2	180 9	N	164	198 1	438	
05		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10414 2	458 9	N	416	394 1	460	
06		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9769 2	331 9	N	301	196 1	565	
07		10881 X	10275	-0-	-606	-0-	9880 2	395 9	N	359	196 1	728	
08		10881 X	9106	-0-	-1775	-0-	8909 2	197 9	N	179	390 1	517	
09		10530 X	9518	-0-	-1012	-0-	9138 2	380 9	N	345	392 1	470	
10		10881 X	564	-0-	-10317	-0-	282 2	282 9	N	256	394 1	332	
11		10110 X	8723	-0-	-1387	-0-	8407 2	316 9	N	287	199 1	420	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		420	
TOTAL GAS PROD:		100,446				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,563			

STANLEY 249		WELL #:		3H	RRCID ->	272890	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8883 - 13108
01	DLQ	G-10	19302	-0-	19302	38244	19036 2	266 9	N	242	401 1	673
02	DLQ	G-10	16562	-0-	16562	54806	15891 2	671 9	N	610	593 1	690
03	DLQ	G-10	16203	-0-	16203	71009	15616 2	587 9	N	534	590 1	634
04		85253 X	14244	-0-	-71009	-0-	13919 2	325 9	N	295	198 1	731
05		19313 X	14923	-0-	-4390	-0-	14497 2	426 9	N	387	189 1	929
06		14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	14004 2	620 9	N	564	578 1	915
07		14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	14558 2	386 9	N	351	579 1	687
08		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14338 2	426 9	N	387	394 1	680
09		14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14257 2	301 9	N	274	586 1	368
10		14229 X	566	-0-	-13663	-0-	283 2	283 9	N	257	198 1	427
11		13770 X	13335	-0-	-435	-0-	13008 2	327 9	N	297	397 1	327
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		327
TOTAL GAS PROD:		154,025				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,198		

STANLEY 249		WELL #:		5H	RRCID ->	276477	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8693 - 13424
01		15655 X	14490	-0-	-1165	-0-	13455 2	1035 9	N	941	984 1	700
02		14645 X	13238	-0-	-1407	-0-	12236 2	1002 9	N	911	998 1	613
03		15655 X	13211	-0-	-2444	-0-	12244 2	967 9	N	879	593 1	899
04		15150 X	12339	-0-	-2811	-0-	11335 2	1004 9	N	913	983 1	829
05		15655 X	14099	-0-	-1556	-0-	12882 2	1217 9	N	1106	1358 1	577
06		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	11886 2	1003 9	N	912	779 1	710
07		14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	12754 2	1284 9	N	1167	967 1	910
08		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	13305 2	1015 9	N	923	783 1	1050
09		13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	12565 2	826 9	N	751	1173 1	628
10		11439 X	1734	-0-	-9705	-0-	867 2	867 9	N	788	781 1	635
11		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11085 2	755 9	N	686	794 1	527
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		527
TOTAL GAS PROD:		135,589				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,977		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
VANGUARD OPERATING, LLC				881585												
BARTON				WELL #: 1503H	RRCID -> 265521	COMPL. DATE 07/06/2011	TOTAL DEPTH 7654	PERF. 7662	- 11546							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4561	-0-	4561	9130	4543 3	18	9	N	16					103
02	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	13315	4168 3	17	9	N	15					118
03	DLQ	G-10	5095	-0-	5095	18410	5060 3	35	9	N	32					150
04		23207 X	4797	-0-	-18410		4780 3	17	9	N	15					165
05		4783 X	4783	-0-	-0-		4780 3	3	9	N	3					168
06		4920 X	4556	-0-	-364		4541 3	15	9	N	14					182
07		5084 X	4526	-0-	-558		4517 3	9	9	N	8					190
08		5084 X	4446	-0-	-638		4443 3	3	9	N	3					193
09		4800 X	4060	-0-	-740		4058 3	2	9	N	2					195
10		4774 X	4364	-0-	-410		4355 3	9	9	N	8					203
11		4560 X	4142	-0-	-418		4131 3	11	9	N	10					213
*12		4312 X	4312	-0-	-0-		4293 3	19	9	N	17					230
TOTAL GAS PROD:		53,827				TOTAL CONDENSATE PROD:				143						

MCCOY				WELL #: 1665H	RRCID -> 266961	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 7223	- 11075							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	7262	-0-	7262	15242	7196 3	66	9	N	60					235
02	DLQ	G-10	7008	-0-	7008	22250	6955 3	53	9	N	48	191	1			92
03	DLQ	G-10	6877	-0-	6877	29127	6813 3	64	9	N	58					150
04		35896 X	6769	-0-	-29127		6717 3	52	9	N	47					197
05		6808 X	6808	-0-	-0-		6717 3	91	9	N	83					280
06		7260 X	7122	-0-	-138		7097 3	25	9	N	23					303
07		7502 X	6812	-0-	-690		6777 3	35	9	N	32	178	1			157
08		7006 X	7001	-0-	-5		6962 3	39	9	N	35					192
09		7110 X	6838	-0-	-272		6804 3	34	9	N	31					223
10		7347 X	6557	-0-	-790		6516 3	41	9	N	37					260
11		7110 X	6309	-0-	-801		6273 3	36	9	N	33					293
*12		6359 X	6359	-0-	-0-		6322 3	37	9	N	34					327
TOTAL GAS PROD:		81,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				521						

BORN				WELL #: 1950H	RRCID -> 267149	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7847	- 11075							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1277 N	1277	-0-	-0-		1043 3	234	9	N	213	200	1			213
02		1102 N	1090	-0-	-12		905 3	185	9	N	168	196	1			185
03		1302 N	1142	-0-	-160		971 3	171	9	N	155	192	1			148
04		1230 N	992	-0-	-238		860 3	132	9	N	120					268
05		1178 N	1059	-0-	-119		860 3	199	9	N	181	194	1			255
06		1128 N	1128	-0-	-0-		959 3	169	9	N	154	184	1			225
07		1129 N	1129	-0-	-0-		980 3	149	9	N	135	193	1			167
08		1085 N	1085	-0-	-0-		914 3	171	9	N	155	194	1			128
09		1140 N	958	-0-	-182		791 3	167	9	N	152					280
10		1123 N	1123	-0-	-0-		967 3	156	9	N	142	195	1			227
11		1096 N	1096	-0-	-0-		971 3	125	9	N	114	186	1			155
*12		1150 N	1150	-0-	-0-		989 3	161	9	N	146	199	1			102
TOTAL GAS PROD:		13,229				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,835						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
WEIDNER, GARTH L.			905035										
WEIDNER, OTTO		WELL #:	3	RRCID -> 145214	COMPL. DATE 04/29/1993	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 7584 - 7620						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED					05/19/2016	- P/A 05/19/16							

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

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: LIPSCOMB						
GEX, LUTIE W. MRS.												
		WELL #:	2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE 09/28/1977	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7510 - 7555					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

SCHULTZ BROS. -E-				945936		CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:	3	RRCID -> 078180	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 7502 - 7556					
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389 2	3 9	N	3		5
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1161 2	10 9	N	9		14
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807 2	2 9	N	2		16
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		16
05	1147	N	768	-0-	-379	-0-	768 2		N	-0-		16
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		16
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		16
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		16
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	925 2		N	-0-		16
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		16
11	960	N	910	-0-	-50	-0-	897 2	13 9	N	12		28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 079406	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7490	- 7542		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	73
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	73
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	73
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	73
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-	73
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	73
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	73
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	73
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	73
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	73
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
TOTAL GAS PROD:		1,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7496	- 7544		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516	COMPL. DATE 12/12/1978	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7506	- 7540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-			4
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2			6
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	N	9			15
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1			16
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-			16
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	N	2			18
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3			21
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			21
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-			21
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-			21
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		5,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	81	1	5930	2	N	32			164
02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	35	9	75	1	N	39			203
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	43	9	81	1	N	68	192	1	79
04	5340 X	5075	-0-	-265	-0-	75	9	78	1	N	15			94
05	5518 X	5426	-0-	-92	-0-	17	9	81	1	N	11			105
06	5130 X	5064	-0-	-66	-0-	12	9	78	1	N	12			117
07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	13	9	81	1	N	10			127
08	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	81	1	6169	2	N	10			127
09	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	11	9	81	1	N	69			196
10	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	76	9	78	1	N	45			241
11	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	50	9	81	1	N	40	178	1	103
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	44	9	78	1	N	29			132
TOTAL GAS PROD:		65,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		370								

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			72
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			72
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			72
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			72
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			72
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			72
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			72
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			72
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			72
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			72
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-				15
02	957 N	646	-0-	-311	-0-	646	2			N	-0-				15
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2	2	9	N	2				17
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				17
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				17
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				17
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8				25
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1117	2	8	9	N	7				32
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	N	1				33
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				33
11	1080 N	876	-0-	-204	-0-	876	2			N	-0-				33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260						
01	2852 X	645	-0-	-2207	-0-	7	1	638	2	N	-0-				201
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	3	1	2741	2	N	19				220
03	3100 N	3158	-0-	58	58	21	9	3058	2	N	57	185	1		92
04	2919 N	2861	-0-	-58	-0-	37	1	2783	2	N	37				129
05	2852 N	2830	-0-	-22	-0-	41	9								
06	2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2798	2	32	9	N	29				158
07	2852 X	2722	-0-	-130	-0-	2634	2	29	9	N	26				184
08	2852 X	2594	-0-	-258	-0-	2698	2	24	9	N	22				206
09	2760 X	2489	-0-	-271	-0-	2582	2	12	9	N	11				217
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2482	2	7	9	N	6	183	1		40
11	2670 X	2263	-0-	-407	-0-	2994	2	57	9	N	52				92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	1	2216	2	N	15				107

TOTAL GAS PROD: 28,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419						
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	10				40
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	11	9								
03	899 N	805	-0-	-94	-0-	29	1	818	2	N	12				52
04	960 N	151	-0-	-809	-0-	13	9								
05	930 N	5	-0-	-925	-0-	6	1	799	2	N	-0-				52
06	780 N	49	-0-	-731	-0-	151	2			N	-0-				52
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	5	2			N	-0-				52
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	49	2			N	-0-				52
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	54 1	2474 2	N	21			127
						23 9						
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	50 1	2295 2	N	23			150
						25 9						
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	54 1	2487 2	N	31			181
						34 9						
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	40 1	2259 2	N	41			222
						45 9						
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2262 2	25 9	N	23	183 1		62
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2172 2	23 9	N	21			83
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1448 2	33 9	N	30			113
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	38 1	2841 2	N	47			160
						52 9						
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	126 1	1777 2	N	19	113 1		66
						21 9						
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	130 1	2381 2	N	25			91
						28 9						
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	35 1	2324 2	N	32			123
						35 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		25,591				TOTAL CONDENSATE PROD:			313			

REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072				
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35 1	10 2	N	-0-			71
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	42 1	101 2	N	-0-			71
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37 1	100 2	N	-0-			71
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			71
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			71
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			71
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			71
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			71
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			71
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			71
*11	600 N	467	-0-	-133	-0-	467 2		N	-0-			71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		4,394				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					53
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	1			N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835							
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	36					78
						40	9									
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	N	13					91
						14	9									
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	443	2	N	-0-					91
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	9	1	464	2	N	-0-					91
05	558 N	397	-0-	-161	-0-	7	1	390	2	N	-0-					91
06	450 N	124	-0-	-326	-0-	9	1	115	2	N	-0-					91
07	496 N	289	-0-	-207	-0-	10	1	279	2	N	-0-					91
08	403 N	16	-0-	-387	-0-	10	1	6	2	N	-0-					91
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	9	1	68	2	N	-0-					91
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	10	1	112	2	N	-0-					91
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					91
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
TOTAL GAS PROD:		3,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		49										

PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675							
01	1116 N	542	-0-	-574	-0-	10	1	519	2	N	12					207
						13	9									
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	12	1	834	2	N	43	165	1			85
						47	9									
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	32	1	790	2	N	13					98
						14	9									
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	8					106
						9	9									
05	961 N	702	-0-	-259	-0-	2	1	683	2	N	15					121
						17	9									
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	704	2	20	9	N	18					139
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	727	2	10	9	N	9					148
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	715	2	20	9	N	18					166
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15					181
10	744 N	384	-0-	-360	-0-	376	2	8	9	N	7					188
11	720 N	17	-0-	-703	-0-	17	2			N	-0-					188
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
TOTAL GAS PROD:		7,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		158										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8392 - 9910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	2	1	2935	2	N	101			201
						111	9							
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	2	1	1495	2	N	3			204
						3	9							
03	3100 N	3175	-0-	75	75	2	1	3071	2	N	93	192	1	105
						102	9							
04	2022 N	1947	-0-	-75	-0-	90	1	1796	2	N	55			160
						61	9							
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2153	2	56	9	N	51			211
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1400	2	21	9	N	19	183	1	47
07	1178 N	756	-0-	-422	-0-	734	2	22	9	N	20			67
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			67
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			67
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			67
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8105 - 9081				
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	15	1	620	2	N	3			38
						3	9							
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	N	6			44
						7	9							
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	4			48
						4	9							
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	635	2	N	3			51
						3	9							
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	15	1	551	2	N	-0-			51
06	720 N	500	-0-	-220	-0-	14	1	486	2	N	-0-			51
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	15	1	641	2	N	-0-			51
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15	1	784	2	N	4			55
						4	9							
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	14	1	491	2	N	1			56
						1	9							
10	651 N	555	-0-	-96	-0-	15	1	540	2	N	-0-			56
11	780 N	524	-0-	-256	-0-	14	1	510	2	N	-0-			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7725 - 9754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	543	2	N	2			37
						2	9							
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	N	3			40
						3	9							
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	549	2	N	3			43
						3	9							
04	540 N	401	-0-	-139	-0-	15	1	377	2	N	8			51
						9	9							
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	547	2	N	4			55
						4	9							
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	2			57
						2	9							
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	5			62
						6	9							
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	16	1	489	2	N	2			64
						2	9							
09	540 N	261	-0-	-279	-0-	15	1	246	2	N	-0-			64
10	527 N	231	-0-	-296	-0-	16	1	215	2	N	-0-			64
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	599	2	N	3			67
						3	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		5,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8145 - 9857				
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	31	1	1888	2	N	-0-			104
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	29	1	1971	2	N	-0-			104
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	30	1	2080	2	N	-0-			104
04	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	30	1	1590	2	N	-0-			104
05	2139 N	1326	-0-	-813	-0-	26	1	1300	2	N	-0-			104
06	2040 N	1537	-0-	-503	-0-	30	1	1507	2	N	-0-			104
07	1674 N	1436	-0-	-238	-0-	31	1	1405	2	N	-0-			104
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	31	1	1603	2	N	-0-			104
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	30	1	1787	2	N	-0-			104
*10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	31	1	1958	2	N	-0-			104
*11	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	30	1	1404	2	N	-0-			104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		18,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8145 - 10061					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16936 X	5546	-0-	-11390	-0-	33	1	5260	2	N	230	186	1		276
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	253	9								
03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	31	1	4898	2	N	184	186	1		274
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	202	9								
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	93	1	6007	2	N	284	370	1		188
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	312	9								
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	90	1	6146	2	N	212	185	1		215
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	233	9								
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	5	1	3695	2	N	103	182	1		136
10	2511 X	1966	-0-	-545	-0-	113	9								
11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3762	2	172	9	N	156	183	1		109
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	3824	2	134	9	N	122				231
TOTAL GAS PROD:		46,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,595							

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8167 - 9575					
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				59
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	N	2				61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				61
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
TOTAL GAS PROD:		41				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	11	1	3053	2	N	30			147
						33	9							
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	11	1	3538	2	N	43			190
						47	9							
03	3193 X	3073	-0-	-120	-0-	12	1	2981	2	N	73	187	1	76
						80	9							
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	9	1	3219	2	N	56			132
						62	9							
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	9	1	3167	2	N	66			198
						73	9							
06	3720 X	2998	-0-	-722	-0-	9	1	2930	2	N	54			252
						59	9							
07	3844 X	3028	-0-	-816	-0-	9	1	2993	2	N	24	181	1	95
						26	9							
08	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	9	1	2739	2	N	39			134
						43	9							
09	3300 X	2474	-0-	-826	-0-	9	1	2447	2	N	16			150
						18	9							
10	3255 X	2773	-0-	-482	-0-	140	1	2589	2	N	40			190
						44	9							
11	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	135	1	3524	2	N	85			275
						94	9							
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			275
TOTAL GAS PROD:		34,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		526						

DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006				TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	843	-0-	-707	-0-	32	1	810	2	N	1			92
						1	9							
02	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2537	2	55	9	N	50			142
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	12	1	2093	2	N	29			171
						32	9							
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2207	2	35	9	N	32			203
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	N	25			228
06	3000 N	3201	-0-	201	201	109	1	3058	2	N	31	184	1	75
						34	9							
07	3100 N	3452	-0-	352	553	130	1	3288	2	N	31			106
						34	9							
08	3100 N	3311	-0-	211	764	130	1	3148	2	N	30			136
						33	9							
09	2825 X	2061	-0-	-764	-0-	2058	2	3	9	N	3	81	1	58
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	130	1	3111	2	N	20			78
						22	9							
11	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	156	1	3028	2	N	38			116
						42	9							
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:		28,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		290						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5626 X	4296	-0-	-1330	-0-	20	1	4275	2	N	1		248
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	19	1	3609	2	N	29	200 1	77
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	20	1	4069	2	N	5		82
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	19	1	4227	2	N	11		93
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	20	1	4356	2	N	25		118
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	19	1	3999	2	N	7		125
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	20	1	3145	2	N	15		140
08	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	20	1	3823	2	N	8		148
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	19	1	4018	2	N	17		165
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	20	1	4176	2	N	17		182
11	2850 X	2679	-0-	-171	-0-	19	1	2650	2	N	9		191
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	10	9			N	NO RPT		191
TOTAL GAS PROD:		42,723				TOTAL CONDENSATE PROD:		144					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7980 - 10228			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	34 1	1399 2	N	25	187 1		44
							28 9						
02		1421 N	1316	-0-	-105	-0-	32 1	1253 2	N	28			72
							31 9						
03		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	45 1	1310 2	N	23			95
							25 9						
04		1410 N	1266	-0-	-144	-0-	43 1	1198 2	N	23			118
							25 9						
05		1395 N	1254	-0-	-141	-0-	2 1	1227 2	N	23			141
							25 9						
06		1350 N	1186	-0-	-164	-0-	1165 2	21 9	N	19			160
07		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1211 2	35 9	N	32			192
08		1240 N	984	-0-	-256	-0-	960 2	24 9	N	22			214
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1773 2	136 9	N	124	178 1		160
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1846 2	183 9	N	166	186 1		140
11		960 N	139	-0-	-821	-0-	117 2	22 9	N	20			160
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:		14,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		505					

DOYLE, J.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 224315		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 7771			PERF. 7998 - 9829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	2 1	1071 2	N	12			96	
							13 9							
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	2 1	810 2	N	47			143	
							52 9							
03		837 N	757	-0-	-80	-0-	2 1	740 2	N	14			157	
							15 9							
04		870 N	464	-0-	-406	-0-	440 2	24 9	N	22			179	
05		899 N	788	-0-	-111	-0-	735 2	53 9	N	48			227	
06		720 N	134	-0-	-586	-0-	130 2	4 9	N	4	184 1		47	
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			47	
08		775 N	140	-0-	-635	-0-	138 2	2 9	N	2			49	
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	668 2	19 9	N	17			66	
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	610 2	23 9	N	21			87	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	236 2	9 9	N	8			95	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95	
TOTAL GAS PROD:		5,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		195						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		30
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		30
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		72		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532				
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	63	1	2783	2	N	14	131
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	15	9	4693	2	N	22	153
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	59	1	3376	2	N	16	169
04	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	24	9	6655	2	N	35	204
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	528	1	6244	2	N	41	53
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	18	9	3177	2	N	10	63
07	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	501	1	4178	2	N	7	70
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	39	9	5023	2	N	16	86
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	465	1	5226	2	N	11	97
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	45	9	4738	2	N	29	126
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	465	1	4389	2	N	23	149
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	32	9			N	NO RPT	149
TOTAL GAS PROD:		55,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		224						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	40	1	2075	2	N	17	86
						19	9					
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1885	2	N	10	96
						11	9					
03	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	40	1	1955	2	N	3	99
						3	9					
04	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	38	1	1939	2	N	7	106
						8	9					
05	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	40	1	1927	2	N	7	113
						8	9					
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	38	1	1877	2	N	7	120
						8	9					
07	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	40	1	1977	2	N	4	124
						4	9					
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	40	1	1969	2	N	10	134
						11	9					
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	38	1	1895	2	N	14	148
						15	9					
10	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	40	1	1945	2	N	11	159
						12	9					
11	1950 N	1471	-0-	-479	-0-	38	1	1421	2	N	11	170
						12	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
TOTAL GAS PROD:		21,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		101				

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766				
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-	15	
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	1	1	319	2	N	-0-	15
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-	15
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	1	1	311	2	N	7	22
						8	9					
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	2	1	290	2	N	-0-	22
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2		N	-0-	22	
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2		N	-0-	22	
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-	22	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	N	6	28
						7	9					
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	28	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	28	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28	
TOTAL GAS PROD:		2,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 X	782	-0-	-179	-0-	7 1	738 2	N	34			127
						37 9						
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	15 1	1102 2	N	24			151
						26 9						
03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	109 1	1028 2	N	32			183
						35 9						
04	750 X	140	-0-	-610	-0-	33 1	105 2	N	2			185
						2 9						
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			185
06	930 X	815	-0-	-115	-0-	74 1	719 2	N	20			205
						22 9						
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47 1	632 2	N	13	183 1		35
						14 9						
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	-0-			35
09	810 N	75	-0-	-735	-0-	50 1	25 2	N	-0-			35
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			35
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		4,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		125						

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380				
01	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	78 1	1960 2	N	77			310
						85 9						
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	73 1	1741 2	N	74	192 1		192
						81 9						
03	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	78 1	1735 2	N	73			265
						80 9						
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	75 1	2076 2	N	70			335
						77 9						
05	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	78 1	1720 2	N	75	193 1		217
						83 9						
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	75 1	1831 2	N	56			273
						62 9						
07	2294 N	2068	-0-	-226	-0-	78 1	1909 2	N	74			347
						81 9						
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	78 1	1861 2	N	72	192 1		227
						79 9						
09	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	75 1	1748 2	N	67			294
						74 9						
10	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	78 1	1717 2	N	60			354
						66 9						
11	1950 N	170	-0-	-1780	-0-	75 1	92 2	N	3			357
						3 9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			357
TOTAL GAS PROD:		20,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		701						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
TYSON, D. R.			WELL #: 5623H		RRCID -> 247369	COMPL. DATE 12/21/2008				TOTAL DEPTH	7881 PERF. 8230 - 11919		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	43	1	3503	2	N	177	184	178
						195	9						
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	40	1	3510	2	N	162	185	155
						178	9						
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	154	1	3472	2	N	172	186	141
						189	9						
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	149	1	3353	2	N	147	185	103
						162	9						
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	84	1	3318	2	N	125		228
						138	9						
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	59	1	3145	2	N	137	184	181
						151	9						
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	61	1	3111	2	N	113	184	110
						124	9						
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	61	1	3094	2	N	120		230
						132	9						
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	59	1	2990	2	N	89	186	133
						98	9						
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	61	1	3045	2	N	114	175	72
						125	9						
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	19	1	1831	2	N	33		105
						36	9						
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT		105
TOTAL GAS PROD:		36,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,389					

PRICE, WD -B-			WELL #: 10H		RRCID -> 258033	COMPL. DATE 02/19/2010				TOTAL DEPTH	7792 PERF. 8152 - 11754		
01	4247 X	3919	-0-	-328	-0-	19	1	3820	2	N	73	175	108
						80	9						
02	3973 X	3518	-0-	-455	-0-	17	1	3431	2	N	64		172
						70	9						
03	4247 X	3697	-0-	-550	-0-	99	1	3543	2	N	50	185	37
						55	9						
04	3780 X	3718	-0-	-62	-0-	58	1	3602	2	N	53		90
						58	9						
05	3906 X	3835	-0-	-71	-0-	60	1	3701	2	N	67		157
						74	9						
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	58	1	3572	2	N	58	184	31
						64	9						
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	60	1	3574	2	N	62		93
						68	9						
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	60	1	3425	2	N	46		139
						51	9						
*09	3300 X	2942	-0-	-358	-0-	58	1	2818	2	N	60		199
						66	9						
10	3410 X	556	-0-	-2854	-0-	56	1	500	2	N	-0-	170	29
*11	3300 X	739	-0-	-2561	-0-	57	1	664	2	N	16		45
						18	9						
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		33,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		549					



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				43
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				56
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				56
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	10	1			N	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236 - 12053					
01	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	19	1	6860	2	N	335	196	1		339
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	369	9	6474	2	N	288	387	1		240
03	7130 X	7014	-0-	-116	-0-	317	9	6705	2	N	264	385	1		119
04	7020 X	6722	-0-	-298	-0-	290	9	6399	2	N	277	189	1		207
05	7285 X	6913	-0-	-372	-0-	18	1	6604	2	N	264	189	1		282
06	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	305	9	6340	2	N	231	385	1		128
07	6758 X	6728	-0-	-30	-0-	18	1	6437	2	N	247	191	1		184
08	6758 X	6615	-0-	-143	-0-	254	9	6324	2	N	247	191	1		240
09	6540 X	6046	-0-	-494	-0-	19	1	5797	2	N	210	192	1		258
10	6758 X	6169	-0-	-589	-0-	272	9	5890	2	N	236	387	1		107
11	6540 X	5106	-0-	-1434	-0-	19	1	4910	2	N	162	194	1		75
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	260	9			N	NO RPT				75
TOTAL GAS PROD:		71,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,761									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380 - 12465						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					98
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				11						

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216 - 12014						
01	2976 X	9	-0-	-2967	-0-	9	1			N	-0-					83
02	2552 X	212	-0-	-2340	-0-	9	1	196	2	N	6					89
						7	9									
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	2	N	9					98
						10	9									
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1947	2	N	40					138
						44	9									
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	3	1	2062	2	N	45					183
						50	9									
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2074	2	76	9	N	69	184	1			68
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2753	2	120	9	N	109					177
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2112	2	40	9	N	36	183	1			30
09	2160 N	1174	-0-	-986	-0-	1170	2	4	9	N	4					34
10	2883 N	1333	-0-	-1550	-0-	12	1	1315	2	N	5					39
						6	9									
11	2070 N	1187	-0-	-883	-0-	63	1	1091	2	N	30					69
						33	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD:		17,340				TOTAL CONDENSATE PROD:				353						

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8310 - 12188						
01	22	3	-0-	-19	-0-	3	1			N	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 8706H		RRCID ->	266375	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 8275 - 12260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4867 X	320	-0-	-4547	-0-	7	1	192	2	N	110				240
						121	9								
02	4379 X	490	-0-	-3889	-0-	17	1	388	2	N	77	185	1		132
						85	9								
03	4681 X	4117	-0-	-564	-0-	19	1	3601	2	N	452	376	1		208
						497	9								
04	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	18	1	5248	2	N	502	365	1		345
						552	9								
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1711	2	N	143	368	1		120
						157	9								
06	3990 X	348	-0-	-3642	-0-	18	1	242	2	N	80				200
						88	9								
07	6014 X	137	-0-	-5877	-0-	19	1	98	2	N	18				218
						20	9								
08	6014 X	72	-0-	-5942	-0-	13	1	59	2	N	-0-				218
09	5820 X	875	-0-	-4945	-0-	64	1	747	2	N	58	185	1		91
						64	9								
10	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	331	1	9292	2	N	932	746	1		277
						1025	9								
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	320	1	7056	2	N	521	751	1		47
						573	9								
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:		32,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,893							

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401					
01	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1168	2	N	192	186	1		201
						211	9								
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	109	1	1426	2	N	117	173	1		145
						129	9								
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	2	N	115	184	1		76
						127	9								
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	59	1	2123	2	N	120				196
						132	9								
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	2	N	118	185	1		129
						130	9								
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1857	2	N	114	183	1		60
						125	9								
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1850	2	N	100				160
						110	9								
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	42	1	1625	2	N	67	185	1		42
						74	9								
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1786	2	N	84				126
						92	9								
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	60	1	1594	2	N	77				203
						85	9								
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	79	1	1488	2	N	63	184	1		82
						69	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
TOTAL GAS PROD:		20,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,167							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011				TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			115
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			115
04	T. A.	81	-0-	81	84	67	2	14	9	N	13			128
05	T. A.	53	-0-	53	137	53	2			N	-0-			128
06	159 N	22	-0-	-137	-0-	22	2			N	-0-			128
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	21	2	4	9	N	4			132
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			132
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			132
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			132
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	25	2	80	9	N	73			205
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480				
01	0 W	592	-0-	592	25970	19	1	558	2	N	14			172
						15	9							
02	26146 X	176	-0-	-25970	-0-	7	1	152	2	N	15	29	1	158
						17	9							
03	4092 X	127	-0-	-3965	-0-	106	2	21	9	N	19			177
04	3060 X	48	-0-	-3012	-0-	48	2			N	-0-	79	1	98
05	2418 X	13	-0-	-2405	-0-	13	2			N	-0-			98
06	210 X	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-			98
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			98
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			98
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		962		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961				
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	18	1	2713	2	N	139	193	1	121
						153	9							
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	17	1	2349	2	N	98			219
						108	9							
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	19	1	2173	2	N	133	191	1	161
						146	9							
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	18	1	2183	2	N	163	194	1	130
						179	9							
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	19	1	2216	2	N	98			228
						108	9							
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	18	1	1956	2	N	102	192	1	138
						112	9							
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	19	1	1931	2	N	110			248
						121	9							
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	2	N	108	192	1	164
						119	9							
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	N	85			249
						94	9							
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	19	1	1445	2	N	69	184	1	134
						76	9							
11	1440 N	1114	-0-	-326	-0-	18	1	1002	2	N	85			219
						94	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			219
TOTAL GAS PROD:		23,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,190								

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6882 X		3	-0-	-6879		3	1	N	-0-			103
02		6264 X		-0-	-0-	-6264				N	-0-			103
03		6665 X		-0-	-0-	-6665				N	-0-			103
04		2820 X		-0-	-0-	-2820				N	-0-			103
05		3 X		-0-	-0-	-3				N	-0-			103
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:			3											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

01		0 W		10	-0-	10	2746	10	2	N	-0-			185
02		2746 N		-0-	-0-	-2746				N	1	158	1	28
03		1 N		-0-	-0-	-1				N	-0-			28
04		10 N		-0-	-0-	-10				N	-0-			28
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			10											TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

01		31 N		19	-0-	-12		19	1	N	-0-			63
02		17 N		17	-0-	-0-		17	1	N	-0-			63
03		31 N		-0-	-0-	-31				N	-0-			63
04		30 N		-0-	-0-	-30				N	-0-			63
05		31 N		-0-	-0-	-31				N	-0-			63
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:			36											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	4548	-0-	-195	-0-	19	1	4306	2	N	203		400
02		4437 X	4190	-0-	-247	-0-	223	9	17	1	N	185	385	200
03		4681 X	4306	-0-	-375	-0-	204	9	19	1	N	173	191	182
04		4440 X	4104	-0-	-336	-0-	190	9	18	1	N	191	190	183
05		4588 X	4251	-0-	-337	-0-	210	9	19	1	N	188	193	178
06		4260 X	3825	-0-	-435	-0-	207	9	18	1	N	174		352
07		4402 X	3976	-0-	-426	-0-	191	9	19	1	N	177	192	337
08		4309 X	4214	-0-	-95	-0-	195	9	19	1	N	180	190	327
09		4110 X	4016	-0-	-94	-0-	198	9	18	1	N	170	192	305
10		4247 X	4107	-0-	-140	-0-	187	9	19	1	N	169	192	282
11		4080 X	3586	-0-	-494	-0-	186	9	18	1	N	159	194	247
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	175	9			N	NO RPT		247
TOTAL GAS PROD:			45,123				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,969			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	5191	-0-	5191	43613	19	1	4962	2	N	191		344
						210	9						
02	48306 X	4693	-0-	-43613	-0-	17	1	4544	2	N	120	186 1	278
						132	9						
03	5208 X	5163	-0-	-45	-0-	19	1	4999	2	N	132	185 1	225
						145	9						
04	5040 X	4662	-0-	-378	-0-	18	1	4514	2	N	118	289 1	54
						130	9						
05	5208 X	3857	-0-	-1351	-0-	19	1	3724	2	N	104		158
						114	9						
06	4590 X	3402	-0-	-1188	-0-	18	1	3303	2	N	74		232
						81	9						
07	4743 X	3469	-0-	-1274	-0-	19	1	3389	2	N	55	184 1	103
						61	9						
08	4743 X	2820	-0-	-1923	-0-	19	1	2734	2	N	61		164
						67	9						
09	4590 X	3210	-0-	-1380	-0-	18	1	3150	2	N	38		202
						42	9						
10	3844 X	3146	-0-	-698	-0-	19	1	3080	2	N	43	185 1	60
						47	9						
11	3390 X	2356	-0-	-1034	-0-	18	1	2280	2	N	53		113
						58	9						
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:		41,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		989							

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1312	2	N	101	186 1	48
						111	9						
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	1002	2	N	85		133
						94	9						
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	170	1	894	2	N	82		215
						90	9						
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	199	1	1471	2	N	107	184 1	138
						118	9						
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	125	1	1029	2	N	56		194
						62	9						
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	89	1	679	2	N	32	183 1	43
						35	9						
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	13	1	257	2	N	53		96
						58	9						
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	536	2	N	66		162
						73	9						
*09	390 N	53	-0-	-337	-0-	10	1	43	9	N	39		201
10	341 N	22	-0-	-319	-0-	22	1			N	-0-	171 1	30
*11	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	1			N	-0-		30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		8,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		621							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				165
02	T. A.	17	-0-	17	18	17	2			N	-0-				165
03	T. A.	2300	-0-	2300	2318	105	1	1674	2	N	474	372	1		267
						521	9								
04	T. A.	923	-0-	923	3241	55	1	716	2	N	138	182	1		223
						152	9								
05	T. A.	2323	-0-	2323	5564	298	1	1303	2	N	656	550	1		329
						722	9								
06	8020 X	2456	-0-	-5564	-0-	141	1	1359	2	N	869	915	1		283
						956	9								
07	2294 X	1886	-0-	-408	-0-	167	1	1321	2	N	362	366	1		279
						398	9								
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	251	1	3421	2	N	620	741	1		158
						682	9								
09	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	270	1	4884	2	N	809	735	1		232
						890	9								
10	2542 X	1428	-0-	-1114	-0-	236	1	918	2	N	249	185	1		296
						274	9								
11	4200 X	3932	-0-	-268	-0-	301	1	2767	2	N	785	938	1		143
						864	9								
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT				143
TOTAL GAS PROD:		25,663				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,962					

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	7812 X	7210	-0-	-602	-0-	62	1	6919	2	N	208	192	1		143
						229	9								
02	7308 X	6455	-0-	-853	-0-	58	1	6204	2	N	175	185	1		133
						193	9								
03	7750 X	6995	-0-	-755	-0-	62	1	6748	2	N	168	185	1		116
						185	9								
04	7200 X	6147	-0-	-1053	-0-	60	1	5911	2	N	160				276
						176	9								
05	7409 X	5950	-0-	-1459	-0-	62	1	5716	2	N	156	185	1		247
						172	9								
06	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	60	1	6890	2	N	148	184	1		211
						163	9								
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	62	1	7501	2	N	185	182	1		214
						204	9								
08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	62	1	7399	2	N	178	191	1		201
						196	9								
09	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	60	1	7103	2	N	147	184	1		164
						162	9								
10	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	62	1	7621	2	N	183	192	1		155
						201	9								
11	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	60	1	7008	2	N	169	187	1		137
						186	9								
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT				137
TOTAL GAS PROD:		77,757				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,877					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	225 1	5312 2	N	405	584 1			138
						446 9							
02	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	211 1	5157 2	N	372	196 1			314
						409 9							
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	229 1	5666 2	N	412	576 1			150
						453 9							
04	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	222 1	6037 2	N	414	382 1			182
						455 9							
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	229 1	5842 2	N	406	383 1			205
						447 9							
06	6090 X	6029	-0-	-61	-0-	222 1	5414 2	N	357	191 1			371
						393 9							
07	6293 X	5543	-0-	-750	-0-	229 1	4977 2	N	306	382 1			295
						337 9							
08	6293 X	5898	-0-	-395	-0-	229 1	5286 2	N	348	385 1			258
						383 9							
09	6090 X	5679	-0-	-411	-0-	222 1	5109 2	N	316	192 1			382
						348 9							
10	6293 X	6203	-0-	-90	-0-	229 1	5600 2	N	340	573 1			149
						374 9							
11	6030 X	4631	-0-	-1399	-0-	222 1	4205 2	N	185				334
						204 9							
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT				334
TOTAL GAS PROD:		65,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,861					

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6143H		RRCID -> 278576		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	48856 X	14962	-0-	-33894	-0-	442 1	14118 2	N	365	396 1	374 7		169
						402 9							
02	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	311 1	8255 2	N	283	352 1			100
						311 9							
03	15996 X	8264	-0-	-7732	-0-	266 1	7677 2	N	292	191 1			201
						321 9							
04	14070 X	7370	-0-	-6700	-0-	90 1	6980 2	N	273	383 1			91
						300 9							
05	14105 X	6937	-0-	-7168	-0-	93 1	6559 2	N	259	192 1			158
						285 9							
06	7020 X	5780	-0-	-1240	-0-	90 1	5457 2	N	212	192 1			178
						233 9							
07	7254 X	5041	-0-	-2213	-0-	89 1	4745 2	N	188	190 1			176
						207 9							
08	7254 X	4812	-0-	-2442	-0-	7 1	4581 2	N	204	192 1			188
						224 9							
09	7020 X	3739	-0-	-3281	-0-	90 1	3472 2	N	161	191 1			158
						177 9							
10	6944 X	3066	-0-	-3878	-0-	151 1	2781 2	N	122	187 1			93
						134 9							
11	5790 X	3028	-0-	-2762	-0-	180 1	2696 2	N	138				231
						152 9							
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT				231
TOTAL GAS PROD:		71,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,497					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6144H		RRCID -> 278802		COMPL. DATE 02/08/2015				TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		53909 X	6697	-0-	-47212	-0-	181	1	5967	2	N	499	365	1	944	7	216
							549	9									
02		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	180	1	6904	2	N	663	577	1			302
							729	9									
03		11129 X	6468	-0-	-4661	-0-	194	1	5658	2	N	560	557	1			305
							616	9									
04		8670 X	6771	-0-	-1899	-0-	180	1	5996	2	N	541	573	1			273
							595	9									
05		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	104	1	6604	2	N	540	557	1			256
							594	9									
06		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	90	1	6091	2	N	426	562	1			120
							469	9									
07		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	93	1	6594	2	N	379	187	1			312
							417	9									
08		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	93	1	6349	2	N	350	372	1			290
							385	9									
09		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	90	1	6204	2	N	328	385	1			233
							361	9									
10		6448 X	6332	-0-	-116	-0-	151	1	5863	2	N	289	373	1			149
							318	9									
11		6240 X	5668	-0-	-572	-0-	180	1	5228	2	N	236	187	1			198
							260	9									
12		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					198
TOTAL GAS PROD:			74,287				TOTAL CONDENSATE PROD:					4,811					

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6142H		RRCID -> 279623		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207							
01		64604 X	-0-	-0-	-64604	-0-					N	-0-					976
02		60436 X	18809	-0-	-41627	-0-	1399	1	15314	2	N	1905	1808	1			1073
							2096	9									
03		64604 X	15367	-0-	-49237	-0-	964	1	13160	2	N	1130	1122	1			1081
							1243	9									
04		62520 X	-0-	-0-	-62520	-0-	94	1	10953	2	N	-0-					1081
05		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	1014	9				922	585	1			337
							57	1									
06		19470 X	10304	-0-	-9166	-0-	718	9	9529	2	N	653	775	1			215
							46	1									
07		20119 X	12337	-0-	-7782	-0-	810	9	11481	2	N	736	781	1			170
							20	1									
08		15376 X	10581	-0-	-4795	-0-	640	9	9921	2	N	582	587	1			165
							87	1									
09		11670 X	8646	-0-	-3024	-0-	490	9	8069	2	N	445	385	1			225
							151	1									
10		12338 X	8388	-0-	-3950	-0-	469	9	7768	2	N	426	377	1			274
							180	1									
11		11940 X	6859	-0-	-5081	-0-	377	9	6302	2	N	343	376	1			241
12		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					241
TOTAL GAS PROD:			103,352				TOTAL CONDENSATE PROD:					7,142					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6141H		RRCID -> 279693		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 8432 - 12214					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	25420 X	9898	-0-	-15522	-0-	606	1	9143	2	N	135	170	1		175
02	23780 X	8714	-0-	-15066	-0-	149	9	715	1	N	152				327
*03	25420 X	8395	-0-	-17025	-0-	167	9	561	1	N	154	157	1		324
04	24600 X	8545	-0-	-16055	-0-	154	9	560	1	N	140	193	1	194 7	77
05	25420 X	8097	-0-	-17323	-0-	138	9	565	1	N	125				202
06	9570 X	7528	-0-	-2042	-0-	92	9	925	1	N	159	188	1		173
07	9300 X	6005	-0-	-3295	-0-	175	9	491	1	N	84	164	1		93
08	8835 X	7067	-0-	-1768	-0-	118	9	713	1	N	107				200
09	8550 X	6480	-0-	-2070	-0-	113	9	810	1	N	123	191	1		132
10	8091 X	6734	-0-	-1357	-0-	135	9	919	1	N	103				235
11	7530 X	6219	-0-	-1311	-0-	113	9	872	1	N	103	186	1		152
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	113	9			N	NO RPT				152
TOTAL GAS PROD:		83,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,385									

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
IMKE, JOE, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033134		COMPL. DATE 03/20/1964		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7498 - 7516					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PIPER		WELL #: 601		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
				RRCID -> 077299		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7749 - 7788					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
PIPER		WELL #:		600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7554 - 7808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				40					

HAINES		WELL #:		1420	RRCID ->	131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 7997 - 8061				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOTZ -419-		WELL #:		2	RRCID ->	164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7982 - 8059				
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					30
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					30
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					30
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-					30
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					30
06	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2		N	-0-					30
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		1,402				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 188301		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	283	-0-	283	839	283	2			N	-0-					22
02	0 W	298	-0-	298	1137	264	2	34	9	N	31					53
03	1560 N	423	-0-	-1137	-0-	287	2	136	9	N	124					177
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					177
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					177
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					319
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					326
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					338
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338
TOTAL GAS PROD:		1,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		179										

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083								
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					268
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470								
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					215
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					215
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	660	2	31	9	N	28	117	1			126
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	621	2	17	9	N	15					141
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	634	2	25	9	N	23					164
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	593	2	20	9	N	18					182
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					174
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	732	2	34	9	N	31					205
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	678	2	14	9	N	13					218
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					218
TOTAL GAS PROD:		6,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		128										

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008				TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	863 1	7674 2	N		353	378 1	227	
							388 9							
02		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	800 1	7552 2	N		403	380 1	250	
							443 9							
03		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	856 1	7527 2	N		305	304 1	251	
							336 9							
04		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	835 1	6687 2	N		256	381 1	126	
							282 9							
05		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	863 1	6693 2	N		264	186 1	204	
							290 9							
06		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	835 1	7161 2	N		329	362 1	171	
							362 9							
07		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7603 2	427 9	N		388	374 1	185	
08		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	7958 2	322 9	N		293	177 1	301	
09		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7681 2	285 9	N		259	354 1	206	
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N		NO RPT		206	
11		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N		NO RPT		206	
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N		NO RPT		206	
TOTAL GAS PROD:			74,723											
TOTAL CONDENSATE PROD:											2,850			

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011				TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622				
01		0 W	3662	-0-	3662	12065	3555 2	107 9	N		97	2 8	292	
02		0 W	4038	-0-	4038	16103	3970 2	68 9	N		62	166 1	183	
03		20929 X	4826	-0-	-16103	-0-	4721 2	105 9	N		95		278	
04		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4522 2	145 9	N		132	190 1	219	
05		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4714 2	131 9	N		119	1 8	337	
06		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4637 2	9 9	N		8	188 1	156	
07		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		N		-0-		110	
08		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		N		-0-		110	
09		4440 X	4049	-0-	-391	-0-	4049 2		N		-0-		110	
10		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N		NO RPT		110	
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N		NO RPT		110	
12		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N		NO RPT		110	
TOTAL GAS PROD:			40,285											
TOTAL CONDENSATE PROD:											513			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.// 953803													
CAMERON			WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8607 - 12830				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	849	1	6231	2	N	909	959	1		521
							1000	9								
02		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	800	1	5474	2	N	730	772	1		479
							803	9								
03		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	854	1	5438	2	N	832	953	1		358
							915	9								
04		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	835	1	5438	2	N	825	570	1	4 8	609
							908	9								
05		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	863	1	5302	2	N	739	946	1	6 8	396
							813	9								
06		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	828	1	5095	2	N	700	572	1		524
							770	9								
07		6169 X	5499	-0-	-670	-0-	4594	2	905	9	N	823	936	1		411
08		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6192	2	795	9	N	723	754	1		380
09		5970 X	5471	-0-	-499	-0-	4860	2	611	9	N	555	729	1		206
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT				206
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT				206
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT				206

TOTAL GAS PROD: 61,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,836

ALEXANDER			WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 8517		PERF. 8602 - 12886				
01		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	828	1	4091	2	N	808	948	1		426
							889	9								
02		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	786	1	3398	2	N	473	385	1		514
							520	9								
03		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	854	1	3236	2	N	570	740	1		344
							627	9								
04		4800 X	4624	-0-	-176	-0-	800	1	3234	2	N	536	556	1	3 8	321
							590	9								
05		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	863	1	3772	2	N	590	560	1		351
							649	9								
06		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	828	1	3625	2	N	480	190	1		641
							528	9								
07		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	9757	2	629	9	N	572	932	1		281
08		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	11819	2	561	9	N	510	563	1		228
09		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	5773	2	496	9	N	451	361	1		318
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT				318
11		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT				318
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				318

TOTAL GAS PROD: 59,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,990

WATERS			WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8048 - 12465				
01		5952 X	3234	-0-	-2718	-0-	3044	2	190	9	N	173	195	1	1 8	273
02		5249 X	3369	-0-	-1880	-0-	3189	2	180	9	N	164	181	1		256
03		5053 X	3244	-0-	-1809	-0-	3066	2	178	9	N	162	189	1		229
04		3360 X	2990	-0-	-370	-0-	2843	2	147	9	N	134				363
05		3596 X	3084	-0-	-512	-0-	2928	2	156	9	N	142	185	1		320
06		3480 X	3122	-0-	-358	-0-	2970	2	152	9	N	138	190	1	2 8	266
07		3596 X	3330	-0-	-266	-0-	3183	2	147	9	N	134	186	1		214
08		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3291	2	173	9	N	157				371
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3538	2	202	9	N	184	322	1		233
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				233
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT				233
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT				233

TOTAL GAS PROD: 29,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	785	1	5565	2	N	398	385	1	2 8	206
						438	9								
02	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	786	1	5222	2	N	416	377	1	3 8	242
						458	9								
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	835	1	5207	2	N	402	362	1		282
						442	9								
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	835	1	5206	2	N	378	363	1	9 8	288
						416	9								
05	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	863	1	5271	2	N	365	530	1	2 8	121
						402	9								
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	805	1	4555	2	N	311	191	1	5 8	236
						342	9								
07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5769	2	457	9	N	415	372	1		280
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5670	2	410	9	N	373	366	1		287
09	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4629	2	326	9	N	296	379	1		204
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				204
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				204
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				204
TOTAL GAS PROD:		55,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,354							

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012				TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	835	1	2281	2	N	800	966	1	31 8	557
						880	9								
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	793	1	2354	2	N	719	762	1	25 8	489
						791	9								
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	819	1	1994	2	N	657	939	1		207
						723	9								
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	829	1	2168	2	N	634	576	1	5 8	260
						697	9								
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	856	1	2045	2	N	670	571	1	30 8	329
						737	9								
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	759	1	1555	2	N	557	357	1	19 8	510
						613	9								
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	1850	2	801	9	N	728	558	1		680
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2141	2	590	9	N	536	558	1		658
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2009	2	541	9	N	492	363	1		787
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				787
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				787
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				787
TOTAL GAS PROD:		29,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,793							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803		WELL #: 1011H		RRCID ->	264791	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8670 - 13110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		9672 X	8151	-0-	-1521	-0-	818	1	6654	2	N	617	577	1	557
							679	9							
02		9048 X	8059	-0-	-989	-0-	800	1	6615	2	N	585	575	1	567
							644	9							
03		9672 X	8629	-0-	-1043	-0-	851	1	7140	2	N	580	577	1	570
							638	9							
04		8400 X	8074	-0-	-326	-0-	826	1	6656	2	N	538	571	1	532
							592	9					5	8	
05		8618 X	8063	-0-	-555	-0-	854	1	6611	2	N	544	378	1	692
							598	9						6	8
06		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	835	1	6195	2	N	494	377	1	809
							543	9							
07		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6180	2	730	9	N	664	567	1	906
08		6851 X	6171	-0-	-680	-0-	5656	2	515	9	N	468	768	1	606
09		6630 X	5849	-0-	-781	-0-	5293	2	556	9	N	505	358	1	753
10		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			753
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			753
12		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			753
TOTAL GAS PROD:			67,479				TOTAL CONDENSATE PROD:					4,995			

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID ->		265115	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8551 - 12803			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	773	1	8203	2	N	1091	1156	1	617
							1200	9							
02		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	759	1	7790	2	N	964	761	1	801
							1060	9						19	8
03		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	826	1	8696	2	N	980	1326	1	455
							1078	9							
04		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	812	1	7901	2	N	951	954	1	444
							1046	9						8	8
05		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	822	1	7473	2	N	960	929	1	432
							1056	9						43	8
06		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	789	1	7330	2	N	885	537	1	765
							974	9						15	8
07		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	8445	2	1174	9	N	1067	942	1	890
08		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	7833	2	989	9	N	899	921	1	868
09		7950 X	6702	-0-	-1248	-0-	5810	2	892	9	N	811	1078	1	601
10		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			601
11		7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT			601
12		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			601
TOTAL GAS PROD:			83,731				TOTAL CONDENSATE PROD:					8,608			

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID ->		265729	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8430 - 12272			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		6231 X	5952	-0-	-279	-0-	5590	2	362	9	N	329	378	1	237
02		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	6867	2	438	9	N	398	386	1	247
03		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	8858	2	369	9	N	335	378	1	204
04		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8409	2	317	9	N	288	185	1	304
05		8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8530	2	340	9	N	309	368	1	240
06		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8291	2	311	9	N	283	190	1	324
07		8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8473	2	364	9	N	331	376	1	279
08		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	8781	2	306	9	N	278	190	1	367
09		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9236	2	327	9	N	297	356	1	308
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			308
11		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			308
12		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			308
TOTAL GAS PROD:			76,169				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,848			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6341	2	635	9	N	577	576	1	250
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	5886	2	459	9	N	417	570	1	93
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6111	2	392	9	N	356	190	1	259
04	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6346	2	426	9	N	387	375	1	264
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6392	2	386	9	N	351	382	1	225
06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	5745	2	284	9	N	258	190	1	287
07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4009	2	87	9	N	79	174	1	191
08	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6306	2	457	9	N	415	386	1	220
09	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6060	2	381	9	N	346	360	1	206
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			206
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			206
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			206
TOTAL GAS PROD:		56,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,186								

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1258	2	314	9	N	285	373	1	214
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1088	2	304	9	N	276	189	1	301
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1160	2	309	9	N	281	377	1	205
04	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	916	2	213	9	N	194	191	1	207
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1214	2	361	9	N	328	189	1	346
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1136	2	278	9	N	253	191	1	408
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1222	2	355	9	N	323	356	1	376
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1096	2	262	9	N	238			614
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1246	2	277	9	N	252	327	1	539
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			539
TOTAL GAS PROD:		13,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,430								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5340 2	442 9	N	402	383 1	2 8	209			
02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4603 2	404 9	N	367	371 1	8 8	197			
03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	4911 2	424 9	N	385	383 1		199			
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	4694 2	404 9	N	367	382 1	3 8	181			
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	4830 2	416 9	N	378	376 1	4 8	179			
06	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4478 2	597 9	N	543	376 1	9 8	337			
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4777 2	272 9	N	247	367 1		217			
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4693 2	386 9	N	351	186 1		382			
09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4496 2	362 9	N	329	372 1		339			
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT			339			
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			N	NO RPT			339			
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			339			
TOTAL GAS PROD:		46,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,369									

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010				TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899					
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	842 1	457 9	N	415	565 1		200			
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	807 1	418 9	N	380	385 1	15 8	180			
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	858 1	97 2	N	385	188 1		377			
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	831 1	335 2	N	379	559 1	2 8	195			
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	849 1	337 2	N	384	370 1	6 8	203			
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	814 1	519 2	N	377	190 1	10 8	380			
07	775 N	661	-0-	-114	-0-	199 2	462 9	N	420	380 1		420			
08	775 N	563	-0-	-212	-0-	189 2	374 9	N	340	177 1		583			
09	750 N	608	-0-	-142	-0-	255 2	353 9	N	321	189 1		715			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			715			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			715			
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			715			
TOTAL GAS PROD:		10,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,401									

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011				TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310					
01	6200 X	5988	-0-	-212	-0-	731 1	4835 2	N	384	389 1		250			
02	5800 X	5527	-0-	-273	-0-	793 1	4202 2	N	484	381 1		353			
03	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	826 1	5194 2	N	469	567 1		255			
04	6000 X	5834	-0-	-166	-0-	824 1	4508 2	N	456	369 1	3 8	339			
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	863 1	5253 2	N	484	385 1	6 8	432			
06	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	828 1	4976 2	N	431	376 1		487			
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4122 2	649 9	N	590	377 1		700			
08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4079 2	345 9	N	314	371 1		643			
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4168 2	350 9	N	318	188 1		773			
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			773			
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT			773			
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			773			
TOTAL GAS PROD:		50,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,930									

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560 - 12722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	806 1	1997 2	N	218	191 1	2 8	96	
						240 9							
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	774 1	1751 2	N	210	192 1	1 8	113	
						231 9							
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	791 1	1849 2	N	199	187 1		125	
						219 9							
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	835 1	1707 2	N	196	180 1	3 8	138	
						216 9							
05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	863 1	1750 2	N	199	189 1	1 8	147	
						219 9							
06	2580 X	2365	-0-	-215	-0-	793 1	1379 2	N	175	189 1	2 8	131	
						193 9							
07	2666 X	2110	-0-	-556	-0-	1859 2	251 9	N	228	189 1		170	
08	2666 N	1573	-0-	-1093	-0-	1375 2	198 9	N	180	190 1		160	
09	2370 N	1242	-0-	-1128	-0-	1065 2	177 9	N	161	186 1		135	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135	
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			135	

TOTAL GAS PROD: 21,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174					
01	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	842 1	4316 2	N	819	770 1		383	
						901 9							
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	786 1	3532 2	N	758	741 1		400	
						834 9							
03	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	851 1	3394 2	N	745	958 1		187	
						820 9							
04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	828 1	3833 2	N	727	763 1	3 8	148	
						800 9							
05	5425 X	4597	-0-	-828	-0-	814 1	3046 2	N	670	566 1		252	
						737 9							
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	773 1	3537 2	N	569	551 1		270	
						626 9							
07	4526 X	3843	-0-	-683	-0-	3191 2	652 9	N	593	373 1		490	
08	4526 X	3789	-0-	-737	-0-	3139 2	650 9	N	591	944 1		137	
09	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	3254 2	770 9	N	700	377 1		460	
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT			460	
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT			460	
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			460	

TOTAL GAS PROD: 42,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,172

BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892					
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2570 2	669 9	N	608	559 1	5 8	224	
02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2058 2	545 9	N	495	542 1	5 8	172	
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	1892 2	519 9	N	472	363 1		281	
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1149 2	317 9	N	288	364 1	6 8	199	
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	1985 2	536 9	N	487	376 1	1 8	309	
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	2424 2	810 9	N	736	543 1	9 8	493	
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2465 2	382 9	N	347	554 1		286	
08	620 X	534	-0-	-86	-0-	455 2	79 9	N	72	177 1		181	
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			181	
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			181	
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			181	
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			181	

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,505

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013				TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	745 1	5363 2	N	406		383 1	2 8			135
						447 9									
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	763 1	4882 2	N	380		386 1	2 8			127
						418 9									
03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	824 1	4905 2	N	336		357 1				106
						370 9									
04	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	796 1	4338 2	N	325		358 9	13 8			60
						358 9									
05	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	847 1	4183 2	N	314		190 1	2 8			182
						345 9									
06	5130 X	4318	-0-	-812	-0-	835 1	3231 2	N	229		189 1	4 8			218
						252 9									
07	5301 X	4067	-0-	-1234	-0-	3697 2	370 9	N	336		377 1				177
08	5301 X	3459	-0-	-1842	-0-	3181 2	278 9	N	253		337 1				93
09	5130 X	2145	-0-	-2985	-0-	1972 2	173 9	N	157						250
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT						250
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT						250
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT						250
TOTAL GAS PROD:		43,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,736							

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013				TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	814 1	2022 2	N	356		386 1	5 8			238
						392 9									
02	2871 X	2791	-0-	-80	-0-	800 1	1542 2	N	408		383 1				263
						449 9									
03	3069 X	2996	-0-	-73	-0-	838 1	1718 2	N	400		385 1				278
						440 9									
04	2970 X	2725	-0-	-245	-0-	835 1	1466 2	N	385		383 1	2 8			278
						424 9									
05	3069 X	2687	-0-	-382	-0-	835 1	1432 2	N	382		384 1				276
						420 9									
06	2970 X	2207	-0-	-763	-0-	742 1	1113 2	N	320		380 1				216
						352 9									
07	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	1593 2	480 9	N	436		377 1				275
08	3007 X	2105	-0-	-902	-0-	1742 2	363 9	N	330						605
09	2730 X	2418	-0-	-312	-0-	2062 2	356 9	N	324		359 1				570
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						570
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						570
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT						570
TOTAL GAS PROD:		23,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,341							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951 X	7992	-0-	-1959	-0-	849 1	6196 2	N	861	960 1		311
						947 9						
02	9309 X	6985	-0-	-2324	-0-	807 1	5333 2	N	768	579 1		500
						845 9						
03	9579 X	6933	-0-	-2646	-0-	863 1	5230 2	N	764	1131 1		133
						840 9						
04	7770 X	6038	-0-	-1732	-0-	831 1	4470 2	N	670	733 1		70
						737 9						
05	8029 X	5011	-0-	-3018	-0-	835 1	3571 2	N	550	360 1		260
						605 9						
06	5790 X	3097	-0-	-2693	-0-	668 1	1980 2	N	408	374 1		294
						449 9						
07	5983 X	1482	-0-	-4501	-0-	952 2	530 9	N	482	190 1		585
08	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	423	735 1		273
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	847	358 1		762
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT			762
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT			762
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			762
TOTAL GAS PROD:		37,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,773						

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172				
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	835 1	1212 2	N	620	759 1		270
						682 9						
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	807 1	947 2	N	576	369 1	4 8	473
						634 9						
03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	851 1	1345 2	N	582	731 1		324
						640 9						
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	835 1	1309 2	N	557	572 1	5 8	304
						613 9						
05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	863 1	1349 2	N	534	572 1		266
						587 9						
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	800 1	1243 2	N	430	381 1		315
						473 9						
07	2542 N	2051	-0-	-491	-0-	1234 2	817 9	N	743	375 1		683
08	2542 N	1635	-0-	-907	-0-	1133 2	502 9	N	456	551 1		588
09	2460 N	1505	-0-	-955	-0-	1118 2	387 9	N	352	169 1		771
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			771
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			771
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			771
TOTAL GAS PROD:		21,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,850						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803		WELL #: 1882H		RRCID ->	271094	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8970 - 13134	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12555 X	9402	-0-	-3153	-0-	491	1	7888	2	N	930	1147	1	218
						1023	9							
02	10875 X	9628	-0-	-1247	-0-	459	1	8215	2	N	867	745	1	340
						954	9							
03	10013 X	8673	-0-	-1340	-0-	463	1	7282	2	N	844	928	1	256
						928	9							
04	9690 X	7798	-0-	-1892	-0-	460	1	6489	2	N	772	943	1	78
						849	9					7	8	
05	10292 X	6770	-0-	-3522	-0-	459	1	5527	2	N	713	571	1	220
						784	9							
06	8670 X	5317	-0-	-3353	-0-	416	1	4253	2	N	589	699	1	110
						648	9							
07	8959 X	4245	-0-	-4714	-0-	3467	2	778	9	N	707	187	1	630
08	8680 X	5046	-0-	-3634	-0-	4299	2	747	9	N	679	906	1	403
09	7800 X	6434	-0-	-1366	-0-	5684	2	750	9	N	682	555	1	530
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			530
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			530
12	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			530
TOTAL GAS PROD:		63,313				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,783					

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	26319 X	24114	-0-	-2205	-0-	22581	2	1533	9	N	1394	1334	1	280
02	24621 X	21687	-0-	-2934	-0-	20372	2	1315	9	N	1195	1322	1	153
03	26319 X	22899	-0-	-3420	-0-	21455	2	1444	9	N	1313	1187	1	279
04	24630 X	21559	-0-	-3071	-0-	20199	2	1360	9	N	1236	1320	1	195
05	25451 X	21960	-0-	-3491	-0-	20590	2	1370	9	N	1245	1315	1	125
06	21210 X	20969	-0-	-241	-0-	19777	2	1192	9	N	1084	1107	1	102
07	21917 X	20488	-0-	-1429	-0-	19249	2	1239	9	N	1126	930	1	298
08	21917 X	20366	-0-	-1551	-0-	19179	2	1187	9	N	1079	1109	1	268
09	21210 X	19960	-0-	-1250	-0-	18700	2	1260	9	N	1145	1095	1	318
10	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT			318
11	20970 X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT			318
12	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT			318
TOTAL GAS PROD:		194,002				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,817					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
BEN PARNELL 165 LLP		WELL #:		1H	RRCID ->	274437	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8854	-	13562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		12648 X	11016	-0-	-1632	-0-	831 1	1238	1316 1	11 8	456				
							1362 9								
02		11832 X	10024	-0-	-1808	-0-	807 1	1144	1127 1	4 8	469				
							1258 9								
03		12648 X	10304	-0-	-2344	-0-	856 1	1116	1311 1		274				
							1228 9								
04		12240 X	9416	-0-	-2824	-0-	835 1	1030	939 1	9 8	356				
							1133 9								
05		11935 X	9666	-0-	-2269	-0-	849 1	944	761 1	6 8	533				
							1038 9								
06		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	793 1	993	1138 1		388				
							1092 9								
07		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	6641 2	966	751 1		603				
08		7688 X	2417	-0-	-5271	-0-	1390 2	934	925 1		612				
09		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-		836	921 1		527				
10		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-		NO RPT			527				
11		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-		NO RPT			527				
12		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-		NO RPT			527				
TOTAL GAS PROD:			69,828	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,201								

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
BORN, ALEX "F"		WELL #:		2	RRCID ->	155741	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6050	-	6070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REDELSPERGER		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
		040798													
		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036	-	6064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6010 - 6028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 6024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 5825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (HEPLER)		53869 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 6312		RRCID -> 127884		COMPL. DATE 04/20/1985		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	7			135
02	1421 #	-0-	-0-	-1421	-0-					N	2			137
03	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	N	13			150
04	1470 #	1310	-0-	-160	-0-	1307	2	3	9	N	3			153
05	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	N	4			157
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3			160
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:		4,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

LIPSCOMB (MORROW)		53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 145478		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	92	-0-	-1179	-0-	4	1	86	3	N	-0-			22
02	348 N	72	-0-	-276	-0-	2	4	67	3	N	-0-			22
03	186 N	57	-0-	-129	-0-	2	1	53	3	N	-0-			22
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	2	4	12	3	N	-0-			22
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1			N	-0-			22
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	4			N	-0-			22
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	4			N	-0-			22
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			22
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			22
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			22
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LAUBHAN		040798		WELL #: 1		RRCID -> 100148		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1011	-0-	-694	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	2			N	-0-			-0-
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-			-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
10	1984 N	984	-0-	-1000	-0-	984	2			N	-0-			-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
*12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

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

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

JONES ENERGY, LLC 441132  
 SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

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

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	31 1	2773 2	N	44			117
						48 9						
02	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	29 1	2744 2	N	50			167
						55 9						
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	31 1	2705 2	N	28			195
						31 9						
04	2760 N	2689	-0-	-71	-0-	30 1	2605 2	N	49	187 1		57
						54 9						
05	2883 N	2836	-0-	-47	-0-	31 1	2785 2	N	18			75
						20 9						
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	30 1	2723 2	N	28			103
						31 9						
07	3100 N	3560	-0-	460	460	31 1	3485 2	N	40			143
						44 9						
08	3100 N	3615	-0-	515	975	31 1	3534 2	N	45			188
						50 9						
09	3000 N	3606	-0-	606	1581	30 1	3539 2	N	34			222
						37 9						
10	4979 X	3398	-0-	-1581	-0-	31 1	3330 2	N	34	183 1		73
						37 9						
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	30 1	2861 2	N	34			107
						37 9						
*12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	31 1	3148 2	N	30			137
						33 9						

TOTAL GAS PROD: 37,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BECKER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9652 - 9664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
02		2349 N	2283	-0-	-66	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
03		2480 N	2442	-0-	-38	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
04		2400 N	2350	-0-	-50	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
05		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
07		2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2408	-0-	-10	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
09		2340 N	2319	-0-	-21	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
10		2418 N	56	-0-	-2362	-0-	56 1		N	-0-			-0-
11		2340 N	2255	-0-	-85	-0-	2255 2		N	-0-			-0-
12		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPLAND RESOURCES LLC				878931									
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
01		0 W	1140	-0-	1140	27893	1140 2		N	-0-			-0-
02		0 W	1009	-0-	1009	28902	1009 2		N	-0-			-0-
03		0 W	1012	-0-	1012	29914	1012 2		N	-0-			-0-
04		0 W	899	-0-	899	30813	899 2		N	-0-			-0-
05		2400 N	460	-0-	-1940	28873	460 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	931	-0-	-2069	26804	931 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	843	-0-	-2257	24547	821 2	22 9	N	20			20
08		3100 N	817	-0-	-2283	22264	817 2		N	-0-			20
09		3000 N	759	-0-	-2241	20023	737 2	22 9	N	20			40
10		3100 N	826	-0-	-2274	17749	826 2		N	-0-			40
11		3000 N	682	-0-	-2318	15431	682 2		N	-0-			40
*12		3100 N	802	-0-	-2298	13133	788 2	14 9	N	13			53
TOTAL GAS PROD:		10,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

XTO ENERGY INC.				945936									
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9600 - 9610
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01		4030 X	3153	-0-	-877	-0-	3129 2	24 9	N	22			95
02		3770 X	3575	-0-	-195	-0-	3534 2	41 9	N	37			132
03		4030 X	3587	-0-	-443	-0-	3561 2	26 9	N	24	90 1		66
04		3780 X	3633	-0-	-147	-0-	3608 2	25 9	N	23			89
05		3596 X	3479	-0-	-117	-0-	3454 2	25 9	N	23			112
06		3480 X	3355	-0-	-125	-0-	3341 2	14 9	N	13			125
07		3596 X	3061	-0-	-535	-0-	3032 2	29 9	N	26			151
08		3596 X	3176	-0-	-420	-0-	3132 2	44 9	N	40	154 1		37
09		3480 X	2743	-0-	-737	-0-	2743 2		N	-0-			37
10		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3605 2	23 9	N	21			58
11		DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	3291 2	25 9	N	23			81
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		36,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		252							

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

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

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

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

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4223 2	1 9	N	1			69
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2		N	-0-			69
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4016 2	7 9	N	6			75
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3884 2	4 9	N	4			79
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4016 2	2 9	N	2			81
06	3840 X	3074	-0-	-766	-0-	3073 2	1 9	N	1			82
07	3968 X	3825	-0-	-143	-0-	3823 2	2 9	N	2			84
08	3968 X	3423	-0-	-545	-0-	3412 2	11 9	N	10			94
09	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3753 2	2 9	N	2			96
10	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	3823 2	1 9	N	1			97
11	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	3759 2	2 9	N	2			99
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3761			N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		41,631				TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

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

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 050614		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4030 2	46 9	N	42			200
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4161 2	52 9	N	47	192 1		55
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3962 2	32 9	N	29			84
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4546 2	35 9	N	32			116
05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4921 2	34 9	N	31			147
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4372 2	20 9	N	18			165
07	4743 X	3054	-0-	-1689	-0-	3037 2	17 9	N	15			180
08	4805 X	212	-0-	-4593	-0-	212 2		N	-0-			180
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			180
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			180
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:		29,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		214						

PARKER, HARRY B		WELL #: 3		RRCID -> 181129		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732				
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2		N	-0-			3
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	165 2		N	-0-			3
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	245 2	6 9	N	5			8
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			8
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265 2	4 9	N	4			12
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			12
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-			12
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			12
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	207 2	2 9	N	2			14
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	15 2	1 9	N	1			15
11	210 N	33	-0-	-177	-0-	33 2		N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		2,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

DOYLE, J.B.		WELL #: 3M		RRCID -> 181633		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644				
01	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	201 1	13874 2	N	82			150
02	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	188 1	12470 2	N	112			262
03	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	123 9	201 1	N	101	183 1		180
04	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	111 9	162 1	N	94			274
05	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	103 9	13508 2	N	107	186 1		195
06	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	12909 2	65 9	N	59	174 1		80
07	13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	13327 2	76 9	N	69			149
08	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13117 2	74 9	N	67			216
09	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	12737 2	88 9	N	80	191 1		105
10	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12619 2	94 9	N	85			190
11	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	130 1	12659 2	N	89	187 1		92
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	98 9		N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		146,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		945						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DOYLE, J.B.		WELL #: 2M		RRCID -> 206731		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9646 - 10136			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6417 X	5945	-0-	-472	-0-	115 1	5763 2	N	61		153	
02		5945 X	5489	-0-	-456	-0-	107 1	5309 2	N	66		219	
03		6355 X	5725	-0-	-630	-0-	70 1	5591 2	N	58	185 1	92	
04		6000 X	5534	-0-	-466	-0-	5462 2	72 9	N	65		157	
05		5735 X	5578	-0-	-157	-0-	5515 2	63 9	N	57		214	
06		5550 X	5304	-0-	-246	-0-	5252 2	52 9	N	47	183 1	78	
07		5735 X	5422	-0-	-313	-0-	5377 2	45 9	N	41		119	
08		5735 X	5397	-0-	-338	-0-	5346 2	51 9	N	46		165	
09		5520 X	5076	-0-	-444	-0-	5037 2	39 9	N	35		200	
10		5580 X	4850	-0-	-730	-0-	4800 2	50 9	N	45		245	
11	DLQ	G-10	4995	-0-	4995	4995	74 1	4880 2	N	37	186 1	96	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4995	41 9		N	NO RPT		96	
TOTAL GAS PROD:		59,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		558							

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207185		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10250				PERF. 9558 - 9632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3596 X	3325	-0-	-271	-0-	3300 2	25 9	N	23		86	
02		3335 X	3138	-0-	-197	-0-	3106 2	32 9	N	29		115	
03		3565 X	3228	-0-	-337	-0-	3219 2	9 9	N	8	97 1	26	
04		3330 X	3156	-0-	-174	-0-	3147 2	9 9	N	8		34	
05		3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3247 2	12 9	N	11		45	
06		3240 X	3102	-0-	-138	-0-	3092 2	10 9	N	9		54	
07		3348 X	2847	-0-	-501	-0-	2835 2	12 9	N	11		65	
08		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3125 2	14 9	N	13	30 1	48	
09		3150 X	3045	-0-	-105	-0-	3045 2		N	-0-		48	
10		3255 X	3169	-0-	-86	-0-	3169 2		N	-0-		48	
11	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	2966	2954 2	12 9	N	11		59	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2966			N	NO RPT		59	
TOTAL GAS PROD:		34,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		123							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		53869 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
COWAN, R. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118449		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	412	-0-	-518	-0-	10	1	400	3	N	-0-	94
						2	4					
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	12	1	382	3	N	-0-	94
						2	4					
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	465	3	N	2	96
						2	4			2	9	
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	428	3	N	-0-	96
						1	4					
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	N	5	101
						2	4			6	9	
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	16	1	417	3	N	3	104
						2	4			3	9	
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	19	1	373	3	N	4	108
						2	4			4	9	
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	19	1	392	3	N	-0-	108
						2	4					
09	450 N	287	-0-	-163	-0-	23	1	264	3	N	-0-	108
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	59	1	258	3	N	5	113
						6	9					
11	390 N	268	-0-	-122	-0-	17	1	251	3	N	-0-	5
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	3	N	-0-	5
											99 1 9 5	
TOTAL GAS PROD:		4,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 3609		RRCID -> 189902		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID -> 219114		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234				
ROXIE		WELL #: 1282										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) APACHE CORPORATION PUNDT 517		53878 250 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 4517H		RRCID -> 234112		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8345 - 10199					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2	128	9	N	116	188	1	120
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2	191	9	N	174	184	1	110
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2	199	9	N	181	176	1	115
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2	158	9	N	144			259
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2	202	9	N	184	171	1	272
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2	186	9	N	169	175	1	266
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	153	9	N	139	173	1	232
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2	164	9	N	149	177	1	204
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	163	9	N	148	178	1	174
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2	142	9	N	129	174	1	129
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	88	9	N	80			209
*12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2	61	9	N	55	170	1	94
TOTAL GAS PROD:		23,546				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,668			

PICKHARDT 68		WELL #:		1H		RRCID -> 275008		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 10170 - 12830			
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	922	1	1810	2	N	163	183	1	75
02	2610 X	2222	-0-	-388	-0-	-0-	179	9	941	1	N	121			196
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	133	9	841	1	N	107	186	1	117
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	118	9	1011	1	N	119	177	1	59
05	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	-0-	131	9	1066	1	N	105			164
06	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	-0-	116	9	1044	1	N	137	174	1	127
07	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	-0-	151	9	1079	1	N	105	177	1	55
08	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	-0-	116	9	1079	1	N	106			161
09	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	-0-	117	9	1044	1	N	107	184	1	84
10	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	-0-	118	9	1079	1	N	100			184
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	-0-	110	9	1044	1	N	90	184	1	90
12	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	-0-	99	9	1079	1	N	102	123	1	69
							112	9							
TOTAL GAS PROD:		20,709				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,362			

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9397 X	8508	-0-	-889	-0-	1054 1	7014 2	N	400	375 1	234
						440 9					
02	8294 X	7879	-0-	-415	-0-	995 1	6459 2	N	386	366 1	254
						425 9					
03	8866 X	8252	-0-	-614	-0-	1079 1	6733 2	N	400	550 1	104
						440 9					
04	8580 X	8298	-0-	-282	-0-	1021 1	6879 2	N	362	362 1	104
						398 9					
05	8556 X	7878	-0-	-678	-0-	1079 1	6381 2	N	380	343 1	141
						418 9					
06	8220 X	7344	-0-	-876	-0-	979 1	6002 2	N	330	363 1	108
						363 9					
07	8587 X	7299	-0-	-1288	-0-	1051 1	5879 2	N	335	185 1	258
						369 9					
08	8587 X	7050	-0-	-1537	-0-	1079 1	5604 2	N	334	363 1	229
						367 9					
09	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1044 1	5040 2	N	300	364 1	165
						330 9					
10	7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	1079 1	4967 2	N	301	359 1	107
						331 9					
11	7350 X	6379	-0-	-971	-0-	1044 1	4973 2	N	329	178 1	258
						362 9					
12	7285 X	6513	-0-	-772	-0-	1079 1	5083 2	N	319	353 1	224
						351 9					
TOTAL GAS PROD:		88,191			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,176				

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19499 X	15952	-0-	-3547	-0-	985 1	14473 2	N	449	560 1	82
						494 9					
02	16646 X	15788	-0-	-858	-0-	1009 1	14227 2	N	502	368 1	216
						552 9					
03	17794 X	16260	-0-	-1534	-0-	1079 1	14697 2	N	440	560 1	96
						484 9					
04	17220 X	15264	-0-	-1956	-0-	1024 1	13800 2	N	400	369 1	127
						440 9					
05	17794 X	15277	-0-	-2517	-0-	1079 1	13745 2	N	412	371 1	168
						453 9					
06	16320 X	14269	-0-	-2051	-0-	1044 1	12833 2	N	356	365 1	159
						392 9					
07	16864 X	14277	-0-	-2587	-0-	1025 1	12855 2	N	361	368 1	152
						397 9					
08	16275 X	13613	-0-	-2662	-0-	1054 1	12197 2	N	329	183 1	298
						362 9					
09	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	987 1	11377 2	N	317	374 1	241
						349 9					
10	14570 X	12627	-0-	-1943	-0-	1079 1	11179 2	N	335	368 1	208
						369 9					
11	14100 X	12312	-0-	-1788	-0-	947 1	11042 2	N	294	361 1	141
						323 9					
12	14291 X	12329	-0-	-1962	-0-	1025 1	10976 2	N	298	248 1	191
						328 9					
TOTAL GAS PROD:		170,681			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,493				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																
KILLEBREW 32																
WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	8762	-0-	8762	73458	7957	2	2	4	N	730	889	1	59	
02		0	4149	-0-	4149	77607	3666	2	1	4	N	438	371	1	126	
03		84798 X	7191	-0-	-77607	-0-	5932	2	2	4	N	1143	1144	1	125	
04		10140 X	6499	-0-	-3641	-0-	1257	9	5710	2	2	4	715	721	1	119
05		10478 X	7242	-0-	-3236	-0-	787	9	6338	2	2	4	820	910	1	29
06		10140 X	6767	-0-	-3373	-0-	902	9	5795	2	2	4	882	748	1	163
07		10478 X	7258	-0-	-3220	-0-	970	9	6500	2	2	4	687	711	1	139
08		10478 X	1265	-0-	-9213	-0-	756	9	843	2	2	4	382	380	1	141
09		6780 X	6595	-0-	-185	-0-	420	9	5959	2	636	9	578	571	1	148
10		7254 X	1858	-0-	-5396	-0-	1289	2	2290	2	569	9	517	552	1	113
11		7020 X	2958	-0-	-4062	-0-	2290	2	668	9	9	N	607	637	1	83
12		7254 X	5195	-0-	-2059	-0-	4913	2	282	9	9	N	256	171	1	168
TOTAL GAS PROD:			65,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,755							

MATHERS '30'															
WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833															
01		0	45298	-0-	45298	305403	39941	2	5357	9	N	4870	4917	1	158
02		345066 X	39663	-0-	-305403	-0-	35124	2	4539	9	N	4126	4179	1	97
03		39773 X	39773	-0-	-0-	-0-	35440	2	4333	9	N	3939	3945	1	91
04		37380 X	34841	-0-	-2539	-0-	31913	2	2928	9	N	2662	2627	1	126
05		38626 X	31909	-0-	-6717	-0-	28724	2	3185	9	N	2895	2903	1	118
06		37380 X	28628	-0-	-8752	-0-	26360	2	2268	9	N	2062	2057	1	123
07		38626 X	28031	-0-	-10595	-0-	25416	2	2615	9	N	2377	2100	1	311
08		38626 X	27248	-0-	-11378	-0-	25267	2	1981	9	N	1801	1913	1	167
09		25014 X	25014	-0-	-0-	-0-	23189	2	1825	9	N	1659	1685	1	141
10		31899 X	24882	-0-	-7017	-0-	23144	2	1738	9	N	1580	1319	1	402
11		29070 X	23672	-0-	-5398	-0-	22053	2	1619	9	N	1472	1719	1	155
12		28024 X	22315	-0-	-5709	-0-	21141	2	1174	9	N	1067	1137	1	85
TOTAL GAS PROD:			371,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			30,510						

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478															
01		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			23
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			23
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			23
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			23
05		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-			23
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			23
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-			23
08		372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-			23
09		360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-			23
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			23
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-			23
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			3,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
MCQUIDDY A				WELL #:	8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537 - 9557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-		2	3			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		3	3	62	9	N	56			20
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-			28
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-		864	3			N	-0-			28
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	3			N	-0-			28
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			28
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

MCQUIDDY H				WELL #:	7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9944 - 13719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	135346 X	41071	-0-	-94275	-0-		40432	3	639	9	N	581	563	1	88
02	49271 X	35937	-0-	-13334	-0-		35510	3	427	9	N	388	374	1	102
03	47864 X	34775	-0-	-13089	-0-		34179	3	596	9	N	542	554	1	90
04	44280 X	32641	-0-	-11639	-0-		32256	3	385	9	N	350	361	1	79
05	43369 X	32645	-0-	-10724	-0-		32645	3			N	-0-			79
06	39750 X	30600	-0-	-9150	-0-		30207	3	393	9	N	357	354	1	82
07	38409 X	27618	-0-	-10791	-0-		27193	3	425	9	N	386	373	1	95
08	34782 X	25291	-0-	-9491	-0-		24900	3	391	9	N	355	355	1	95
09	24330 X	24167	-0-	-163	-0-		23968	3	199	9	N	181	188	1	88
10	25141 X	23779	-0-	-1362	-0-		23359	3	420	9	N	382	369	1	101
11	24330 X	21430	-0-	-2900	-0-		21230	3	200	9	N	182	185	1	98
12	25141 X	19650	-0-	-5491	-0-		19444	3	206	9	N	187	187	1	98
TOTAL GAS PROD:		349,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,891							

MCQUIDDY A				WELL #:	12HC	RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9751 - 13516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	32364 X	6952	-0-	-25412	-0-		6392	3	560	9	N	509	536	1	100
02	30276 X	6440	-0-	-23836	-0-		6055	3	385	9	N	350	367	1	83
03	8246 X	6439	-0-	-1807	-0-		5817	3	622	9	N	565	542	1	106
04	7170 X	5732	-0-	-1438	-0-		5550	3	182	9	N	165	182	1	89
05	7409 X	6214	-0-	-1195	-0-		5404	3	810	9	N	736	730	1	95
06	6720 X	5809	-0-	-911	-0-		5261	3	548	9	N	498	357	1	236
07	6882 X	5624	-0-	-1258	-0-		5236	3	388	9	N	353	502	1	87
08	6448 X	5107	-0-	-1341	-0-		4900	3	207	9	N	188	188	1	87
09	5490 X	5125	-0-	-365	-0-		4666	3	459	9	N	417	352	1	152
10	5673 X	4794	-0-	-879	-0-		4489	3	305	9	N	277	360	1	69
*11	5490 X	4601	-0-	-889	-0-		4297	3	304	9	N	276	192	1	153
12	5611 X	4434	-0-	-1177	-0-		4029	3	405	9	N	368	384	1	137
TOTAL GAS PROD:		67,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,702							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
MCQUIDDY F		WELL #: 3HC		RRCID -> 279270		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9270		PERF.11674 - 13722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01	31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	29818	3	1311	9	N	1192	1168	1	137
02	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	27385	3	776	9	N	705	731	1	111
03	28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	27359	3	988	9	N	898	915	1	94
04	36390 X	25903	-0-	-10487	-0-	25297	3	606	9	N	551	553	1	92
05	31124 X	25577	-0-	-5547	-0-	24748	3	829	9	N	754	737	1	109
06	30120 X	23996	-0-	-6124	-0-	23604	3	392	9	N	356	369	1	96
07	30101 X	24272	-0-	-5829	-0-	23242	3	1030	9	N	936	927	1	105
08	28334 X	21662	-0-	-6672	-0-	21257	3	405	9	N	368	368	1	105
09	24960 X	21382	-0-	-3578	-0-	20589	3	793	9	N	721	727	1	99
10	25575 X	20502	-0-	-5073	-0-	19898	3	604	9	N	549	556	1	92
*11	24000 X	18719	-0-	-5281	-0-	18312	3	407	9	N	370	383	1	79
12	24273 X	16730	-0-	-7543	-0-	16310	3	420	9	N	382	384	1	77
TOTAL GAS PROD:		286,380				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,782						

JONES ENERGY, LLC		441132		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
NOBLE GENE 140		WELL #: 1H		RRCID -> 264799		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 9741 - 14060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(L)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01	3131 X	1903	-0-	-1228	-0-	94	1	1784	2	N	23			526
02	2929 X	2529	-0-	-400	-0-	126	1	2379	2	N	22			548
03	DLQ G-10	3055	-0-	3055	3055	151	1	2860	2	N	40	197	1	391
04	5613 X	2558	-0-	-3055	-0-	127	1	2403	2	N	25			416
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	28	9	1367	2	N	8			424
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	154	1	2930	2	N	22			446
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	116	1	2203	2	N	13			459
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	14	9	669	2	N	7			466
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	35	1	14	2	N	3			469
10	2759 X	25	-0-	-2734	-0-	1	1	24	2	N	-0-			469
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			469
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			469
TOTAL GAS PROD:		17,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5859 X	5738	-0-	-121	-0-	5639 2	99 9	N	90	200 1		1167
02		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6160 2	142 9	N	129			1296
03	DLQ	G-10	6697	-0-	6697	6697	6570 2	127 9	N	115	198 1		1213
04		12696 X	5999	-0-	-6697	-0-	5872 2	127 9	N	115			1328
05		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	296 1	5573 2	N	100	199 1		1229
							110 9						
06		5910 X	4972	-0-	-938	-0-	235 1	4616 2	N	110	196 1		1143
							121 9						
07		6107 X	5751	-0-	-356	-0-	297 1	5362 2	N	84			1227
							92 9						
08		6107 X	5529	-0-	-578	-0-	285 1	5130 2	N	104			1331
							114 9						
09		6000 X	5315	-0-	-685	-0-	5229 2	86 9	N	78	197 1		1212
10		5983 X	5346	-0-	-637	-0-	266 1	4973 2	N	97			1309
							107 9						
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			1309
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT			1309
TOTAL GAS PROD:		57,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,022							

HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12555 X	9997	-0-	-2558	-0-	9865 2	132 9	N	120	192 1		740
02		11745 X	9652	-0-	-2093	-0-	9485 2	167 9	N	152			892
03	DLQ	G-10	7215	-0-	7215	7215	7112 2	103 9	N	94	193 1		793
04		10429 X	3214	-0-	-7215	-0-	3135 2	79 9	N	72			865
05		11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	549 1	10477 2	N	110			975
							121 9						
06		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	422 1	8414 2	N	139	197 1		917
							153 9						
07		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	376 1	6886 2	N	117	194 1		840
							129 9						
08		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	725 1	7449 2	N	142	195 1		787
							156 9						
*09		10800 X	4301	-0-	-6499	-0-	4221 2	80 9	N	73			860
*10		11160 X	3500	-0-	-7660	-0-	171 1	3243 2	N	78			938
							86 9						
11		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT			938
12		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT			938
TOTAL GAS PROD:		73,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,097							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16275 X	14027	-0-	-2248	-0-	844	1	12710	2	N	430	592	1		575
						473	9								
02	15225 X	13135	-0-	-2090	-0-	915	1	11740	2	N	436	184	1		827
						480	9								
03	DLQ G-10	13582	-0-	13582	13582	897	1	12231	2	N	413	558	1		682
						454	9								
04	26561 X	12979	-0-	-13582	-0-	814	1	11700	2	N	423	372	1		733
						465	9								
05	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	752	1	12068	2	N	406	183	1		956
						447	9								
06	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	680	1	11216	2	N	404	370	1		990
						444	9								
07	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	697	1	11936	2	N	402	543	1		849
						442	9								
08	12524 X	12383	-0-	-141	-0-	845	1	11139	2	N	363	185	1		1027
						399	9								
*09	12450 X	11470	-0-	-980	-0-	645	1	10472	2	N	321	367	1		981
						353	9								
*10	12865 X	10944	-0-	-1921	-0-	131	1	10733	2	N	73	184	1		870
						80	9								
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT				870
12	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT				870
TOTAL GAS PROD:		127,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,671									

AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438			
01	2697 X	721	-0-	-1976	-0-	696	2	25	9	N	23			677	
02	4147 X	634	-0-	-3513	-0-	634	2			N	-0-			677	
03	DLQ G-10	3780	-0-	3780	3780	3677	2	103	9	N	94	196	1	575	
04	7219 X	3439	-0-	-3780	-0-	3253	2	186	9	N	169	130	1	614	
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	171	1	3215	2	N	124	197	1	541	
						136	9								
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	144	1	2811	2	N	150			691	
						165	9								
07	3782 X	2276	-0-	-1506	-0-	116	1	2072	2	N	80	196	1	575	
						88	9								
08	3782 X	1665	-0-	-2117	-0-	84	1	1520	2	N	55			630	
						61	9								
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			630	
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			630	
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			630	
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			630	
TOTAL GAS PROD:		19,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		695									



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 -	14202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	548	545	1	525	
02		2320 X	2017	-0-	-303	-0-	203	1	1272	2	N	493	544	1	474
							542	9							
03		2449 X	2092	-0-	-357	-0-	192	1	1357	2	N	494	551	1	417
							543	9							
04		2370 X	2265	-0-	-105	-0-	524	1	1210	2	N	483	560	1	340
							531	9							
05		2449 X	2272	-0-	-177	-0-	395	1	1353	2	N	476	369	1	447
							524	9							
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	313	1	1035	2	N	431	365	1	513
							474	9							
07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	837	1	893	2	N	488	539	1	462
							537	9							
08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	372	1	1833	2	N	461	548	1	375
							507	9							
*09		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	1728	2	395	5	N	439	360	1	454
							483	9							
*10		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	1748	2	414	5	N	468	367	1	555
							515	9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			555
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			555
TOTAL GAS PROD:			20,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,781				

MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID ->	270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 -	14614		
01		14756 X	14069	-0-	-687	-0-	13874	2	195	9	N	177	192	1	48
02		13804 X	12767	-0-	-1037	-0-	12629	2	138	9	N	125	173	1	-0-
03	DLQ	G-10	12895	-0-	12895	12895	12731	2	164	9	N	149			149
04		25490 X	12595	-0-	-12895	-0-	12433	2	162	9	N	147	198	1	98
05		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	611	1	11970	2	N	142	198	1	42
							156	9							
06		12630 X	11801	-0-	-829	-0-	545	1	11116	2	N	127	169	1	-0-
							140	9							
07		13051 X	12469	-0-	-582	-0-	623	1	11699	2	N	134			134
							147	9							
08		13020 X	12274	-0-	-746	-0-	617	1	11591	2	N	60			194
							66	9							
09		12600 X	12299	-0-	-301	-0-	12213	2	86	9	N	78	195	1	77
10		12741 X	12430	-0-	-311	-0-	607	1	11781	2	N	38			115
							42	9							
11		12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT			115
12		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:			126,336				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,177				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 9063 - 13055			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			-0-
02		1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-				N	2			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04		699 X	699	-0-	-0-	-0-	46	1	464	2	N	172	174 1	-0-
							189	9						
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	207	185 1	22
							228	9						
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	197	183 1	36
							217	9						
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	217	182 1	71
							239	9						
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	254	188 1	137
							45	5	279	9				
*09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	650	2	N	276	177 1	236
							44	5	304	9				
*10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	742	2	N	342	359 1	219
							376	9						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		219
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		219
TOTAL GAS PROD:			5,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,667					

KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 9920 - 13806			
01		13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-				N	-0-			293
02		11861 X	-0-	-0-	-11861	-0-				N	-0-			293
03	DLQ	G-10	7029	-0-	7029	7029	6891	2	138	9	N	125		418
04		8842 X	1813	-0-	-7029	-0-	1785	2	28	9	N	25	199 1	244
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		244
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		244
07		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	598	1	11063	2	N	321	196 1	369
							353	9						
08		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	462	1	8543	2	N	147	198 1	318
							162	9						
*09		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10398	2	208	9	N	189	197 1	310
*10		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	486	1	9293	2	N	145	196 1	259
							160	9						
11		11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT		259
12		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT		259
TOTAL GAS PROD:			50,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			952					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274384	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8860 - 13070		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	962	1	9728	2	N	631	526	1	1769
						694	9							
02	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	803	1	8121	2	N	564	560	1	1773
						620	9							
03	DLQ G-10	9479	-0-	9479	9479	797	1	8065	2	N	561	552	1	1782
						617	9							
04	15162 X	5683	-0-	-9479	-0-	492	1	4968	2	N	203	370	1	1615
						223	9							
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	419	1	4237	2	N	417	373	1	1659
						459	9							
06	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	676	1	6833	2	N	583	553	1	1689
						641	9							
07	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	632	1	6395	2	N	484	548	1	1625
						532	9							
08	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	581	1	5876	2	N	459	371	1	1713
						505	9							
*09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	502	1	5073	2	N	324	366	1	1671
						356	9							
*10	8277 X	5239	-0-	-3038	-0-	444	1	4497	2	N	271	182	1	1760
						298	9							
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT			1760
12	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			1760
TOTAL GAS PROD:		75,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,497								

RP JONES TRUST 189		WELL #:		2H	RRCID ->	275747	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8827 - 12985		
01	7471 X	6124	-0-	-1347	-0-	520	1	5254	2	N	318	357	1	266
						350	9							
02	6786 X	5833	-0-	-953	-0-	492	1	4971	2	N	336	366	1	236
						370	9							
03	DLQ G-10	7003	-0-	7003	7003	608	1	6154	2	N	219	185	1	270
						241	9							
04	13969 X	6966	-0-	-7003	-0-	593	1	5992	2	N	346	366	1	250
						381	9							
05	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	620	1	6278	2	N	301	186	1	365
						331	9							
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	632	1	6395	2	N	336	367	1	334
						370	9							
07	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	624	1	6313	2	N	292	362	1	264
						321	9							
08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	579	1	3186	2	N	276	184	1	356
						2668	5	304	9					
*09	6270 X	5146	-0-	-1124	-0-	436	1	1834	2	N	267	365	1	258
						2582	5	294	9					
*10	6479 X	5696	-0-	-783	-0-	496	1	5018	2	N	165	176	1	247
						182	9							
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT			247
12	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			247
TOTAL GAS PROD:		65,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,856								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
CLEVELAND 159		WELL #:		2H	RRCID ->	275748	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	9000 - 13400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	4532	-0-	1432	81305	383 1	279 9	3870 2	N	254	356 1		-0-
02	2900 N	4081	-0-	1181	82486	345 1	244 9	3492 2	N	222	222 1		-0-
03	3100 N	4389	-0-	1289	83775	372 1	251 9	3766 2	N	228	228 1		-0-
04	86699 X	2924	-0-	-83775	-0-	244 1	209 9	2471 2	N	190	190 1		-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	259 1	359 9	2626 2	N	326	262 1		64
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	295 1	211 9	2980 2	N	192	256 1		-0-
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	284 1	205 9	2858 2	N	186	186 1		-0-
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	275 1	790 5	1992 2	N	200	200 1		-0-
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	242 1	242 1	1685 2	N	186	186 1		-0-
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	765 5	257 1	2601 2	N	147	147 1		-0-
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-	162 9			N	NO RPT			-0-
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,131							

RP RADER 190		WELL #:		3H	RRCID ->	275752	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	8998 - 13439	
01	3193 X	1739	-0-	-1454	-0-	139 1	207 9	1393 2	N	188	184 1		387
02	2436 X	1862	-0-	-574	-0-	150 1	202 9	1510 2	N	184	187 1		384
03	DLQ G-10	1994	-0-	1994	1994	161 1	206 9	1627 2	N	187			571
04	3775 X	1781	-0-	-1994	-0-	147 1	153 9	1481 2	N	139	179 1		531
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	151 1	164 9	1525 2	N	149	187 1		493
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	138 1	153 9	1400 2	N	139	184 1		448
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	150 1	191 9	1513 2	N	174	184 1		438
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	121 1	142 9	1221 2	N	129	188 1		379
*09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	105 1	103 9	1064 2	N	94			473
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56 1		569 2	N	-0-			473
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			473
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			473
TOTAL GAS PROD:		16,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,383							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
FOSTER UNIT 248		WELL #: 4H		RRCID -> 276329		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8851 - 12701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	175	182	1	553
						193	9							
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	431	1	4363	2	N	551	366	1	738
						606	9							
03	DLQ G-10	7619	-0-	7619	7619	625	1	6327	2	N	606	741	1	603
						667	9							
04	15390 X	7771	-0-	-7619	-0-	645	1	6518	2	N	553	557	1	599
						608	9							
05	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	633	1	6404	2	N	573	558	1	614
						630	9							
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	610	1	6167	2	N	483	545	1	552
						531	9							
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	555	1	5610	2	N	509	545	1	516
						560	9							
08	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	555	1	5618	2	N	474	369	1	621
						521	9							
*09	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	550	1	5562	2	N	434	560	1	495
						477	9							
*10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	503	1	5078	2	N	491	370	1	616
						540	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			616
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			616
TOTAL GAS PROD:		62,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,849						

HOUSER 241		WELL #: 3H		RRCID -> 276375		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8882 - 13283				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	1056	1	10672	2	N	753	588	1	840
						828	9							
02	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	924	1	9345	2	N	698	762	1	776
						768	9							
03	DLQ G-10	11148	-0-	11148	11148	925	1	9358	2	N	786	788	1	774
						865	9							
04	21282 X	10134	-0-	-11148	-0-	842	1	8508	2	N	713	590	1	897
						784	9							
05	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	772	1	7803	2	N	646	761	1	782
						711	9							
06	9420 X	8524	-0-	-896	-0-	699	1	7059	2	N	696	587	1	891
						766	9							
07	9734 X	8305	-0-	-1429	-0-	688	1	6950	2	N	606	581	1	916
						667	9							
08	9734 X	7422	-0-	-2312	-0-	605	1	6124	2	N	630	592	1	954
						693	9							
*09	8970 X	8511	-0-	-459	-0-	712	1	7198	2	N	546	593	1	907
						601	9							
*10	9269 X	8304	-0-	-965	-0-	703	1	7099	2	N	456	390	1	973
						502	9							
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			973
12	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			973
TOTAL GAS PROD:		95,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,530						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132												
HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID -> 276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998	- 13400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-				-0-
02		7308 X	168	-0-	-7140	-0-	7	1	75	2	N	78	10	1		68
							86	9								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	10	1		117
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	1	1		156
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	53	1		148
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	38	57	1		129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				167
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	33	5	N	55	184	1		38
							61	9								
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	71	2	1		107
							153	5	78	9						
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	N	51	111	1		47
							56	9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:			1,210		TOTAL CONDENSATE PROD:			475								

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID -> 276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780	- 13390				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2790 X	2602	-0-	-188	-0-	215	1	2172	2	N	195	174	1		482
							215	9								
02		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	413	1	4177	2	N	247	361	1		368
							272	9								
03	DLQ	G-10	3290	-0-	3290	3290	277	1	2793	2	N	200	190	1		378
							220	9								
04		1700 N	2920	-0-	1220	4510	246	1	2488	2	N	169	187	1		360
							186	9								
05		3100 N	2754	-0-	-346	4164	229	1	2319	2	N	187	180	1		367
							206	9								
06		6683 X	2519	-0-	-4164	-0-	211	1	2141	2	N	152				519
							167	9								
07		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	202	1	2039	2	N	152	179	1		492
							167	9								
08		2356 X	2145	-0-	-211	-0-	179	1	1037	2	N	147	184	1		455
							767	5	162	9						
*09		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	196	1	1236	2	N	142	182	1		415
							742	5	156	9						
*10		2356 X	2062	-0-	-294	-0-	174	1	1756	2	N	120				535
							132	9								
11		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT				535
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				535
TOTAL GAS PROD:			27,892		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,711								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID -> 276934	COMPL. DATE 06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 8896	- 13361					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11687 X	1226	-0-	-10461	-0-	111	1	1115	2	N	-0-		845	
02		10208 X	-0-	-0-	-10208	-0-					N	-0-		845	
03	DLQ	G-10	12150	-0-	12150	12150	1007	1	10189	2	N	867	730	1	982
							954	9							
04		20334 X	8184	-0-	-12150	-0-	688	1	6955	2	N	492	558	1	916
							541	9							
05		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	551	1	5571	2	N	508	556	1	868
							559	9							
06		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	525	1	5303	2	N	448	361	1	955
							493	9							
07		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	612	1	6191	2	N	-0-	363	1	592
08		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	586	1	5926	2	N	454	550	1	496
							499	9							
*09		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	548	1	5542	2	N	419	366	1	549
							461	9							
*10		6696 X	6634	-0-	-62	-0-	555	1	5608	2	N	428	364	1	613
							471	9							
11		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT			613
12		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			613
TOTAL GAS PROD:			61,561	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,616								

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID -> 277108	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8385	- 12443					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	1037	1	10476	2	N	610	565	1	1156
							671	9							
02		11513 X	10243	-0-	-1270	-0-	875	1	8839	2	N	481	371	1	1266
							529	9							
03	DLQ	G-10	4302	-0-	4302	4302	371	1	3752	2	N	163	156	1	1273
							179	9							
04		13934 X	9632	-0-	-4302	-0-	819	1	8282	2	N	483	553	1	1203
							531	9							
05		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	929	1	9388	2	N	469	371	1	1301
							516	9							
06		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	969	1	9801	2	N	415	551	1	1165
							457	9							
07		10447 X	8808	-0-	-1639	-0-	760	1	7683	2	N	332	362	1	1135
							365	9							
08		9951 X	1653	-0-	-8298	-0-	142	1	1428	2	N	75			1210
							83	9							
09		10470 X	3722	-0-	-6748	-0-	319	1	3227	2	N	160	184	1	1186
							176	9							
10		11594 X	6508	-0-	-5086	-0-	563	1	5690	2	N	232	183	1	1235
							255	9							
11		11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT			1235
12		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			1235
TOTAL GAS PROD:			79,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,420								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID -> 277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		18538 X	7198	-0-	-11340	-0-	633 1	6403 2	N	147	179 1	1340	
							162 9						
02		17342 X	310	-0-	-17032	-0-	28 1	282 2	N	-0-		1340	
03	DLQ	G-10	6030	-0-	6030	6030	488 1	4934 2	N	553	370 1	1523	
							608 9						
04		18850 X	12820	-0-	-6030	-0-	1053 1	10635 2	N	1029	914 1	1638	
							1132 9						
05		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	853 1	8615 2	N	438	555 1	1521	
							482 9						
06		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	784 1	7929 2	N	428	183 1	1766	
							471 9						
07		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	763 1	7713 2	N	498	361 1	1903	
							548 9						
08		13237 X	8543	-0-	-4694	-0-	709 1	7174 2	N	600	557 1	1946	
							660 9						
*09		12570 X	7694	-0-	-4876	-0-	636 1	6485 2	N	521	552 1	1915	
							573 9						
*10		9951 X	7833	-0-	-2118	-0-	618 1	6300 2	N	832	1081 1	1666	
							915 9						
11		9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			N	NO RPT		1666	
12		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT		1666	
TOTAL GAS PROD:			78,586		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,046					

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID -> 277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458		
01		5704 X	3286	-0-	-2418	-0-	225 1	2284 2	N	706	235 1	1495	
							777 9						
02		5162 X	3147	-0-	-2015	-0-	241 1	2448 2	N	416	85 1	1826	
							458 9						
03	DLQ	G-10	4324	-0-	4324	4324	337 1	3409 2	N	525	83 1	2268	
							578 9						
04		8596 X	4272	-0-	-4324	-0-	342 1	3458 2	N	429	3 1	2694	
							472 9						
05		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	322 1	3257 2	N	414		3108	
							455 9						
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	317 1	3203 2	N	357	414 1	3051	
							393 9						
07		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	334 1	3377 2	N	346		3397	
							381 9						
08		3782 X	3681	-0-	-101	-0-	298 1	2692 2	N	339	302 1	3434	
							318 5						
*09		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	410 1	3840 2	N	549	363 1	3620	
							308 5						
*10		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	458 1	4636 2	N	552	525 1	3647	
							607 9						
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT		3647	
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		3647	
TOTAL GAS PROD:			41,612		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,633					



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9765 X	8975	-0-	-790	-0-	779	1	7877	2	N	290	81	1	1328
02	9309 X	7372	-0-	-1937	-0-	319	9	6476	2	N	233	36	1	1525
03	DLQ G-10	7265	-0-	7265	7265	640	1	6358	2	N	254	40	1	1739
04	14402 X	7137	-0-	-7265	-0-	256	9	6269	2	N	225	1	1	1963
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	620	1	6046	2	N	159			2122
06	6870 X	6254	-0-	-616	-0-	248	9	5565	2	N	126	166	1	2082
07	7099 X	6053	-0-	-1046	-0-	598	1	5409	2	N	99			2181
08	7099 X	5246	-0-	-1853	-0-	175	9	4629	2	N	145	106	1	2220
*09	6870 X	4682	-0-	-2188	-0-	457	1	4133	2	N	127	114	1	2233
*10	6820 X	4687	-0-	-2133	-0-	160	9	4117	2	N	148	122	1	2259
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	409	1			N	NO RPT			2259
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-	140	9			N	NO RPT			2259
TOTAL GAS PROD:		64,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,806						

HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218		
01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	578	1	5850	2	N	202	60	1	1104
02	6931 X	5383	-0-	-1548	-0-	222	9	4731	2	N	166	28	1	1242
03	DLQ G-10	5103	-0-	5103	5103	469	1	4468	2	N	175	20	1	1397
04	9447 X	4344	-0-	-5103	-0-	183	9	3798	2	N	155	1	1	1551
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	442	1	2923	2	N	74			1625
06	4350 X	1445	-0-	-2905	-0-	193	9	1249	2	N	65	61	1	1629
07	4495 X	1654	-0-	-2841	-0-	375	1	1425	2	N	80			1709
08	4495 X	3473	-0-	-1022	-0-	171	9	2962	2	N	198	89	1	1818
*09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	290	1	2875	2	N	194	169	1	1843
*10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	81	9	2570	2	N	165	131	1	1877
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	293	1			N	NO RPT			1877
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	218	9			N	NO RPT			1877
TOTAL GAS PROD:		37,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,474						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7130 X	3170	-0-	-3960	-0-	259	1	2623	2	N	262	178	1	562
						288	9							
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	481	1	4857	2	N	242	180	1	624
						266	9							
03	DLQ G-10	4246	-0-	4246	4246	357	1	3610	2	N	254	370	1	508
						279	9							
04	11118 X	6872	-0-	-4246	-0-	598	1	6046	2	N	207	183	1	532
						228	9							
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	461	1	4662	2	N	23			555
						25	9							
06	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	611	1	6175	2	N	276	360	1	471
						304	9							
07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	617	1	6243	2	N	261	182	1	550
						287	9							
08	7099 X	4585	-0-	-2514	-0-	378	1	3818	2	N	354	183	1	721
						389	9							
*09	6870 X	4627	-0-	-2243	-0-	390	1	3944	2	N	266	185	1	802
						293	9							
*10	7285 X	4934	-0-	-2351	-0-	418	1	4228	2	N	262	360	1	704
						288	9							
11	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			704
12	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			704
TOTAL GAS PROD:		53,423				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,407				

MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378		
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	20			128	
02	928 X	-0-	-0-	-928	-0-				N	169	184	1	113	
03	DLQ G-10	2973	-0-	2973	2973	81	1	1355	2	N	217	184	1	146
						1298	5	239	9					
04	6713 X	3740	-0-	-2973	-0-	119	1	2244	2	N	366	366	1	146
						974	5	403	9					
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	105	1	1884	2	N	445	375	1	216
						1127	5	490	9					
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	62	1	1174	2	N	162	184	1	194
						1460	5	178	9					
07	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	41	1	989	2	N	146	180	1	160
						1746	5	161	9					
08	3534 X	2795	-0-	-739	-0-	46	1	757	2	N	238	187	1	211
						1730	5	262	9					
*09	3090 X	2578	-0-	-512	-0-	34	1	624	2	N	107	184	1	134
						1802	5	118	9					
*10	3193 X	2651	-0-	-542	-0-	54	1	581	2	N	189	184	1	139
						1808	5	208	9					
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			139
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:		24,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,059				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132													
PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 -	12549				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114198					N	-0-					279
02	14B2	EXT	2896	-0-	2896	117094	260	1	2636	2	N	-0-					279
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117094					N	-0-					279
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117094					N	-0-					279
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117094					N	-0-					279
06	14B2	EXT	1	-0-	1	117095	1	2			N	-0-					279
07	14B2	EXT	100	-0-	100	117195	7	1	68	2	N	23					302
							25	9									
08	14B2	EXT	422	-0-	422	117617	27	1	125	2	N	107	188	1			221
							152	5									
*09	14B2	EXT	1761	-0-	1761	119378	132	1	1178	2	N	276	183	1			314
							147	5									
*10	14B2	EXT	2227	-0-	2227	121605	173	1	1755	2	N	272	367	1			219
							299	9									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121605					N	NO RPT					219
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121605					N	NO RPT					219
TOTAL GAS PROD:			7,407		TOTAL CONDENSATE PROD:			678									

WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID ->	277214	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546 -	13075				
01	5766	X	16	-0-	-5750	-0-	2	1	14	2	N	-0-	120	1			1206
02	5394	X	992	-0-	-4402	-0-	85	1	871	2	N	33					1239
							36	9									
03	DLQ	G-10	4628	-0-	4628	4628	381	1	3856	2	N	355	64	1			1530
							391	9									
04	8200	X	3572	-0-	-4628	-0-	301	1	3042	2	N	208	1	1			1737
							229	9									
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	243	1	2461	2	N	194					1931
							213	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	252	1	2548	2	N	221	179	1			1973
							243	9									
07	4371	X	3229	-0-	-1142	-0-	268	1	2711	2	N	227					2200
							250	9									
08	4371	X	3162	-0-	-1209	-0-	263	1	2666	2	N	212	242	1			2170
							233	9									
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	319	1	3228	2	N	210	175	1			2205
							231	9									
*10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	274	1	2778	2	N	197	217	1			2185
							217	9									
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					2185
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					2185
TOTAL GAS PROD:			28,606		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,857									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID -> 277215	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 - 13238			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7068 X	4025	-0-	-3043	-0-	335	1	3384	2	N	278	70	1	1236
						306	9							
02	6612 X	3499	-0-	-3113	-0-	291	1	2937	2	N	246	37	1	1445
						271	9							
03	DLQ G-10	3569	-0-	3569	3569	297	1	2997	2	N	250	40	1	1655
						275	9							
04	7132 X	3563	-0-	-3569	-0-	299	1	3021	2	N	221	2	1	1874
						243	9							
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	118	1	1182	2	N	65			1939
						72	9							
06	3390 X	1170	-0-	-2220	-0-	97	1	981	2	N	84	61	1	1962
						92	9							
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	319	1	3226	2	N	332			2294
						365	9							
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	300	1	3026	2	N	242	297	1	2239
						266	9							
*09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	319	1	3227	2	N	239	286	1	2192
						263	9							
*10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	274	1	2772	2	N	207	247	1	2152
						228	9							
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			2152
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			2152
TOTAL GAS PROD:		31,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,164								

WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID -> 277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970			
01	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	534	1	5393	2	N	298	90	1	1064
						328	9							
02	5800 X	3023	-0-	-2777	-0-	248	1	2511	2	N	240	37	1	1267
						264	9							
03	DLQ G-10	2545	-0-	2545	2545	219	1	2216	2	N	100	20	1	1347
						110	9							
04	5926 X	3381	-0-	-2545	-0-	287	1	2892	2	N	184	1	1	1530
						202	9							
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	298	1	3014	2	N	176			1706
						194	9							
06	3420 X	3352	-0-	-68	-0-	284	1	2868	2	N	182	166	1	1722
						200	9							
07	3224 X	2993	-0-	-231	-0-	245	1	2475	2	N	248			1970
						273	9							
08	3503 X	2255	-0-	-1248	-0-	193	1	1948	2	N	104	193	1	1881
						114	9							
*09	3390 X	318	-0-	-3072	-0-	28	1	290	2	N	-0-	151	1	1730
*10	3503 X	2030	-0-	-1473	-0-	165	1	1664	2	N	183	16	1	1897
						201	9							
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			1897
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			1897
TOTAL GAS PROD:		29,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,715								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132														
IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3782 X	3090	-0-	-692	-0-	251	1	2540	2	N	272	361	1	289
						299	9							
02	3538 X	2452	-0-	-1086	-0-	199	1	2011	2	N	220	183	1	326
						242	9							
03	DLQ G-10	2274	-0-	2274	2274	182	1	1846	2	N	224	188	1	362
						246	9							
04	4595 X	2321	-0-	-2274	-0-	189	1	1906	2	N	205	371	1	196
						226	9							
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	155	1	1561	2	N	200	187	1	209
						220	9							
06	2940 X	1897	-0-	-1043	-0-	155	1	1562	2	N	164			373
						180	9							
07	2635 X	2109	-0-	-526	-0-	172	1	1740	2	N	179	183	1	369
						197	9							
08	2387 X	1967	-0-	-420	-0-	162	1	1202	2	N	152	186	1	335
						436	5	167	9					
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	129	1	885	2	N	144	185	1	294
						422	5	158	9					
*10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	145	1	1468	2	N	170	186	1	278
						187	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
TOTAL GAS PROD:		21,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,930				

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9021 X	8041	-0-	-980	-0-	696	1	7034	2	N	283	68	1	1906
						311	9							
02	9222 X	6358	-0-	-2864	-0-	549	1	5553	2	N	233	37	1	2102
						256	9							
03	DLQ G-10	6978	-0-	6978	6978	603	1	6103	2	N	247	41	1	2308
						272	9							
04	12982 X	6004	-0-	-6978	-0-	521	1	5265	2	N	198	1	1	2505
						218	9							
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	426	1	4303	2	N	164			2669
						180	9							
06	6240 X	3720	-0-	-2520	-0-	322	1	3259	2	N	126	166	1	2629
						139	9							
07	6448 X	2652	-0-	-3796	-0-	230	1	2324	2	N	89			2718
						98	9							
08	6448 X	3165	-0-	-3283	-0-	271	1	2745	2	N	135	107	1	2746
						149	9							
*09	6000 X	2601	-0-	-3399	-0-	223	1	2257	2	N	110	113	1	2743
						121	9							
*10	4898 X	2938	-0-	-1960	-0-	249	1	2524	2	N	150	170	1	2723
						165	9							
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			2723
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			2723
TOTAL GAS PROD:		47,366				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,735				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 - 13342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23622 X	8571	-0-	-15051	-0-	736	1	7444	2	N	355	79 1	786
						391	9						
02	9019 X	7727	-0-	-1292	-0-	664	1	6713	2	N	318	55 1	1049
						350	9						
03	DLQ G-10	6619	-0-	6619	6619	564	1	5699	2	N	324	51 1	1322
						356	9						
04	15920 X	9301	-0-	-6619	-0-	805	1	8144	2	N	320	2 1	1640
						352	9						
05	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	822	1	8317	2	N	287		1927
						316	9						
06	8280 X	7424	-0-	-856	-0-	652	1	6586	2	N	169	280 1	1816
						186	9						
07	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	740	1	7476	2	N	335		2151
						369	9						
08	9610 X	7540	-0-	-2070	-0-	642	1	6492	2	N	369	334 1	2186
						406	9						
*09	9300 X	6466	-0-	-2834	-0-	556	1	5617	2	N	266	344 1	2108
						293	9						
*10	9455 X	4959	-0-	-4496	-0-	427	1	4322	2	N	191	261 1	2038
						210	9						
11	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT		2038
12	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT		2038
TOTAL GAS PROD:		76,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,934							

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198	
01	2356 X	1389	-0-	-967	-0-	101	1	1018	2	N	245	357 1	947
						270	9						
02	1943 X	968	-0-	-975	-0-	67	1	675	2	N	205	186 1	966
						226	9						
03	DLQ G-10	845	-0-	845	845	57	1	579	2	N	190	186 1	970
						209	9						
04	1580 N	735	-0-	-845	-0-	49	1	497	2	N	172	185 1	957
						189	9						
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	N	170	183 1	944
						187	9						
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	451	2	N	157	177 1	924
						173	9						
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	383	2	N	142		1066
						156	9						
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	N	155	184 1	1037
						171	9						
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	119	183 1	973
						131	9						
*10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	344	2	N	122		1095
						134	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1095
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1095
TOTAL GAS PROD:		7,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,677							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
HOUSER 241		WELL #: 4H		RRCID -> 277797		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8867		- 12870			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		241365 X	3743	-0-	-237622	-0-	324 1	151 9	3268 2	N		137	49 1		1411
02		8903 X	3136	-0-	-5767	-0-	269 1	143 9	2724 2	N		130	20 1		1521
03	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	1170	105 1	8 9	1057 2	N		7			1528
04		1279 X	109	-0-	-1170	-0-	10 1		99 2	N		-0-			1528
05		95 X	95	-0-	-0-	-0-	8 1		87 2	N		-0-			1528
06		3630 X	482	-0-	-3148	-0-	35 1	89 9	358 2	N		81	1 1		1608
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N		-0-			1608
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N		-0-	59 1		1549
*09		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	110 1	222 9	1112 2	N		202	2 1		1749
*10		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	403 1	350 9	4077 2	N		318	168 1		1899
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N		NO RPT			1899
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			1899
TOTAL GAS PROD:			15,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			875						

SNYDER 15		WELL #: 1H		RRCID -> 277843		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 8704		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	118	1	2024	2	N	296	361	1	638	
02	2668 X	1311	-0-	-1357	-0-	326	9	82	1	N	239	184	1	693	
03	DLQ G-10	3178	-0-	3178	3178	263	9	168	1	N	258	374	1	577	
04	5804 X	2626	-0-	-3178	-0-	284	9	123	1	N	207	185	1	599	
05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	228	9	88	1	N	246	190	1	655	
06	2400 X	1097	-0-	-1303	-0-	271	9	48	1	N	181	183	1	653	
07	3193 X	735	-0-	-2458	-0-	199	9	25	1	N	149	184	1	618	
08	3193 X	1092	-0-	-2101	-0-	164	9	53	1	N	150	185	1	583	
*09	2640 X	1022	-0-	-1618	-0-	165	9	44	1	N	154			737	
*10	1891 X	1179	-0-	-712	-0-	169	9	84	1	N	166	368	1	535	
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	183	9			N	NO RPT			535	
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			535	
TOTAL GAS PROD:		16,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,046									

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342			
01	5921 X	3849	-0-	-2072	-0-	312	1	3153	2	N	349	369	1	837	
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	384	9	438	1	N	222	377	1	682	
03	DLQ G-10	5279	-0-	5279	5279	244	9	440	1	N	349	395	1	636	
04	8167 X	2888	-0-	-5279	-0-	384	9	236	1	N	245	197	1	684	
05	3069 X	1875	-0-	-1194	-0-	270	9	154	1	N	149	194	1	639	
06	4980 X	1836	-0-	-3144	-0-	164	9	151	1	N	141	195	1	585	
07	5146 X	3008	-0-	-2138	-0-	155	9	234	1	N	364	386	1	563	
08	5146 X	4129	-0-	-1017	-0-	400	9	334	1	N	378	196	1	745	
*09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	416	9	390	1	N	330	391	1	684	
*10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	363	9	452	1	N	329	391	1	622	
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	362	9			N	NO RPT			622	
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			622	
TOTAL GAS PROD:		38,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,856									



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
NIX 84		WELL #:		1H	RRCID -> 277917	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 8905 - 13407					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5828 X	297	-0-	-5531	-0-	18 1	187 2		N	84	189 1		3607
02		5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-	92 9			N	-0-			3607
03	DLQ	G-10	4392	-0-	4392	-0-	247 1	2500 2		N	1495	1170 1		3932
04		8753 X	4361	-0-	-4392	-0-	1645 9	3102 2		N	865	776 1		4021
05		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	307 1	1078 2		N	232	387 1		3866
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	952 9	2056 2		N	680	766 1		3780
07		4402 X	3959	-0-	-443	-0-	107 1	2839 2		N	763	775 1		3768
08		4495 X	62	-0-	-4433	-0-	255 9	43 2		N	8			3776
09		4350 X	732	-0-	-3618	-0-	203 1	551 2		N	110			3886
10		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	748 9	121 9		N	950	946 1		3890
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-	265 1	2685 2		N	NO RPT			3890
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	1045 9			N	NO RPT			3890
TOTAL GAS PROD:				22,245		TOTAL CONDENSATE PROD:				5,187				

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID -> 277951	COMPL. DATE 07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8905 - 13475					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	254 1	2570 2		N	828	385 1		1196
02		3248 X	2703	-0-	-545	-0-	911 9	1998 2		N	461	77 1		1580
03	DLQ	G-10	3604	-0-	3604	3604	198 1	2689 2		N	591	95 1		2076
04		7251 X	3647	-0-	-3604	-0-	507 9	2768 2		N	551	4 1		2623
05		552 X	552	-0-	-0-	-0-	265 1	21 2		N	481			3104
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	650 9			N	303	478 1		2929
07		3596 X	2595	-0-	-1001	-0-	273 1	2001 2		N	360			3289
08		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	606 9	3222 2		N	426	362 1		3353
*09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	319 1	3068 2		N	330	405 1		3278
*10		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	469 9	3801 2		N	338	327 1		3289
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	304 1			N	NO RPT			3289
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	363 9			N	NO RPT			3289
TOTAL GAS PROD:				29,130		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,669				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4433 X	3255	-0-	-1178	-0-	280 1	2828 2	N	134			569
02	6583 X	4065	-0-	-2518	-0-	147 9	3422 2	N	277	360 1		486
03	DLQ G-10	3927	-0-	3927	3927	305 9	3420 2	N	154	189 1		451
04	5546 X	1619	-0-	-3927	-0-	169 9	1247 2	N	225	181 1		495
05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	124 1	1110 2	N	174	183 1		486
06	1950 X	1353	-0-	-597	-0-	248 9	1051 2	N	180	187 1		479
07	2015 X	1039	-0-	-976	-0-	110 1	796 2	N	150	182 1		447
08	2015 X	853	-0-	-1162	-0-	191 9	637 2	N	139	183 1		403
*09	1620 X	620	-0-	-1000	-0-	63 1	434 2	N	130			533
*10	1426 X	217	-0-	-1209	-0-	153 9	196 2	N	2			535
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	43 1		N	NO RPT			535
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143 9		N	NO RPT			535
TOTAL GAS PROD:		18,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,565						

NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914
01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	421 1	4264 2	N	825	772 1		273
02	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	908 9	4500 2	N	736	957 1		52
03	DLQ G-10	4717	-0-	4717	4717	444 1	3543 2	N	748	575 1		225
04	8528 X	3811	-0-	-4717	-0-	810 9	2859 2	N	608	586 1		247
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	351 1	2077 2	N	577	585 1		239
06	5310 X	2329	-0-	-2981	-0-	823 9	1566 2	N	553	584 1		208
07	5487 X	2044	-0-	-3443	-0-	283 1	1360 2	N	499	584 1		123
08	4712 X	2778	-0-	-1934	-0-	669 9	1991 2	N	533	592 1		64
*09	3030 X	2879	-0-	-151	-0-	205 1	2050 2	N	565	377 1		252
*10	2914 X	1721	-0-	-1193	-0-	608 9	1179 2	N	386	389 1		249
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	135 1		N	NO RPT			249
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	549 9		N	NO RPT			249
TOTAL GAS PROD:		34,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,030						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3305	-0-	-539	-0-	283 1	2858 2	N	149	182 1			745
02	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	164 9	2929 2	N	182	180 1			747
03	DLQ G-10	3714	-0-	3714	3714	200 9	3207 2	N	173	187 1			733
04	7332 X	3618	-0-	-3714	-0-	310 1	3130 2	N	162	189 1			706
05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	178 9	3060 2	N	157	182 1			681
06	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	303 1	2928 2	N	145	181 1			645
07	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	173 9	2874 2	N	135				780
08	3720 X	3027	-0-	-693	-0-	260 1	946 2	N	118	185 1			713
*09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	1691 5	130 9	N	120				833
*10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	257 1	965 2	N	104	181 1			756
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	1637 5	132 9						756
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	258 1	2616 2	N					756
TOTAL GAS PROD:		33,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,445							

RP JONES TRUST 189		WELL #:		3H	RRCID ->	278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 - 13237	
01	8091 X	5254	-0-	-2837	-0-	435 1	4398 2	N	383	554 1			169
02	7569 X	5968	-0-	-1601	-0-	421 9	5043 2	N	387	369 1			187
03	DLQ G-10	5998	-0-	5998	5998	499 9	5004 2	N	454	372 1			269
04	11674 X	5676	-0-	-5998	-0-	486 1	4916 2	N	249	368 1			150
05	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	274 9	8295 2	N	407	186 1			371
06	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	820 1	7171 2	N	235	360 1			246
07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	448 9	6567 2	N	386	359 1			273
08	5890 X	3726	-0-	-2164	-0-	650 1	1748 2	N	189	184 1			278
09	6150 X	3923	-0-	-2227	-0-	425 9	208 9		419	552 1			145
10	6355 X	3706	-0-	-2649	-0-	312 1	1744 2	N	324	361 1			108
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	1406 5	461 9						108
12	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	302 1	3048 2	N					108
TOTAL GAS PROD:		59,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,433							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
CLEVELAND 159		WELL #:		3H	RRCID ->	278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9075 - 13485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9114 X	229	-0-	-8885	-0-	21 1	208 2	N	-0-			1258
02		8526 X	-0-	-0-	-8526	-0-			N	-0-			1258
03	DLQ	G-10	641	-0-	641		57 1	584 2	N	-0-			1258
04		8179 X	7538	-0-	-641	-0-	611 1	6187 2	N	673	6 1		1925
							740 9						
05		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	651 1	6581 2	N	537			2462
							591 9						
06		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	562 1	5685 2	N	351	464 1		2349
							386 9						
07		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	536 1	5414 2	N	359			2708
							395 9						
08		7781 X	5294	-0-	-2487	-0-	448 1	4535 2	N	283	328 1		2663
							311 9						
*09		7560 X	4563	-0-	-2997	-0-	387 1	3912 2	N	240	292 1		2611
							264 9						
*10		7812 X	4060	-0-	-3752	-0-	343 1	3467 2	N	227	272 1		2566
							250 9						
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT			2566
12		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT			2566
TOTAL GAS PROD:			43,126		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,670					

FOSTER 248		WELL #:		3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615	
01		197438 X	4818	-0-	-192620	-0-	398 1	4022 2	N	362	183 1		209
							398 9						
02		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	461 1	4657 2	N	105	314 1		-0-
							116 9						
03	DLQ	G-10	6116	-0-	6116	6116	516 1	5218 2	N	347	184 1		163
							382 9						
04		11447 X	5331	-0-	-6116	-0-	445 1	4504 2	N	347	368 1		142
							382 9						
05		5301 X	5201	-0-	-100	-0-	433 1	4373 2	N	359	183 1		318
							395 9						
06		5400 X	3980	-0-	-1420	-0-	332 1	3358 2	N	264	370 1		212
							290 9						
07		6107 X	4428	-0-	-1679	-0-	376 1	3800 2	N	229	365 1		76
							252 9						
08		6107 X	2860	-0-	-3247	-0-	238 1	2200 2	N	192	185 1		83
							211 5	211 9					
09		5010 X	2870	-0-	-2140	-0-	235 1	2172 2	N	235	185 1		133
							204 5	259 9					
10		5177 X	2480	-0-	-2697	-0-	203 1	2060 2	N	197	184 1		146
							217 9						
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT			146
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			146
TOTAL GAS PROD:			43,318		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,637					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4526 X	4356	-0-	-170	-0-	346	1	3495	2	N	468	387 1	255
						515	9						
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	311	1	3141	2	N	443	394 1	304
						487	9						
03	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	242	1	2452	2	N	442	590 1	156
						486	9						
04	4260 X	1577	-0-	-2683	-0-	105	1	1063	2	N	372	195 1	333
						409	9						
05	4402 X	2510	-0-	-1892	-0-	196	1	1986	2	N	298	387 1	244
						328	9						
06	4230 X	2844	-0-	-1386	-0-	227	1	2294	2	N	294	390 1	148
						323	9						
07	4216 X	3116	-0-	-1100	-0-	251	1	2539	2	N	296	195 1	249
						326	9						
08	3193 X	2782	-0-	-411	-0-	221	1	2198	2	N	296	195 1	350
						37	5	326	9				
*09	2430 X	1451	-0-	-979	-0-	104	1	1004	2	N	279	392 1	237
						36	5	307	9				
*10	2945 X	876	-0-	-2069	-0-	53	1	538	2	N	259	137 1	359
						285	9						
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT		359
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		359
TOTAL GAS PROD:		26,631				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,447			

NIX 84		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835	
01	12524 X	6730	-0-	-5794	-0-	540	1	5464	2	N	660	582 1	147
						726	9						
02	9918 X	4957	-0-	-4961	-0-	401	1	4051	2	N	459	374 1	232
						505	9						
03	47263 X	47263	-0-	-0-	-0-	419	1	46169	2	N	614	786 1	60
						675	9						
04	8370 X	5418	-0-	-2952	-0-	432	1	4367	2	N	563	394 1	229
						619	9						
05	7037 X	5064	-0-	-1973	-0-	406	1	4104	2	N	504	583 1	150
						554	9						
06	6510 X	5053	-0-	-1457	-0-	404	1	4092	2	N	506	587 1	69
						557	9						
07	26102 X	4482	-0-	-21620	-0-	362	1	3657	2	N	421	387 1	103
						463	9						
08	26102 X	3484	-0-	-22618	-0-	277	1	2793	2	N	376	396 1	83
						414	9						
*09	5430 X	3283	-0-	-2147	-0-	259	1	2630	2	N	358	382 1	59
						394	9						
*10	5208 X	3587	-0-	-1621	-0-	293	1	2963	2	N	301	195 1	165
						331	9						
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT		165
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT		165
TOTAL GAS PROD:		89,321				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,762			

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1561H		RRCID -> 278165		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13733 X	6977	-0-	-6756	-0-	507	1	5125	2	Y	1223	1285	1	539
						1345	9							
02	12847 X	3845	-0-	-9002	-0-	251	1	2539	2	Y	959	907	1	591
						1055	9							
03	11780 X	7147	-0-	-4633	-0-	585	1	5915	2	Y	588	691	1	488
						647	9							
04	9600 X	4496	-0-	-5104	-0-	350	1	3538	2	Y	553	538	1	503
						608	9							
05	9176 X	3263	-0-	-5913	-0-	258	1	2606	2	Y	363	369	1	497
						399	9							
06	6750 X	1493	-0-	-5257	-0-	115	1	1154	2	Y	204	196	1	505
						224	9							
07	7161 X	1426	-0-	-5735	-0-	119	1	1197	2	Y	100	105	1	500
						110	9							
08	7161 X	1476	-0-	-5685	-0-	123	1	1236	2	Y	106	106	1	500
						117	9							
09	4500 X	1468	-0-	-3032	-0-	121	1	1223	2	Y	113	111	1	502
						124	9							
10	3255 X	1574	-0-	-1681	-0-	119	1	1205	2	Y	227	187	1	542
						250	9							
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	229	1	2320	2	Y	174			716
						191	9							
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			716
TOTAL GAS PROD:		35,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,610						

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1562H		RRCID -> 278166		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362 X	3970	-0-	-5392	-0-	290	1	2925	2	Y	686	721	1	1730
						755	9							
02	8758 X	3631	-0-	-5127	-0-	271	1	2743	2	Y	561	530	1	1761
						617	9							
03	8742 X	2820	-0-	-5922	-0-	186	1	1879	2	Y	686	806	1	1641
						755	9							
04	6540 X	2682	-0-	-3858	-0-	199	1	2014	2	Y	426	414	1	1653
						469	9							
05	4681 X	3707	-0-	-974	-0-	294	1	2964	2	Y	408	415	1	1646
						449	9							
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	305	1	3086	2	Y	433	416	1	1663
						476	9							
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	369	1	3732	2	Y	369	387	1	1645
						406	9							
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	367	1	3714	2	Y	354	355	1	1644
						389	9							
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	427	1	4324	2	Y	503	490	1	1657
						553	9							
10	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	310	1	3130	2	Y	446	367	1	1736
						491	9							
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-			1736
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			1736
TOTAL GAS PROD:		38,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,872						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H		RRCID -> 278177		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	439	1	4446	2	Y	567	596	1		522
						624	9								
*02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	355	1	3591	2	Y	463	438	1		547
						509	9								
*03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	360	1	3641	2	Y	817	960	1		404
						899	9								
*04	5340 X	3292	-0-	-2048	-0-	245	1	2478	2	Y	517	503	1		418
						569	9								
*05	5518 X	3533	-0-	-1985	-0-	262	1	2648	2	Y	566	576	1		408
						623	9								
*06	5340 X	4864	-0-	-476	-0-	361	1	3646	2	Y	779	749	1		438
						857	9								
*07	4898 X	4072	-0-	-826	-0-	317	1	3207	2	Y	498	522	1		414
						548	9								
*08	4898 X	4299	-0-	-599	-0-	315	1	3182	2	Y	729	731	1		412
						802	9								
*09	3420 X	2398	-0-	-1022	-0-	151	1	1533	2	Y	649	633	1		428
						714	9								
*10	5022 X	1418	-0-	-3604	-0-	78	1	793	2	Y	497	409	1		516
						547	9								
11	4860 X	1940	-0-	-2920	-0-	127	1	1281	2	Y	484				1000
						532	9								
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT				1000
TOTAL GAS PROD:		40,680				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,566					

NIX 84		WELL #: 5H		RRCID -> 278206		COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475					
01	10819 X	9237	-0-	-1582	-0-	756	1	7645	2	N	760	789	1		835
						836	9								
02	9628 X	8564	-0-	-1064	-0-	723	1	7315	2	N	478	395	1		918
						526	9								
03	10292 X	9143	-0-	-1149	-0-	758	1	7668	2	N	652	788	1		782
						717	9								
04	9900 X	7645	-0-	-2255	-0-	639	1	6463	2	N	494	393	1		883
						543	9								
05	9238 X	7078	-0-	-2160	-0-	591	1	5980	2	N	461	591	1		753
						507	9								
06	8940 X	4705	-0-	-4235	-0-	376	1	3805	2	N	476	393	1		836
						524	9								
07	9145 X	4312	-0-	-4833	-0-	345	1	3485	2	N	438	390	1		884
						482	9								
08	9145 X	5397	-0-	-3748	-0-	445	1	3805	2	N	407	395	1		896
						699	5	448	9						
*09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	523	1	4608	2	N	361	393	1		864
						677	5	397	9						
*10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	480	1	4849	2	N	334	386	1		812
						367	9								
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT				812
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT				812
TOTAL GAS PROD:		67,982				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,861					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID -> 278208		COMPL. DATE 03/02/2014				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	383	1	3877	2	N	294	355	1			353
						323	9									
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	319	1	3220	2	N	249	177	1			425
						274	9									
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	310	1	3133	2	N	253	369	1			309
						278	9									
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	298	1	3006	2	N	229	188	1			350
						252	9									
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	285	1	2884	2	N	259	187	1			422
						285	9									
06	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	252	1	2555	2	N	172	189	1			405
						189	9									
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	261	1	2641	2	N	172	182	1			395
						189	9									
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	229	1	2161	2	N	162	185	1			372
						158	5	178	9							
*09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	222	1	2091	2	N	147	187	1			332
						153	5	162	9							
*10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	225	1	2283	2	N	206	183	1			355
						227	9									
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					355
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					355
TOTAL GAS PROD:		33,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,143										

KELLN 65		WELL #: 2H		RRCID -> 278247		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815						
01	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	351	1	8903	2	N	2080	2345	1			1498
						2288	9									
02	11107 X	9563	-0-	-1544	-0-	431	1	7035	2	N	1906	1626	1			1778
						2097	9									
03	11873 X	9835	-0-	-2038	-0-	294	1	7364	2	N	1978	1677	1			2079
						1	5	2176	9							
04	11520 X	10386	-0-	-1134	-0-	273	1	8087	2	N	1842	1851	1			2070
						2026	9									
05	11904 X	10701	-0-	-1203	-0-	231	1	8415	2	N	1849	2206	1			1713
						21	5	2034	9							
06	11160 X	10501	-0-	-659	-0-	227	1	8387	2	N	1714	1639	1			1788
						2	5	1885	9							
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	191	1	8598	2	N	1652	1642	1			1798
						16	5	1817	9							
08	10726 X	10582	-0-	-144	-0-	344	1	8416	2	N	1605	1473	1			1930
						56	5	1766	9							
*09	10380 X	10302	-0-	-78	-0-	223	1	8248	2	N	1486	1465	1			1951
						196	5	1635	9							
*10	10850 X	9764	-0-	-1086	-0-	488	1	7644	2	N	1470	1267	1			2154
						15	5	1617	9							
11	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					2154
12	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					2154
TOTAL GAS PROD:		103,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,582										



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132									
WATERS RANCH 287				WELL #:	2H	RRCID -> 278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 13134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01		9641 X	5905	-0-	-3736	-0-	490 1	4950 2	N	423	119 1		4360	
							465 9							
02		9019 X	2028	-0-	-6991	-0-	182 1	1838 2	N	7	3 1		4364	
							8 9							
03		9641 X	2810	-0-	-6831	-0-	242 1	2449 2	N	108	28 1		4444	
							119 9							
04		7710 X	307	-0-	-7403	-0-	27 1	280 2	N	-0-			4444	
05		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	-0-	9 1		4435	
06		5700 X	490	-0-	-5210	-0-	35 1	359 2	N	87	9 1		4513	
							96 9							
07		2821 X	2743	-0-	-78	-0-	187 1	1888 2	N	607			5120	
							668 9							
08		2821 X	2351	-0-	-470	-0-	164 1	1662 2	N	477	534 1		5063	
							525 9							
*09		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	144 1	1457 2	N	355	453 1		4965	
							391 9							
*10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	22 1	219 2	N	316	440 1		4841	
							348 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4841	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4841	
TOTAL GAS PROD:			19,215	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,380							

MCQUIDDY 17				WELL #:	4H	RRCID -> 278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985 - 13209		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01		4030 X	1919	-0-	-2111	-0-	62 1	1070 2	N	715	557 1		663	
							787 9							
02		3306 X	2661	-0-	-645	-0-	157 1	1842 2	N	602	923 1		342	
							662 9							
03		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4206 5	151 9	N	137			479	
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2952 5	123 9	N	112	187 1		404	
05		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	59 1	1052 2	N	1029	924 1		509	
							126 5							
06		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	143 1	2484 2	N	803	915 1		397	
							4 5							
07		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	231 1	5096 2	N	779	726 1		450	
							857 9							
08		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	306 1	4982 2	N	694	735 1		409	
							763 9							
*09		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	255 1	4750 2	N	615	366 1		658	
							677 9							
*10		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	430 1	4631 2	N	625	727 1		556	
							688 9							
11		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			N	NO RPT			556	
12		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT			556	
TOTAL GAS PROD:			41,561	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,111							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
BRAINARD		WELL #: 254H		RRCID -> 278338		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4030 X	3540	-0-	-490	-0-	926	1	2030	2	N	531	556	1		88
02	3770 X	-0-	-0-	-3770	-0-	584	9				514	368	1		234
03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	455	1	3343	2	N	514	745	1		3
04	3900 X	3815	-0-	-85	-0-	565	9	525	9	N	477	375	1		105
05	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	3290	2	16	5	N	453	555	1		3
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3307	2	466	9	N	424	365	1		62
07	4030 X	3597	-0-	-433	-0-	498	9	24	5	N	397	360	1		99
08	4030 X	3035	-0-	-995	-0-	3214	2	16	5	N	354	370	1		83
*09	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	3136	2	23	5	N	346	362	1		67
*10	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	437	9	51	5	N	380	366	1		81
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	2440	2			N	NO RPT				81
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	381	9			N	NO RPT				81
TOTAL GAS PROD:		31,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,390									

WHEAT 255		WELL #: 2H		RRCID -> 278343		COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815					
01	12741 X	9607	-0-	-3134	-0-	752	1	7603	2	N	1138	1601	1		386
02	11252 X	8740	-0-	-2512	-0-	1252	9	6956	2	N	995	914	1		467
03	10788 X	9305	-0-	-1483	-0-	689	1	7421	2	N	1045	940	1		572
04	10200 X	9225	-0-	-975	-0-	1095	9	7434	2	N	960	934	1		598
05	10292 X	8984	-0-	-1308	-0-	734	1	7094	2	N	1080	929	1		749
06	9300 X	8071	-0-	-1229	-0-	1150	9	6467	2	N	877	1094	1		532
07	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	702	1	7693	2	N	1091	1077	1		546
08	9548 X	8310	-0-	-1238	-0-	1188	9	6691	2	N	870	925	1		491
*09	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	639	1	6243	2	N	945	722	1		714
*10	7781 X	7740	-0-	-41	-0-	965	9	6221	2	N	822	1078	1		458
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	761	1			N	NO RPT				458
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-	1200	9			N	NO RPT				458
TOTAL GAS PROD:		87,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,823									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1575H		RRCID -> 278345		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	427	1	4320	2	Y	746	784	1	577
						821	9							
*02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	397	1	4013	2	Y	609	576	1	610
						670	9							
*03	7502 X	5646	-0-	-1856	-0-	440	1	4451	2	Y	686	805	1	491
						755	9							
*04	6300 X	5266	-0-	-1034	-0-	410	1	4145	2	Y	646	628	1	509
						711	9							
*05	6293 X	4241	-0-	-2052	-0-	330	1	3338	2	Y	521	530	1	500
						573	9							
*06	5400 X	3688	-0-	-1712	-0-	274	1	2772	2	Y	584	561	1	523
						642	9							
*07	5642 X	2829	-0-	-2813	-0-	199	1	2018	2	Y	556	583	1	496
						612	9							
*08	5642 X	2549	-0-	-3093	-0-	158	1	1590	2	Y	728	730	1	494
						801	9							
*09	5280 X	4300	-0-	-980	-0-	330	1	3339	2	Y	574	560	1	508
						631	9							
*10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	345	1	3481	2	Y	435	358	1	585
						479	9							
11	3690 X	3612	-0-	-78	-0-	288	1	2903	2	Y	383			968
						421	9							
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			968
TOTAL GAS PROD:		47,084				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,468				

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H		RRCID -> 278346		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580				
*01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	374	1	3782	2	Y	776	815	1	898
						854	9							
*02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	241	1	2442	2	Y	634	599	1	933
						697	9							
*03	7719 X	1655	-0-	-6064	-0-	84	1	853	2	Y	653	768	1	818
						718	9							
*04	6690 X	2226	-0-	-4464	-0-	176	1	1778	2	Y	247	240	1	825
						272	9							
*05	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	348	1	3512	2	Y	906	922	1	809
						997	9							
*06	4860 X	4541	-0-	-319	-0-	355	1	3584	2	Y	547	526	1	830
						602	9							
*07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	382	1	3868	2	Y	919	963	1	786
						1011	9							
*08	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	408	1	4133	2	Y	644	645	1	785
						708	9							
*09	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	337	1	3395	2	Y	618	602	1	801
						680	9							
*10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	368	1	3719	2	Y	466	384	1	883
						513	9							
*11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	365	1	3687	2	Y	452			1335
						497	9							
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			1335
TOTAL GAS PROD:		45,740				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,862				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
MARY SNYDER 157		WELL #:		1H	RRCID ->	278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9058 - 13035		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	8450	-0-	8450	328643	717 1	485 9	7248 2	N	441	120 1		1907
02		0 W	7641	-0-	7641	336284	642 1	504 9	6495 2	N	458	83 1		2282
03		0 W	7782	-0-	7782	344066	646 1	608 9	6528 2	N	553	97 1		2738
04		0 W	7153	-0-	7153	351219	596 1	529 9	6028 2	N	481	3 1		3216
05	358293	X	7074	-0-	-351219	-0-	589 1	528 9	5957 2	N	480			3696
06	8190	X	6373	-0-	-1817	-0-	530 1	487 9	5356 2	N	443	456 1		3683
07	8153	X	6323	-0-	-1830	-0-	536 1	373 9	5414 2	N	339			4022
08	7781	X	5705	-0-	-2076	-0-	473 1	12 5	4761 2	N	417	302 1		4137
*09	6000	X	5415	-0-	-585	-0-	447 1	459 9	4519 2	N	397	398 1		4136
*10	6200	X	5549	-0-	-651	-0-	12 5	455 1	437 9	N	450	450 1		4136
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	495 9			N	NO RPT			4136
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				N	NO RPT			4136
TOTAL GAS PROD:			67,465	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,459							

MARY SNYDER 157		WELL #:		2H	RRCID ->	278393	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8949 - 13435		
01		0 W	6869	-0-	6869	280183	532 1	954 9	5383 2	N	867	241 1		2367
02		0 W	6149	-0-	6149	286332	479 1	827 9	4843 2	N	752	129 1		2990
03		0 W	6775	-0-	6775	293107	526 1	933 9	5316 2	N	848	134 1		3704
04		0 W	8286	-0-	8286	301393	673 1	806 9	6807 2	N	733	6 1		4431
05	310340	X	8947	-0-	-301393	-0-	749 1	627 9	7571 2	N	570			5001
06	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	698 1	732 9	7055 2	N	665	669 1		4997
07	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	696 1	769 9	7031 2	N	699			5696
08	8556	X	6652	-0-	-1904	-0-	531 1	151 5	5218 2	N	684	669 1		5711
*09	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	484 1	752 9	4750 2	N	577	665 1		5623
*10	6355	X	4860	-0-	-1495	-0-	146 5	380 1	635 9	N	576	603 1		5596
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	634 9			N	NO RPT			5596
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				N	NO RPT			5596
TOTAL GAS PROD:			71,534	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,971							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
LCU 155		WELL #: 3H		RRCID -> 278468		COMPL. DATE 12/06/2013				TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0 W	898	-0-	898	230260	55	1	562	2	N	255	128	1	921
						281	9							
02	0 W	2269	-0-	2269	232529	139	1	1398	2	N	665	123	1	1463
						732	9							
03	0 W	1800	-0-	1800	234329	105	1	1059	2	N	578	91	1	1950
						636	9							
04	0 W	1621	-0-	1621	235950	96	1	969	2	N	505	4	1	2451
						556	9							
05	237558 X	1608	-0-	-235950	-0-	97	1	976	2	N	486			2937
						535	9							
06	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	138	1	15145	2	N	498	417	1	3018
						548	9							
07	2418 X	1796	-0-	-622	-0-	117	1	1175	2	N	458			3476
						504	9							
08	1798 X	1241	-0-	-557	-0-	80	1	768	2	N	313	482	1	3307
						49	5	344	9					
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	165	1	1623	2	N	315	291	1	3331
						47	5	347	9					
*10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	166	1	1678	2	N	528	333	1	3526
						581	9							
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			3526
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			3526
TOTAL GAS PROD:		31,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,601								

WHEAT 255		WELL #: 3H		RRCID -> 278470		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0 W	4860	-0-	4860	133115	402	1	4063	2	N	359	380	1	373
						395	9							
02	137730 X	4615	-0-	-133115	-0-	379	1	3832	2	N	367	384	1	356
						404	9							
03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	413	1	4177	2	N	354	197	1	513
						389	9							
04	5610 X	1938	-0-	-3672	-0-	164	1	1651	2	N	112	195	1	430
						123	9							
05	5797 X	4587	-0-	-1210	-0-	378	1	3827	2	N	347	391	1	386
						382	9							
06	4770 X	4702	-0-	-68	-0-	395	1	3989	2	N	289	197	1	478
						318	9							
07	4991 X	4897	-0-	-94	-0-	413	1	4180	2	N	276	382	1	372
						304	9							
08	4991 X	4874	-0-	-117	-0-	410	1	1367	2	N	281	198	1	455
						2788	5	309	9					
*09	4440 X	3945	-0-	-495	-0-	332	1	659	2	N	232	197	1	490
						2699	5	255	9					
*10	4867 X	4050	-0-	-817	-0-	338	1	3416	2	N	269	392	1	367
						296	9							
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			367
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			367
TOTAL GAS PROD:		43,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,886								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
NIX 70		WELL #:		1H	RRCID ->	278471	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	9002 - 13588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	2337	-0-	2337	70371	196 1	1985 2	N	142	191 1			231
							156 9							
02		72381 X	2010	-0-	-70371	-0-	171 1	1721 2	N	107	190 1			148
							118 9							
03		2480 X	2264	-0-	-216	-0-	190 1	1925 2	N	135	186 1			97
							149 9							
04		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	210 1	2119 2	N	114				211
							125 9							
05		2325 X	2243	-0-	-82	-0-	189 1	1918 2	N	124	196 1			139
							136 9							
06		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	201 1	2028 2	N	97				236
							107 9							
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	252 1	2554 2	N	101	193 1			144
							111 9							
08		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	228 1	131 2	N	110				254
							2182 5	121 9						
*09		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	212 1	39 2	N	99	173 1			180
							2111 5	109 9						
*10		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	207 1	2092 2	N	99				279
							109 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				279
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				279
TOTAL GAS PROD:			24,102	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,128							

SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171 - 13389		
01		0 W	4808	-0-	4808	304555	412 1	4172 2	N	204	185 1			487
							224 9							
02		0 W	4312	-0-	4312	308867	366 1	3694 2	N	229	378 1			338
							252 9							
03		0 W	4875	-0-	4875	313742	421 1	4265 2	N	172	186 1			324
							189 9							
04		0 W	4655	-0-	4655	318397	396 1	4007 2	N	229	185 1			368
							252 9							
05		323109 X	4712	-0-	-318397	-0-	405 1	4090 2	N	197	183 1			382
							217 9							
06		4650 X	4379	-0-	-271	-0-	372 1	3766 2	N	219	183 1			418
							241 9							
07		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	442 1	4474 2	N	254	180 1			492
							279 9							
08		4867 X	4585	-0-	-282	-0-	393 1	1718 2	N	194	184 1			502
							2261 5	213 9						
*09		4650 X	3969	-0-	-681	-0-	338 1	1230 2	N	194	185 1			511
							2188 5	213 9						
*10		4712 X	4633	-0-	-79	-0-	393 1	3979 2	N	237	185 1			563
							261 9							
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT				563
12		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT				563
TOTAL GAS PROD:			46,123	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,129							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104 - 13582		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	2550	-0-	2550	92916	188	1	1902	2	N	418	366	1	530
						460	9							
02	0 W	1932	-0-	1932	94848	148	1	1490	2	N	267	183	1	614
						294	9							
03	0 W	1996	-0-	1996	96844	153	1	1547	2	N	269	371	1	512
						296	9							
04	0 W	1722	-0-	1722	98566	131	1	1320	2	N	246	183	1	575
						271	9							
05	100257 X	1691	-0-	-98566	-0-	116	1	1172	2	N	366	371	1	570
						403	9							
06	2460 X	1421	-0-	-1039	-0-	106	1	1070	2	N	223	182	1	611
						245	9							
07	2077 X	1420	-0-	-657	-0-	107	1	1084	2	N	208	363	1	456
						229	9							
08	1984 X	1551	-0-	-433	-0-	122	1	1219	2	N	175			631
						17	5	193	9					
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	87	1	869	2	N	202	181	1	652
						16	5	222	9					
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	87	1	886	2	N	244	365	1	531
						268	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			531
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			531
TOTAL GAS PROD:		16,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,618								

KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943 - 13479		
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	266	1	6753	2	N	1023	1077	1	1842
						1125	9							
02	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	399	1	6508	2	N	1336	1286	1	1892
						1470	9							
03	12121 X	9335	-0-	-2786	-0-	305	1	7610	2	N	1289	1292	1	1889
						2	5	1418	9					
04	10440 X	7957	-0-	-2483	-0-	222	1	6555	2	N	1073	1109	1	1853
						1180	9							
05	9703 X	7534	-0-	-2169	-0-	167	1	6077	2	N	1097	1299	1	1651
						83	5	1207	9					
06	8670 X	7189	-0-	-1481	-0-	155	1	5695	2	N	1149	1090	1	1710
						75	5	1264	9					
07	9331 X	8062	-0-	-1269	-0-	109	1	6616	2	N	1116	1097	1	1729
						109	5	1228	9					
08	9331 X	7855	-0-	-1476	-0-	271	1	6455	2	N	1008	928	1	1809
						20	5	1109	9					
*09	7530 X	7516	-0-	-14	-0-	174	1	6203	2	N	945	919	1	1835
						99	5	1040	9					
*10	7533 X	7288	-0-	-245	-0-	380	1	5956	2	N	839	902	1	1772
						29	5	923	9					
11	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT			1772
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			1772
TOTAL GAS PROD:		79,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,875								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026 - 13571		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	2566	-0-	2566	152362	200	1	2024	2	N	311	368	1	723
						342	9							
02	0 W	2134	-0-	2134	154496	165	1	1663	2	N	278	182	1	819
						306	9							
03	0 W	2042	-0-	2042	156538	156	1	1570	2	N	287	376	1	730
						316	9							
04	0 W	1898	-0-	1898	158436	146	1	1471	2	N	255	181	1	804
						281	9							
05	160098 X	1662	-0-	-158436	-0-	122	1	1230	2	N	282	368	1	718
						310	9							
06	2490 X	1431	-0-	-1059	-0-	107	1	1082	2	N	220	181	1	757
						242	9							
07	2294 X	1378	-0-	-916	-0-	104	1	1045	2	N	208	178	1	787
						229	9							
08	2046 X	1217	-0-	-829	-0-	89	1	887	2	N	203	184	1	806
						18	5	223	9					
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	N	178	183	1	801
						17	5	196	9					
*10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	N	229	365	1	665
						252	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			665
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			665
TOTAL GAS PROD:		16,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,451								

IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 - 13619		
01	0 W	3855	-0-	3855	116572	318	1	3208	2	N	299	363	1	469
						329	9							
02	119953 X	3381	-0-	-116572	-0-	282	1	2843	2	N	233	356	1	346
						256	9							
03	3875 X	3433	-0-	-442	-0-	286	1	2883	2	N	240	371	1	215
						264	9							
04	3750 X	3331	-0-	-419	-0-	278	1	2803	2	N	227	187	1	255
						250	9							
05	3844 X	3428	-0-	-416	-0-	286	1	2887	2	N	232	183	1	304
						255	9							
06	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	244	1	2476	2	N	191	182	1	313
						210	9							
07	3627 X	3433	-0-	-194	-0-	290	1	2925	2	N	198	183	1	328
						218	9							
08	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	270	1	1633	2	N	190	188	1	330
						1108	5	209	9					
*09	3330 X	3180	-0-	-150	-0-	267	1	1633	2	N	189	182	1	337
						1072	5	208	9					
*10	3441 X	2737	-0-	-704	-0-	225	1	2278	2	N	213	184	1	366
						234	9							
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			366
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			366
TOTAL GAS PROD:		32,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,212								



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
KELLN 65		WELL #: 4H		RRCID -> 278489		COMPL. DATE 05/06/2014				TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	281	1	7027	2	N	2546	2153	1	1970
						2801	9							
02	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	410	1	6648	2	N	2255	2379	1	1846
						2481	9							
03	10354 X	9956	-0-	-398	-0-	275	1	6837	2	N	2037	2037	1	1846
						603	5	2241	9					
04	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	262	1	7700	2	N	2223	2219	1	1850
						518	5	2445	9					
05	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	238	1	8594	2	N	2115	2207	1	1758
						1073	5	2327	9					
06	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	216	1	7896	2	N	1776	1634	1	1900
						833	5	1954	9					
07	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	184	1	8152	2	N	1921	2001	1	1820
						551	5	2113	9					
08	11284 X	9440	-0-	-1844	-0-	284	1	6891	2	N	1603	1481	1	1942
						502	5	1763	9					
*09	11850 X	10385	-0-	-1465	-0-	213	1	7798	2	N	1754	1651	1	2045
						445	5	1929	9					
*10	12245 X	10224	-0-	-2021	-0-	492	1	7697	2	N	1552	1626	1	1971
						328	5	1707	9					
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT			1971
12	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			1971
TOTAL GAS PROD:		104,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,782						

STANLEY 280		WELL #: 1H		RRCID -> 278562		COMPL. DATE 08/31/2014				TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	1011	1	10225	2	N	736	712	1	229
						810	9							
02	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	904	1	9141	2	N	646	732	1	143
						711	9							
03	15128 X	10713	-0-	-4415	-0-	898	1	9078	2	N	670	371	1	442
						737	9							
04	13320 X	9698	-0-	-3622	-0-	815	1	8244	2	N	581	549	1	474
						639	9							
05	12834 X	9134	-0-	-3700	-0-	767	1	7759	2	N	553	555	1	472
						608	9							
06	11670 X	9597	-0-	-2073	-0-	807	1	8167	2	N	566	558	1	480
						623	9							
07	11501 X	8760	-0-	-2741	-0-	735	1	7439	2	N	533	544	1	469
						586	9							
08	10726 X	8747	-0-	-1979	-0-	731	1	7391	2	N	568	554	1	483
						625	9							
*09	9690 X	7985	-0-	-1705	-0-	673	1	6796	2	N	469	551	1	401
						516	9							
*10	9920 X	7981	-0-	-1939	-0-	665	1	6713	2	N	548	358	1	591
						603	9							
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT			591
12	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			591
TOTAL GAS PROD:		95,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,870						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID -> 278571	COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 9209 - 12990						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	850 1	6875 2	N	N	1019	1254 1		505	
							1121 9								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	924	928 1		501	
03		10633 X	9859	-0-	-774	-0-	977 1	7907 2	N	N	886	572 1		815	
							975 9								
04		10290 X	9082	-0-	-1208	-0-	907 1	7333 2	N	N	758	938 1		635	
							8 5	834 9							
05		10509 X	8000	-0-	-2509	-0-	795 1	6426 2	N	N	697	746 1		586	
							12 5	767 9							
06		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	879 1	7111 2	N	N	717	724 1		579	
							789 9								
07		9858 X	8255	-0-	-1603	-0-	828 1	6701 2	N	N	657	739 1		497	
							3 5	723 9							
08		9858 X	6373	-0-	-3485	-0-	630 1	5103 2	N	N	582	558 1		521	
							640 9								
*09		8460 X	6455	-0-	-2005	-0-	643 1	5210 2	N	N	547	184 1		884	
							602 9								
*10		8742 X	6624	-0-	-2118	-0-	660 1	5330 2	N	N	573	921 1		536	
							4 5	630 9							
11		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-			N	N	NO RPT			536	
12		8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			N	N	NO RPT			536	
TOTAL GAS PROD:				72,273		TOTAL CONDENSATE PROD:								7,360	

NIX 86		WELL #:		1H	RRCID -> 278572	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 9068 - 13590						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	N	-0-			104	
02		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	196 1	1976 2	N	N	61	165 1		-0-	
							67 9								
03		4805 X	1340	-0-	-3465	-0-	115 1	1159 2	N	N	60			60	
							66 9								
04		4650 X	1127	-0-	-3523	-0-	98 1	987 2	N	N	38			98	
							42 9								
05		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	575 1	5820 2	N	N	1808	1697 1		209	
							1989 9								
06		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	317 1	3195 2	N	N	910	774 1		345	
							1001 9								
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	251 1	2541 2	N	N	673	775 1		243	
							740 9								
08		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	226 1	2287 2	N	N	804	790 1		257	
							884 9								
*09		7620 X	2905	-0-	-4715	-0-	201 1	2031 2	N	N	612	586 1		283	
							673 9								
*10		7874 X	2255	-0-	-5619	-0-	167 1	1685 2	N	N	366	390 1		259	
							403 9								
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	N	NO RPT			259	
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	N	NO RPT			259	
TOTAL GAS PROD:				29,692		TOTAL CONDENSATE PROD:								5,332	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132												
LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	548	1	5546	2	N	379	592	1		105
							417	9								
02		7511 X	5639	-0-	-1872	-0-	475	1	4804	2	N	327	376	1		56
							360	9								
03		12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	1040	1	10511	2	N	721	552	1		225
							793	9								
04		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	909	1	9188	2	N	616	745	1		96
							678	9								
05		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	922	1	9325	2	N	576	553	1		119
							634	9								
06		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	842	1	8502	2	N	448	361	1		206
							493	9								
07		12338 X	9609	-0-	-2729	-0-	817	1	8268	2	N	476	532	1		150
							524	9								
08		12338 X	10482	-0-	-1856	-0-	900	1	9102	2	N	436	366	1		220
							480	9								
09		10650 X	10591	-0-	-59	-0-	912	1	9218	2	N	419	366	1		273
							461	9								
10		10881 X	10170	-0-	-711	-0-	873	1	8831	2	N	424	361	1		336
							466	9								
11		9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT				336
12		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT				336
TOTAL GAS PROD:			96,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,822						

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 - 13505				
01		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	395	1	3996	2	N	421			3211	
							463	9								
02		6670 X	4021	-0-	-2649	-0-	337	1	3402	2	N	256			3467	
							282	9								
03		7130 X	5987	-0-	-1143	-0-	539	1	5448	2	N	-0-	565	1	2902	
04		6900 X	2705	-0-	-4195	-0-	223	1	2261	2	N	201	186	1	2917	
							221	9								
05		5456 X	3597	-0-	-1859	-0-	281	1	2839	2	N	434	371	1	2980	
							477	9								
06		4710 X	4139	-0-	-571	-0-	332	1	3354	2	N	412	547	1	2845	
							453	9								
07		5983 X	523	-0-	-5460	-0-	46	1	466	2	N	10			2855	
							11	9								
08		5983 X	4224	-0-	-1759	-0-	328	1	3300	2	N	529	553	1	2831	
							14	5	582	9						
*09		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	384	1	3876	2	N	398	367	1	2862	
							14	5	438	9						
*10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	340	1	3439	2	N	314	183	1	2993	
							345	9								
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT				2993
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				2993
TOTAL GAS PROD:			38,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,975						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
URSHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		31031 X	4006	-0-	-27025	-0-	244 1	2467 2	N	1177	1243 1		885	
							1295 9							
02		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	211 1	2131 2	N	858	1094 1		649	
							944 9							
03		5580 X	4624	-0-	-956	-0-	323 1	3263 2	N	944	934 1		659	
							1038 9							
04		5400 X	4019	-0-	-1381	-0-	273 1	2769 2	N	888	1115 1		432	
							977 9							
05		4960 X	3697	-0-	-1263	-0-	251 1	2546 2	N	818	739 1		511	
							900 9							
06		3870 X	3464	-0-	-406	-0-	234 1	2374 2	N	778	913 1		376	
							856 9							
07		4619 X	3259	-0-	-1360	-0-	219 1	2217 2	N	748	544 1		580	
							823 9							
08		4619 X	2980	-0-	-1639	-0-	196 1	1985 2	N	726	739 1		567	
							799 9							
*09		3360 X	2548	-0-	-812	-0-	165 1	1672 2	N	646	747 1		466	
							711 9							
*10		3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	138 1	1387 2	N	598	549 1		515	
							658 9							
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT			515	
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			515	
TOTAL GAS PROD:			34,066	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,181							

NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 - 13448		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	749 1	7568 2	N	1613	1670 1		1543	
							1774 9							
02		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	616 1	6231 2	N	1376	1361 1		1558	
							1514 9							
03		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	679 1	6864 2	N	1504	1377 1		1685	
							1654 9							
04		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	581 1	5876 2	N	1331	1371 1		1645	
							1464 9							
05		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	508 1	5132 2	N	1232	1155 1		1722	
							1355 9							
06		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	547 1	5523 2	N	1256	1164 1		1814	
							1382 9							
07		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	515 1	5205 2	N	960	1164 1		1610	
							1056 9							
08		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	521 1	4113 2	N	1284	977 1		1917	
							1149 5	1412 9						
*09		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	511 1	4052 2	N	1022	1158 1		1781	
							1112 5	1124 9						
*10		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	504 1	5096 2	N	1047	976 1		1852	
							1152 9							
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			1852	
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			1852	
TOTAL GAS PROD:			77,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,625							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
CLEVELAND 159		WELL #: 5H		RRCID -> 278633		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	0 W	385	-0-	385	385	34	1	351	2	N	-0-				417
02	4176 X	3327	-0-	-849	-0-	279	1	2811	2	N	215	181	1		451
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	237	9								
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	333	1	3361	2	N	215	186	1		480
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	237	9								
06	3450 X	2967	-0-	-483	-0-	321	1	3243	2	N	156	185	1		451
07	3937 X	2486	-0-	-1451	-0-	172	9								
08	3937 X	2286	-0-	-1651	-0-	273	1	2760	2	N	444	189	1		706
09	3210 X	1905	-0-	-1305	-0-	488	9								
10	3317 X	2124	-0-	-1193	-0-	256	1	2588	2	N	112				818
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	123	9								
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	210	1	2123	2	N	139	181	1		776
						153	9								
						193	1	1957	2	N	124				900
						136	9								
						160	1	1617	2	N	116	183	1		833
						128	9								
						179	1	1813	2	N	120	180	1		773
						132	9								
										N	NO RPT				773
										N	NO RPT				773
TOTAL GAS PROD:		26,668				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,641					

PEERY 331		WELL #: 2H		RRCID -> 278725		COMPL. DATE 01/11/2014				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	6510 X	4625	-0-	-1885	-0-	362	1	3651	2	N	556	177	1		1289
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	612	9								
03	5394 X	3140	-0-	-2254	-0-	242	1	2453	2	N	453	79	1		1663
04	4680 X	3168	-0-	-1512	-0-	498	9								
05	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	233	1	2362	2	N	495	81	1		2077
06	4470 X	4465	-0-	-5	-0-	545	9								
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	242	1	2453	2	N	430	3	1		2504
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	473	9								
*09	3570 X	3084	-0-	-486	-0-	351	1	3549	2	N	442				2946
*10	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	486	9								
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	356	1	3596	2	N	466	407	1		3005
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	513	9								
						357	1	3604	2	N	467				3472
						514	9								
						256	1	2591	2	N	437	512	1		3397
						481	9								
						238	1	2414	2	N	393	397	1		3393
						432	9								
						239	1	2418	2	N	446	426	1		3413
						491	9								
										N	NO RPT				3413
										N	NO RPT				3413
TOTAL GAS PROD:		37,012				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,585					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-				239
02		572 X	572	-0-	-0-	-0-	38 1	392 2	N	129				368
							142 9							
03		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	146 1	1468 2	N	371	558 1			181
							408 9							
04		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	158 1	1592 2	N	339	186 1			334
							373 9							
05		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	157 1	1586 2	N	316	373 1			277
							348 9							
06		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	160 1	1613 2	N	242	182 1			337
							266 9							
07		2015 X	1910	-0-	-105	-0-	149 1	1506 2	N	232	347 1			222
							255 9							
08		2201 X	1028	-0-	-1173	-0-	79 1	804 2	N	132	186 1			168
							145 9							
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	23				191
							25 9							
*10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	23 1	227 2	N	8				199
							9 9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				199
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				199
TOTAL GAS PROD:			12,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,792				

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060		
01		28365 X	7562	-0-	-20803	-0-	616 1	6228 2	N	653	184 1			965
							718 9							
02		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	509 1	5151 2	N	596	87 1			1474
							656 9							
03		9424 X	5069	-0-	-4355	-0-	398 1	4023 2	N	589	93 1			1970
							648 9							
04		8460 X	6877	-0-	-1583	-0-	546 1	5521 2	N	736	5 1			2701
							810 9							
05		7967 X	6674	-0-	-1293	-0-	539 1	5446 2	N	626				3327
							689 9							
06		7320 X	6451	-0-	-869	-0-	524 1	5291 2	N	578	600 1			3305
							636 9							
07		6758 X	6450	-0-	-308	-0-	525 1	5313 2	N	556				3861
							612 9							
08		7099 X	5670	-0-	-1429	-0-	458 1	4616 2	N	531	589 1			3803
							12 5	584 9						
*09		5580 X	5338	-0-	-242	-0-	432 1	4367 2	N	490	458 1			3835
							539 9							
*10		5766 X	5308	-0-	-458	-0-	430 1	4359 2	N	472	557 1			3750
							519 9							
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT				3750
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT				3750
TOTAL GAS PROD:			61,715				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,827				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15717 X	8979	-0-	-6738	-0-	716 1	7238 2	N	932	613 1			1313
02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	1025 9	7336 2	N	862	341 1			1834
03	12214 X	8342	-0-	-3872	-0-	726 1	6829 2	N	761	132 1			2463
04	11820 X	8771	-0-	-3049	-0-	948 9	7272 2	N	709	5 1			3167
05	9145 X	9077	-0-	-68	-0-	676 1	7569 2	N	690				3857
06	9330 X	8625	-0-	-705	-0-	837 9	7256 2	N	592	626 1			3823
07	9641 X	8913	-0-	-728	-0-	719 1	7348 2	N	762				4585
08	9052 X	7411	-0-	-1641	-0-	780 9	5980 2	N	651	723 1			4513
*09	7890 X	6685	-0-	-1205	-0-	749 1	5428 2	N	545	643 1			4415
*10	8153 X	6712	-0-	-1441	-0-	759 9	5587 2	N	521	572 1			4364
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	602 1		N	NO RPT				4364
12	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-	113 5		N	NO RPT				4364
TOTAL GAS PROD:		82,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,025							

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462	
01	22630 X	6195	-0-	-16435	-0-	525 1	5308 2	N	329	360 1			1064
02	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	362 9	5623 2	N	329	364 1			1029
03	7316 X	6662	-0-	-654	-0-	556 1	5753 2	N	309	187 1			1151
04	6840 X	6512	-0-	-328	-0-	362 9	5630 2	N	295	372 1			1074
05	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	569 1	6459 2	N	277	368 1			983
06	6780 X	6521	-0-	-259	-0-	340 9	5670 2	N	264	177 1			1070
07	7006 X	6130	-0-	-876	-0-	557 1	5310 2	N	267	366 1			971
08	6727 X	4616	-0-	-2111	-0-	325 9	3931 2	N	249	186 1			1034
*09	7170 X	4249	-0-	-2921	-0-	638 1	3616 2	N	232	174 1			1092
*10	7409 X	4743	-0-	-2666	-0-	305 9	4023 2	N	294	365 1			1021
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	561 1		N	NO RPT				1021
12	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	290 9		N	NO RPT				1021
TOTAL GAS PROD:		59,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,845							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		10974 X	4402	-0-	-6572	-0-	363 1	3664 2	N	341	399 1		784	
							375 9							
02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	350 1	3538 2	N	309	383 1		710	
							340 9							
03		4433 X	4353	-0-	-80	-0-	362 1	3664 2	N	297	196 1		811	
							327 9							
04		4260 X	3850	-0-	-410	-0-	322 1	3245 2	N	257	196 1		872	
							283 9							
05		4402 X	2986	-0-	-1416	-0-	245 1	2477 2	N	240	389 1		723	
							264 9							
06		4380 X	3172	-0-	-1208	-0-	259 1	2631 2	N	256	193 1		786	
							282 9							
07		4526 X	3647	-0-	-879	-0-	302 1	3055 2	N	264	193 1		857	
							290 9							
08		4340 X	3476	-0-	-864	-0-	290 1	2433 2	N	234	393 1		698	
							496 5	257 9						
*09		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	281 1	2350 2	N	217	197 1		718	
							480 5	239 9						
*10		3100 X	2945	-0-	-155	-0-	230 1	2331 2	N	349	392 1		675	
							384 9							
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			675	
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			675	
TOTAL GAS PROD:			36,409	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,764							

SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830		
01		3162 X	1460	-0-	-1702	-0-	111 1	1121 2	N	207	184 1		148	
							228 9							
02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	301 1	3046 2	N	235	183 1		200	
							259 9							
03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	407 1	4122 2	N	222	374 1		48	
							244 9							
04		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	367 1	3708 2	N	222	184 1		86	
							244 9							
05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	301 1	3044 2	N	185	178 1		93	
							204 9							
06		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	297 1	3006 2	N	214	183 1		124	
							235 9							
07		3162 X	2898	-0-	-264	-0-	241 1	2442 2	N	195	181 1		138	
							215 9							
08		3162 X	2542	-0-	-620	-0-	212 1	624 2	N	167	185 1		120	
							1522 5	184 9						
*09		3180 X	2415	-0-	-765	-0-	203 1	579 2	N	145	184 1		81	
							1473 5	160 9						
*10		3286 X	2582	-0-	-704	-0-	210 1	2128 2	N	222	183 1		120	
							244 9							
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			120	
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			120	
TOTAL GAS PROD:			31,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,014							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		12989 X	6637	-0-	-6352	-0-	559 1	5647 2	N	392	106 1		729		
							431 9								
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	466 1	4701 2	N	323	64 1		988		
							355 9								
03		7161 X	5688	-0-	-1473	-0-	480 1	4844 2	N	331	51 1		1268		
							364 9								
04		6870 X	4458	-0-	-2412	-0-	377 1	3814 2	N	243	2 1		1509		
							267 9								
05		6634 X	4267	-0-	-2367	-0-	347 1	3506 2	N	376			1885		
							414 9								
06		6420 X	4058	-0-	-2362	-0-	334 1	3369 2	N	323	342 1		1866		
							355 9								
07		5890 X	4946	-0-	-944	-0-	413 1	4173 2	N	327			2193		
							360 9								
08		5673 X	3930	-0-	-1743	-0-	324 1	3275 2	N	301	342 1		2152		
							331 9								
*09		4470 X	3407	-0-	-1063	-0-	282 1	2849 2	N	251	274 1		2129		
							276 9								
*10		4278 X	3213	-0-	-1065	-0-	263 1	2665 2	N	259	255 1		2133		
							285 9								
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT			2133		
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			2133		
TOTAL GAS PROD:			46,126	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,126								

HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		13950 X	5153	-0-	-8797	-0-	435 1	4403 2	N	286	190 1		676		
							315 9								
02		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	373 1	3768 2	N	239	198 1		717		
							263 9								
03		6355 X	4425	-0-	-1930	-0-	373 1	3767 2	N	259	392 1		584		
							285 9								
04		5670 X	3922	-0-	-1748	-0-	331 1	3341 2	N	227	196 1		615		
							250 9								
05		5456 X	3743	-0-	-1713	-0-	314 1	3170 2	N	235	198 1		652		
							259 9								
06		4980 X	3418	-0-	-1562	-0-	286 1	2886 2	N	224	195 1		681		
							246 9								
07		4712 X	3293	-0-	-1419	-0-	275 1	2783 2	N	214	191 1		704		
							235 9								
08		4433 X	2691	-0-	-1742	-0-	224 1	2265 2	N	184	198 1		690		
							202 9								
*09		3810 X	2382	-0-	-1428	-0-	199 1	2010 2	N	157	183 1		664		
							173 9								
*10		3751 X	1966	-0-	-1785	-0-	159 1	1613 2	N	176	195 1		645		
							194 9								
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT			645		
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			645		
TOTAL GAS PROD:			35,397	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,201								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
HOUSER 288		WELL #: 5H		RRCID -> 278812		COMPL. DATE 02/04/2015				TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	17112 X	4289	-0-	-12823	-0-	352	1	3551	2	N	351	386	1	238
						386	9							
02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	327	1	3298	2	N	318	192	1	364
						350	9							
03	5642 X	4235	-0-	-1407	-0-	348	1	3512	2	N	341	385	1	320
						375	9							
04	5010 X	3933	-0-	-1077	-0-	326	1	3292	2	N	286	391	1	215
						315	9							
05	4681 X	3906	-0-	-775	-0-	320	1	3227	2	N	326	194	1	347
						359	9							
06	4140 X	3389	-0-	-751	-0-	277	1	2797	2	N	286	388	1	245
						315	9							
07	4247 X	4010	-0-	-237	-0-	332	1	3359	2	N	290	192	1	343
						319	9							
08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	356	1	3318	2	N	291	196	1	438
						280	5	320	9					
*09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	353	1	3294	2	N	251	392	1	297
						270	5	276	9					
*10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	369	1	3729	2	N	294	193	1	398
						323	9							
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			398
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			398
TOTAL GAS PROD:		40,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,034								

MCQUIDDY 3		WELL #: 2H		RRCID -> 278818		COMPL. DATE 12/06/2014				TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167				
01	14136 X	7198	-0-	-6938	-0-	293	1	5566	2	N	1217	1160	1	182
						1339	9							
02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	273	1	5190	2	N	1137	1171	1	148
						1251	9							
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	258	1	4913	2	N	1060	981	1	227
						1166	9							
04	7830 X	6354	-0-	-1476	-0-	262	1	4984	2	N	1007	980	1	254
						1108	9							
05	8091 X	6829	-0-	-1262	-0-	286	1	5432	2	N	1010	982	1	282
						1111	9							
06	6960 X	5845	-0-	-1115	-0-	239	1	4537	2	N	972	784	1	470
						1069	9							
07	7192 X	4255	-0-	-2937	-0-	163	1	3102	2	N	900	969	1	401
						990	9							
08	6572 X	5192	-0-	-1380	-0-	212	1	4028	2	N	865	989	1	277
						952	9							
*09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	798	784	1	291
*10	6820 X	4689	-0-	-2131	-0-	184	1	3487	2	N	925	781	1	435
						1018	9							
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT			435
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			435
TOTAL GAS PROD:		53,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,891								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
HAND 16		WELL #: 2H		RRCID -> 278830		COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	0 W	613	-0-	613	81337	26	1	267	2	N	291	368	1	813
02	0 W	88	-0-	88	81425	8	1	80	2	N	-0-	372	1	441
03	0 W	1214	-0-	1214	82639	77	1	783	2	N	322	188	1	575
04	0 W	1154	-0-	1154	83793	354	9	88	1	N	159	367	1	367
05	0 W	1280	-0-	1280	85073	175	9	100	1	N	162	188	1	341
06	1600 N	2441	-0-	841	85914	186	1	1875	2	N	345	367	1	319
07	3100 N	1686	-0-	-1414	84500	380	9	126	1	N	263	182	1	400
08	3100 N	1146	-0-	-1954	82546	289	9	81	1	N	217	185	1	432
*09	3000 N	1189	-0-	-1811	80735	239	9	87	1	N	195	186	1	441
*10	3100 N	1198	-0-	-1902	78833	215	9	88	1	N	189	370	1	260
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	78833	208	9			N	NO RPT			260
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	78833					N	NO RPT			260
TOTAL GAS PROD:		12,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,143								

POPHAM 193		WELL #: 4H		RRCID -> 278852		COMPL. DATE 08/16/2014				TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	22661 X	7362	-0-	-15299	-0-	579	1	5861	2	N	838	728	1	1379
02	21199 X	7048	-0-	-14151	-0-	922	9	593	1	N	414	550	1	1243
03	8494 X	7793	-0-	-701	-0-	455	9	640	1	N	615	566	1	1292
04	8220 X	6905	-0-	-1315	-0-	640	1	677	9	N	645	561	1	1376
05	7719 X	6695	-0-	-1024	-0-	558	1	710	9	N	556	374	1	1558
06	7290 X	6051	-0-	-1239	-0-	548	1	612	9	N	588	736	1	1410
07	7781 X	5788	-0-	-1993	-0-	487	1	647	9	N	501	544	1	1367
08	7781 X	5609	-0-	-2172	-0-	472	1	551	9	N	476	552	1	1291
*09	6660 X	5200	-0-	-1460	-0-	457	1	26	5	N	473	372	1	1392
*10	6696 X	4852	-0-	-1844	-0-	421	1	25	5	N	463	520	1	1335
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	390	1	509	9	N	NO RPT			1335
12	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			1335
TOTAL GAS PROD:		63,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,569								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WATERS RANCH 289		WELL #: 4H		RRCID -> 278853		COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	9685	-0-	9685	255101	775	1	7844	2	Y	969	919	1	693
						1066	9							
02	262679 X	7578	-0-	-255101	-0-	594	1	6009	2	Y	886	883	1	696
						975	9							
03	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	725	1	7326	2	Y	639	664	1	671
						703	9							
04	10620 X	8189	-0-	-2431	-0-	673	1	6799	2	Y	652	647	1	676
						717	9							
05	10757 X	9643	-0-	-1114	-0-	811	1	8205	2	Y	570	534	1	712
						627	9							
06	9360 X	8270	-0-	-1090	-0-	680	1	6873	2	Y	652	657	1	707
						717	9							
07	8742 X	7964	-0-	-778	-0-	652	1	6582	2	Y	664	684	1	687
						730	9							
08	8742 X	4399	-0-	-4343	-0-	358	1	3615	2	Y	387	383	1	691
						426	9							
09	6810 X	2207	-0-	-4603	-0-	174	1	1756	2	Y	252	240	1	703
						277	9							
10	7037 X	6026	-0-	-1011	-0-	478	1	4824	2	Y	658	569	1	792
						724	9							
11	6810 X	5951	-0-	-859	-0-	475	1	4798	2	Y	616			1408
						678	9							
12	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			1408
TOTAL GAS PROD:		78,666				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,945				

SNYDER 15		WELL #: 4H		RRCID -> 279060		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590				
01	0 W	3835	-0-	3835	154465	309	1	3117	2	N	372	360	1	656
						409	9							
02	0 W	3319	-0-	3319	157784	268	1	2709	2	N	311	355	1	612
						342	9							
03	0 W	3433	-0-	3433	161217	277	1	2792	2	N	331	187	1	756
						364	9							
04	164808 X	3591	-0-	-161217	-0-	298	1	3014	2	N	254	372	1	638
						279	9							
05	3844 X	3800	-0-	-44	-0-	318	1	3216	2	N	242	182	1	698
						266	9							
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	314	1	3169	2	N	217	182	1	733
						239	9							
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	298	1	3007	2	N	252	184	1	801
						277	9							
08	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	279	1	2141	2	N	210	364	1	647
						676	5							
*09	3180 X	3155	-0-	-25	-0-	264	1	2017	2	N	200	186	1	661
						654	5							
*10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	292	1	2950	2	N	316	184	1	793
						348	9							
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			793
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			793
TOTAL GAS PROD:		35,354				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,705				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
HAND 16		WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156 - 13055			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1674 X	1094	-0-	-580	-0-	77	1	786	2	N	210	180	1		260
						231	9								
02	1566 X	1080	-0-	-486	-0-	81	1	828	2	N	155	187	1		228
						171	9								
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	95				323
						105	9								
04	1050 N	483	-0-	-567	-0-	34	1	351	2	N	89				412
						98	9								
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	N	77				489
						85	9								
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	N	73	182	1		380
						80	9								
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	73				453
						80	9								
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	68				521
						75	9								
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	730	2	N	82	185	1		418
						90	9								
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	522	2	N	87				505
						96	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				505
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				505
TOTAL GAS PROD:		6,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,009									

PEERY 331		WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412			
01	27993 X	6014	-0-	-21979	-0-	483	1	4887	2	N	585	160	1		869
						644	9								
02	26187 X	5113	-0-	-21074	-0-	410	1	4146	2	N	506	77	1		1298
						557	9								
03	7347 X	5081	-0-	-2266	-0-	407	1	4111	2	N	512	81	1		1729
						563	9								
04	6660 X	4237	-0-	-2423	-0-	339	1	3429	2	N	426	3	1		2152
						469	9								
05	6417 X	1528	-0-	-4889	-0-	104	1	1042	2	N	347				2499
						382	9								
06	5820 X	2736	-0-	-3084	-0-	196	1	1981	2	N	508	296	1		2711
						559	9								
07	5456 X	3372	-0-	-2084	-0-	251	1	2542	2	N	526				3237
						579	9								
08	5084 X	3258	-0-	-1826	-0-	244	1	2469	2	N	495	490	1		3242
						545	9								
*09	4230 X	2841	-0-	-1389	-0-	212	1	2148	2	N	437	440	1		3239
						481	9								
*10	2821 X	2759	-0-	-62	-0-	208	1	2098	2	N	412	439	1		3212
						453	9								
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				3212
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT				3212
TOTAL GAS PROD:		36,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,754									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132												
WATERS RANCH 289		WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 W	4563	-0-	4563	106759	360	1	3639	2	Y	513	487	1		663	
						564	9									
02	0 W	4497	-0-	4497	111256	358	1	3623	2	Y	469	467	1		665	
						516	9									
03	0 W	5439	-0-	5439	116695	438	1	4438	2	Y	512	531	1		646	
						563	9									
04	0 W	5369	-0-	5369	122064	444	1	4495	2	Y	391	388	1		649	
						430	9									
05	127291 X	5227	-0-	-122064	-0-	426	1	4313	2	Y	444	416	1		677	
						488	9									
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	401	1	4053	2	Y	326	328	1		675	
						359	9									
07	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	631	1	6391	2	Y	532	547	1		660	
						585	9									
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	587	1	5940	2	Y	409	405	1		664	
						450	9									
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	614	1	6218	2	Y	445	423	1		686	
						490	9									
*10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	520	1	5256	2	Y	463	427	1		722	
						509	9									
11	7350 X	4668	-0-	-2682	-0-	378	1	3821	2	Y	426				1174	
						469	9									
12	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT				1174	
TOTAL GAS PROD:				62,767	TOTAL CONDENSATE PROD:						4,930					

PEERY 200		WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750				
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	366	1	3695	2	N	855	742	1		756	
						941	9									
02	2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-					N	731	740	1		747	
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	274	1	2773	2	N	753	741	1		759	
						828	9									
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	351	1	3550	2	N	738	734	1		763	
						812	9									
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	367	1	3717	2	N	728	752	1		739	
						801	9									
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	314	1	3167	2	N	615	366	1		988	
						677	9									
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	340	1	3438	2	N	568	725	1		831	
						625	9									
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	403	1	3465	2	N	765	740	1		856	
						614	5	842	9							
*09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	379	1	3244	2	N	520	552	1		824	
						594	5	572	9							
*10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	384	1	3879	2	N	503	565	1		762	
						553	9									
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				762	
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT				762	
TOTAL GAS PROD:				41,965	TOTAL CONDENSATE PROD:						6,776					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
HAUGEN 72		WELL #: 2H		RRCID -> 279481		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8906 - 12851						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-				227
02		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-				227
03		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-				227
04		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-				227
05	115574 X		-0-	-0-	-115574	-0-					N	75				302
06	854 X		854	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	286	177	1		411
							11	5	315	9						
07	666 X		666	-0-	-0-	-0-	230	1	436	9	N	396	358	1		449
08	6693 X		6693	-0-	-0-	-0-	685	1	5538	2	N	427	558	1		318
							470	9								
*09	8791 X		8791	-0-	-0-	-0-	923	1	7465	2	N	366	179	1		505
							403	9								
*10	8521 X		8521	-0-	-0-	-0-	909	1	7352	2	N	236	367	1		374
							260	9								
11	840 X	NO RPT	-0-	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				374
12	3596 X	NO RPT	-0-	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				374
TOTAL GAS PROD:		25,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,786										

BRAINARD		WELL #: 255H		RRCID -> 279493		COMPL. DATE 10/24/2014				TOTAL DEPTH 8329			PERF. 8664 - 12556			
01	8277 X		6512	-0-	-1765	-0-	691	1	5034	2	N	715	563	1		1127
							787	9								
02	7743 X		5971	-0-	-1772	-0-	679	1	4589	2	N	639	738	1		1028
							703	9								
03	8277 X		6953	-0-	-1324	-0-	786	1	5434	2	N	666	554	1		1140
							733	9								
04	8010 X		6367	-0-	-1643	-0-	5685	2	26	5	N	596	557	1		1179
							656	9								
05	6153 X		6153	-0-	-0-	-0-	5520	2	49	5	N	531	751	1		959
							584	9								
06	6300 X		5745	-0-	-555	-0-	5056	2	108	5	N	528	375	1		1112
							581	9								
07	6944 X		5821	-0-	-1123	-0-	5053	2	211	5	N	506	550	1		1068
							557	9								
08	6944 X		5796	-0-	-1148	-0-	469	1	4833	2	N	449	555	1		962
							494	9								
*09	5940 X		5940	-0-	-0-	-0-	4928	2	583	5	N	390	199	1		1153
							429	9								
*10	5766 X		5566	-0-	-200	-0-	4498	2	622	5	N	405	542	1		1016
							446	9								
11	5580 X	NO RPT	-0-	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT				1016
12	5766 X	NO RPT	-0-	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT				1016
TOTAL GAS PROD:		60,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,425										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
BRAINARD		WELL #: 253H		RRCID -> 279692		COMPL. DATE 10/09/2014				TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 W	5042	-0-	5042	137950	688 1	3699 2	N		595	752 1		535
							655 9							
02		0 W	4203	-0-	4203	142153	1328 1	2313 2	N		511	377 1		669
							562 9							
03		0 W	4747	-0-	4747	146900	570 1	3570 2	N		552	552 1		669
							607 9							
04		0 W	4214	-0-	4214	151114	3660 2	88 5	N		424	377 1		716
							466 9							
05		0 W	4173	-0-	4173	155287	3631 2	89 5	N		412	552 1		576
							453 9							
06		0 W	3394	-0-	3394	158681	3016 2	29 5	N		317	368 1		525
							349 9							
07	163890	X	5209	-0-	-158681	-0-	4706 2	9 5	N		449	363 1		611
							494 9							
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5774 2	502 9	N		456	367 1		700
*09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5653 2	415 9	N		377	526 1		551
*10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	5994 2	439 9	N		399	362 1		588
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N		NO RPT			588
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N		NO RPT			588
TOTAL GAS PROD:			49,759				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,492			

BRAINARD		WELL #: 272H		RRCID -> 279707		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396				
01		0 Z	6572	-0-	6572	241243	731 1	5364 2	N		434	551 1		267
							477 9							
*02		0 Z	5643	-0-	5643	246886	622 1	4566 2	N		414	380 1		301
							455 9							
*03		0 Z	5475	-0-	5475	252361	625 1	4440 2	N		373	381 1		293
							410 9							
*04		0 Z	4977	-0-	4977	257338	552 1	4040 2	N		350	375 1		268
							385 9							
*05	262476	X	5138	-0-	-257338	-0-	1489 1	3324 2	N		295	370 1		193
							325 9							
*06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	549 1	4027 2	N		306	183 1		316
							337 9							
*07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	323 1	3708 2	N		294	371 1		239
							323 9							
*08	5146	X	3983	-0-	-1163	-0-	300 1	3448 2	N		214	187 1		266
							235 9							
*09	4980	X	4044	-0-	-936	-0-	304 1	3489 2	N		228	173 1		321
							251 9							
*10	5146	X	4276	-0-	-870	-0-	316 1	3631 2	N		299	368 1		252
							329 9							
11	4920	X	4033	-0-	-887	-0-	297 1	3416 2	N		291	188 1		355
							320 9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N		NO RPT			355
TOTAL GAS PROD:			53,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,498			



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
RP RADER 190		WELL #: 4H		RRCID -> 279794		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 8888 - 13540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7719 X	7132	-0-	-587	-0-	509	1	5139	2	N	1349	1519	1		108
						1484	9								
02	7221 X	7086	-0-	-135	-0-	507	1	5128	2	N	1319	1296	1		131
						1451	9								
03	7719 X	7126	-0-	-593	-0-	522	1	5273	2	N	1210	1219	1		122
						1331	9								
04	7470 X	6758	-0-	-712	-0-	490	1	4955	2	N	1194	1209	1		107
						1313	9								
05	7719 X	6804	-0-	-915	-0-	501	1	5060	2	N	1130	1009	1		228
						1243	9								
06	7470 X	6198	-0-	-1272	-0-	447	1	4530	2	N	1110				1338
						1221	9								
07	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	519	1	5248	2	N	685				2023
						754	9								
08	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	479	1	4845	2	N	1084	1120	1		1987
						1192	9								
*09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	448	1	3766	2	N	1008	1004	1		1991
						767	5	1109	9						
*10	6789 X	6075	-0-	-714	-0-	442	1	4476	2	N	1052	996	1		2047
						1157	9								
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT				2047
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				2047
TOTAL GAS PROD:		66,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,141							

RP BUSSARD 106		WELL #: 1H		RRCID -> 279795		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10540 X	8400	-0-	-2140	-0-	688	1	6950	2	N	693	774	1		1460
						762	9								
02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	813	1	8217	2	N	885	941	1		1404
						974	9								
03	10540 X	9454	-0-	-1086	-0-	760	1	7683	2	N	919	879	1		1444
						1011	9								
04	10200 X	7035	-0-	-3165	-0-	565	1	5714	2	N	687	679	1		1452
						756	9								
05	10540 X	6737	-0-	-3803	-0-	542	1	5481	2	N	649	681	1		1420
						714	9								
06	10200 X	6126	-0-	-4074	-0-	484	1	4891	2	N	683	665	1		1438
						751	9								
07	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	538	1	5441	2	N	684	734	1		1388
						752	9								
08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	533	1	5392	2	N	646	617	1		1417
						711	9								
09	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	494	1	4993	2	N	674	770	1		1321
						741	9								
10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	502	1	5070	2	N	612	502	1		1431
						673	9								
11	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	484	1	4706	2	N	622				2053
						684	9								
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2053
TOTAL GAS PROD:		79,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,754							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
RP TUBB 194		WELL #: 5H		RRCID -> 279851		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 8496		PERF.10814 - 13200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	12400 X	6653	-0-	-5747	-0-	562	1	5682	2	N	372	556	1	788
						409	9							
02	11600 X	5656	-0-	-5944	-0-	474	1	4783	2	N	363	370	1	781
						399	9							
03	12400 X	6077	-0-	-6323	-0-	514	1	5194	2	N	335	369	1	747
						369	9							
04	12000 X	5942	-0-	-6058	-0-	504	1	5094	2	N	313	186	1	874
						344	9							
05	12400 X	6978	-0-	-5422	-0-	593	1	5996	2	N	354	373	1	855
						389	9							
06	12000 X	6160	-0-	-5840	-0-	522	1	5274	2	N	331	366	1	820
						364	9							
*07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	484	1	4885	2	N	309	361	1	768
						340	9							
*08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	355	1	3590	2	N	191	184	1	775
						210	9							
*09	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	208	1	2107	2	N	123	182	1	716
						135	9							
*10	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	185	1	1879	2	N	135			851
						149	9							
*11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	166	1	1675	2	N	134	183	1	802
						147	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			802
TOTAL GAS PROD:		53,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,960						

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 279878		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8765 - 12911				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	17701 X	6595	-0-	-11106	-0-	542	1	5480	2	N	521	554	1	109
						573	9							
02	16559 X	7106	-0-	-9453	-0-	609	1	6160	2	N	306	415	1	-0-
						337	9							
03	17701 X	8666	-0-	-9035	-0-	730	1	7386	2	N	500	500	1	-0-
						550	9							
04	17130 X	6838	-0-	-10292	-0-	573	1	5800	2	N	423	374	1	49
						465	9							
05	17701 X	7207	-0-	-10494	-0-	610	1	6171	2	N	387	436	1	-0-
						426	9							
06	17130 X	7789	-0-	-9341	-0-	663	1	6699	2	N	388	388	1	-0-
						427	9							
07	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	641	1	6488	2	N	395	363	1	32
						435	9							
08	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	498	1	5030	2	N	378	370	1	40
						416	9							
09	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	449	1	4548	2	N	367	184	1	223
						404	9							
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	419	1	4247	2	N	412	544	1	91
						453	9							
11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	416	1	4212	2	N	326	368	1	49
						359	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		73,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,403						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
KRITSER 5		WELL #:		4H	RRCID ->	280040	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9706	- 13358		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18662 X	4768	-0-	-13894	-0-	234	1	4447	2	N	79	210	1	70
02	17458 X	4373	-0-	-13085	-0-	87	9	215	1	N	70			140
03	18662 X	4261	-0-	-14401	-0-	77	9	209	1	N	67			207
04	18060 X	3877	-0-	-14183	-0-	74	9	190	1	N	60	197	1	70
05	18662 X	3241	-0-	-15421	-0-	66	9	159	1	N	61			131
06	18060 X	3059	-0-	-15001	-0-	67	9	150	1	N	52			183
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	57	9	146	1	N	602			785
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	66	9	139	1	N	53	198	1	640
*09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	58	9	139	1	N	432			1072
*10	3255 X	2595	-0-	-660	-0-	475	9	128	1	N	42			1114
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	46	9			N	NO RPT			1114
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			1114
TOTAL GAS PROD:		35,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,518								

RP RADER 190		WELL #:		5H	RRCID ->	280118	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF. 9064	- 13550		
01	10943 X	7523	-0-	-3420	-0-	576	1	5830	2	N	1015	1315	1	1816
02	10237 X	6392	-0-	-3845	-0-	1117	9	490	1	N	863	875	1	1804
03	10943 X	5714	-0-	-5229	-0-	949	9	440	1	N	746	770	1	1780
04	10590 X	5727	-0-	-4863	-0-	821	9	443	1	N	726	703	1	1803
05	10943 X	5678	-0-	-5265	-0-	799	9	442	1	N	697	620	1	1880
06	10590 X	5677	-0-	-4913	-0-	767	9	443	1	N	681			2561
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	749	9	354	1	N	466			3027
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	513	9	277	1	N	593	668	1	2952
*09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	652	9	429	1	N	648	525	1	3075
*10	5859 X	4615	-0-	-1244	-0-	228	5	713	9	N	696	702	1	3069
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	346	1	3503	2	N				3069
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	766	9			N	NO RPT			3069
TOTAL GAS PROD:		54,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,131								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
URSCHEL 72		WELL #: 4H		RRCID -> 280306		COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8807		PERF. 9119 - 13214			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	60502 X	7912	-0-	-52590	-0-	596	1	6029	2	Y	1170	1170	1	1303
						1287	9							
02	8700 X	5701	-0-	-2999	-0-	433	1	4378	2	Y	809	743	1	1369
						890	9							
03	9300 X	6744	-0-	-2556	-0-	5364	1	612	2	Y	698	799	1	1268
						768	9							
04	9000 X	5571	-0-	-3429	-0-	440	1	4449	2	Y	620	541	1	1347
						682	9							
05	9300 X	5822	-0-	-3478	-0-	427	1	4328	2	Y	970	996	1	1321
						1067	9							
06	9000 X	5233	-0-	-3767	-0-	400	1	4050	2	Y	712	758	1	1275
						783	9							
07	9300 X	4557	-0-	-4743	-0-	349	1	3524	2	Y	622	644	1	1253
						684	9							
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	286	1	2882	2	Y	748	639	1	1362
						823	9							
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	235	1	2380	2	Y	654	713	1	1303
						719	9							
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	1643	2	Y	546	561	1	1288
						601	9							
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	21	21	1	1288
						23	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1288
TOTAL GAS PROD:		51,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,570					

WRIGHT 75		WELL #: 2HR		RRCID -> 280773		COMPL. DATE 09/21/2015			TOTAL DEPTH 8720		PERF. 9159 - 12940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	10601	-0-	10601	58256	799	1	8078	2	N	1567	1677	1	292
						1724	9							
02	0	8934	-0-	8934	67190	684	1	6908	2	N	1220	1124	1	388
						1342	9							
03	0	7847	-0-	7847	75037	594	1	6008	2	N	1132	1313	1	207
						1245	9							
*04	82011 X	6974	-0-	-75037	-0-	545	1	5506	2	N	839	744	1	302
						923	9							
05	8587 X	6655	-0-	-1932	-0-	530	1	5359	2	N	696	751	1	247
						766	9							
06	8310 X	6016	-0-	-2294	-0-	474	1	4793	2	N	681	742	1	186
						749	9							
07	8587 X	5896	-0-	-2691	-0-	465	1	4694	2	N	670	549	1	307
						737	9							
08	8587 X	5127	-0-	-3460	-0-	401	1	4054	2	N	611	753	1	165
						672	9							
09	8310 X	4795	-0-	-3515	-0-	379	1	3834	2	N	529	368	1	326
						582	9							
*10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	380	1	3838	2	N	528	546	1	308
						581	9							
*11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	300	1	3031	2	N	389	372	1	325
						428	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			325
TOTAL GAS PROD:		71,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,862					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	280775	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8828 - 12805		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		26412 X	8849	-0-	-17563	-0-	763 1	7715 2	N	337	597 1		964	
02		24708 X	NO RPT	-0-	-24708	-0-	371 9		N	NO RPT			964	
03		26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT			964	
04		25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-			N	NO RPT			964	
05		26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT			964	
06		25560 X	NO RPT	-0-	-25560	-0-			N	NO RPT			964	
07		26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT			964	
08		26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-			N	NO RPT			964	
*09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			964	
*10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			964	
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			964	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			964	
TOTAL GAS PROD:			8,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			337							

WRIGHT 75		WELL #:		4H	RRCID ->	280808	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9213 - 13020	
01		0	11380	-0-	11380	63731	863 1	8718 2	N	1635	1673 1	738	
02		0	8558	-0-	8558	72289	1799 9	6719 2	N	1067	1099 1	706	
03		0	7876	-0-	7876	80165	665 1	6240 2	N	926	935 1	697	
*04		88091 X	7926	-0-	-80165	-0-	1174 9	6409 2	N	803	745 1	755	
05		13361 X	6641	-0-	-6720	-0-	617 1	5340 2	N	702	746 1	711	
06		12930 X	5498	-0-	-7432	-0-	1019 9	4410 2	N	593	554 1	750	
07		13361 X	4877	-0-	-8484	-0-	634 1	3867 2	N	571	547 1	774	
08		13361 X	4174	-0-	-9187	-0-	883 9	3268 2	N	530	554 1	750	
09		12930 X	3939	-0-	-8991	-0-	529 1	3133 2	N	451	365 1	836	
*10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	772 9	3269 2	N	413	357 1	892	
*11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	436 1	2897 2	N	339	361 1	870	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	652 9		N	NO RPT		870	
TOTAL GAS PROD:			68,473	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,030						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
HOUSER 288		WELL #: 2H		RRCID -> 280812		COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	7273	-0-	7273	386221	624	1	6313	2	N	305	372	1		818
						336	9								
02	0 W	7293	-0-	7293	393514	626	1	6336	2	N	301	334	1		785
						331	9								
03	0 W	7274	-0-	7274	400788	626	1	6328	2	N	291	302	1		774
						320	9								
04	0 W	6684	-0-	6684	407472	575	1	5811	2	N	271	259	1		786
						298	9								
05	0 W	6436	-0-	6436	413908	553	1	5585	2	N	271	256	1		801
						298	9								
06	0 W	5199	-0-	5199	419107	444	1	4496	2	N	235	241	1		795
						259	9								
07	0 W	4659	-0-	4659	423766	399	1	4032	2	N	207	209	1		793
						228	9								
08	0 W	3459	-0-	3459	427225	292	1	2952	2	N	195	182	1		806
						215	9								
09	0 W	3157	-0-	3157	430382	264	1	2674	2	N	199	301	1		704
						219	9								
*10	435321 X	4939	-0-	-430382	-0-	416	1	4214	2	N	281	203	1		782
						309	9								
11	13500 X	3571	-0-	-9929	-0-	313	1	3157	2	N	92				874
						101	9								
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				874
TOTAL GAS PROD:		59,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,648									

MARSHALL & WINSTON 78		WELL #: 1H		RRCID -> 280885		COMPL. DATE 05/29/2015				TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690					
*01	20002 X	20002	-0-	-0-	-0-	1510	1	15131	2	N	2923	2887	1		455
						146	5	3215	9						
*02	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	1286	1	12822	2	N	2386	2526	1		315
						174	5	2625	9						
*03	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	1249	1	12610	2	N	2329	2341	1		303
						15	5	2562	9						
*04	16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	1301	1	13158	2	N	2188	1955	1		536
						2407	9								
05	16368 X	16000	-0-	-368	-0-	1248	1	12618	2	N	1940	1925	1		551
						2134	9								
06	15840 X	14779	-0-	-1061	-0-	1156	1	11690	2	N	1757	1739	1		569
						1933	9								
07	16368 X	13386	-0-	-2982	-0-	1048	1	10590	2	N	1589	1555	1		603
						1748	9								
08	16368 X	11736	-0-	-4632	-0-	906	1	9162	2	N	1516	1571	1		548
						1668	9								
09	15840 X	10811	-0-	-5029	-0-	848	1	8571	2	N	1265	1360	1		453
						1392	9								
10	16368 X	10881	-0-	-5487	-0-	843	1	8516	2	N	1384	1172	1		665
						1522	9								
*11	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	60	1	596	2	N	1299	1376	1		588
						12	5	1429	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				588
TOTAL GAS PROD:		149,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,576									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
CLEVELAND 103		WELL #: 6H		RRCID -> 280898		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0 Z	10655	-0-	10655	307832	882	1	8920	2	N	775	931	1	598
						853	9							
02	0 Z	9670	-0-	9670	317502	795	1	8039	2	N	760	755	1	603
						836	9							
03	0 Z	10196	-0-	10196	327698	848	1	8564	2	N	713	752	1	564
						784	9							
04	0 Z	9468	-0-	9468	337166	783	1	7923	2	N	693	737	1	520
						762	9							
05	0 Z	9055	-0-	9055	346221	746	1	7547	2	N	693	557	1	656
						762	9							
06	0 Z	8642	-0-	8642	354863	710	1	7175	2	N	688	745	1	599
						757	9							
07	0 Z	8924	-0-	8924	363787	740	1	7474	2	N	645	547	1	697
						710	9							
08	0 Z	7388	-0-	7388	371175	602	1	6090	2	N	633	737	1	593
						696	9							
09	0 Z	6779	-0-	6779	377954	553	1	5596	2	N	573	553	1	613
						630	9							
10	0 Z	7053	-0-	7053	385007	576	1	5827	2	N	591	542	1	662
						650	9							
11	0 Z	6664	-0-	6664	391671	546	1	5515	2	N	548	552	1	658
						603	9							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	391671					N	NO RPT			658
TOTAL GAS PROD:		94,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,312								

CLEVELAND 103		WELL #: 4H		RRCID -> 280899		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600				
01	0 Z	1489	-0-	1489	207202	118	1	1191	2	N	164	188	1	493
						180	9							
02	0 Z	4	-0-	4	207206	4	2			N	-0-			493
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	207206					N	40			533
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	207206					N	-0-			533
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	207206					N	-0-			533
06	0 Z	1981	-0-	1981	209187	151	1	1525	2	N	277	369	1	441
						305	9							
07	0 Z	2523	-0-	2523	211710	190	1	1914	2	N	381	183	1	639
						419	9							
08	0 Z	2732	-0-	2732	214442	210	1	2130	2	N	356	368	1	627
						392	9							
09	0 Z	3192	-0-	3192	217634	254	1	2577	2	N	328	371	1	584
						361	9							
10	0 Z	4765	-0-	4765	222399	397	1	4015	2	N	321	348	1	557
						353	9							
11	0 Z	3903	-0-	3903	226302	336	1	3398	2	N	154	185	1	526
						169	9							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	226302					N	NO RPT			526
TOTAL GAS PROD:		20,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,021								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132												
CLEVELAND 103		WELL #:		5H	RRCID ->	280900	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9076	- 13640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	5754	-0-	5754	244059	480 1	4852 2	N		384	557 1				450
							422 9									
02		0 Z	6344	-0-	6344	250403	530 1	5356 2	N		416	378 1				488
							458 9									
03		0 Z	6931	-0-	6931	257334	576 1	5821 2	N		485	377 1				596
							534 9									
04		0 Z	6043	-0-	6043	263377	498 1	5040 2	N		459	542 1				513
							505 9									
05		0 Z	5907	-0-	5907	269284	486 1	4912 2	N		463	370 1				606
							509 9									
06		0 Z	4532	-0-	4532	273816	371 1	3745 2	N		378	370 1				614
							416 9									
07		0 Z	2466	-0-	2466	276282	190 1	1914 2	N		329	364 1				579
							362 9									
08		0 Z	4112	-0-	4112	280394	340 1	3430 2	N		311	368 1				522
							342 9									
09		0 Z	3886	-0-	3886	284280	323 1	3262 2	N		274	188 1				608
							301 9									
10		0 Z	3868	-0-	3868	288148	312 1	3153 2	N		366	363 1				611
							403 9									
11		0 Z	3506	-0-	3506	291654	292 1	2954 2	N		236	354 1				493
							260 9									
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	291654			N		NO RPT					493
TOTAL GAS PROD:				53,349			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,101					

ROGERS UNIT		WELL #:		2371H	RRCID ->	280930	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8585	- 12844			
01	31031 X	4194	-0-	-26837	-0-	552 1	3102 2	N		491	371 1		444			
						540 9										
02	29029 X	NO RPT	-0-	-29029	-0-			N		NO RPT			444			
03	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N		NO RPT			444			
04	30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-			N		NO RPT			444			
05	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N		NO RPT			444			
06	30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-			N		NO RPT			444			
07	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N		NO RPT			444			
08	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N		NO RPT			444			
09	30030 X	NO RPT	-0-	-30030	-0-			N		NO RPT			444			
10	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-			N		NO RPT			444			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			444			
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			444			
TOTAL GAS PROD:				4,194			TOTAL CONDENSATE PROD:				491					



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
WATERS RANCH 289		WELL #: 5H		RRCID -> 280987		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8634 - 12916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	37913 X	20673	-0-	-17240	-0-	1774	1	17928	2	Y	883	838	1104
						971	9						
02	35467 X	17592	-0-	-17875	-0-	1503	1	15202	2	Y	806	803	1107
						887	9						
03	37913 X	15814	-0-	-22099	-0-	1357	1	13725	2	Y	665	691	1081
						732	9						
04	36690 X	13893	-0-	-22797	-0-	1191	1	12043	2	Y	599	595	1085
						659	9						
05	37913 X	10515	-0-	-27398	-0-	916	1	9263	2	Y	305	286	1104
						336	9						
06	36690 X	14878	-0-	-21812	-0-	1278	1	12916	2	Y	622	627	1099
						684	9						
07	37913 X	14939	-0-	-22974	-0-	1284	1	12983	2	Y	611	630	1080
						672	9						
08	37913 X	14396	-0-	-23517	-0-	1245	1	12580	2	Y	519	513	1086
						571	9						
09	36690 X	14194	-0-	-22496	-0-	1227	1	12404	2	Y	512	487	1111
						563	9						
10	37913 X	13055	-0-	-24858	-0-	1124	1	11368	2	Y	512	443	1180
						563	9						
11	36690 X	12937	-0-	-23753	-0-	1122	1	11341	2	Y	431		1611
						474	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1611
TOTAL GAS PROD:		162,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,465					

WATERS RANCH 289		WELL #: 3H		RRCID -> 280988		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8622 - 12956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12059 X	10026	-0-	-2033	-0-	820	1	8297	2	Y	826	784	372
						909	9						
02	11281 X	9127	-0-	-2154	-0-	746	1	7549	2	Y	756	753	375
						832	9						
03	12059 X	8639	-0-	-3420	-0-	689	1	6965	2	Y	895	930	340
						985	9						
04	11670 X	7411	-0-	-4259	-0-	595	1	6013	2	Y	730	725	345
						803	9						
05	12059 X	5873	-0-	-6186	-0-	483	1	4882	2	Y	462	433	374
						508	9						
06	11670 X	5930	-0-	-5740	-0-	475	1	4803	2	Y	593	597	370
						652	9						
07	12059 X	5793	-0-	-6266	-0-	472	1	4765	2	Y	505	520	355
						556	9						
08	12059 X	5206	-0-	-6853	-0-	407	1	4124	2	Y	614	608	361
						675	9						
09	11670 X	2329	-0-	-9341	-0-	197	1	1992	2	Y	127	121	367
						140	9						
10	12059 X	5550	-0-	-6509	-0-	439	1	4441	2	Y	609	527	449
						670	9						
11	11670 X	5835	-0-	-5835	-0-	480	1	4847	2	Y	462		911
						508	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		911
TOTAL GAS PROD:		71,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,579					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
HOUSER 288		WELL #: 3H		RRCID -> 280991		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13950 X	5609	-0-	-8341	-0-	475	1	4505	2	N	312	122	1		190	
						286	5	343	9							
02	13050 X	4513	-0-	-8537	-0-	394	1	3923	2	N	121	121	1		190	
						63	5	133	9							
03	13950 X	5089	-0-	-8861	-0-	445	1	4497	2	N	134	181	1		143	
						147	9									
04	13500 X	4550	-0-	-8950	-0-	399	1	4038	2	N	103	75	1		171	
						113	9									
05	13950 X	4572	-0-	-9378	-0-	398	1	4021	2	N	139	123	1		187	
						153	9									
06	13500 X	4015	-0-	-9485	-0-	350	1	3438	2	N	116	120	1		183	
						99	5	128	9							
07	13950 X	4430	-0-	-9520	-0-	393	1	3947	2	N	54	89	1		148	
						31	5	59	9							
08	13950 X	4381	-0-	-9569	-0-	382	1	3829	2	N	126	119	1		155	
						31	5	139	9							
09	13500 X	2824	-0-	-10676	-0-	245	1	2454	2	N	86	59	1		182	
						30	5	95	9							
10	13950 X	485	-0-	-13465	-0-	43	1	428	2	N	3	12	1		173	
						11	5	3	9							
11	13500 X	1535	-0-	-11965	-0-	134	1	1323	2	N	43				216	
						31	5	47	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				216	
TOTAL GAS PROD:		42,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,237										

PEERY 331		WELL #: 4H		RRCID -> 280993		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23560 X	8222	-0-	-15338	-0-	661	1	5899	2	N	803	895	1		712	
						779	5	883	9							
02	22040 X	9704	-0-	-12336	-0-	800	1	8061	2	N	746	901	1		557	
						22	5	821	9							
03	23560 X	10276	-0-	-13284	-0-	851	1	8585	2	N	753	761	1		549	
						12	5	828	9							
04	22800 X	7881	-0-	-14919	-0-	650	1	6437	2	N	599	573	1		575	
						135	5	659	9							
05	23560 X	7969	-0-	-15591	-0-	649	1	6545	2	N	694	689	1		580	
						12	5	763	9							
06	22800 X	8183	-0-	-14617	-0-	672	1	6708	2	N	656	683	1		553	
						81	5	722	9							
07	23560 X	8657	-0-	-14903	-0-	716	1	7219	2	N	642	663	1		532	
						16	5	706	9							
08	23560 X	7743	-0-	-15817	-0-	637	1	6421	2	N	601	592	1		541	
						24	5	661	9							
09	22800 X	7238	-0-	-15562	-0-	600	1	6045	2	N	518	546	1		513	
						23	5	570	9							
10	23560 X	7509	-0-	-16051	-0-	620	1	6229	2	N	561	463	1		611	
						43	5	617	9							
11	22800 X	6804	-0-	-15996	-0-	569	1	5734	2	N	442				1053	
						15	5	486	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1053	
TOTAL GAS PROD:		90,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,015										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF. 9050	- 12985			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	19106	-0-	19106	95734	1481	1	14976	2	N	2408	2412	1		497
						2649	9								
02	0	15018	-0-	15018	110752	1166	1	11796	2	N	1869	1891	1		475
						2056	9								
03	0	14025	-0-	14025	124777	1105	1	11171	2	N	1590	1675	1		390
						1749	9								
*04	136943 X	12166	-0-	-124777	-0-	967	1	9779	2	N	1291	1122	1		559
						1420	9								
05	22103 X	11140	-0-	-10963	-0-	891	1	9004	2	N	1132	1283	1		408
						1245	9								
06	21390 X	9798	-0-	-11592	-0-	788	1	7977	2	N	939	921	1		426
						1033	9								
07	22103 X	9232	-0-	-12871	-0-	743	1	7515	2	N	885	732	1		579
						974	9								
08	22103 X	8068	-0-	-14035	-0-	658	1	6648	2	N	693	741	1		531
						762	9								
09	21390 X	7680	-0-	-13710	-0-	622	1	6291	2	N	697	741	1		487
						767	9								
10	22103 X	6904	-0-	-15199	-0-	561	1	5676	2	N	606	551	1		542
						667	9								
11	21390 X	5680	-0-	-15710	-0-	462	1	4668	2	N	500	548	1		494
						550	9								
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				494
TOTAL GAS PROD:		118,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,610							

NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8914	- 13218			
*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	302	1	3054	5	N	711	765	1		729
						782	9								
*02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	310	1	284	2	N	508	391	1		846
						2842	5	559	9						
*03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	270	1	161	2	N	501	585	1		762
						2578	5	551	9						
*04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	221	1	132	2	N	426	388	1		800
						2099	5	469	9						
*05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	260	1	25	2	N	548	583	1		765
						2609	5	603	9						
*06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	314	1	3170	5	N	443	537	1		671
						487	9								
*07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	301	1	85	2	N	399	378	1		692
						2955	5	439	9						
*08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	243	1	234	2	N	495	393	1		794
						2227	5	545	9						
*09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	318	1	1058	2	N	436	388	1		842
						2156	5	480	9						
*10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	323	1	3259	5	N	370	369	1		843
						407	9								
*11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	219	1	2222	5	N	321	194	1		970
						353	9								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				970
TOTAL GAS PROD:		39,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,158							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
URSHEL 72		WELL #: 5H		RRCID -> 281084		COMPL. DATE 04/28/2015				TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9078 - 12702					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 Z	8054	-0-	8054	72499	597	1	6041	2	Y	1287	1287	1		-0-
						1416	9								
02	0 Z	5233	-0-	5233	77732	383	1	3871	2	Y	890	818	1		72
						979	9								
03	0 Z	4792	-0-	4792	82524	346	1	3494	2	Y	865	937	1		-0-
						952	9								
04	0 Z	5067	-0-	5067	87591	380	1	3837	2	Y	773	674	1		99
						850	9								
05	0 Z	5083	-0-	5083	92674	382	1	3861	2	Y	764	784	1		79
						840	9								
06	0 Z	4860	-0-	4860	97534	364	1	3679	2	Y	743	791	1		31
						817	9								
07	0 Z	4433	-0-	4433	101967	352	1	3560	2	Y	474	491	1		14
						521	9								
08	0 Z	3645	-0-	3645	105612	274	1	2784	2	Y	534	457	1		91
						587	9								
09	0 Z	3605	-0-	3605	109217	280	1	2826	2	Y	454	495	1		50
						499	9								
10	0 Z	3303	-0-	3303	112520	261	1	2642	2	Y	364	374	1		40
						400	9								
11	0 Z	4165	-0-	4165	116685	321	1	3238	2	Y	551	551	1		40
						606	9								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	116685					Y	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		52,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,699									

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 281258		COMPL. DATE 01/12/2014				TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935					
01	26629 X	566	-0-	-26063	-0-	51	1	515	2	N	-0-				1360
02	24911 X	3751	-0-	-21160	-0-	294	1	2964	2	N	448	193	1		1615
						493	9								
03	26629 X	7910	-0-	-18719	-0-	616	1	6234	2	N	964	1134	1		1445
						1060	9								
04	25770 X	8546	-0-	-17224	-0-	698	1	7058	2	N	718	559	1		1604
						790	9								
05	26629 X	8965	-0-	-17664	-0-	746	1	7545	2	N	613	562	1		1655
						674	9								
06	25770 X	8450	-0-	-17320	-0-	712	1	7200	2	N	489	552	1		1592
						538	9								
07	26629 X	5679	-0-	-20950	-0-	485	1	4900	2	N	267	367	1		1492
						294	9								
08	26629 X	1996	-0-	-24633	-0-	180	1	1814	2	N	2				1494
						2	9								
09	25770 X	1034	-0-	-24736	-0-	94	1	940	2	N	-0-				1494
*10	26629 X	5017	-0-	-21612	-0-	412	1	4167	2	N	398	345	1		1547
						438	9								
11	25770 X	4528	-0-	-21242	-0-	374	1	3782	2	N	338	367	1		1518
						372	9								
12	26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					N	NO RPT				1518
TOTAL GAS PROD:		56,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,237									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	281259	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8758 - 12930	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*01	21173 X	9276	-0-	-11897	-0-	788	1	7972	2	N	469	770 1	29
						516	9						
02	19807 X	9627	-0-	-10180	-0-	770	1	7794	2	N	966	937 1	58
						1063	9						
03	21173 X	8188	-0-	-12985	-0-	664	1	6712	2	N	738	796 1	-0-
						812	9						
04	20490 X	7760	-0-	-12730	-0-	629	1	6360	2	N	701	701 1	-0-
						771	9						
05	21173 X	7079	-0-	-14094	-0-	573	1	5802	2	N	640	375 1	265
						704	9						
06	20490 X	6657	-0-	-13833	-0-	545	1	5508	2	N	549	739 1	75
						604	9						
07	21173 X	7525	-0-	-13648	-0-	623	1	6302	2	N	545	547 1	73
						600	9						
08	21173 X	8496	-0-	-12677	-0-	703	1	7110	2	N	621	694 1	-0-
						683	9						
09	20490 X	8097	-0-	-12393	-0-	667	1	6739	2	N	628	553 1	75
						691	9						
*10	21173 X	6578	-0-	-14595	-0-	541	1	5467	2	N	518	368 1	225
						570	9						
11	20490 X	6333	-0-	-14157	-0-	528	1	5337	2	N	425	371 1	279
						468	9						
12	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					N	NO RPT		279
TOTAL GAS PROD:		85,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,800							

LAUBHAN 526		WELL #:		5H	RRCID ->	281617	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8578 - 12989
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	2136 X	NO RPT	-0-	-2136	-0-				N	NO RPT		-0-
12	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL & WINSTON 77		WELL #:		1H	RRCID ->	281723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MCQUIDDY 139		WELL #:		1	RRCID ->	081566	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9360 - 9378
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2016		- PLUGGED		02/03/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
TEXA PEARL 326		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645 - 12672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19995 X	19454	-0-	-541	-0-	19177 2	277 9	N	252	400 1		130
02		19401 X	17400	-0-	-2001	-0-	17223 2	177 9	N	161	142 1		149
03		20739 X	17716	-0-	-3023	-0-	17525 2	191 9	N	174	196 1		127
04		20070 X	16600	-0-	-3470	-0-	16401 2	199 9	N	181			308
05		20398 X	16382	-0-	-4016	-0-	16183 2	199 9	N	181	197 1		292
06		18840 X	15273	-0-	-3567	-0-	15108 2	165 9	N	150	196 1		246
07		18600 X	15006	-0-	-3594	-0-	14841 2	165 9	N	150	195 1		201
08		17701 X	14324	-0-	-3377	-0-	14177 2	147 9	N	134	197 1		138
09		15120 X	12911	-0-	-2209	-0-	12782 2	129 9	N	117			255
10		15624 X	12357	-0-	-3267	-0-	12206 2	151 9	N	137	197 1		195
11		15120 X	12805	-0-	-2315	-0-	12662 2	143 9	N	130	195 1		130
12		15004 X	13354	-0-	-1650	-0-	13191 2	163 9	N	148			278
TOTAL GAS PROD:		183,582				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,915			

HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409 - 13782	
01		12896 X	8627	-0-	-4269	-0-	7853 2	774 9	N	704	537 1		407
02		10933 X	7230	-0-	-3703	-0-	6515 2	715 9	N	650	714 1		343
03		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8069 2	804 9	N	731	889 1		185
04		8430 X	7657	-0-	-773	-0-	6951 2	706 9	N	642	540 1		287
05		8711 X	7526	-0-	-1185	-0-	6858 2	668 9	N	607	529 1		365
06		8430 X	6401	-0-	-2029	-0-	5841 2	560 9	N	509	716 1		158
07		8711 X	6486	-0-	-2225	-0-	5985 2	501 9	N	455	353 1		260
08		8711 X	6636	-0-	-2075	-0-	6084 2	552 9	N	502	537 1		225
09		6210 X	5943	-0-	-267	-0-	5442 2	501 9	N	455	527 1		153
10		6417 X	5872	-0-	-545	-0-	5368 2	504 9	N	458	351 1		260
11		6210 X	5788	-0-	-422	-0-	5254 2	534 9	N	485	540 1		205
12		6417 X	5795	-0-	-622	-0-	5275 2	520 9	N	473	355 1		323
TOTAL GAS PROD:		82,834				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,671			

HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899	
01		0 W	9290	-0-	9290	79928	7010 2	2280 9	N	2073	1770 1		581
02		0 W	8908	-0-	8908	88836	6831 2	2077 9	N	1888	2289 1		180
03		97737 X	8901	-0-	-88836	-0-	6847 2	2054 9	N	1867	1745 1		302
04		10020 X	8510	-0-	-1510	-0-	6512 2	1998 9	N	1816	1959 1		159
05		9734 X	8419	-0-	-1315	-0-	6463 2	1956 9	N	1778	1735 1		202
06		9210 X	7860	-0-	-1350	-0-	6054 2	1806 9	N	1642	1552 1		292
07		9517 X	7829	-0-	-1688	-0-	6057 2	1772 9	N	1611	1543 1		360
08		8897 X	7466	-0-	-1431	-0-	5775 2	1691 9	N	1537	1748 1		149
09		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	5276 2	1632 9	N	1484	1362 1		271
10		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	5133 2	1621 9	N	1474	1369 1		376
11		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	4730 2	1522 9	N	1384	1581 1		179
*12		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	4640 2	1566 9	N	1424	1393 1		210
TOTAL GAS PROD:		93,303				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,978			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31248 X	20739	-0-	-10509	-0-	18586	2	2153	9	N	1957	2135	1	462
02		29232 X	16595	-0-	-12637	-0-	14986	2	1609	9	N	1463	1558	1	367
03		31248 X	15576	-0-	-15672	-0-	14013	2	1563	9	N	1421	1348	1	440
04		26940 X	13569	-0-	-13371	-0-	12326	2	1243	9	N	1130	1312	1	258
05		24149 X	12953	-0-	-11196	-0-	11733	2	1220	9	N	1109	942	1	425
06		20070 X	11664	-0-	-8406	-0-	10546	2	1118	9	N	1016	1130	1	311
07		17732 X	11068	-0-	-6664	-0-	10053	2	1015	9	N	923	939	1	295
08		15562 X	10270	-0-	-5292	-0-	9295	2	975	9	N	886	936	1	245
09		10170 X	8490	-0-	-1680	-0-	7590	2	900	9	N	818	772	1	291
10		10509 X	9059	-0-	-1450	-0-	8186	2	873	9	N	794	761	1	324
11		10170 X	8278	-0-	-1892	-0-	7482	2	796	9	N	724	775	1	273
12		10509 X	8172	-0-	-2337	-0-	7356	2	816	9	N	742	575	1	440
TOTAL GAS PROD:		146,433				TOTAL CONDENSATE PROD:						12,983			

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL	DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084		
01		119505 X	39393	-0-	-80112	-0-	37605	2	1788	9	N	1625	1704	1	513
02		33880 X	33880	-0-	-0-	-0-	32351	2	1529	9	N	1390	1445	1	458
03		56606 X	33288	-0-	-23318	-0-	31731	2	1557	9	N	1415	1440	1	433
04		47790 X	29340	-0-	-18450	-0-	28028	2	1312	9	N	1193	1254	1	372
05		43927 X	28369	-0-	-15558	-0-	27159	2	1210	9	N	1100	899	1	573
06		38130 X	25688	-0-	-12442	-0-	24612	2	1076	9	N	978	1246	1	305
07		36208 X	25015	-0-	-11193	-0-	24032	2	983	9	N	894	911	1	288
08		33294 X	23361	-0-	-9933	-0-	22479	2	882	9	N	802	928	1	162
09		23820 X	19903	-0-	-3917	-0-	19098	2	805	9	N	732	561	1	333
10		24614 X	20948	-0-	-3666	-0-	20207	2	741	9	N	674	717	1	290
11		23820 X	18899	-0-	-4921	-0-	18060	2	839	9	N	763	538	1	515
12		24614 X	18815	-0-	-5799	-0-	18242	2	573	9	N	521	538	1	498
TOTAL GAS PROD:		316,899				TOTAL CONDENSATE PROD:						12,087			

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754		
01		127131 X	64153	-0-	-62978	-0-	61207	2	2946	9	N	2678	2323	1	1088
02		118929 X	51197	-0-	-67732	-0-	49181	2	2016	9	N	1833	2324	1	597
03		127131 X	46436	-0-	-80695	-0-	44532	2	1904	9	N	1731	1936	1	392
04		123030 X	40040	-0-	-82990	-0-	38559	2	1481	9	N	1346	1314	1	424
05		80042 X	37205	-0-	-42837	-0-	35816	2	1389	9	N	1263	1486	1	201
06		62070 X	32617	-0-	-29453	-0-	31526	2	1091	9	N	992	940	1	253
07		54715 X	30643	-0-	-24072	-0-	29620	2	1023	9	N	930	943	1	240
08		46438 X	27553	-0-	-18885	-0-	26644	2	909	9	N	826	905	1	161
09		29820 X	23954	-0-	-5866	-0-	23109	2	845	9	N	768	770	1	159
10		30814 X	22373	-0-	-8441	-0-	21595	2	778	9	N	707	572	1	294
11		29820 X	20433	-0-	-9387	-0-	19745	2	688	9	N	625	579	1	340
12		30628 X	21033	-0-	-9595	-0-	20355	2	678	9	N	616	580	1	376
TOTAL GAS PROD:		417,637				TOTAL CONDENSATE PROD:						14,315			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
TEXA PEARL 326		WELL #: 2H		RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	98177 X	47078	-0-	-51099	-0-	46560 2	518 9	N	471	373 1	306			
02	91843 X	37503	-0-	-54340	-0-	37048 2	455 9	N	414	372 1	348			
03	35359 X	35359	-0-	-0-	-0-	34994 2	365 9	N	332	380 1	300			
04	52320 X	30525	-0-	-21795	-0-	30235 2	290 9	N	264	380 1	184			
05	47740 X	28524	-0-	-19216	-0-	28246 2	278 9	N	253	192 1	245			
06	45570 X	25317	-0-	-20253	-0-	25095 2	222 9	N	202	177 1	270			
07	23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	23783 2	187 9	N	170	192 1	248			
08	35371 X	22265	-0-	-13106	-0-	22096 2	169 9	N	154	194 1	208			
09	23910 X	19748	-0-	-4162	-0-	19588 2	160 9	N	145	180 1	173			
10	24707 X	20875	-0-	-3832	-0-	20644 2	231 9	N	210	196 1	187			
11	23910 X	20477	-0-	-3433	-0-	20249 2	228 9	N	207		394			
12	23963 X	19658	-0-	-4305	-0-	19463 2	195 9	N	177	197 1	374			
TOTAL GAS PROD:		331,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,999								

TEXA PEARL 326		WELL #: 4H		RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	96875 X	41770	-0-	-55105	-0-	41484 2	286 9	N	260	401 1	126			
02	90625 X	34966	-0-	-55659	-0-	34724 2	242 9	N	220	201 1	145			
03	32907 X	32907	-0-	-0-	-0-	32712 2	195 9	N	177	194 1	128			
04	51060 X	29162	-0-	-21898	-0-	28984 2	178 9	N	162		290			
05	44826 X	27671	-0-	-17155	-0-	27517 2	154 9	N	140	196 1	234			
06	40410 X	24936	-0-	-15474	-0-	24813 2	123 9	N	112	198 1	148			
07	37386 X	24140	-0-	-13246	-0-	24008 2	132 9	N	120		268			
08	32922 X	22663	-0-	-10259	-0-	22560 2	103 9	N	94	195 1	167			
09	23880 X	20734	-0-	-3146	-0-	20618 2	116 9	N	105		272			
10	24676 X	20868	-0-	-3808	-0-	20703 2	165 9	N	150	197 1	225			
11	23880 X	20774	-0-	-3106	-0-	20611 2	163 9	N	148		373			
12	24149 X	20945	-0-	-3204	-0-	20738 2	207 9	N	188	199 1	362			
TOTAL GAS PROD:		321,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,876								

KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	31309 X	9470	-0-	-21839	-0-	8676 2	794 9	N	722	737 1	187			
02	9483 X	8364	-0-	-1119	-0-	7675 2	689 9	N	626	555 1	258			
03	10137 X	9672	-0-	-465	-0-	8976 2	696 9	N	633	564 1	327			
04	9810 X	8893	-0-	-917	-0-	8291 2	602 9	N	547	572 1	302			
05	10137 X	8556	-0-	-1581	-0-	8018 2	538 9	N	489	564 1	227			
06	9360 X	7816	-0-	-1544	-0-	7332 2	484 9	N	440	380 1	287			
07	9672 X	7729	-0-	-1943	-0-	7245 2	484 9	N	440	384 1	343			
08	9672 X	7516	-0-	-2156	-0-	7079 2	437 9	N	397	568 1	172			
09	8220 X	7214	-0-	-1006	-0-	6797 2	417 9	N	379	392 1	159			
10	8494 X	6504	-0-	-1990	-0-	6101 2	403 9	N	366	394 1	131			
11	7830 X	6310	-0-	-1520	-0-	5981 2	329 9	N	299	196 1	234			
12	7719 X	6654	-0-	-1065	-0-	6372 2	282 9	N	256	198 1	292			
TOTAL GAS PROD:		94,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,594								



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) LE NORMAN OPERATING LLC HEXT 60		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
01	11471 X	3785	-0-	-7686	-0-	3069	2	716	9	N	651	778	1		192
02	3625 X	3594	-0-	-31	-0-	2884	2	710	9	N	645	577	1		260
03	3875 X	3701	-0-	-174	-0-	2988	2	713	9	N	648	760	1		148
04	3750 X	3485	-0-	-265	-0-	2807	2	678	9	N	616	564	1		200
05	3875 X	3519	-0-	-356	-0-	2841	2	678	9	N	616	563	1		253
06	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	2752	2	635	9	N	577	573	1		257
07	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	2878	2	652	9	N	593	573	1		277
08	3689 X	3186	-0-	-503	-0-	2550	2	636	9	N	578	573	1		282
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2160	2	631	9	N	574	573	1		283
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2553	2	590	9	N	536	569	1		250
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2522	2	593	9	N	539	571	1		218
*12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	2531	2	627	9	N	570	546	1		242
-----															
TOTAL GAS PROD:		40,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,143									

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606			
01	0 W	9134	-0-	9134	38774	7077	2	2057	9	N	1870	1704	1		323
02	0 W	7343	-0-	7343	46117	5595	2	1748	9	N	1589	1519	1		393
03	54167 X	8050	-0-	-46117	-0-	6338	2	1712	9	N	1556	1716	1		233
04	9150 X	7287	-0-	-1863	-0-	5688	2	1599	9	N	1454	1164	1		523
05	9145 X	7109	-0-	-2036	-0-	5643	2	1466	9	N	1333	1564	1		292
06	8850 X	6413	-0-	-2437	-0-	5032	2	1381	9	N	1255	1167	1		380
07	8060 X	5802	-0-	-2258	-0-	4483	2	1319	9	N	1199	969	1		610
08	8060 X	5999	-0-	-2061	-0-	4728	2	1271	9	N	1155	1357	1		408
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	4557	2	1133	9	N	1030	968	1		470
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4460	2	1131	9	N	1028	970	1		528
11	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4219	2	986	9	N	896	975	1		449
12	5053 X	4871	-0-	-182	-0-	3825	2	1046	9	N	951	785	1		615
-----															
TOTAL GAS PROD:		78,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,316									

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918			
01	13049 X	4046	-0-	-9003	-0-	2703	2	1343	9	N	1221	1540	1		355
02	3944 X	3632	-0-	-312	-0-	2542	2	1090	9	N	991	1155	1		191
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	3054	2	1187	9	N	1079	959	1		311
04	4080 X	3671	-0-	-409	-0-	2614	2	1057	9	N	961	733	1		539
05	4216 X	4026	-0-	-190	-0-	2871	2	1155	9	N	1050	1282	1		307
06	4080 X	3575	-0-	-505	-0-	2600	2	975	9	N	886	738	1		455
07	4216 X	3547	-0-	-669	-0-	2553	2	994	9	N	904	1110	1		249
08	4216 X	3386	-0-	-830	-0-	2421	2	965	9	N	877	742	1		384
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2365	2	923	9	N	839	731	1		492
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	2412	2	875	9	N	795	921	1		366
11	2850 X	2673	-0-	-177	-0-	1984	2	689	9	N	626	551	1		441
*12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2177	2	879	9	N	799	929	1		311
-----															
TOTAL GAS PROD:		42,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,028									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11194 X	3758	-0-	-7436	-0-	3114 2	644 9	N	585	792 1		168
02		3422 X	3243	-0-	-179	-0-	2665 2	578 9	N	525	388 1		305
03		3658 X	3539	-0-	-119	-0-	2936 2	603 9	N	548	593 1		260
04		3540 X	2346	-0-	-1194	-0-	1781 2	565 9	N	514	394 1		380
05		3658 X	1847	-0-	-1811	-0-	1294 2	553 9	N	503	588 1		295
06		3540 X	1798	-0-	-1742	-0-	1329 2	469 9	N	426	391 1		330
07		3534 X	1439	-0-	-2095	-0-	977 2	462 9	N	420	391 1		359
08		3534 X	1891	-0-	-1643	-0-	1304 2	587 9	N	534	581 1		312
09		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1332 2	471 9	N	428	392 1		348
10		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1318 2	464 9	N	422	382 1		388
11		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1087 2	413 9	N	375	590 1		173
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	948 2	416 9	N	378	399 1		152
TOTAL GAS PROD:		26,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,658							

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741	
01		0 W	13998	-0-	13998	146608	12100 2	1898 9	N	1725	1766 1		272
02		0 W	10049	-0-	10049	156657	8815 2	1234 9	N	1122	1202 1		192
03		170878 X	14221	-0-	-156657	-0-	12079 2	2142 9	N	1947	1919 1		220
04		15960 X	10692	-0-	-5268	-0-	9055 2	1637 9	N	1488	1411 1		297
05		15562 X	9894	-0-	-5668	-0-	8344 2	1550 9	N	1409	1413 1		293
06		13770 X	9444	-0-	-4326	-0-	8002 2	1442 9	N	1311	1226 1		378
07		14229 X	8874	-0-	-5355	-0-	7534 2	1340 9	N	1218	1229 1		367
08		14229 X	8543	-0-	-5686	-0-	7215 2	1328 9	N	1207	1404 1		170
09		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	6821 2	1207 9	N	1097	889 1		378
10		7998 X	7642	-0-	-356	-0-	6512 2	1130 9	N	1027	1060 1		345
11		7740 X	7378	-0-	-362	-0-	6200 2	1178 9	N	1071	1061 1		355
12		7998 X	7658	-0-	-340	-0-	6518 2	1140 9	N	1036	1058 1		333
TOTAL GAS PROD:		116,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,658							

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
01		18452 X	9344	-0-	-9108	-0-	7176 2	2168 9	N	1971	1951 1		386
02		9773 X	8793	-0-	-980	-0-	6727 2	2066 9	N	1878	1743 1		521
03		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	9482 2	2072 9	N	1884	1727 1		678
04		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	8969 2	1817 9	N	1652	1700 1		630
05		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	8685 2	1753 9	N	1594	1842 1		382
06		10110 X	10070	-0-	-40	-0-	8478 2	1592 9	N	1447	1110 1		719
07		10447 X	10042	-0-	-405	-0-	8504 2	1538 9	N	1398	1485 1		632
08		10447 X	9724	-0-	-723	-0-	8277 2	1447 9	N	1315	1498 1		449
09		9660 X	9012	-0-	-648	-0-	7718 2	1294 9	N	1176	1111 1		514
10		9982 X	9375	-0-	-607	-0-	7960 2	1415 9	N	1286	1118 1		682
11		9660 X	8533	-0-	-1127	-0-	7290 2	1243 9	N	1130	1125 1		687
12		9982 X	7534	-0-	-2448	-0-	6338 2	1196 9	N	1087	1129 1		645
TOTAL GAS PROD:		115,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,818							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
URSHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10013 X	3028	-0-	-6985	-0-	-0-	2171	2	857	9	N	779	884	1			330	
02		9367 X	1453	-0-	-7914	-0-	-0-	998	2	455	9	N	414	532	1			212	
03		10013 X	2713	-0-	-7300	-0-	-0-	1741	2	972	9	N	884	704	1			392	
04		3780 X	2072	-0-	-1708	-0-	-0-	1389	2	683	9	N	621	721	1			292	
05		3100 X	2251	-0-	-849	-0-	-0-	1582	2	669	9	N	608	715	1			185	
06		2940 X	2564	-0-	-376	-0-	-0-	1922	2	642	9	N	584	536	1			233	
07		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2	664	9	N	604	528	1			309	
08		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2	651	9	N	592	711	1			190	
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2	629	9	N	572	529	1			233	
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	2	614	9	N	558	533	1			258	
11		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	2	580	9	N	527	515	1			270	
*12		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2	652	9	N	593	350	1			513	
TOTAL GAS PROD:			30,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,336										

URSHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

01		4743 X	2919	-0-	-1824	-0-	-0-	2030	2	889	9	N	808	1129	1			299
02		4437 X	2092	-0-	-2345	-0-	-0-	1473	2	619	9	N	563	375	1			487
03		4743 X	2884	-0-	-1859	-0-	-0-	1904	2	980	9	N	891	945	1			433
04		3240 X	2598	-0-	-642	-0-	-0-	1734	2	864	9	N	785	768	1			450
05		3100 X	2712	-0-	-388	-0-	-0-	1878	2	834	9	N	758	978	1			230
06		2820 X	2299	-0-	-521	-0-	-0-	1608	2	691	9	N	628	580	1			278
07		2883 X	2398	-0-	-485	-0-	-0-	1649	2	749	9	N	681	577	1			382
08		2883 X	2361	-0-	-522	-0-	-0-	1609	2	752	9	N	684	770	1			296
09		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2	706	9	N	642	774	1			164
10		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	704	9	N	640	388	1			416
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	815	9	N	741	784	1			373
*12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	617	9	N	561	592	1			342
TOTAL GAS PROD:			29,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,382									

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

01		28498 X	8749	-0-	-19749	-0-	-0-	8242	2	507	9	N	461	554	1			297
02		10730 X	7935	-0-	-2795	-0-	-0-	7293	2	642	9	N	584	556	1			325
03		11470 X	7990	-0-	-3480	-0-	-0-	7349	2	641	9	N	583	577	1			331
04		11100 X	8208	-0-	-2892	-0-	-0-	7603	2	605	9	N	550	573	1			308
05		11470 X	8272	-0-	-3198	-0-	-0-	7713	2	559	9	N	508	578	1			238
06		8460 X	7674	-0-	-786	-0-	-0-	7162	2	512	9	N	465	388	1			315
07		8494 X	7566	-0-	-928	-0-	-0-	7057	2	509	9	N	463	383	1			395
08		8494 X	7086	-0-	-1408	-0-	-0-	6631	2	455	9	N	414	569	1			240
09		7800 X	6581	-0-	-1219	-0-	-0-	6150	2	431	9	N	392	387	1			245
10		8060 X	6520	-0-	-1540	-0-	-0-	6025	2	495	9	N	450	393	1			302
11		7680 X	5978	-0-	-1702	-0-	-0-	5620	2	358	9	N	325	394	1			233
12		7564 X	5953	-0-	-1611	-0-	-0-	5580	2	373	9	N	339	197	1			375
TOTAL GAS PROD:			88,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,534									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DELQ PR	9418	-0-	9418	31542	7671	2	1747	9	N	1588	1560	1	510
02		39162 X	7620	-0-	-31542	-0-	5995	2	1625	9	N	1477	1737	1	250
03		10013 X	8764	-0-	-1249	-0-	6954	2	1810	9	N	1645	1343	1	552
04		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	7036	2	1686	9	N	1533	1509	1	576
05		10013 X	9066	-0-	-947	-0-	7494	2	1572	9	N	1429	1459	1	546
06		9120 X	8356	-0-	-764	-0-	6966	2	1390	9	N	1264	1469	1	341
07		9021 X	7695	-0-	-1326	-0-	6384	2	1311	9	N	1192	1291	1	242
08		9052 X	6757	-0-	-2295	-0-	5514	2	1243	9	N	1130	1111	1	261
09		7020 X	6329	-0-	-691	-0-	5134	2	1195	9	N	1086	1122	1	225
10		7254 X	6269	-0-	-985	-0-	5083	2	1186	9	N	1078	933	1	370
11		7020 X	5041	-0-	-1979	-0-	3994	2	1047	9	N	952	1106	1	216
12		7254 X	7228	-0-	-26	-0-	6111	2	1117	9	N	1015	753	1	478
TOTAL GAS PROD:		91,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,389							

HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907			
01		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	12454	2	946	9	N	860	973	1	215
02		12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	11364	2	769	9	N	699	390	1	524
03		12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	11933	2	798	9	N	725	975	1	274
04		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11102	2	675	9	N	614	388	1	500
05		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11088	2	595	9	N	541	755	1	286
06		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10243	2	614	9	N	558	555	1	289
07		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	10701	2	596	9	N	542	562	1	269
08		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	9799	2	609	9	N	554	571	1	252
09		10590 X	9737	-0-	-853	-0-	9163	2	574	9	N	522	580	1	194
10		10943 X	9775	-0-	-1168	-0-	9210	2	565	9	N	514	579	1	129
11		10590 X	8934	-0-	-1656	-0-	8491	2	443	9	N	403	383	1	149
12		10943 X	9144	-0-	-1799	-0-	8604	2	540	9	N	491	391	1	249
TOTAL GAS PROD:		131,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,023							

NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380			
01		DELQ PR	6678	-0-	6678	6678	5396	2	1282	9	N	1165	1172	1	355
02		12536 X	5858	-0-	-6678	-0-	4735	2	1123	9	N	1021	1169	1	207
03		8277 X	5789	-0-	-2488	-0-	4705	2	1084	9	N	985	780	1	412
04		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	4903	2	982	9	N	893	942	1	363
05		6665 X	5736	-0-	-929	-0-	4815	2	921	9	N	837	906	1	294
06		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	5621	2	835	9	N	759	737	1	316
07		6262 X	5249	-0-	-1013	-0-	4446	2	803	9	N	730	919	1	127
08		6076 X	4942	-0-	-1134	-0-	4157	2	785	9	N	714	554	1	287
09		5100 X	4684	-0-	-416	-0-	3977	2	707	9	N	643	746	1	184
10		5270 X	4399	-0-	-871	-0-	3674	2	725	9	N	659	557	1	286
11		5100 X	3666	-0-	-1434	-0-	3087	2	579	9	N	526	558	1	254
12		5239 X	4304	-0-	-935	-0-	3572	2	732	9	N	665	556	1	363
TOTAL GAS PROD:		63,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,597							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID -> 279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF. 9560	- 13999	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	W	10852	-0-	10852	98218	9924 2	928 9	N	844	959 1	201
02	0	W	9727	-0-	9727	107945	8940 2	787 9	N	715	583 1	333
03	116900	X	8955	-0-	-107945	-0-	8157 2	798 9	N	725	767 1	291
04	11820	X	8360	-0-	-3460	-0-	7591 2	769 9	N	699	577 1	413
05	11377	X	8033	-0-	-3344	-0-	7326 2	707 9	N	643	912 1	144
06	10500	X	7344	-0-	-3156	-0-	6715 2	629 9	N	572	562 1	154
07	10385	X	7019	-0-	-3366	-0-	6416 2	603 9	N	548	368 1	334
08	8959	X	6769	-0-	-2190	-0-	6183 2	586 9	N	533	577 1	290
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	5726 2	571 9	N	519	571 1	238
10	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	5576 2	526 9	N	478	566 1	150
11	6270	X	5618	-0-	-652	-0-	5111 2	507 9	N	461	388 1	223
12	6479	X	5423	-0-	-1056	-0-	4946 2	477 9	N	434	388 1	269
TOTAL GAS PROD:		90,499				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,171		

JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID -> 279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF. 10452	- 14400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0		14190	-0-	14190	38244	13254 2	936 9	N	851	1091 1	473
02	49881	X	11637	-0-	-38244	-0-	10930 2	707 9	N	643	891 1	225
03	24490	X	10816	-0-	-13674	-0-	10128 2	688 9	N	625	537 1	313
04	23700	X	8969	-0-	-14731	-0-	8374 2	595 9	N	541	707 1	147
05	24490	X	8487	-0-	-16003	-0-	7929 2	558 9	N	507	534 1	120
06	23700	X	7549	-0-	-16151	-0-	7046 2	503 9	N	457	354 1	223
07	10819	X	7176	-0-	-3643	-0-	6730 2	446 9	N	405	371 1	257
08	10819	X	6560	-0-	-4259	-0-	6146 2	414 9	N	376	355 1	278
09	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	5530 2	420 9	N	382	387 1	273
10	6820	X	5725	-0-	-1095	-0-	5372 2	353 9	N	321	351 1	243
11	6600	X	5138	-0-	-1462	-0-	4766 2	372 9	N	338	384 1	197
12	6820	X	4988	-0-	-1832	-0-	4647 2	341 9	N	310	355 1	152
TOTAL GAS PROD:		97,185				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,756		

NIX B		WELL #:		1024H	RRCID -> 280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 9145	- 12282	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1013	-0-	1013	1013	769 2	244 9	N	222		222
03	2173	X	1160	-0-	-1013	-0-	916 2	244 9	N	222	96 1	348
04	1170	X	1120	-0-	-50	-0-	904 2	216 9	N	196	376 1	168
05	1209	X	1160	-0-	-49	-0-	945 2	215 9	N	195		363
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	952 2	250 9	N	227	385 1	205
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	962 2	229 9	N	208	195 1	218
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	950 2	224 9	N	204	196 1	226
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	925 2	198 9	N	180	196 1	210
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	937 2	207 9	N	188		398
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	897 2	202 9	N	184	197 1	385
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	876 2	179 9	N	163	201 1	347
TOTAL GAS PROD:		12,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,189		

HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID -> 280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 9529	- 14147	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0		19466	-0-	19466	19466	17186 2	2280 9	N	2073	2008 1	65
03	0		84133	-0-	84133	103599	73893 2	10240 9	N	9309	9169 1	205
04	184528	X	80929	-0-	-103599	-0-	72070 2	8859 9	N	8054	8129 1	130
05	81499	X	76112	-0-	-5387	-0-	69102 2	7010 9	N	6373	6210 1	293
06	78870	X	59328	-0-	-19542	-0-	54113 2	5215 9	N	4741	4944 1	90
07	81499	X	59305	-0-	-22194	-0-	54860 2	4445 9	N	4041	3853 1	278
08	81499	X	48976	-0-	-32523	-0-	45325 2	3651 9	N	3319	3359 1	238
09	78870	X	40766	-0-	-38104	-0-	37701 2	3065 9	N	2786	2684 1	340
10	76105	X	37042	-0-	-39063	-0-	34220 2	2822 9	N	2565	2681 1	224
11	59340	X	32781	-0-	-26559	-0-	30242 2	2539 9	N	2308	2141 1	391
12	59303	X	30933	-0-	-28370	-0-	28525 2	2408 9	N	2189	2339 1	241
TOTAL GAS PROD:		569,771				TOTAL CONDENSATE PROD:				47,758		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02		0	60159	-0-	60159	60159	53889	2	6270	9	N	5700	474	
03		0	78321	-0-	78321	138480	70260	2	8061	9	N	7328	452	
04		0	74950	-0-	74950	213430	67511	2	7439	9	N	6763	273	
05		277262 X	63832	-0-	-213430	-0-	58119	2	5713	9	N	5194	195	
06		53880 X	49124	-0-	-4756	-0-	44812	2	4312	9	N	3920	371	
07		55676 X	42961	-0-	-12715	-0-	39240	2	3721	9	N	3383	325	
08		55676 X	38122	-0-	-17554	-0-	34914	2	3208	9	N	2916	426	
09		53880 X	33530	-0-	-20350	-0-	30690	2	2840	9	N	2582	601	
10		55676 X	31306	-0-	-24370	-0-	28785	2	2521	9	N	2292	399	
11		49110 X	27741	-0-	-21369	-0-	25576	2	2165	9	N	1968	377	
12		42966 X	27272	-0-	-15694	-0-	24930	2	2342	9	N	2129	418	
TOTAL GAS PROD:			527,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			44,175							

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

03		0	43780	-0-	43780	43780	39577	2	4203	9	N	3821	352	
04		0	62121	-0-	62121	105901	56477	2	5644	9	N	5131	275	
05		150393 X	44492	-0-	-105901	-0-	40654	2	3838	9	N	3489	365	
06		42510 X	34943	-0-	-7567	-0-	32073	2	2870	9	N	2609	123	
07		43927 X	31048	-0-	-12879	-0-	28537	2	2511	9	N	2283	110	
08		43927 X	27454	-0-	-16473	-0-	25241	2	2213	9	N	2012	170	
09		42510 X	24073	-0-	-18437	-0-	22113	2	1960	9	N	1782	172	
10		43927 X	22939	-0-	-20988	-0-	21082	2	1857	9	N	1688	266	
11		34950 X	20592	-0-	-14358	-0-	18877	2	1715	9	N	1559	297	
12		31062 X	19349	-0-	-11713	-0-	17712	2	1637	9	N	1488	175	
TOTAL GAS PROD:			330,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,862							

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

04		0	80560	-0-	80560	80560	71364	2	9196	9	N	8360	295	
05		0	96258	-0-	96258	176818	85238	2	11020	9	N	10018	272	
06		0	88165	-0-	88165	264983	79369	2	8796	9	N	7996	268	
07		0	104158	-0-	104158	369141	95431	2	8727	9	N	7934	200	
08		454177 X	85036	-0-	-369141	-0-	78907	2	6129	9	N	5572	230	
09		65554 X	65554	-0-	-0-	-0-	60911	2	4643	9	N	4221	487	
10		65069 X	60289	-0-	-4780	-0-	56199	2	4090	9	N	3718	268	
11		62970 X	53089	-0-	-9881	-0-	49492	2	3597	9	N	3270	315	
12		65069 X	49051	-0-	-16018	-0-	45816	2	3235	9	N	2941	232	
TOTAL GAS PROD:			682,160	TOTAL CONDENSATE PROD:			54,030							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560											
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6072H	RRCID -> 269707	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8165	- 12038					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	7490	-0-	-353	-0-	30	1	6951	2	N	463	400	1	215
						509	9							
02	7337 X	7186	-0-	-151	-0-	29	1	6608	2	N	499	396	1	318
						549	9							
03	8370 X	7855	-0-	-515	-0-	31	1	7264	2	N	509	595	1	232
						560	9							
04	7710 X	7236	-0-	-474	-0-	29	1	6673	2	N	485	395	1	322
						534	9							
05	7967 X	7680	-0-	-287	-0-	31	1	7062	2	N	534	583	1	273
						587	9							
06	7590 X	7166	-0-	-424	-0-	30	1	6650	2	N	442	378	1	337
						486	9							
07	7843 X	7265	-0-	-578	-0-	31	1	6739	2	N	450	585	1	202
						495	9							
08	7843 X	7147	-0-	-696	-0-	31	1	6619	2	N	452	392	1	262
						497	9							
09	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	30	1	6435	2	N	448	390	1	320
						493	9							
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	31	1	6494	2	N	422	585	1	157
						464	9							
11	6720 X	6681	-0-	-39	-0-	30	1	6188	2	N	421	396	1	182
						463	9							
12	6944 X	6592	-0-	-352	-0-	31	1	6133	2	N	389	399	1	172
						428	9							
TOTAL GAS PROD:		86,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,514								

MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6073HC	RRCID -> 276163	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 8250	- 12126					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5620	-0-	-363	-0-	31	1	4933	2	N	596	785	1	320
						656	9							
02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	29	1	4854	2	N	482	388	1	414
						530	9							
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	31	1	4895	2	N	473	572	1	315
						520	9							
04	5430 X	4986	-0-	-444	-0-	29	1	4484	2	N	430	380	1	365
						473	9							
05	5797 X	5143	-0-	-654	-0-	31	1	4600	2	N	465	366	1	464
						512	9							
06	5610 X	4687	-0-	-923	-0-	29	1	4241	2	N	379	556	1	287
						417	9							
07	5797 X	4837	-0-	-960	-0-	30	1	4346	2	N	419	182	1	524
						461	9							
08	5456 X	4848	-0-	-608	-0-	31	1	4391	2	N	387	544	1	367
						426	9							
09	4980 X	4336	-0-	-644	-0-	30	1	3911	2	N	359	366	1	360
						395	9							
10	5146 X	4247	-0-	-899	-0-	29	1	3825	2	N	357	373	1	344
						393	9							
11	4680 X	3439	-0-	-1241	-0-	28	1	3103	2	N	280	370	1	254
						308	9							
12	4836 X	2842	-0-	-1994	-0-	31	1	2523	2	N	262	186	1	330
						288	9							
TOTAL GAS PROD:		55,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,889								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MATHERS '30'		WELL #:		1HC	RRCID -> 276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479 - 12255				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		10075 X	6950	-0-	-3125	-0-	31	1	6649	2	N	245	193	1	410
							270	9							
02		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	29	1	5785	2	N	216	378	1	248
							238	9							
03		8835 X	5866	-0-	-2969	-0-	31	1	5611	2	N	204	185	1	267
							224	9							
04		7440 X	4941	-0-	-2499	-0-	30	1	4754	2	N	143	190	1	220
							157	9							
05		7688 X	4585	-0-	-3103	-0-	31	1	4401	2	N	139	156	1	203
							153	9							
06		6720 X	3847	-0-	-2873	-0-	30	1	3679	2	N	125			328
							138	9							
07		6479 X	3352	-0-	-3127	-0-	31	1	3202	2	N	108	189	1	247
							119	9							
08		5859 X	4019	-0-	-1840	-0-	31	1	3815	2	N	157	189	1	215
							173	9							
09		3930 X	3023	-0-	-907	-0-	30	1	2822	2	N	155			370
							171	9							
10		4061 X	3291	-0-	-770	-0-	31	1	3063	2	N	179	192	1	357
							197	9							
11		3900 X	2266	-0-	-1634	-0-	30	1	2098	2	N	125	194	1	288
							138	9							
12		4030 X	2921	-0-	-1109	-0-	31	1	2770	2	N	109			397
							120	9							
TOTAL GAS PROD:			51,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,905								

MATHERS '30'		WELL #:		2HC	RRCID -> 278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		16368 X	14340	-0-	-2028	-0-	201	1	13120	2	N	926	1155	1	598
							1019	9							
02		15312 X	13243	-0-	-2069	-0-	29	1	12379	2	N	759	963	1	394
							835	9							
03		16368 X	13618	-0-	-2750	-0-	31	1	12765	2	N	747	578	1	563
							822	9							
04		15600 X	12531	-0-	-3069	-0-	30	1	11807	2	N	631	742	1	452
							694	9							
05		16058 X	11905	-0-	-4153	-0-	31	1	11257	2	N	561	363	1	650
							617	9							
06		13890 X	10840	-0-	-3050	-0-	30	1	10267	2	N	494	544	1	600
							543	9							
07		14167 X	10754	-0-	-3413	-0-	31	1	10205	2	N	471	369	1	702
							518	9							
08		13609 X	10564	-0-	-3045	-0-	31	1	10059	2	N	431	555	1	578
							474	9							
09		10410 X	9768	-0-	-642	-0-	30	1	9313	2	N	386	364	1	600
							425	9							
10		10757 X	9526	-0-	-1231	-0-	31	1	9174	2	N	292	185	1	707
							321	9							
11		10410 X	8784	-0-	-1626	-0-	30	1	8378	2	N	342	369	1	680
							376	9							
12		10757 X	8609	-0-	-2148	-0-	31	1	8215	2	N	330	383	1	627
							363	9							
TOTAL GAS PROD:			134,482	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,370								



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC	RRCID ->	279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878 - 12800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		21510 X	21510	-0-	-0-	-0-	25	1	12971	2	N	7740
							8514	9				7325
							30	1	13507	2	N	4085
							4494	9				4033
09		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	30	1	11344	2	N	3399
							31	1				3509
10		17360 X	15114	-0-	-2246	-0-	3739	9				2758
							30	1	9432	2	N	2614
11		16800 X	12337	-0-	-4463	-0-	2875	9				2279
							31	1	8326	2	N	2343
12		17360 X	10934	-0-	-6426	-0-	2577	9				2279
												1
TOTAL GAS PROD:			77,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,181		

WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	31	1	4567	2	N	972
							1069	9				767
02		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	29	1	4169	2	N	888
							977	9				968
03		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	31	1	4410	2	N	933
							1026	9				961
04		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	30	1	3938	2	N	836
							920	9				765
05		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	31	1	4056	2	N	895
							985	9				755
06		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	30	1	3882	2	N	831
							914	9				966
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	31	1	3586	2	N	550
							605	9				766
08		9675 X	2779	-0-	-6896	-0-	31	1	2285	2	N	421
							463	9				386
09		32250 X	2710	-0-	-29540	-0-	30	1	2098	2	N	529
							582	9				387
10		33325 X	3337	-0-	-29988	-0-	31	1	2550	2	N	687
							756	9				777
11		32250 X	3264	-0-	-28986	-0-	30	1	2510	2	N	658
							724	9				584
12		4216 X	3230	-0-	-986	-0-	31	1	2491	2	N	644
							708	9				785
TOTAL GAS PROD:			50,637				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,844		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302									
SAINT		WELL #:		5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276	- 10582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3859 X	3859	-0-	-0-	3815	3	44	9	N	40		251
02		3364 X	2832	-0-	-532	2810	3	22	9	N	20	194 1	77
03	DLQ	G-10	4036	-0-	4036	3966	3	70	9	N	64		141
04	DLQ	G-10	3506	-0-	3506	7542	14	1	3453	3	N	35	176
							39	9					
05	DLQ	G-10	3549	-0-	3549	11091	3491	3	58	9	N	53	229
06		14574 X	3483	-0-	-11091	-0-	3444	3	39	9	N	35	264
07		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4297	3	36	9	N	33	297
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4079	3	40	9	N	36	154
09		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3736	3	24	9	N	22	176
10		3782 X	3603	-0-	-179	-0-	3561	3	42	9	N	38	214
11		3660 X	3451	-0-	-209	-0-	36	1	3382	3	N	30	244
							33	9					
12		3782 X	3654	-0-	-128	-0-	3619	3	35	9	N	32	276
TOTAL GAS PROD:			44,185				TOTAL CONDENSATE PROD:				438		

MOSES 519		WELL #:		1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833	- 11047
01		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2745	3	6	9	N	5	266
02		2552 N	2529	-0-	-23	-0-	2481	3	48	9	N	44	126
03		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3070	3	28	9	N	25	151
04		2640 N	2627	-0-	-13	-0-	11	1	2591	3	N	23	174
							25	9					
05		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2735	3	24	9	N	22	196
06		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2704	3	18	9	N	16	212
07		3100 N	3417	-0-	317	317	3387	3	30	9	N	27	239
08		3100 N	3174	-0-	74	391	3157	3	17	9	N	15	254
09		3000 N	2797	-0-	-203	188	2778	3	19	9	N	17	271
10		3010 X	2822	-0-	-188	-0-	2797	3	25	9	N	23	294
11		2640 X	2417	-0-	-223	-0-	25	1	2381	3	N	10	304
							11	9					
12		2728 X	1957	-0-	-771	-0-	1957	3			N	-0-	304
TOTAL GAS PROD:			33,070				TOTAL CONDENSATE PROD:				227		

HUNTER 538		WELL #:		2H	RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454	- 10379
01		1457 N	833	-0-	-624	-0-	833	3			N	-0-	242
02		1334 N	799	-0-	-535	-0-	799	3			N	-0-	242
03		1178 N	848	-0-	-330	-0-	848	3			N	-0-	242
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	3	1	811	3	N	-0-	242
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	242
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-	242
07		3100 N	6143	-0-	3043	3043	6143	3			N	-0-	242
08		3100 N	11610	-0-	8510	11553	11588	3	22	9	N	20	262
09		3000 N	11689	-0-	8689	20242	11641	3	48	9	N	44	130
10		32211 X	11969	-0-	-20242	-0-	11924	3	45	9	N	41	171
11		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	106	1	9931	3	N	49	220
							54	9					
*12		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9145	3	50	9	N	45	265
TOTAL GAS PROD:			65,718				TOTAL CONDENSATE PROD:				199		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

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

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

01	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	2		Y	-0-			98
02	522 N	381	-0-	-141	-0-	381	2		Y	-0-			98
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2		Y	-0-	98	1	-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	534	2	3	9	Y	3	1	-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	Y	5		5
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	5	2	7	8
10	589 N	443	-0-	-146	-0-	440	2	3	9	Y	3		11
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			11
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1		12

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
HUMPHREYS 36		WELL #:		6H	RRCID ->	269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5084 X	4442	-0-	-642	-0-	4005 3	437 9	N		397	366 1		252
02		4553 X	3936	-0-	-617	-0-	3569 3	367 9	N		334	370 1		216
03		4743 X	4082	-0-	-661	-0-	3708 3	374 9	N		340	395 1		161
04		4470 X	3977	-0-	-493	-0-	3637 3	340 9	N		309	365 1		105
05		4557 X	3861	-0-	-696	-0-	3516 3	345 9	N		314	181 1	1 8	237
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	360 1	3821 3	N		410	536 1	1 8	110
							451 9							
*07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	1240 1	3956 3	N		390	359 1	1 8	140
							429 9							
08		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1160 1	3549 3	N		345	365 1	10 8	110
							380 9							
09		4650 X	4041	-0-	-609	-0-	3654 2	387 9	N		352	183 1		259
10		13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	12841 2	274 9	N		249	359 1		149
11		12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12544 2	395 9	N		359	179 1		329
12		5611 X	3660	-0-	-1951	-0-	3487 2	173 9	N		157	368 1		118
TOTAL GAS PROD:		69,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,956						

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060 - 15663		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12710 X	11101	-0-	-1609	-0-	1595 1	8499 3	N		915	1126 1	3 8	324
							1007 9							
02		11542 X	9950	-0-	-1592	-0-	1588 1	7514 3	N		771	749 1	4 8	342
							848 9							
03		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	1705 1	7972 3	N		902	920 1	2 8	322
							992 9							
04		11340 X	9800	-0-	-1540	-0-	1623 1	7299 3	N		798	739 1	1 8	380
							878 9							
05		11160 X	10454	-0-	-706	-0-	1684 1	7934 3	N		760	909 1	2 8	229
							836 9							
06		10740 X	10105	-0-	-635	-0-	1650 1	7629 3	N		751	722 1	2 8	256
							826 9							
*07		10664 X	10081	-0-	-583	-0-	1691 1	7532 3	N		780	901 1	2 8	133
							858 9							
*08		10664 X	9931	-0-	-733	-0-	1705 1	7355 3	N		792	717 1	1 8	207
							871 9							
*09		8550 X	7578	-0-	-972	-0-	6829 2	749 9	N		681	731 1	28 7	129
10		25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	24655 2	816 9	N		742	548 1		323
11		24676 X	24676	-0-	-0-	-0-	23925 2	751 9	N		683	730 1		276
12		8835 X	7006	-0-	-1829	-0-	6545 2	461 9	N		419	373 1		322
TOTAL GAS PROD:		146,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,994						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	245334 X	33994	-0-	-211340	-0-	310	1	31760	3	N	1749	1686	1	505
						1924	9							
02	229506 X	31977	-0-	-197529	-0-	300	1	29880	3	N	1634	1693	1	442
						1797	9							
03	245334 X	31881	-0-	-213453	-0-	330	1	29723	3	N	1662	1703	1	399
						1828	9							
04	37020 X	29246	-0-	-7774	-0-	300	1	27294	3	N	1502	1481	1	419
						1652	9							
05	35247 X	30125	-0-	-5122	-0-	310	1	28082	3	N	1575	1620	1	372
						1733	9							
06	33090 X	28146	-0-	-4944	-0-	300	1	26285	3	N	1419	1430	1	360
						1561	9							
*07	34193 X	28296	-0-	-5897	-0-	310	1	26394	3	N	1447	1433	1	372
						1592	9							
*08	31868 X	27298	-0-	-4570	-0-	310	1	25459	3	N	1390	1271	1	484
						1529	9							
*09	27750 X	26584	-0-	-1166	-0-	300	1	24876	2	N	1280	1107	1	445
						1408	9					212	7	
10	28675 X	26911	-0-	-1764	-0-	310	1	25376	2	N	1114	1274	1	285
						1225	9							
11	27750 X	25101	-0-	-2649	-0-	300	1	23523	2	N	1162	1097	1	350
						1278	9							
12	28303 X	24646	-0-	-3657	-0-	310	1	23084	2	N	1138	938	1	553
						1252	9							
TOTAL GAS PROD:		344,205			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,072							

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	187612 X	12792	-0-	-174820	-0-	1081	1	10840	3	N	792	748	1	318
						871	9							
02	175508 X	11823	-0-	-163685	-0-	1070	1	9986	3	N	697	747	1	268
						767	9							
03	187612 X	12160	-0-	-175452	-0-	1147	1	10230	3	N	712	749	1	230
						783	9					1	8	
04	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	1110	1	9515	3	N	687	555	1	361
						756	9							
05	13175 X	11514	-0-	-1661	-0-	1137	1	9662	3	N	650	721	1	289
						715	9							
06	12390 X	11003	-0-	-1387	-0-	1110	1	9186	3	N	643	729	1	202
						707	9							
*07	12648 X	11033	-0-	-1615	-0-	1144	1	9178	3	N	646	541	1	306
						711	9							
*08	12152 X	10765	-0-	-1387	-0-	1147	1	8966	3	N	593	720	1	176
						652	9							
*09	10050 X	8953	-0-	-1097	-0-	8378	2	575	9	N	523	364	1	326
*10	10385 X	9243	-0-	-1142	-0-	8592	2	651	9	N	592	731	1	187
*11	10050 X	8541	-0-	-1509	-0-	7930	2	611	9	N	555	374	1	368
12	10385 X	8247	-0-	-2138	-0-	7666	2	581	9	N	528	562	1	334
TOTAL GAS PROD:		127,455			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,618							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	279705	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	10860 - 10870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011
LAUBHAN "B"														
01	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2855	2	48	9	N	44	190	1	127
02	2813 X	2491	-0-	-322	-0-	2448	2	43	9	N	39			166
03	DLQ G-10	2240	-0-	2240	2240	2205	2	35	9	N	32			198
04	DLQ G-10	2483	-0-	2483	4723	2443	2	40	9	N	36			234
05	DLQ G-10	2601	-0-	2601	7324	2561	2	40	9	N	36	187	1	83
06	2900 N	2101	-0-	-799	6525	2067	2	34	9	N	31			114
07	3100 N	2080	-0-	-1020	5505	2043	2	37	9	N	34			148
08	3100 N	2381	-0-	-719	4786	2342	2	39	9	N	35			183
09	3000 N	2146	-0-	-854	3932	2112	2	34	9	N	31			214
10	3100 N	168	-0-	-2932	1000	132	2	36	9	N	33			247
11	3000 N	2372	-0-	-628	372	2331	2	41	9	N	37	192	1	92
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659		
01	8959 X	6665	-0-	-2294	-0-	6277	2	388	9	N	353	351	1	807
02	8381 X	6715	-0-	-1666	-0-	6298	2	417	9	N	379	592	1	594
03	8866 X	6632	-0-	-2234	-0-	6270	2	362	9	N	329	370	1	553
04	7830 X	6065	-0-	-1765	-0-	5712	2	353	9	N	321	352	1	522
05	7812 X	7011	-0-	-801	-0-	6703	2	308	9	N	280	185	1	617
06	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7660	2	350	9	N	318	358	1	577
07	7192 X	568	-0-	-6624	-0-	284	2	284	9	N	258	175	1	660
08	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7366	2	239	9	N	217	370	1	507
09	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	6892	2	257	9	N	234	171	1	570
10	4743 X	482	-0-	-4261	-0-	241	2	241	9	N	219	197	1	592
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6758	2	205	9	N	186	341	1	437
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			437

TOTAL GAS PROD: 63,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,094

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8446 - 12985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6169 X	4467	-0-	-1702	-0-	4289 2	178 9	N	162			629
02		5278 X	3306	-0-	-1972	-0-	3181 2	125 9	N	114	195 1		548
03	DLQ	G-10	3499	-0-	3499	3499	3364 2	135 9	N	123	191 1		480
04	DLQ	G-10	4131	-0-	4131	7630	3954 2	177 9	N	161	180 1		461
05	DLQ	G-10	4746	-0-	4746	12376	4535 2	211 9	N	192	187 1		466
06		17247 X	4871	-0-	-12376	-0-	4720 2	151 9	N	137	184 1		419
07		4278 X	260	-0-	-4018	-0-	130 2	130 9	N	118			537
08		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4620 2	127 9	N	115	187 1		465
09		4860 X	4530	-0-	-330	-0-	4401 2	129 9	N	117	194 1		388
10		5022 X	266	-0-	-4756	-0-	133 2	133 9	N	121	189 1		320
11		4860 X	4422	-0-	-438	-0-	4295 2	127 9	N	115			435
12		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT			435
TOTAL GAS PROD:		39,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,475							

LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745	
01		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2357 2	54 9	N	49			328
02		2204 N	2164	-0-	-40	-0-	2121 2	43 9	N	39	190 1		177
03		2325 N	2215	-0-	-110	-0-	2179 2	36 9	N	33			210
04		2340 N	2174	-0-	-166	-0-	2134 2	40 9	N	36			246
05		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2144 2	47 9	N	43			289
06		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2589 2	81 9	N	74	186 1		177
07		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2804 2	81 9	N	74			251
08		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2534 2	65 9	N	59			310
09		2550 N	2495	-0-	-55	-0-	2429 2	66 9	N	60	186 1		184
10		2635 N	130	-0-	-2505	-0-	65 2	65 9	N	59			243
11		2520 N	2180	-0-	-340	-0-	2126 2	54 9	N	49			292
12		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			292
TOTAL GAS PROD:		24,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		575							

LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670	
01		2697 X	2212	-0-	-485	-0-	2195 2	17 9	N	15			160
02		2523 X	1991	-0-	-532	-0-	1974 2	17 9	N	15			175
03		2697 X	1990	-0-	-707	-0-	1973 2	17 9	N	15			190
04		2220 X	1985	-0-	-235	-0-	1971 2	14 9	N	13			203
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2048 2	13 9	N	12			215
06		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1859 2	13 9	N	12			227
07		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1949 2	14 9	N	13			240
08		2046 N	1693	-0-	-353	-0-	1687 2	6 9	N	5			245
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1854 2	10 9	N	9	194 1		60
10		1953 N	26	-0-	-1927	-0-	13 2	13 9	N	12			72
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1717 2	14 9	N	13			85
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		19,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC BRISTOL 135		//CONT.//	53878 250 953803	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	533	-0-	-25	-0-	498 2	35 9	N		32					107
02		522 N	486	-0-	-36	-0-	463 2	23 9	N		21					128
03		558 N	509	-0-	-49	-0-	477 2	32 9	N		29					157
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	468 2	36 9	N		33					190
05		527 N	507	-0-	-20	-0-	483 2	24 9	N		22					212
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	453 2	22 9	N		20					232
07		527 N	499	-0-	-28	-0-	479 2	20 9	N		18					250
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	487 2	25 9	N		23					273
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	514 2	21 9	N		19	179	1			113
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					113
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					113
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT					113
TOTAL GAS PROD:			4,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			217							

MEEK 69		WELL #:	1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	10222	-	14515		
01	5673 X	5368	-0-	-305	-0-	5213 2	155 9	N	141	195	1	3 8	236		
02	5307 X	5001	-0-	-306	-0-	4844 2	157 9	N	143	192	1	6 8	181		
03	5332 X	5224	-0-	-108	-0-	5086 2	138 9	N	125				306		
04	5160 X	5044	-0-	-116	-0-	4914 2	130 9	N	118	183	1	5 8	236		
05	5332 X	5139	-0-	-193	-0-	5008 2	131 9	N	119	180	1	3 8	172		
06	5160 X	5139	-0-	-21	-0-	4811 2	328 9	N	298	178	1	3 8	289		
07	5332 X	5126	-0-	-206	-0-	5102 2	24 9	N	22				311		
08	5239 X	5096	-0-	-143	-0-	5053 2	43 9	N	39	188	1		162		
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4766 2	105 9	N	95				257		
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT				257		
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT				257		
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT				257		
TOTAL GAS PROD:			46,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,100						

BABITZKE 109 LIP		WELL #:	1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8541	-	13220		
01	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	4245 2	422 9	N	384	371	1	3 8	107		
02	4553 X	3546	-0-	-1007	-0-	3239 2	307 9	N	279	183	1	2 8	201		
03	5797 X	4137	-0-	-1660	-0-	3624 2	513 9	N	466	522	1		145		
04	5610 X	4033	-0-	-1577	-0-	3583 2	450 9	N	409	364	1	3 8	187		
05	5239 X	3893	-0-	-1346	-0-	3477 2	416 9	N	378	371	1	6 8	188		
06	4530 X	2261	-0-	-2269	-0-	2087 2	174 9	N	158	6	8		340		
07	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	3441 2	518 9	N	471	554	1		257		
08	4154 X	3613	-0-	-541	-0-	3203 2	410 9	N	373	380	1		250		
09	3870 X	3447	-0-	-423	-0-	3029 2	418 9	N	380	362	1		268		
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT				268		
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT				268		
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT				268		
TOTAL GAS PROD:			33,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,298						



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870 - 13053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-			44
02		464 N	436	-0-	-28	-0-	436 2		N	-0-			44
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-			44
04		480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2		N	-0-			44
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			44
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	580 2	127 9	N	115			159
07		434 N	411	-0-	-23	-0-	387 2	24 9	N	22			181
08		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 2		N	-0-			181
09		720 N	463	-0-	-257	-0-	463 2		N	-0-			181
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			181
TOTAL GAS PROD:		4,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		137							

LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10138 - 14430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14415 X	11939	-0-	-2476	-0-	11691 2	248 9	N	225	194 1	2 8	274
02		12818 X	10268	-0-	-2550	-0-	10025 2	243 9	N	221	194 1	10 8	291
03		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10473 2	261 9	N	237	384 1		144
04		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9740 2	237 9	N	215	179 1	4 8	176
05		10168 X	9821	-0-	-347	-0-	9600 2	221 9	N	201	171 1	3 8	203
06		9840 X	9597	-0-	-243	-0-	9415 2	182 9	N	165	190 1	3 8	175
07		10168 X	9331	-0-	-837	-0-	9118 2	213 9	N	194	187 1		181
08		10168 X	9099	-0-	-1069	-0-	8897 2	202 9	N	184	184 1		181
09		9060 X	8342	-0-	-718	-0-	8165 2	177 9	N	161	186 1		156
10		9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			N	NO RPT			156
11		9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			N	NO RPT			156
12		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		89,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,803							

BIG LAKE		WELL #:		1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10244 - 14735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17081 X	15421	-0-	-1660	-0-	15277 2	144 9	N	131	1 8		457
02		15689 X	14350	-0-	-1339	-0-	14119 2	231 9	N	210	372 1	5 8	290
03		16182 X	15296	-0-	-886	-0-	15067 2	229 9	N	208	369 1		129
04		15660 X	14472	-0-	-1188	-0-	14273 2	199 9	N	181	181 1	2 8	127
05		15903 X	14749	-0-	-1154	-0-	14578 2	171 9	N	155	2 8		280
06		14910 X	13992	-0-	-918	-0-	13876 2	116 9	N	105	191 1	1 8	193
07		15345 X	12845	-0-	-2500	-0-	12711 2	134 9	N	122	191 1		124
08		15283 X	13237	-0-	-2046	-0-	13119 2	118 9	N	107			231
09		13950 X	12745	-0-	-1205	-0-	12614 2	131 9	N	119	186 1		164
10		14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-			N	NO RPT			164
11		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT			164
12		13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-			N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:		127,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,338							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
GEORGE 130 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8120	- 12480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	3188	-0-	-997	-0-	465 1	2522 2	N	183	182 1	1 8	117
							201 9						
02		3770 X	2890	-0-	-880	-0-	436 1	2263 2	N	174			291
							191 9						
03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	476 1	2345 2	N	264	370 1		185
							290 9						
04		2940 X	2788	-0-	-152	-0-	456 1	2154 2	N	162	175 1		172
							178 9						
05		3038 X	2990	-0-	-48	-0-	476 1	2248 2	N	242	187 1		227
							266 9						
06		2940 X	2584	-0-	-356	-0-	461 1	1968 2	N	141	182 1	5 8	181
							155 9						
07		3038 X	1989	-0-	-1049	-0-	1807 2	182 9	N	165	187 1		159
08		3038 X	1687	-0-	-1351	-0-	1529 2	158 9	N	144			303
09		2880 X	1562	-0-	-1318	-0-	1406 2	156 9	N	142	167 1		278
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			278
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			278
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			278
TOTAL GAS PROD:			22,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,617			

MATHERS 131 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8095	- 12855
01		12338 X	10687	-0-	-1651	-0-	9726 2	961 9	N	874	959 1	1 8	182
02		11455 X	9551	-0-	-1904	-0-	8723 2	828 9	N	753	750 1		185
03		11501 X	9859	-0-	-1642	-0-	9008 2	851 9	N	774	743 1		216
04		10950 X	9504	-0-	-1446	-0-	8694 2	810 9	N	736	562 1		390
05		11315 X	10099	-0-	-1216	-0-	9224 2	875 9	N	795	925 1		260
06		10350 X	10136	-0-	-214	-0-	9285 2	851 9	N	774	565 1	5 8	464
07		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	9964 2	825 9	N	750	914 1		300
08		10106 X	9476	-0-	-630	-0-	8726 2	750 9	N	682	560 1		422
09		10020 X	9256	-0-	-764	-0-	8505 2	751 9	N	683	932 1		173
10		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			N	NO RPT			173
11		10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			N	NO RPT			173
12		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:			89,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,821			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803		WELL #:		1H	RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8646 - 13168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	4204	-0-	-725	-0-	201 1	3419 2	N	531	562 1	2 8	226	
							584 9							
02		4292 X	3760	-0-	-532	-0-	230 1	2990 2	N	491	556 1	2 8	159	
							540 9							
03		4402 X	3831	-0-	-571	-0-	256 1	3052 2	N	475	439 1		195	
							523 9							
04		4080 X	3593	-0-	-487	-0-	258 1	2749 2	N	533	562 1	6 8	160	
							586 9							
05		4216 X	2994	-0-	-1222	-0-	273 1	2187 2	N	485	382 1	6 8	257	
							534 9							
06		4080 X	2804	-0-	-1276	-0-	256 1	2095 2	N	412	378 1	5 8	286	
							453 9							
07		4030 X	3118	-0-	-912	-0-	2510 2	608 9	N	553	553 1		286	
08		3844 X	3244	-0-	-600	-0-	2825 2	419 9	N	381	354 1		313	
09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2580 2	435 9	N	395	188 1		520	
10		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			520	
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			520	
12		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			520	

TOTAL GAS PROD: 30,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,256

WILLIAM 118 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8345 - 12980	
01		6231 X	5971	-0-	-260	-0-	5510 2	461 9	N	419	364 1	2 8	105
02		6003 X	5398	-0-	-605	-0-	4991 2	407 9	N	370	387 1	1 8	87
03		6417 X	5686	-0-	-731	-0-	5260 2	426 9	N	387	359 1		115
04		6210 X	5426	-0-	-784	-0-	5022 2	404 9	N	367	369 1		113
05		6169 X	5185	-0-	-984	-0-	4833 2	352 9	N	320	382 1	5 8	46
06		5790 X	5037	-0-	-753	-0-	4673 2	364 9	N	331	182 1	5 8	190
07		5766 X	5604	-0-	-162	-0-	5174 2	430 9	N	391	362 1		219
08		5673 X	5076	-0-	-597	-0-	4709 2	367 9	N	334	376 1		177
09		5400 X	4558	-0-	-842	-0-	4261 2	297 9	N	270	343 1		104
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT			104
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT			104
12		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: 47,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,189

OASIS CREEK HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9670 - 13915	
01		11904 X	10551	-0-	-1353	-0-	10347 2	204 9	N	185	193 1	22 8	135
02		11136 X	9669	-0-	-1467	-0-	9493 2	176 9	N	160	15 8		280
03		10850 X	9588	-0-	-1262	-0-	9446 2	142 9	N	129	187 1		222
04		10500 X	9359	-0-	-1141	-0-	9208 2	151 9	N	137	192 1	2 8	165
05		10850 X	8691	-0-	-2159	-0-	8545 2	146 9	N	133	183 1	6 8	109
06		10200 X	6459	-0-	-3741	-0-	6331 2	128 9	N	116			225
07		10323 X	8409	-0-	-1914	-0-	8281 2	128 9	N	116	187 1		154
08		9672 X	8440	-0-	-1232	-0-	8285 2	155 9	N	141			295
09		8400 X	7956	-0-	-444	-0-	7802 2	154 9	N	140	188 1		247
10		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			N	NO RPT			247
11		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			N	NO RPT			247
12		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			N	NO RPT			247

TOTAL GAS PROD: 79,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
SAMUEL 132 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8345 - 12975		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13020 X	11539	-0-	-1481	-0-	10901 2	638 9	N	580	764 1	4 8		236
02		12180 X	11260	-0-	-920	-0-	10482 2	778 9	N	707	734 1			209
03		11997 X	11437	-0-	-560	-0-	10682 2	755 9	N	686	718 1			177
04		11610 X	10842	-0-	-768	-0-	10152 2	690 9	N	627	543 1	7 8		254
05		11997 X	11027	-0-	-970	-0-	10343 2	684 9	N	622	753 1	5 8		118
06		11610 X	10245	-0-	-1365	-0-	9631 2	614 9	N	558	367 1	9 8		300
07		11997 X	10118	-0-	-1879	-0-	9445 2	673 9	N	612	530 1			383
08		11439 X	10273	-0-	-1166	-0-	9693 2	580 9	N	527	539 1			371
09		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	9523 2	561 9	N	510	717 1			164
10		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			N	NO RPT				164
11		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-			N	NO RPT				164
12		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			N	NO RPT				164
TOTAL GAS PROD:		96,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,429								

YORK 137 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690 - 14015		
01		11873 X	10335	-0-	-1538	-0-	10012 2	323 9	N	294	377 1	4 8		159
02		10701 X	9375	-0-	-1326	-0-	9089 2	286 9	N	260	191 1	11 8		217
03		10230 X	9240	-0-	-990	-0-	8986 2	254 9	N	231	173 1			275
04		9900 X	8653	-0-	-1247	-0-	8397 2	256 9	N	233	189 1	6 8		313
05		10230 X	8722	-0-	-1508	-0-	8484 2	238 9	N	216	357 1	2 8		170
06		9900 X	7980	-0-	-1920	-0-	7815 2	165 9	N	150	190 1	3 8		127
07		10013 X	8578	-0-	-1435	-0-	8312 2	266 9	N	242	189 1			180
08		9238 X	8182	-0-	-1056	-0-	7944 2	238 9	N	216	188 1			208
09		8640 X	7626	-0-	-1014	-0-	7389 2	237 9	N	215	181 1			242
10		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT				242
11		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-			N	NO RPT				242
12		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT				242
TOTAL GAS PROD:		78,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,057								

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720 - 13010		
01		20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	19777 2	1141 9	N	1037	1148 1			485
02		21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	20764 2	955 9	N	868	923 1			430
03		21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	20417 2	922 9	N	838	940 1			328
04		18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	17877 2	842 9	N	765	748 1	9 8		336
05		16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	15781 2	782 9	N	711	568 1	6 8		473
06		15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	14685 2	901 9	N	819	746 1			546
07		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	11761 2	569 9	N	517	750 1			313
08		14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14325 2	656 9	N	596	543 1			366
09		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13012 2	693 9	N	630	729 1			267
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT				267
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT				267
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT				267
TOTAL GAS PROD:		155,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,781								

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID -> 268852	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF. 9554 - 14060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		15376 X	13612	-0-	-1764	-0-	13238 2	374 9	N	340	193 1	345
02		14384 X	12215	-0-	-2169	-0-	11873 2	342 9	N	311	382 1	274
03		13330 X	12672	-0-	-658	-0-	12295 2	377 9	N	343	375 1	242
04		12900 X	12171	-0-	-729	-0-	11795 2	376 9	N	342	382 1	202
05		13330 X	12303	-0-	-1027	-0-	11942 2	361 9	N	328	372 1	158
06		12900 X	11922	-0-	-978	-0-	11372 2	550 9	N	500	190 1	468
07		13051 X	11646	-0-	-1405	-0-	11474 2	172 9	N	156	189 1	435
08		12679 X	11556	-0-	-1123	-0-	11206 2	350 9	N	318	373 1	380
09		12000 X	10947	-0-	-1053	-0-	10615 2	332 9	N	302	372 1	310
10		12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-			N	NO RPT		310
11		11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-			N	NO RPT		310
12		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			N	NO RPT		310
TOTAL GAS PROD:		109,044				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,940		

SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID -> 268930	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 9612 - 14440			
01		16461 X	14278	-0-	-2183	-0-	13880 2	398 9	N	362	377 1	269
02		14906 X	13299	-0-	-1607	-0-	12913 2	386 9	N	351	385 1	235
03		15128 X	13693	-0-	-1435	-0-	13274 2	419 9	N	381	378 1	238
04		14640 X	12918	-0-	-1722	-0-	12530 2	388 9	N	353	380 1	207
05		15128 X	12953	-0-	-2175	-0-	12557 2	396 9	N	360	372 1	189
06		13830 X	12158	-0-	-1672	-0-	11815 2	343 9	N	312	190 1	311
07		14229 X	12202	-0-	-2027	-0-	11841 2	361 9	N	328	377 1	262
08		13702 X	11884	-0-	-1818	-0-	11543 2	341 9	N	310	375 1	197
09		12900 X	11189	-0-	-1711	-0-	10875 2	314 9	N	285	185 1	297
10		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			N	NO RPT		297
11		12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-			N	NO RPT		297
12		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-			N	NO RPT		297
TOTAL GAS PROD:		114,574				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,042		

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID -> 269304	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF. 9850 - 14430			
01		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	350 1	4403 2	N	239	191 1	217
02		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	263 9	474 1	N	313	366 1	164
03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	344 9	565 1	N	204	187 1	181
04		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	224 9	547 1	N	187	191 1	177
05		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	206 9	565 1	N	204	190 1	191
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	224 9	547 1	N	224	188 1	227
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	246 9	3525 2	N	216	182 1	261
08		1953 X	1651	-0-	-302	-0-	1498 2	238 9	N	139	191 1	209
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3401 2	238 9	N	216	188 1	237
10		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		237
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		237
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		237
TOTAL GAS PROD:		35,312				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,942		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		20212 X	17519	-0-	-2693	-0-	16663	2	856	9	N	778	760	1	3	8	206	
02		18763 X	15764	-0-	-2999	-0-	14999	2	765	9	N	695	755	1	10	8	136	
03		17825 X	16326	-0-	-1499	-0-	15554	2	772	9	N	702	557	1			281	
04		17250 X	15430	-0-	-1820	-0-	14695	2	735	9	N	668	749	1	10	8	190	
05		17825 X	15532	-0-	-2293	-0-	14791	2	741	9	N	674	736	1	15	8	113	
06		16950 X	14798	-0-	-2152	-0-	13926	2	872	9	N	793	554	1	13	8	339	
07		16864 X	13294	-0-	-3570	-0-	12800	2	494	9	N	449	556	1			233	
08		16337 X	14393	-0-	-1944	-0-	13740	2	653	9	N	594	564	1			263	
09		14520 X	13268	-0-	-1252	-0-	12666	2	602	9	N	547	714	1			96	
10		15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					96	
11		14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					96	
12		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					96	
TOTAL GAS PROD:			136,324															TOTAL CONDENSATE PROD: 5,900

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

01		11067 X	8546	-0-	-2521	-0-	8143	2	403	9	N	366	582	1	5	8	125	
02		10353 X	8150	-0-	-2203	-0-	7674	2	476	9	N	433	383	1	5	8	170	
03		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8333	2	431	9	N	392	371	1			191	
04		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8047	2	420	9	N	382	383	1	5	8	185	
05		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8337	2	382	9	N	347	380	1	3	8	149	
06		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8276	2	405	9	N	368	379	1	3	8	135	
07		8680 X	8135	-0-	-545	-0-	7741	2	394	9	N	358	369	1			124	
08		8680 X	7929	-0-	-751	-0-	7556	2	373	9	N	339	186	1			277	
09		0 W	7516	-0-	7516	7516	7167	2	349	9	N	317	377	1			217	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7516					N	NO RPT					217	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7516					N	NO RPT					217	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7516					N	NO RPT					217	
TOTAL GAS PROD:			74,907															TOTAL CONDENSATE PROD: 3,302

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

01		3069 X	2797	-0-	-272	-0-	2369	2	428	9	N	389	194	1	12	8	347	
02		2871 X	1782	-0-	-1089	-0-	1532	2	250	9	N	227	370	1	4	8	200	
03		2914 X	2437	-0-	-477	-0-	2095	2	342	9	N	311	383	1			128	
04		2820 X	2473	-0-	-347	-0-	2067	2	406	9	N	369	361	1	4	8	132	
05		2790 X	2449	-0-	-341	-0-	2088	2	361	9	N	328	193	1			267	
06		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2119	2	329	9	N	299	376	1			190	
07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2260	2	365	9	N	332	367	1			155	
08		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2492	2	345	9	N	314	192	1			277	
09		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2407	2	314	9	N	285	368	1			194	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194	
12		2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					194	
TOTAL GAS PROD:			22,569															TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
CHARLOTTE 136		WELL #: 2H		RRCID -> 269972		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 9664		PERF.10050 - 14620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	13082 X	12458	-0-	-624	-0-	11999 2	459 9	N	417	384 1	8 8	325
02	11977 X	10883	-0-	-1094	-0-	10487 2	396 9	N	360	370 1	12 8	303
03	11780 X	11370	-0-	-410	-0-	10981 2	389 9	N	354	381 1		276
04	11400 X	10348	-0-	-1052	-0-	9973 2	375 9	N	341	377 1	7 8	233
05	11780 X	10377	-0-	-1403	-0-	10044 2	333 9	N	303	377 1	3 8	156
06	11400 X	9743	-0-	-1657	-0-	9469 2	274 9	N	249	188 1	3 8	214
07	11625 X	10127	-0-	-1498	-0-	9610 2	517 9	N	470	505 1		178
08	11377 X	9813	-0-	-1564	-0-	9498 2	315 9	N	286	379 1		85
09	9600 X	9299	-0-	-301	-0-	8991 2	308 9	N	280	192 1		173
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT			173
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			N	NO RPT			173
12	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		94,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,060						

SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID -> 270139		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9534 - 14440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	11036 X	6213	-0-	-4823	-0-	5877 2	336 9	N	305	191 1		249
02	10324 X	6355	-0-	-3969	-0-	5925 2	430 9	N	391	368 1		272
03	9858 X	6852	-0-	-3006	-0-	6423 2	429 9	N	390	380 1		282
04	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6221 2	399 9	N	363	382 1		263
05	6789 X	6752	-0-	-37	-0-	6346 2	406 9	N	369	381 1		251
06	6630 X	6285	-0-	-345	-0-	5936 2	349 9	N	317	373 1		195
07	6851 X	6614	-0-	-237	-0-	6166 2	448 9	N	407	190 1		412
08	6851 X	6367	-0-	-484	-0-	5973 2	394 9	N	358	372 1		398
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5671 2	409 9	N	372	573 1		197
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT			197
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			N	NO RPT			197
12	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT			197
TOTAL GAS PROD:		58,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,272						

BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270280		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8248 - 12730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	798 1	2434 2	N	505	558 1	1 8	157
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	556 9	797 1	N	416	383 1	5 8	185
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	458 9	782 1	N	409	542 1		52
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	776 1	1920 2	N	395	380 1		67
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	435 9	805 1	N	496	379 1		184
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	546 9	835 1	N	423	366 1		241
07	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	465 9	2329 2	N	437	364 1		314
08	2914 X	2338	-0-	-576	-0-	1906 2	432 9	N	393	512 1		195
09	2820 X	2033	-0-	-787	-0-	1658 2	375 9	N	341	327 1		209
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			209
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			209
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:		27,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,815						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646	- 14020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6758 X	6096	-0-	-662	-0-	5944	2	152	9	N	138		233
02	6322 X	5733	-0-	-589	-0-	5599	2	134	9	N	122	164	191
03	6045 X	5692	-0-	-353	-0-	5558	2	134	9	N	122	186	127
04	5850 X	5485	-0-	-365	-0-	5358	2	127	9	N	115		242
05	6045 X	5249	-0-	-796	-0-	5130	2	119	9	N	108	188	162
06	5850 X	5076	-0-	-774	-0-	4960	2	116	9	N	105		267
07	6045 X	5246	-0-	-799	-0-	5127	2	119	9	N	108	188	187
08	5704 X	5194	-0-	-510	-0-	5069	2	125	9	N	114	186	115
09	5280 X	4989	-0-	-291	-0-	4866	2	123	9	N	112		227
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT		227
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT		227
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT		227
TOTAL GAS PROD:		48,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,044					

SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880	- 13260
01	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	863	1	11741	2	N	1326	1722	439
02	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	1459	9	807	1	N	1166	932	669
03	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	1283	9	838	1	N	1154	1674	149
04	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	1269	9	798	1	N	1089	938	294
05	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	1198	9	856	1	N	1210	1069	435
06	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	1331	9	807	1	N	1073	1251	257
07	10695 X	9213	-0-	-1482	-0-	1180	9	8191	2	N	929	374	812
08	10695 X	10478	-0-	-217	-0-	9314	2	1164	9	N	1058	1486	384
09	10440 X	8923	-0-	-1517	-0-	7836	2	1087	9	N	988	710	662
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT		662
11	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT		662
12	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT		662
TOTAL GAS PROD:		104,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,993					

LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250	- 14870
01	24118 X	19388	-0-	-4730	-0-	19044	2	344	9	N	313	386	149
02	21547 X	18176	-0-	-3371	-0-	17938	2	238	9	N	216	165	190
03	20398 X	18744	-0-	-1654	-0-	18551	2	193	9	N	175	192	173
04	19740 X	17382	-0-	-2358	-0-	17186	2	196	9	N	178	191	153
05	20398 X	17389	-0-	-3009	-0-	17140	2	249	9	N	226	191	185
06	18810 X	16280	-0-	-2530	-0-	16073	2	207	9	N	188	188	180
07	19437 X	15926	-0-	-3511	-0-	15684	2	242	9	N	220	188	212
08	18755 X	15290	-0-	-3465	-0-	15070	2	220	9	N	200	190	222
09	16500 X	14316	-0-	-2184	-0-	14109	2	207	9	N	188	183	227
10	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT		227
11	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					N	NO RPT		227
12	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT		227
TOTAL GAS PROD:		152,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,904					



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9300 X	7249	-0-	-2051	-0-	7100 2	149 9	N	135			258
02		8700 X	6573	-0-	-2127	-0-	6440 2	133 9	N	121	169 1		210
03		8525 X	6562	-0-	-1963	-0-	6430 2	132 9	N	120	191 1		139
04		8190 X	6540	-0-	-1650	-0-	6402 2	138 9	N	125	2 8		262
05		7657 X	6459	-0-	-1198	-0-	6330 2	129 9	N	117	192 1		187
06		7020 X	6340	-0-	-680	-0-	6011 2	329 9	N	299	187 1		299
07		7037 X	6016	-0-	-1021	-0-	5977 2	39 9	N	35			333
08		6758 X	5919	-0-	-839	-0-	5797 2	122 9	N	111	187 1		257
09		6450 X	5561	-0-	-889	-0-	5442 2	119 9	N	108			365
10		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT			365
11		6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-			N	NO RPT			365
12		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT			365
TOTAL GAS PROD:			57,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,171			

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2220 2	219 9	N	199	194 1		160
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1917 2	165 9	N	150	146 1		164
03		2542 N	2090	-0-	-452	-0-	1918 2	172 9	N	156	183 1		137
04		2370 N	1987	-0-	-383	-0-	1811 2	176 9	N	160	183 1	1 8	113
05		2232 N	2060	-0-	-172	-0-	1902 2	158 9	N	144			257
06		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2748 2	174 9	N	158	188 1		227
07		3100 N	3380	-0-	280	280	3194 2	186 9	N	169	187 1		209
08		3100 N	3493	-0-	393	673	3260 2	233 9	N	212	190 1		231
09		3000 N	3403	-0-	403	1076	3139 2	264 9	N	240	190 1		281
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1076			N	NO RPT			281
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1076			N	NO RPT			281
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			281
TOTAL GAS PROD:			23,856				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,588			

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		22940 X	20946	-0-	-1994	-0-	19388 2	1558 9	N	1416	1537 1	11 8	260
02		0 W	14837	-0-	14837	14837	13975 2	862 9	N	784	763 1		281
03		0 W	14892	-0-	14892	29729	14010 2	882 9	N	802	751 1		332
04		43220 X	13491	-0-	-29729	-0-	12586 2	905 9	N	823	745 1	4 8	406
05		20119 X	13314	-0-	-6805	-0-	12400 2	914 9	N	831	945 1		292
06		19470 X	13281	-0-	-6189	-0-	12095 2	1186 9	N	1078	927 1		443
07		15872 X	13005	-0-	-2867	-0-	12200 2	805 9	N	732	921 1		253
08		14880 X	12732	-0-	-2148	-0-	11821 2	911 9	N	828	564 1		517
09		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	11339 2	912 9	N	829	939 1		407
10		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			N	NO RPT			407
11		7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-			N	NO RPT			407
12		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			N	NO RPT			407
TOTAL GAS PROD:			128,749				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,123			

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC DHERDE 59 HHM		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		34992 X	34992	-0-	-0-	-0-	34024	2	968	9	N	880	968	1	9	8	405
02		30441 X	30441	-0-	-0-	-0-	29628	2	813	9	N	739	768	1	16	8	360
03		36890 X	33828	-0-	-3062	-0-	32946	2	882	9	N	802	765	1	9	8	388
04		35700 X	30545	-0-	-5155	-0-	29753	2	792	9	N	720	731	1	10	8	367
05		36053 X	29586	-0-	-6467	-0-	28894	2	692	9	N	629	762	1	6	8	228
06		33870 X	27988	-0-	-5882	-0-	27330	2	658	9	N	598	572	1	5	8	249
07		33821 X	26848	-0-	-6973	-0-	26122	2	726	9	N	660	750	1			158
08		33821 X	27571	-0-	-6250	-0-	26899	2	672	9	N	611	566	1			203
09		30060 X	26071	-0-	-3989	-0-	25442	2	629	9	N	572	553	1			222
10		29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					N	NO RPT					222
11		27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					N	NO RPT					222
12		27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					N	NO RPT					222
TOTAL GAS PROD:		267,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,211									

SLAVIN 68 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 - 14660					
01		3255 X	1692	-0-	-1563	-0-	680	1	893	2	N	108	8	8			254
02		3045 X	2986	-0-	-59	-0-	119	9	807	1	N	159	185	1	8	8	220
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	175	9	863	1	N	161	191	1			190
04		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	177	9	835	1	N	144	188	1	10	8	136
05		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	158	9	863	1	N	121	5	8			252
06		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	133	9	835	1	N	196	189	1	4	8	255
07		2728 X	1534	-0-	-1194	-0-	216	9	1534	2	N	-0-					171
08		2728 X	1814	-0-	-914	-0-	1714	2	100	9	N	91					262
09		2640 X	1899	-0-	-741	-0-	1797	2	102	9	N	93	172	1			183
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					183
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					183
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					183
TOTAL GAS PROD:		22,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,073									

VIOLET 29 HHM		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 - 12580					
01		17670 X	15070	-0-	-2600	-0-	14048	2	1022	9	N	929	940	1	6	8	288
02		16530 X	13981	-0-	-2549	-0-	13095	2	886	9	N	805	926	1	17	8	150
03		16275 X	14700	-0-	-1575	-0-	13828	2	872	9	N	793	733	1			210
04		15750 X	13112	-0-	-2638	-0-	12383	2	729	9	N	663	561	1	7	8	305
05		16151 X	13821	-0-	-2330	-0-	13029	2	792	9	N	720	761	1	22	8	242
06		14580 X	12994	-0-	-1586	-0-	12107	2	887	9	N	806	570	1	18	8	460
07		14942 X	12447	-0-	-2495	-0-	12040	2	407	9	N	370	563	1			267
08		14694 X	11565	-0-	-3129	-0-	11051	2	514	9	N	467	377	1			357
09		12810 X	10344	-0-	-2466	-0-	9886	2	458	9	N	416	491	1			282
10		13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					282
11		12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					282
12		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					282
TOTAL GAS PROD:		118,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,969									

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10216	- 14550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11346 X	9730	-0-	-1616	-0-	9475 2	255 9	N	232	166 1	1 8	146
02		10614 X	9439	-0-	-1175	-0-	9207 2	232 9	N	211	181 1	9 8	167
03		9982 X	9618	-0-	-364	-0-	9419 2	199 9	N	181	191 1		157
04		9420 X	8844	-0-	-576	-0-	8657 2	187 9	N	170	189 1	5 8	133
05		9982 X	8856	-0-	-1126	-0-	8685 2	171 9	N	155	171 1	2 8	115
06		9660 X	8242	-0-	-1418	-0-	8090 2	152 9	N	138	187 1	3 8	63
07		9982 X	8367	-0-	-1615	-0-	8202 2	165 9	N	150			213
08		9610 X	8111	-0-	-1499	-0-	7954 2	157 9	N	143	189 1		167
09		8100 X	7679	-0-	-421	-0-	7522 2	157 9	N	143	187 1		123
10		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			123
11		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT			123
12		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:		78,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,523							

STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10200	- 14190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4867 X	3623	-0-	-1244	-0-	838 1	2569 2	N	196	7 8		338
02		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	807 1	3693 2	N	180	381 1	11 8	126
03		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	863 1	3674 2	N	176	182 1		120
04		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	835 1	3594 2	N	178	193 1	7 8	98
05		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	863 1	3729 2	N	129	4 8		223
06		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	835 1	3553 2	N	181	4 8		400
07		4030 X	3628	-0-	-402	-0-	3533 2	95 9	N	86	189 1		297
08		4030 X	3403	-0-	-627	-0-	3334 2	69 9	N	63	188 1		172
09		4200 X	3376	-0-	-824	-0-	3232 2	144 9	N	131			303
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			303
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			303
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			303
TOTAL GAS PROD:		37,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,320							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803													
BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10075	-	14217			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		13671 X	11064	-0-	-2607	-0-	264	1	10400	2	N	364	386	1	3	8	150
							400	9									
02		12499 X	9299	-0-	-3200	-0-	8932	2	367	9	N	334	193	1	10	8	281
03		12400 X	10470	-0-	-1930	-0-	10129	2	341	9	N	310	382	1			209
04		11760 X	8992	-0-	-2768	-0-	8692	2	300	9	N	273	383	1	7	8	92
05		11439 X	9800	-0-	-1639	-0-	9484	2	316	9	N	287	186	1	3	8	190
06		10710 X	8853	-0-	-1857	-0-	8553	2	300	9	N	273	379	1	4	8	80
07		10478 X	7994	-0-	-2484	-0-	7656	2	338	9	N	307	189	1			198
08		10478 X	7772	-0-	-2706	-0-	7445	2	327	9	N	297	373	1			122
09		9480 X	7235	-0-	-2245	-0-	6946	2	289	9	N	263	183	1			202
10		9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					202
11		8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					202
12		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					202
TOTAL GAS PROD:		81,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,708											

EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8500	-	12952			
01		14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	11537	2	2532	9	N	2302	2242	1	5	8	297
02		12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	9979	2	2242	9	N	2038	2099	1	3	8	233
03		12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	10206	2	2358	9	N	2144	2087	1	5	8	285
04		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	8966	2	2489	9	N	2263	2223	1	10	8	315
05		13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	10514	2	2507	9	N	2279	2232	1	11	8	351
06		11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	9603	2	2145	9	N	1950	1846	1	13	8	442
07		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	10229	2	2323	9	N	2112	2324	1			230
08		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	9125	2	2068	9	N	1880	1672	1			438
09		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	8225	2	1804	9	N	1640	1613	1			465
10		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					465
11		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					465
12		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					465
TOTAL GAS PROD:		109,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,608											

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB							
MGE RESOURCES, INC.		563288															
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201	-	9211			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		//CONT.//		53879 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
OWEN				WELL #: 1544	RRCID -> 088265	COMPL. DATE 03/12/1980	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9211 - 9227				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	634	-0-	107 B	-6629	54 1	580 2	N	-0-		5
02		493 N	567	-0-	74 B	-6555	54 1	513 2	N	-0-		5
03		496 N	773	-0-	277 B	-6278	62 1	711 2	N	-0-		5
04		600 N	743	-0-	143 B	-6135	60 1	683 2	N	-0-		5
05		620 N	742	-0-	122 B	-6013	62 1	674 2	N	5		10
							6 9					
06		750 N	658	-0-	-92 B	-6013	60 1	598 2	N	-0-		10
07		775 N	700	-0-	-75 B	-6013	58 1	642 2	N	-0-		10
08		744 N	702	-0-	-42 B	-6013	62 1	640 2	N	-0-		10
09		660 N	678	-0-	18 B	-5995	60 1	618 2	N	-0-		10
10		713 N	690	-0-	-23 B	-5995	62 1	628 2	N	-0-		10
11		690 N	535	-0-	-155 B	-5995	60 1	475 2	N	-0-		10
12		713 N	735	-0-	22 B	-5973	62 1	673 2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			8,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WICHITA WATER LLC				921665								
LOTZ -419-				WELL #: 1	RRCID -> 072316	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3950 - 4180				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
ELISE 286				WELL #: 1A	RRCID -> 169563	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 11064 - 11076				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)		//CONT.// 53879 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852														
KATY 285		WELL #: 1		RRCID -> 170802		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11037 - 11159						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LISTER (GRANITE WASH)		53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200														
ALEXANDRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11346 - 12443						
01	3906 X	3764	-0-	-142	-0-	1079	1	2479	2	N	187	368	1			167
						206	9									
02	3654 X	1950	-0-	-1704	-0-	841	1	984	2	N	114					281
						125	9									
03	3906 X	3544	-0-	-362	-0-	1053	1	2231	2	N	236	183	1			334
						260	9									
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	953	1	2613	2	N	208	378	1			164
						229	9									
05	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	1045	1	2473	2	N	166	182	1			148
						183	9									
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	1044	1	2809	2	N	166					314
						183	9									
07	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	973	1	2619	2	N	137					451
						151	9									
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1044	1	2704	2	N	201	360	1			292
						221	9									
09	3780 X	3590	-0-	-190	-0-	956	1	2448	2	N	169	361	1			100
						186	9									
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	1079	1	2937	2	N	148					248
						163	9									
11	3780 X	3381	-0-	-399	-0-	986	1	2249	2	N	133					381
						146	9									
12	3906 X	3356	-0-	-550	-0-	1019	1	2099	2	N	216	530	1			67
						238	9									
TOTAL GAS PROD:		43,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,081								

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MILLS RANCH		WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 17408		PERF.13176 - 13448						
01	DLQ G-10	6262	-0-	6262	12206	5543	2	719	9	N	654	724	1			210
02	DLQ G-10	5398	-0-	5398	17604	4748	2	650	9	N	591	544	1			257
03	21597 X	3993	-0-	-17604	-0-	3551	2	442	9	N	402	352	1			307
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4452	2	550	9	N	500	710	1			97
05	6262 X	3531	-0-	-2731	-0-	3121	2	410	9	N	373	181	1			289
06	6060 X	3122	-0-	-2938	-0-	2799	2	323	9	N	294	364	1			219
07	5766 X	2993	-0-	-2773	-0-	2697	2	296	9	N	269	184	1			304
08	5177 X	188	-0-	-4989	-0-	137	2	51	9	N	46	188	1			162
09	5010 X	2313	-0-	-2697	-0-	2047	2	266	9	N	242	184	1			220
10	3534 X	2249	-0-	-1285	-0-	1999	2	250	9	N	227	346	1			101
11	3120 X	2611	-0-	-509	-0-	2297	2	314	9	N	285	185	1			201
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
TOTAL GAS PROD:		37,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,883								

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3386	-0-	3386	7561	3177	2	209	9	N	190	123
02	DLQ	G-10	3964	-0-	3964	11525	3729	2	235	9	N	214	160
03		16281 X	4756	-0-	-11525	-0-	4464	2	292	9	N	265	61
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2900	2	219	9	N	199	66
05		4247 X	3244	-0-	-1003	-0-	2973	2	271	9	N	246	131
06		4590 X	4424	-0-	-166	-0-	4179	2	245	9	N	223	166
07		4743 X	4441	-0-	-302	-0-	4195	2	246	9	N	224	21
08		4743 X	4233	-0-	-510	-0-	4014	2	219	9	N	199	220
09		4410 X	3757	-0-	-653	-0-	3561	2	196	9	N	178	213
10		4557 X	4042	-0-	-515	-0-	3792	2	250	9	N	227	74
11		4410 X	3846	-0-	-564	-0-	3644	2	202	9	N	184	74
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
TOTAL GAS PROD:			43,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,349				

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446													
01		5952 X	4023	-0-	-1929	-0-	3863	2	160	9	N	145	774
02		5481 X	3807	-0-	-1674	-0-	3654	2	153	9	N	139	913
03		5859 X	3978	-0-	-1881	-0-	3817	2	161	9	N	146	701
04		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5225	2	468	9	N	425	763
05		5177 X	5135	-0-	-42	-0-	4596	2	539	9	N	490	870
06		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4577	2	222	9	N	202	695
07		5890 X	4953	-0-	-937	-0-	4666	2	287	9	N	261	770
08		5890 X	4916	-0-	-974	-0-	4554	2	362	9	N	329	914
09		5700 X	4834	-0-	-866	-0-	4519	2	315	9	N	286	827
10		5146 X	5024	-0-	-122	-0-	4728	2	296	9	N	269	916
11		4800 X	4782	-0-	-18	-0-	4509	2	273	9	N	248	796
12		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT	796
TOTAL GAS PROD:			51,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,940				

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899													
01		6479 X	3899	-0-	-2580	-0-	3741	2	158	9	N	144	762
02		5423 X	2703	-0-	-2720	-0-	2524	2	179	9	N	163	745
03		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9263	2	319	9	N	290	855
04		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4524	2	166	9	N	151	448
05		3906 X	1025	-0-	-2881	-0-	929	2	96	9	N	87	535
06		6270 X	5356	-0-	-914	-0-	5207	2	149	9	N	135	480
07		6479 X	6111	-0-	-368	-0-	5844	2	267	9	N	243	540
08		6479 X	4795	-0-	-1684	-0-	4556	2	239	9	N	217	757
09		5370 X	2326	-0-	-3044	-0-	2262	2	64	9	N	58	630
10		6107 X	430	-0-	-5677	-0-	410	2	20	9	N	18	648
11		5910 X	806	-0-	-5104	-0-	778	2	28	9	N	25	673
12		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT	673
TOTAL GAS PROD:			41,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,531				

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	5254	-0-	5254	15160		5177	2	77	9	952
02		DLQ G-10	8824	-0-	8824	23984		8589	2	235	9	1166
03		31722 X	7738	-0-	-23984	-0-		7666	2	72	9	1034
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		3284	2	9	9	1042
05		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-						1042
06		9120 X	5793	-0-	-3327	-0-		5676	2	117	9	781
07		9424 X	8651	-0-	-773	-0-		8508	2	143	9	911
08		7750 X	6786	-0-	-964	-0-		6733	2	53	9	774
09		5790 X	1494	-0-	-4296	-0-		1492	2	2	9	776
10		8649 X	8048	-0-	-601	-0-		7628	2	420	9	1158
11		8370 X	7623	-0-	-747	-0-		7445	2	178	9	1130
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						1130
TOTAL GAS PROD:			63,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,187			

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-						90
02		870 X	550	-0-	-320	-0-		550	2			90
03		899 X	835	-0-	-64	-0-		835	2			90
04		834 X	834	-0-	-0-	-0-		834	2			90
05		838 X	838	-0-	-0-	-0-		829	2	9	9	98
06		810 X	682	-0-	-128	-0-		678	2	4	9	102
07		868 X	860	-0-	-8	-0-		832	2	28	9	127
08		994 X	994	-0-	-0-	-0-		952	2	42	9	165
09		840 X	765	-0-	-75	-0-		754	2	11	9	175
10		937 X	937	-0-	-0-	-0-		913	2	24	9	197
11		960 X	931	-0-	-29	-0-		913	2	18	9	213
12		992 X NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-						213
TOTAL GAS PROD:			8,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			123			

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-						138
02		2697 X	2137	-0-	-560	-0-		2039	2	98	9	227
03		2883 X	2197	-0-	-686	-0-		2152	2	45	9	268
04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		2152	2	101	9	172
05		2294 X	2237	-0-	-57	-0-		2197	2	40	9	208
06		2220 X	2124	-0-	-96	-0-		2120	2	4	9	212
07		2325 X	2174	-0-	-151	-0-		2152	2	22	9	232
08		2325 X	2111	-0-	-214	-0-		2032	2	79	9	115
09		2250 X	1419	-0-	-831	-0-		1394	2	25	9	138
10		2232 X	1939	-0-	-293	-0-		1924	2	15	9	152
11		2130 X	1957	-0-	-173	-0-		1924	2	33	9	182
12		2170 X NO RPT	-0-	-0-	-2170	-0-						182
TOTAL GAS PROD:			20,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			514			



LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:		2306	RRCID ->	209106	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	13475	PERF.12329 -	12362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:		2310	RRCID ->	211629	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11564 -	11568		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	92		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STREET, E.B.		WELL #:		1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13278 -	13407		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504					
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			22
02	435 X	388	-0-	-47	-0-	388	2		N	-0-			22
03	465 X	393	-0-	-72	-0-	393	2		N	-0-			22
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			22
05	403 X	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			22
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			22
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			22
08	403 X	280	-0-	-123	-0-	280	2		N	-0-			22
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			22
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			22
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			22
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		2,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		//CONT.//	877099									
		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.12154 - 13739		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-			132
02		2349 X	476	-0-	-1873	-0-	476 2	N	-0-			132
03		2511 X	455	-0-	-2056	-0-	455 2	N	-0-			132
04		600 X	455	-0-	-145	-0-	455 2	N	-0-			132
05		620 X	128	-0-	-492	-0-	128 2	N	-0-			132
06		480 X	56	-0-	-424	-0-	56 2	N	-0-			132
07		496 X	25	-0-	-471	-0-	25 2	N	-0-			132
08		465 X	59	-0-	-406	-0-	59 2	N	-0-			132
09		450 X	16	-0-	-434	-0-	16 2	N	-0-			132
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			132
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			132
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:			1,670									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.12100 - 13363		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE		WELL #:	5004	RRCID ->	219959	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12487 - 13770		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

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

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

-----

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			30
02		493 X	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			30
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			30
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			30
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			30
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

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

-----

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

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

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

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WITHAM		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668		PERF.12170 - 12992						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	7					120
02	2610 X	2573	-0-	-37	-0-	2559	2	14	9	N	13					133
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2776	2	6	9	N	5					138
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					138
05	2759 X	712	-0-	-2047	-0-	712	2			N	-0-					138
06	2700 X	427	-0-	-2273	-0-	427	2			N	-0-					138
07	2883 X	647	-0-	-2236	-0-	647	2			N	-0-					138
08	2883 X	482	-0-	-2401	-0-	482	2			N	-0-					138
09	2790 X	527	-0-	-2263	-0-	527	2			N	-0-					138
10	713 X	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-					138
11	630 X	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					138
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					138
TOTAL GAS PROD:		11,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

MCALLISTER		WELL #: 2203		RRCID -> 223962		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 13970		PERF.12331 - 13791						
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					115
02	1914 X	1043	-0-	-871	-0-	1043	2			N	-0-					115
03	2077 X	738	-0-	-1339	-0-	738	2			N	-0-					115
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					115
05	1116 N	423	-0-	-693	-0-	423	2			N	-0-					115
06	720 N	225	-0-	-495	-0-	225	2			N	-0-					115
07	775 N	226	-0-	-549	-0-	226	2			N	-0-					115
08	434 N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					115
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					115
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
TOTAL GAS PROD:		3,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RN BYERS UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4650						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		//CONT.//	877099									
		WELL #:	1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12263 - 12602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2307	RRCID ->	225498	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12118 - 13363		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	52		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2304	RRCID ->	225502	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	13782	PERF.12178 - 13635		
01		4185 X	1008	-0-	-3177	-0-	1008 1	N	-0-	156		
02		3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-		N	-0-	156		
03		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-		N	-0-	156		
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-		N	-0-	156		
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-	156		
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-	156		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	156		
TOTAL GAS PROD:			1,008	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		//CONT.//	877099											
		WELL #:	2314	RRCID ->	225503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13670	PERF.12217 -	13950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MCALLISTER NORTH		WELL #:	2204	RRCID ->	225526	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	13815	PERF.12284 -	13485
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		188
02	1653 X	1300	-0-	-353	-0-	1300	2	N	-0-		188
03	1705 X	1517	-0-	-188	-0-	1517	2	N	-0-		188
04	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		188
05	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		188
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		188
07	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-		188
08	1674 X	1582	-0-	-92	-0-	1582	2	N	-0-		188
09	1620 X	1410	-0-	-210	-0-	1410	2	N	-0-		188
10	1674 X	1441	-0-	-233	-0-	1441	2	N	-0-		188
11	1620 X	1441	-0-	-179	-0-	1441	2	N	-0-		188
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		188

TOTAL GAS PROD: 15,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2302	RRCID ->	225551	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	13851	PERF.12254 -	13382	
01	4402 X	1014	-0-	-3388	-0-	1008	1	6	9	N	5	182
02	4118 X	804	-0-	-3314	-0-	803	2	1	9	N	1	183
03	4185 X	634	-0-	-3551	-0-	624	2	10	9	N	9	192
04	3780 X	625	-0-	-3155	-0-	624	2	1	9	N	1	193
05	3875 X	528	-0-	-3347	-0-	526	2	2	9	N	2	195
06	990 X	883	-0-	-107	-0-	869	2	14	9	N	13	208
07	868 X	673	-0-	-195	-0-	660	2	13	9	N	12	220
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	897	2	9	9	N	8	228
09	870 X	674	-0-	-196	-0-	674	2			N	-0-	228
10	899 X	436	-0-	-463	-0-	428	2	8	9	N	7	235
11	870 X	436	-0-	-434	-0-	428	2	8	9	N	7	242
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	242

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MOORE		WELL #:		5003	RRCID ->	227762	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

SN BYERS UNIT		WELL #:		2309	RRCID ->	228016	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	13642	PERF.12128 - 13495
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						33
02	377 X	317	-0-	-60	-0-	317	2				33
03	403 X	335	-0-	-68	-0-	335	2				33
04	360 X	335	-0-	-25	-0-	335	2				33
05	341 X	275	-0-	-66	-0-	275	2				33
06	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2				33
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2				33
08	341 X	213	-0-	-128	-0-	213	2				33
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2				33
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						33
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						33
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-						33

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELASQUEZ		WELL #:		1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.12849 - 13598
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2				53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						53
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						53
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						53

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.12241 - 13420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-	132
02		4727 X	4291	-0-	-436	-0-	4291	2	N	-0-	132
03		4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	2	N	-0-	132
04		3840 X	3493	-0-	-347	-0-	3493	2	N	-0-	132
05		4588 X	2827	-0-	-1761	-0-	2827	2	N	-0-	132
06		4440 X	2455	-0-	-1985	-0-	2455	2	N	-0-	132
07		4588 X	2278	-0-	-2310	-0-	2278	2	N	-0-	132
08		3596 X	2230	-0-	-1366	-0-	2230	2	N	-0-	132
09		3480 X	2514	-0-	-966	-0-	2507	2	N	7 9	138
10		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-	138
11		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-	138
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT	138

TOTAL GAS PROD: 31,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12300 - 13466
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	105
02		1363 X	1266	-0-	-97	-0-	1266	2	N	-0-	105
03		1457 X	1349	-0-	-108	-0-	1349	2	N	-0-	105
04		1350 X	1349	-0-	-1	-0-	1349	2	N	-0-	105
05		1395 X	1193	-0-	-202	-0-	1193	2	N	-0-	105
06		1320 X	1180	-0-	-140	-0-	1180	2	N	-0-	105
07		1395 X	1230	-0-	-165	-0-	1230	2	N	-0-	105
08		1395 X	1288	-0-	-107	-0-	1288	2	N	-0-	105
09		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	105
10		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	105
11		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	105
12		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	105

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WITHAM		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	28			135
02	2958 X	2540	-0-	-418	-0-	2521	2	19 9	N	17			152
03	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	2998	2	18 9	N	16			168
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2998	2	4 9	N	4			172
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3151	2	7 9	N	6			178
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3070	2	6 9	N	5			183
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	2	4 9	N	4			187
08	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	3009	2	17 9	N	15			202
09	3090 X	2661	-0-	-429	-0-	2647	2	14 9	N	13			215
10	3193 X	2774	-0-	-419	-0-	2763	2	11 9	N	10			225
11	3090 X	2783	-0-	-307	-0-	2763	2	20 9	N	18			243
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT			243
TOTAL GAS PROD:		29,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			168
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498					
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			180
02	2552 X	299	-0-	-2253	-0-	299	2		N	-0-			180
03	2728 X	385	-0-	-2343	-0-	385	2		N	-0-			180
04	2160 X	385	-0-	-1775	-0-	385	2		N	-0-			180
05	1705 X	249	-0-	-1456	-0-	249	2		N	-0-			180
06	360 X	75	-0-	-285	-0-	75	2		N	-0-			180
07	403 X	148	-0-	-255	-0-	148	2		N	-0-			180
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			180
09	390 X	185	-0-	-205	-0-	185	2		N	-0-			180
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			180
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			180
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:		1,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY R. N. BYERS UNIT		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
		WELL #:	2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187 - 13549					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

LOCKE (BROWN DOLOMITE) LE NORMAN OPERATING LLC LOCKE		54284 500 491579	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100 - 5900
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OVERFLOW ENERGY, LLC LOCKE CATTLE CO.		628574	RRCID ->	054008	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	4444	PERF.	4396 - 4435
		WELL #:	4							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39

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

OIL AND GAS DIVISION

LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 9910 - 9916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	3		N	-0-			140
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			140
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			140
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			140
05	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3		N	-0-			140
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	3		N	-0-			140
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-			140
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			140
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			140
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			140
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			140
12	837 N	704	-0-	-133	-0-	704	3		N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		9,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MGE RESOURCES, INC.		563288											
PAINE, SIM		WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LOESCH		WELL #: 1945		RRCID -> 160463		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 8674 - 8694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONE BUTTE (CLEVELAND)														54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION														027200									
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"														WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7145 - 7184	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	149	3	39	9	N	35	28	1		19							
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	146	3	45	9	N	41	55	1		5							
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	152	3	41	9	N	37	26	1		16							
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	155	3	44	9	N	40	39	1		17							
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	158	3	35	9	N	32	27	1		22							
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	162	3	39	9	N	35	40	1		17							
07		217 N	208	-0-	-9	-0-	174	3	34	9	N	31	40	1		8							
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	178	3	33	9	N	30	27	1		11							
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	179	3	35	9	N	32	27	1		16							
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	187	3	35	9	N	32	41	1		7							
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	178	3	31	9	N	28	28	1		7							
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	182	3	28	9	N	25	28	1		4							
TOTAL GAS PROD:			2,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			398														

LATIGO PETROLEUM, LLC														488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON RANCH 159														WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7084 - 7112	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

MEWBOURNE OIL COMPANY														562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH														WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7330 - 7860	
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-				198							
02		87 N	68	-0-	-19	-0-	22	1	46	2	N	-0-				198							
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-				198							
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	2	N	-0-				198							
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	N	-0-				198							
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2	N	-0-				198							
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	31	1	57	2	N	-0-				198							
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-				198							
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	-0-				198							
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-				198							
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-				198							
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	2	N	-0-				198							
TOTAL GAS PROD:			1,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

OIL AND GAS DIVISION

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 276650	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	- 7628						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HARBAUGH-COURSON				WELL #: 1146	RRCID -> 215697	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8653	- 8670						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	4030 X	3844	-0-	-186	-0-	62 1	3782 2	N	-0-						168
02	3741 X	3588	-0-	-153	-0-	58 1	3530 2	N	-0-						168
03	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	62 1	3771 2	N	-0-						168
04	3750 X	3672	-0-	-78	-0-	60 1	3612 2	N	-0-						168
05	3875 X	3786	-0-	-89	-0-	62 1	3724 2	N	-0-						168
06	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	60 1	3522 2	N	-0-						168
07	3844 X	3727	-0-	-117	-0-	62 1	3648 2	N	15	156 1					27
						17 9									
08	3844 X	3699	-0-	-145	-0-	62 1	3637 2	N	-0-						27
09	3660 X	3577	-0-	-83	-0-	60 1	3517 2	N	-0-						27
10	3782 X	3686	-0-	-96	-0-	62 1	3624 2	N	-0-						27
11	3600 X	3519	-0-	-81	-0-	60 1	3459 2	N	-0-						27
12	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	62 1	3544 2	N	-0-						27
TOTAL GAS PROD:			44,119												TOTAL CONDENSATE PROD: 15

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
HARBAUGH				WELL #: 147	RRCID -> 093029	COMPL. DATE 02/27/1981	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 8202	- 8252						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-						34
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-						34
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-						34
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-						34
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-						34
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-						34
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-						34
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-						34
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2		N	-0-						34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						34
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT						34
TOTAL GAS PROD:			4,206												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3442	-0-	342	387	3323	2	119	9	N	108	17	8	128
02		2900 N	3339	-0-	439	826	3237	2	102	9	N	93	18	8	203
03		3948 X	3122	-0-	-826	-0-	3061	2	61	9	N	55	178	1	70
04		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2942	2	78	9	N	71	13	8	128
05		2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2418	2	80	9	N	73	6	8	195
06		2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2366	2	68	9	N	62	186	1	62
07		2635 X	2519	-0-	-116	-0-	2468	2	51	9	N	46	10	8	98
08		2635 X	2343	-0-	-292	-0-	2273	2	70	9	N	64	7	8	155
09		2550 X	2068	-0-	-482	-0-	2015	2	53	9	N	48	186	1	13
10		2511 X	1645	-0-	-866	-0-	1577	2	68	9	N	62	7	8	68
11		2430 X	1795	-0-	-635	-0-	1747	2	48	9	N	44	4	8	108
12		2511 X	2048	-0-	-463	-0-	1974	2	74	9	N	67	10	8	165
TOTAL GAS PROD:			30,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			793						

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

01		3131 X	2397	-0-	-734	-0-	2332	2	65	9	N	59			162
02		2929 X	2604	-0-	-325	-0-	2543	2	61	9	N	55			217
03		3131 X	2786	-0-	-345	-0-	2783	2	3	9	N	3			220
04		3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2641	2	150	9	N	136			356
05		3069 X	2787	-0-	-282	-0-	2677	2	110	9	N	100			456
06		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2672	2	99	9	N	90	370	1	176
07		2883 X	2872	-0-	-11	-0-	2744	2	128	9	N	116			292
08		2883 X	2861	-0-	-22	-0-	2740	2	121	9	N	110	196	1	206
09		2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2567	2	131	9	N	119	188	1	137
10		2883 X	2785	-0-	-98	-0-	2649	2	136	9	N	124			261
11		2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2449	2	130	9	N	118	190	1	189
12		2883 X	2632	-0-	-251	-0-	2496	2	136	9	N	124	196	1	117
TOTAL GAS PROD:			32,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,154						

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

01		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4183	2	183	9	N	166	194	1	180
02		3741 X	3715	-0-	-26	-0-	3541	2	174	9	N	158	180	1	158
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3972	2	171	9	N	155	186	1	127
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3770	2	125	9	N	114			241
05		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4534	2	136	9	N	124	180	1	185
06		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4729	2	97	9	N	88	183	1	90
07		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4915	2	110	9	N	100			190
08		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79	189	1	80
09		3840 X	3415	-0-	-425	-0-	3326	2	89	9	N	81			161
10		3968 X	3143	-0-	-825	-0-	3082	2	61	9	N	55	187	1	29
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-			29
*12		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4610	2	119	9	N	108			137
TOTAL GAS PROD:			50,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,228						

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11718 X	11124	-0-	-594	-0-	10919	2	205	9	N	186	184	1	117
02		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10868	2	95	9	N	86			203
03		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	12510	2	80	9	N	73	190	1	86
04		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	12111	2	67	9	N	61			147
05		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	12236	2	103	9	N	94	183	1	58
06		12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12404	2	63	9	N	57			115
07		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12602	2	102	9	N	93	179	1	29
08		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13058	2	76	9	N	69			98
09		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11889	2	128	9	N	116			214
10		12245 X	12191	-0-	-54	-0-	12118	2	73	9	N	66	195	1	85
11		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	11963	2	84	9	N	76			161
12		13144 X	12316	-0-	-828	-0-	12216	2	100	9	N	91	199	1	53
TOTAL GAS PROD:			146,070												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

01		4216 X	370	-0-	-3846	-0-	369	2	1	9	N	1	188	1	185
02		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7211	2	672	9	N	611	563	1	233
03		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	6802	2	541	9	N	492	553	1	172
04		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6469	2	482	9	N	438	185	1	425
05		8432 X	7445	-0-	-987	-0-	7007	2	438	9	N	398	369	1	454
06		8160 X	7406	-0-	-754	-0-	7001	2	405	9	N	368	539	1	283
07		8432 X	8058	-0-	-374	-0-	7596	2	462	9	N	420	361	1	342
08		5983 X	4367	-0-	-1616	-0-	4099	2	268	9	N	244	405	1	181
09		6210 X	5928	-0-	-282	-0-	5558	2	370	9	N	336	192	1	325
10		8060 X	3664	-0-	-4396	-0-	3393	2	271	9	N	246	196	1	375
11		7800 X	6683	-0-	-1117	-0-	6305	2	378	9	N	344	586	1	133
12		8060 X	7481	-0-	-579	-0-	7001	2	480	9	N	436	391	1	178
TOTAL GAS PROD:			73,579												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 4,334

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

01		9517 X	8561	-0-	-956	-0-	8176	2	385	9	N	350	370	1	195
02		8903 X	7358	-0-	-1545	-0-	7007	2	351	9	N	319	185	1	329
03		9145 X	7829	-0-	-1316	-0-	7511	2	318	9	N	289	373	1	245
04		8670 X	6941	-0-	-1729	-0-	6689	2	252	9	N	229	184	1	290
05		8959 X	6298	-0-	-2661	-0-	6058	2	240	9	N	218	188	1	320
06		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5114	2	207	9	N	188	182	1	326
07		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5104	2	228	9	N	207	182	1	351
08		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5061	2	187	9	N	170	384	1	137
09		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6682	2	315	9	N	286	192	1	231
10		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6043	2	239	9	N	217	192	1	256
11		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5047	2	255	9	N	232	198	1	290
12		6169 X	4302	-0-	-1867	-0-	4038	2	264	9	N	240	396	1	134
TOTAL GAS PROD:			75,771												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945



OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7316 X	4828	-0-	-2488	-0-	526	1	4158	2	N	131	181	1	286
						144	9							
02	6844 X	4151	-0-	-2693	-0-	563	1	3115	2	N	430	362	1	354
						473	9							
03	6913 X	4767	-0-	-2146	-0-	1180	1	3275	2	N	284	359	1	279
						312	9							
04	6690 X	5871	-0-	-819	-0-	1037	1	4614	2	N	200	175	1	304
						220	9							
05	6324 X	4613	-0-	-1711	-0-	1105	1	3253	2	N	232	372	1	164
						255	9							
06	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	1084	1	4183	2	N	234	176	1	222
						257	9							
07	5487 X	3996	-0-	-1491	-0-	1614	1	2174	2	N	189	172	1	239
						208	9							
08	5487 X	4976	-0-	-511	-0-	1609	1	3117	2	N	227	362	1	104
						250	9							
09	5310 X	3242	-0-	-2068	-0-	1367	1	1626	2	N	226	172	1	158
						249	9							
10	5487 X	2757	-0-	-2730	-0-	1338	1	1207	2	N	193	177	1	174
						212	9							
11	5310 X	3081	-0-	-2229	-0-	1194	1	1396	2	N	446	349	1	271
						491	9							
*12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	1274	1	1564	2	N	54	178	1	147
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		50,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,846								

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1953 N	1669	-0-	-284	-0-	377	1	996	2	N	269	177	1	294
						296	9							
02	1276 N	1270	-0-	-6	-0-	607	1	507	2	N	142	179	1	257
						156	9							
03	2418 N	1421	-0-	-997	-0-	1066	1	235	2	N	109	179	1	187
						120	9							
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1031	1	813	2	N	154			341
						169	9							
05	3100 N	3155	-0-	55	55	1108	1	1872	2	N	159	358	1	142
						175	9							
06	1380 N	1200	-0-	-180	-0-	1045	1	155	9	N	141	178	1	105
07	3100 N	6565	-0-	3465	3465	595	1	5796	2	N	158	176	1	87
						174	9							
08	9282 X	5817	-0-	-3465	-0-	609	1	5063	2	N	132			219
						145	9							
09	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	503	1	4449	2	N	104	171	1	152
						114	9							
10	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	897	1	2927	2	N	100			252
						110	9							
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	996	1	3745	2	N	77	180	1	149
						85	9							
*12	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	989	1	3503	2	N	172			321
						189	9							
TOTAL GAS PROD:		41,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,717								

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1017		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.11958 - 12650				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08		14B2 EXT	1573	-0-	1573	1573	1422	2	151	9	N	137				152
09		14B2 EXT	531	-0-	531	2104	531	2			N	-0-				152
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2104					N	NO RPT				152
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2104					N	NO RPT				152
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	1546					N	NO RPT				152
TOTAL GAS PROD:			2,104			TOTAL CONDENSATE PROD:						137				

LOTT 17		WELL #:		2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267		PERF.12135 - 16492				
01	6417 X	4426	-0-	-1991	-0-	4240	2	186	9	N	169	143	1	1	8	152
02	6003 X	5653	-0-	-350	-0-	5333	2	320	9	N	291	329	1	7	8	107
03	6417 X	5787	-0-	-630	-0-	5556	2	231	9	N	210	193	1	4	8	120
04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5175	2	312	9	N	284	192	1	2	8	210
05	6045 X	5878	-0-	-167	-0-	5520	2	358	9	N	325	359	1	23	8	153
06	5850 X	5563	-0-	-287	-0-	5320	2	243	9	N	221	215	1	14	8	145
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	5924	2	320	9	N	291	208	1			228
08	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6805	2	260	9	N	236	186	1			278
09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6322	2	212	9	N	193	191	1			280
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					280
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					280
12	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					280
TOTAL GAS PROD:			52,637			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,220				

LOTT 17		WELL #:		3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12180 - 16573				
01	9889 X	9083	-0-	-806	-0-	8882	2	201	9	N	183	169	1	1	8	140
02	9193 X	8939	-0-	-254	-0-	8721	2	218	9	N	198	267	1	2	8	69
03	9920 X	9301	-0-	-619	-0-	9090	2	211	9	N	192	170	1	4	8	87
04	9600 X	8099	-0-	-1501	-0-	7850	2	249	9	N	226	161	1			152
05	9920 X	8654	-0-	-1266	-0-	8456	2	198	9	N	180	191	1	10	8	131
06	8700 X	8371	-0-	-329	-0-	8365	2	6	9	N	5	83	1	5	8	48
07	8990 X	7691	-0-	-1299	-0-	7588	2	103	9	N	94					141
08	8990 X	6698	-0-	-2292	-0-	6467	2	231	9	N	210	147	1			204
09	8370 X	8106	-0-	-264	-0-	7823	2	283	9	N	257	361	1			100
10	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					100
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					100
12	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:			74,942			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,545				

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2418 X	1612	-0-	-806	-0-	1521	2	91	9	N	83	66	1			116	
02		2262 X	711	-0-	-1551	-0-	660	2	51	9	N	46	100	1			62	
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					62	
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	30	1			32	
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					32	
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					32	
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					29	
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	800	2	110	9	N	100					129	
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1873	2	7	9	N	6					135	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135	
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					135	
TOTAL GAS PROD:			5,912														TOTAL CONDENSATE PROD:	235

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

01		13578 X	11090	-0-	-2488	-0-	10666	2	424	9	N	385	354	1	12	8	278	
02		12702 X	11506	-0-	-1196	-0-	10942	2	564	9	N	513	535	1	1	8	255	
03		13578 X	12368	-0-	-1210	-0-	11633	2	735	9	N	668	573	1			350	
04		13050 X	11904	-0-	-1146	-0-	11343	2	561	9	N	510	756	1			104	
05		12555 X	12328	-0-	-227	-0-	11583	2	745	9	N	677	573	1	14	8	194	
06		11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	10910	2	490	9	N	445	354	1	11	8	274	
07		11470 X	11390	-0-	-80	-0-	10847	2	543	9	N	494	552	1			216	
08		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	11642	2	607	9	N	552	424	1			344	
09		11100 X	11043	-0-	-57	-0-	10650	2	393	9	N	357	545	1			156	
10		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					156	
11		11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					156	
12		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					156	
TOTAL GAS PROD:			105,278														TOTAL CONDENSATE PROD:	4,601

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

01		4371 X	1656	-0-	-2715	-0-	1470	2	186	9	N	169	152	1	2	8	130	
02		4089 X	3700	-0-	-389	-0-	3383	2	317	9	N	288	325	1	3	8	90	
03		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4500	2	312	9	N	284	174	1			200	
04		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4527	2	319	9	N	290	429	1			61	
05		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4547	2	294	9	N	267	208	1			120	
06		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4657	2	306	9	N	278	309	1			89	
07		5022 X	4858	-0-	-164	-0-	4577	2	281	9	N	255	188	1			156	
08		5022 X	4692	-0-	-330	-0-	4449	2	243	9	N	221	187	1			190	
09		4950 X	4588	-0-	-362	-0-	4310	2	278	9	N	253	166	1			277	
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					277	
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					277	
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					277	
TOTAL GAS PROD:			38,956														TOTAL CONDENSATE PROD:	2,305

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (MORROW, UP) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BROWN		55072 500 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
WELL #:		1		RRCID -> 072006		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONOCOPHILLIPS COMPANY WILLIS, LUTHER		172232		RRCID -> 068750		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081			
WELL #:		1		RRCID -> 068750		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081			
01	3293	X	3293	-0-	-0-	47	1	3246	2	N	-0-	-0-	
02	2813	X	2477	-0-	-336	44	1	2433	2	N	-0-	-0-	
03	3007	X	2677	-0-	-330	47	1	2630	2	N	-0-	-0-	
04	2910	X	2281	-0-	-629	2281	2			N	-0-	-0-	
05	3007	X	1935	-0-	-1072	1935	2			N	-0-	-0-	
06	2910	X	1878	-0-	-1032	1878	2			N	-0-	-0-	
07	2666	X	1561	-0-	-1105	1561	3			N	-0-	-0-	
08	2666	X	1947	-0-	-719	1947	3			N	-0-	-0-	
09	2280	X	1509	-0-	-771	1509	3			N	-0-	-0-	
10	1550	N	1090	-0-	-460	1090	3			N	-0-	-0-	
11	1890	N	689	-0-	-1201	10	1	679	3	N	-0-	-0-	
12	1550	N	681	-0-	-869	16	1	665	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOTT		172232		RRCID -> 073959		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994					
WELL #:		1		RRCID -> 073959		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994					
01	2536	N	2536	-0-	-0-	47	1	2489	2	N	-0-	-0-	
02	2153	N	2153	-0-	-0-	44	1	2109	2	N	-0-	-0-	
03	2288	N	2288	-0-	-0-	47	1	2241	2	N	-0-	-0-	
04	2460	N	2220	-0-	-240	2220	2			N	-0-	-0-	
05	2488	N	2488	-0-	-0-	2488	2			N	-0-	-0-	
06	2576	N	2576	-0-	-0-	2576	2			N	-0-	-0-	
07	2590	N	2590	-0-	-0-	2590	3			N	-0-	-0-	
08	3100	N	3340	-0-	240	3340	3			N	-0-	-0-	
09	2747	N	2507	-0-	-240	2507	3			N	-0-	-0-	
10	2604	N	2395	-0-	-209	2395	3			N	-0-	-0-	
11	2610	X	2266	-0-	-344	45	1	2221	3	N	-0-	-0-	
12	2697	X	2383	-0-	-314	39	1	2344	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (MORROW, UP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LOTT		//CONT.// //CONT.//	55072 500 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-					-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	44	1	47	2	N	-0-					-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	47	1	48	2	N	-0-					-0-	
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	3	N	-0-					-0-	
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	47	1	39	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

4P ENERGY TEXAS, LLC HORN, THURMAN		953803		WELL #:	1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	0	-	14850		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.	14538	-	14786			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOTT RANCH (14500)				55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577 - 13686
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		106
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		106
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106 1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342 - 14368
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144 1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
HORN		WELL #: 1049		RRCID -> 186636	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14346	- 14684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-			69
02	2987 X	2904	-0-	-83	-0-	2904 2		N	-0-			69
03	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094 2		N	-0-			69
04	3720 X	2959	-0-	-761	-0-	2959 2		N	-0-			69
05	3844 X	3041	-0-	-803	-0-	3041 2		N	-0-			69
06	3720 X	2925	-0-	-795	-0-	2925 2		N	-0-			69
07	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-			69
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-			69
09	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	2969 2		N	-0-			69
10	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	3021 2		N	-0-			69
11	3090 X	2885	-0-	-205	-0-	2885 2		N	-0-			69
12	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	2927 2		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		36,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNSFORD		WELL #: 203		RRCID -> 194948	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 14856	PERF.14150	- 14174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311 2		N	-0-			195
02	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6298 2	55 9	N	50	187 1		58
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439 2		N	-0-			58
04	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546 2		N	-0-			58
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6728 2	41 9	N	37			95
06	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6302 2	11 9	N	10			105
07	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956 2		N	-0-			105
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 2		N	-0-			105
09	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5803 2	1 9	N	1	1 8		105
10	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147 2		N	-0-			105
*11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 2		N	-0-			105
*12	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6791 2	20 9	N	18	1 8		47
TOTAL GAS PROD:		79,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

PANNELL		WELL #: 202		RRCID -> 198190	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL DEPTH 14898	PERF.14254	- 14786				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7037 X	6900	-0-	-137	-0-	6835 2	65 9	N	59	184 1		43
02	6583 X	6308	-0-	-275	-0-	6251 2	57 9	N	52			95
03	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6636 2	64 9	N	58			153
04	6690 X	6429	-0-	-261	-0-	6387 2	42 9	N	38			191
05	6913 X	5584	-0-	-1329	-0-	5547 2	37 9	N	34	181 1		44
06	6690 X	5935	-0-	-755	-0-	5916 2	19 9	N	17			61
07	6758 X	5965	-0-	-793	-0-	5904 2	61 9	N	55			116
08	6696 X	5173	-0-	-1523	-0-	5117 2	56 9	N	51			167
09	6420 X	6026	-0-	-394	-0-	5957 2	69 9	N	63	173 1		57
10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6103 2	40 9	N	36			93
11	5940 X	5726	-0-	-214	-0-	5670 2	56 9	N	51			144
12	6231 X	5852	-0-	-379	-0-	5816 2	36 9	N	33			177
TOTAL GAS PROD:		72,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		547						

-----

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 X	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			24
02		203 X	149	-0-	-54	-0-	149	2		N	-0-			24
03		186 X	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			24
04		180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			24
05		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			24
06		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			24
07		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			24
08		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			24
09		210 X	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			24
10		217 X	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			24
11		210 X	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			24
12		217 X	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

01		1612 X	666	-0-	-946	-0-	666	2		N	-0-			95
02		1508 X	789	-0-	-719	-0-	789	2		N	-0-			95
03		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			95
04		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			95
05		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			95
06		900 X	817	-0-	-83	-0-	817	2		N	-0-			95
07		2449 X	748	-0-	-1701	-0-	748	2		N	-0-			95
08		2449 X	795	-0-	-1654	-0-	795	2		N	-0-			95
09		2370 X	808	-0-	-1562	-0-	808	2		N	-0-			95
10		1209 X	796	-0-	-413	-0-	796	2		N	-0-			95
11		810 X	700	-0-	-110	-0-	700	2		N	-0-			95
*12		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

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

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



OIL AND GAS DIVISION

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 12366 - 13346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			51
02	899 N	703	-0-	-196	-0-	703 2		N	-0-			51
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2		N	-0-			51
04	840 N	601	-0-	-239	-0-	601 2		N	-0-			51
05	744 N	632	-0-	-112	-0-	632 2		N	-0-			51
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	633 2	29 9	N	26	26 1		51
07	620 N	456	-0-	-164	-0-	456 2		N	-0-			3
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			3
09	660 N	501	-0-	-159	-0-	476 2	25 9	N	23			26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		5,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSComb  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	655	-0-	-523	-0-	655 2		N	-0-			130
02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			130
03	992 X	786	-0-	-206	-0-	786 2		N	-0-			130
04	960 X	764	-0-	-196	-0-	764 2		N	-0-			130
05	1116 X	749	-0-	-367	-0-	749 2		N	-0-			130
06	1080 X	577	-0-	-503	-0-	577 2		N	-0-			130
07	1116 X	563	-0-	-553	-0-	563 2		N	-0-			130
08	775 X	562	-0-	-213	-0-	562 2		N	-0-			130
09	750 X	749	-0-	-1	-0-	749 2		N	-0-			130
10	744 X	470	-0-	-274	-0-	470 2		N	-0-			130
11	570 X	395	-0-	-175	-0-	395 2		N	-0-			130
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		7,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32364	28620	-0-	-3744	-0-	31	1	28589	2	N	-0-		10
02	29667 #	26092	-0-	-3575	-0-	29	1	26063	2	N	-0-		10
03	30411 #	27154	-0-	-3257	-0-	30	1	27124	2	N	-0-		10
04	28740 #	26150	-0-	-2590	-0-	20	1	26130	2	N	-0-		10
05	29295 #	26447	-0-	-2848	-0-	26447	2			N	-0-		10
06	27330	26176	-0-	-1154	-0-	26176	2			N	-0-		10
07	27900 #	26107	-0-	-1793	-0-	26107	2			N	-0-		10
08	27156 #	25620	-0-	-1536	-0-	25620	2			N	-0-		10
09	26190 #	25371	-0-	-819	-0-	25371	2			N	-0-		10
10	27063 #	27000	-0-	-63	-0-	27000	2			N	-0-		10
11	26190 #	25390	-0-	-800	-0-	20	1	25370	2	N	-0-		10
12	26226 #	24876	-0-	-1350	-0-	28	1	24848	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		315,003											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

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

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506

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

OIL AND GAS DIVISION

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BURCHFIELD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 150869	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6482	- 6502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID -> 279541	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6623	- 8880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	795 X	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-	83
02	926 X	926	-0-	-0-	-0-	29	1	889	2	N	7	90
						8	9					
03	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	5	95
						6	9					
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	-0-	95
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	2	N	7	102
						8	9					
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	2	N	-0-	102
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	31	1	1050	2	N	5	107
						6	9					
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-	107
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	-0-	107
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	5	112
						6	9					
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	992	2	N	-0-	112
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	-0-	112

TOTAL GAS PROD: 12,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:	3	RRCID -> 139993	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6622	- 6631		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
05	1271 N	998	-0-	-273	-0-	998	2		N	-0-		-0-
06	1260 N	1008	-0-	-252	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
07	1302 N	686	-0-	-616	-0-	686	2		N	-0-		-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2		N	-0-		-0-
12	1457 N	960	-0-	-497	-0-	960	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)				57021 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
SCHULTZ -D-				WELL #:	1	RRCID ->	094650	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	3600 - 3857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----													
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749									
BROYLES				WELL #:	2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	93 1	2706 2	N	-0-			80
02		3248 #	1866	-0-	-1382	-0-	81 1	1785 2	N	-0-			80
03		3472 #	2241	-0-	-1231	-0-	90 1	2151 2	N	-0-			80
04		3360 #	1809	-0-	-1551	-0-	87 1	1722 2	N	-0-			80
05		2790 #	2174	-0-	-616	-0-	81 1	2093 2	N	-0-			80
06		2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	90 1	2630 2	N	-0-			80
07		2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	93 1	2542 2	N	-0-			80
08		2232 #	1727	-0-	-505	-0-	57 1	1670 2	N	-0-			80
09		2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			80
*10		2821 #	2681	-0-	-140	-0-	2681 2		N	-0-			80
*11		2730 #	2689	-0-	-41	-0-	2689 2		N	-0-			80
*12		2852 #	2051	-0-	-801	-0-	2051 2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:				28,162	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 084537		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 5834 - 5840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	21	-0-	-258	-0-	16	1	4	2	N	1	1	8		155
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	56	1	159	2	N	9	9	8		155
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	46	1	104	2	N	2	2	8		155
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	104	2	N	9	9	8		155
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	38	1	80	2	N	4	4	8		155
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	34	1	69	2	N	6	6	8		155
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	44	1	53	2	N	2	155	1	2 8	-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	44	1	53	2	N	5	3	8		2
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	48	1	51	2	N	-0-				2
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	62	1	51	2	N	5	2	8		5
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	48	1	32	2	N	-0-				5
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	40	1	31	2	N	4	1	8		8
TOTAL GAS PROD:		1,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		47									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PARNELL BROS. -A-		WELL #: 1495 U		RRCID -> 078674		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5751 - 5752					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 7		RRCID -> 120186		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9288 - 9340			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS (MORROW)  
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC  
HILL, BEN

58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
691795

WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1519 #	1510	-0-	-9	-0-	1497	2	13	9	Y	12					28	
02		1392 #	606	-0-	-786	-0-	592	2	14	9	Y	13					41	
03		1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1343	1	19	9	Y	17					58	
04		1470 #	1188	-0-	-282	-0-	1174	1	14	9	Y	13					71	
05		1519 #	1204	-0-	-315	-0-	1189	1	15	9	Y	14					85	
06		1470 #	1069	-0-	-401	-0-	1057	1	12	9	Y	11					96	
07		1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1459	1	26	9	Y	24	95	1			25	
08		1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1654	1	6	9	Y	5					30	
09		1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1459	1	7	9	Y	6					36	
10		1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1446	1	7	9	Y	6					42	
11		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1445	1	7	9	Y	6					48	
12		1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					48	
TOTAL GAS PROD:			14,455														TOTAL CONDENSATE PROD:	127

HILL, BEN

WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

01		1209 #	420	-0-	-789	-0-	417	2	3	9	Y	3					159	
02		1914 #	502	-0-	-1412	-0-	501	2	1	9	Y	1					160	
03		2046 #	1188	-0-	-858	-0-	1187	1	1	9	Y	1					161	
04		1980 #	659	-0-	-1321	-0-	659	1			Y	-0-					161	
05		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			Y	-0-					161	
06		1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1			Y	-0-					161	
07		1178 #	139	-0-	-1039	-0-	139	1			Y	-0-	72	1			89	
08		1643 #	1540	-0-	-103	-0-	1540	1			Y	-0-					89	
09		1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	1			Y	-0-					89	
10		1643 #	1571	-0-	-72	-0-	1571	1			Y	-0-					89	
11		1500 #	208	-0-	-1292	-0-	208	1			Y	-0-					89	
12		1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					89	
TOTAL GAS PROD:			11,278														TOTAL CONDENSATE PROD:	5

HILL, BEN

WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

01		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-	
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-	
03		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-	
04		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-	
05		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-	
06		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-	
07		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-	
08		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					-0-	
09		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-	
10		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-	
11		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-	
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,429														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC PIONEER		58243 500 691795		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
WELL #:		2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	2710	2	15	9	N	14					84
02	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2833	2	7	9	N	6					90
03	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2901	1	31	9	N	28					118
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2842	1	41	9	N	37					155
05	2945 N	2883	-0-	-62	-0-	2875	1	8	9	N	7					162
06	2850 N	2475	-0-	-375	-0-	2472	1	3	9	N	3					165
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3034	1	2	9	N	2					167
08	2883 N	2054	-0-	-829	-0-	2053	1	1	9	N	1					168
09	2490 N	1801	-0-	-689	-0-	1797	1	4	9	N	4					172
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2819	1	3	9	N	3					175
11	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	1			N	-0-					175
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					175
TOTAL GAS PROD:		29,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		105										

MATHERS RANCH (DOUGLAS) H & L OPERATING CO., LLC LEWIS		58257 200 339787		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	10	1	279	2	N	-0-					120
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	10	1	251	2	N	-0-					120
03	279 N	116	-0-	-163	-0-	10	1	106	2	N	-0-					120
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					120
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					120
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
TOTAL GAS PROD:		666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEWIS		WELL #:		3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					26
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
WRIGHT				WELL #:	5	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7417 - 7455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			43
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			43
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			43
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			43
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			43
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-			43
07		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	N	-0-			43
08		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2	N	-0-			43
09		120 N	21	-0-	-99	-0-	21 2	N	-0-			43
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			43
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			43
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			1,277	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
JC STUDER 168				WELL #:	1HR	RRCID ->	276558	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 7341 - 12450
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HUMPHREYS				WELL #:	3701	RRCID ->	173643	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF. 7036 - 7144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			64					



MATHERS RANCH (DOUGLAS) 4P ENERGY TEXAS, LLC HUMPHREYS		//CONT.// //CONT.//	58257 200 953803	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL												
		WELL #:	4037	RRCID ->	175856	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7066 - 7123							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					92	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUMPHREYS		WELL #:	3037	RRCID ->	176054	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7008 - 7108							
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2				N	-0-					-0-	
02	609 X	564	-0-	-45	-0-	564	2				N	-0-					-0-	
03	682 X	613	-0-	-69	-0-	565	2	48	9		N	44					44	
04	660 X	547	-0-	-113	-0-	544	2	3	9		N	3					47	
05	682 X	347	-0-	-335	-0-	338	2	9	9		N	8					55	
06	630 X	480	-0-	-150	-0-	480	2				N	-0-					55	
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT					55	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
TOTAL GAS PROD:			3,190															TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HUMPHREYS		WELL #:	2	RRCID ->	176550	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7076 - 7112							
01	620 X	461	-0-	-159	-0-	461	2				N	-0-					187	
02	580 X	398	-0-	-182	-0-	398	2				N	-0-					187	
03	527 X	430	-0-	-97	-0-	421	2	9	9		N	8					195	
04	510 X	425	-0-	-85	-0-	425	2				N	-0-					195	
05	527 X	497	-0-	-30	-0-	497	2				N	-0-					195	
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-					195	
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					195	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					195	
TOTAL GAS PROD:			2,723															TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 X	955	-0-	-6	-0-	955	2		N	-0-			-0-
02		986 X	555	-0-	-431	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1063	2	160	9	N	145		145
04		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	N	11	147 1	9
05		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-		9
06		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	N	3		12
07		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		12
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117					
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			192
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		192
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		200
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		200
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200

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

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
WRIGHT 122		WELL #: 1H		RRCID -> 265977		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696					
01		44237 X	38769	-0-	-5468	-0-	37628	2	1141	9	N	1037	1375 1	779
02		41383 X	37902	-0-	-3481	-0-	37106	2	796	9	N	724	771 1	732
03		42526 X	42526	-0-	-0-	-0-	41658	2	868	9	N	789	959 1	562
04		40260 X	35077	-0-	-5183	-0-	34244	2	833	9	N	757	773 1	546
05		41602 X	34359	-0-	-7243	-0-	33576	2	783	9	N	712	962 1	296
06		41160 X	33529	-0-	-7631	-0-	32799	2	730	9	N	664	579 1	381
07		42532 X	33274	-0-	-9258	-0-	32590	2	684	9	N	622	581 1	422
08		42532 X	32179	-0-	-10353	-0-	31544	2	635	9	N	577	579 1	420
09		35070 X	30458	-0-	-4612	-0-	29843	2	615	9	N	559	582 1	397
10		34658 X	30272	-0-	-4386	-0-	29616	2	656	9	N	596	779 1	214
11		33540 X	28530	-0-	-5010	-0-	27914	2	616	9	N	560	380 1	394
12		33263 X	28265	-0-	-4998	-0-	27533	2	732	9	N	665	575 1	484

TOTAL GAS PROD: 405,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,262

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535								
WRIGHT 122		WELL #:		2H	RRCID ->	269820	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.13383	- 16091
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		28334 X	20917	-0-	-7417	-0-	20590 2	327 9	N	297	195 1	809
02		23954 X	17824	-0-	-6130	-0-	17549 2	275 9	N	250	391 1	668
03		25234 X	18196	-0-	-7038	-0-	17912 2	284 9	N	258	383 1	543
04		22860 X	16662	-0-	-6198	-0-	16395 2	267 9	N	243	386 1	400
05		20925 X	17787	-0-	-3138	-0-	17564 2	223 9	N	203		603
06		20250 X	15501	-0-	-4749	-0-	15284 2	217 9	N	197	388 1	412
07		19065 X	14249	-0-	-4816	-0-	14053 2	196 9	N	178		590
08		18197 X	13315	-0-	-4882	-0-	13136 2	179 9	N	163	386 1	367
09		17220 X	11277	-0-	-5943	-0-	11135 2	142 9	N	129		496
10		17794 X	11558	-0-	-6236	-0-	11420 2	138 9	N	125	195 1	426
11		15510 X	6680	-0-	-8830	-0-	6636 2	44 9	N	40		466
12		14260 X	13466	-0-	-794	-0-	13321 2	145 9	N	132	191 1	407
TOTAL GAS PROD:		177,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,215				

WRIGHT 122		WELL #:		3H	RRCID ->	270680	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11261	- 15501
01		20491 X	17912	-0-	-2579	-0-	17506 2	406 9	N	369	389 1	706
02		19169 X	14464	-0-	-4705	-0-	14083 2	381 9	N	346		1052
03		18693 X	15220	-0-	-3473	-0-	14825 2	395 9	N	359	765 1	646
04		19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	19078 2	402 9	N	365	385 1	626
05		21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	20431 2	574 9	N	522	578 1	570
06		20566 X	20566	-0-	-0-	-0-	20140 2	426 9	N	387	583 1	374
07		21808 X	21808	-0-	-0-	-0-	21465 2	343 9	N	312	191 1	495
08		22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	21871 2	303 9	N	275	193 1	577
09		21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	21061 2	337 9	N	306	389 1	494
10		21793 X	20151	-0-	-1642	-0-	19733 2	418 9	N	380	390 1	484
11		21450 X	20167	-0-	-1283	-0-	19831 2	336 9	N	305	189 1	600
12		22165 X	17622	-0-	-4543	-0-	17303 2	319 9	N	290	387 1	503
TOTAL GAS PROD:		231,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,216				

JONES ENERGY, LLC		441132		HUMPHREYS, M.		WELL #:		1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478	- 10495
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			194
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
STUDER				WELL #: 1	RRCID -> 128788	COMPL. DATE 01/29/1988	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10212	- 10377						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1				107
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1				108
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				108
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-				108
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	14	2	4	9	N	4				112
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				112
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				112
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				112
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-				112
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-				112
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-				112
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				112
TOTAL GAS PROD:		668		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419				CNTY: HEMPHILL							
WRIGHT				WELL #: 1151	RRCID -> 056623	COMPL. DATE 08/06/1973	TOTAL DEPTH 17665	PERF.10153	- 10251						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILDLIFE				1167				CNTY: HEMPHILL							
WRIGHT				WELL #: 1167	RRCID -> 125676	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10134	- 10560						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-		22	1	428	2	Y	12	1	1	17	
								13	9								
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-		46	1	357	2	Y	3			20	
								3	9								
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-		30	1	191	2	Y	2			22	
								2	9								
04		450 N	328	-0-	-122	-0-		50	1	275	2	Y	3			25	
								3	9								
05		434 N	292	-0-	-142	-0-		39	1	250	2	Y	3			28	
								3	9								
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-		40	1	400	2	Y	-0-			28	
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-		57	1	341	2	Y	-0-			28	
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-		53	1	341	2	Y	2			30	
								2	9								
09		450 N	330	-0-	-120	-0-		60	1	267	2	Y	3			33	
								3	9								
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-		62	1	459	2	Y	8			41	
								9	9								
11		390 N	276	-0-	-114	-0-		60	1	215	2	Y	1			42	
								1	9								
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-		62	1	43	2	Y	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:			4,187														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	37				

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810																	
01		1922 N	604	-0-	-1318	-0-		591	2	13	9	N	12			124	
02		696 N	504	-0-	-192	-0-		504	2			N	-0-			124	
03		620 N	504	-0-	-116	-0-		504	2			N	-0-	99	1	25	
04		570 N	476	-0-	-94	-0-		473	2	3	9	N	3	3	1	25	
05		558 N	457	-0-	-101	-0-		449	2	8	9	N	7			32	
06		480 N	442	-0-	-38	-0-		439	2	3	9	N	3			35	
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-		501	2	11	9	N	10			45	
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-		501	2	10	9	N	9			54	
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-		501	2	10	9	N	9			63	
10		527 N	505	-0-	-22	-0-		495	2	10	9	N	9			72	
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-		474	2	6	9	N	5			77	
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-		439	2	15	9	N	14			91	
TOTAL GAS PROD:			5,960														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	81				

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398																	
01		1054 N	997	-0-	-57	-0-		968	2	29	9	Y	26			53	
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-		893	2	24	9	Y	22			75	
03		992 N	939	-0-	-53	-0-		926	2	13	9	Y	12	84	1	3	
04		960 N	883	-0-	-77	-0-		875	2	8	9	Y	7	3	1	7	
05		992 N	872	-0-	-120	-0-		872	2			Y	-0-			7	
06		900 N	760	-0-	-140	-0-		754	2	6	9	Y	5			12	
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1028	2	22	9	Y	20			32	
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1028	2	22	9	Y	20			52	
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-		887	2	8	9	Y	7			59	
10		1054 N	881	-0-	-173	-0-		864	2	17	9	Y	15			74	
11		1020 N	769	-0-	-251	-0-		754	2	15	9	Y	14			88	
*12		818 N	818	-0-	-0-	-0-		799	2	19	9	Y	17			105	
TOTAL GAS PROD:			10,831														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	165				

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	1280	-0-	-3153	-0-	156	1	1112	2	Y	11	6	1	22
						12	9							
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	373	1	3291	2	Y	13			35
						14	9							
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	206	1	960	2	Y	6	28	1	13
						7	9							
04	900 X	549	-0-	-351	-0-	26	1	512	2	Y	10	1	1	22
						11	9							
05	930 X	275	-0-	-655	-0-	52	1	211	2	Y	11			33
						12	9							
06	3810 X	215	-0-	-3595	-0-	26	1	178	2	Y	10			43
						11	9							
*07	3937 X	256	-0-	-3681	-0-	26	1	222	2	Y	7			50
						8	9							
*08	1178 X	288	-0-	-890	-0-	52	1	222	2	Y	13			63
						14	9							
*09	540 X	314	-0-	-226	-0-	314	2			Y	-0-	5	7	58
10	279 X	256	-0-	-23	-0-	225	2	31	9	Y	28			86
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			86
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9	9	Y	8			83
TOTAL GAS PROD:		8,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753														
01	8339 X	7313	-0-	-1026	-0-	7207	2	106	9	Y	96			133
02	7656 X	6417	-0-	-1239	-0-	6338	2	79	9	Y	72	177	1	28
03	8029 X	6956	-0-	-1073	-0-	6856	2	100	9	Y	91	42	1	77
04	7620 X	7095	-0-	-525	-0-	6972	2	123	9	Y	112	1	1	188
05	7874 X	6888	-0-	-986	-0-	6779	2	109	9	Y	99	180	1	107
06	6600 X	5254	-0-	-1346	-0-	5181	2	73	9	Y	66			173
*07	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	6997	2	95	9	Y	86	181	1	78
*08	6820 X	6418	-0-	-402	-0-	6302	2	116	9	Y	105			183
*09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	30	3	7	210
10	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	6072	2	135	9	Y	123	183	1	150
11	6600 X	5863	-0-	-737	-0-	5795	2	68	9	Y	62			212
12	6913 X	5895	-0-	-1018	-0-	5804	2	91	9	Y	83	190	1	105
TOTAL GAS PROD:		71,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,025								

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19716 X	16432	-0-	-3284	-0-	155	1	15956	2	Y	292	369	1	2 8 59
						321	9							
02	18444 X	15339	-0-	-3105	-0-	145	1	14887	2	Y	279	177	1	3 8 158
						307	9							
03	19716 X	15715	-0-	-4001	-0-	155	1	15276	2	Y	258	381	1	1 8 34
						284	9							
04	18390 X	15040	-0-	-3350	-0-	150	1	14574	2	Y	287	189	1	132
						316	9							
05	18321 X	14545	-0-	-3776	-0-	144	1	14123	2	Y	253	187	1	1 8 197
						278	9							
06	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	148	1	16415	2	Y	263	377	1	1 8 82
						289	9							
*07	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	155	1	15766	2	Y	254	180	1	1 8 155
						279	9							
*08	15717 X	14893	-0-	-824	-0-	144	1	14485	2	Y	240	186	1	6 8 203
						264	9							
*09	15450 X	15395	-0-	-55	-0-	150	1	14980	2	Y	241	185	1	4 7 255
						265	9							
10	15965 X	15204	-0-	-761	-0-	155	1	14768	2	Y	255	378	1	132
						281	9							
11	15450 X	14245	-0-	-1205	-0-	150	1	13863	2	Y	211	188	1	155
						232	9							
12	16213 X	15180	-0-	-1033	-0-	155	1	14761	2	Y	240	193	1	203
						264	9							
TOTAL GAS PROD:		185,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,073								

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430 X	14613	-0-	-1817	-0-	14402	2	211	9	Y	192	183	1	4 8 138
02	15109 X	13179	-0-	-1930	-0-	12999	2	180	9	Y	164	184	1	5 8 113
03	15686 X	13645	-0-	-2041	-0-	13451	2	194	9	Y	176	195	1	1 8 93
04	14640 X	12825	-0-	-1815	-0-	12646	2	179	9	Y	163	188	1	68
05	14601 X	12949	-0-	-1652	-0-	12772	2	177	9	Y	161	186	1	43
06	14130 X	12401	-0-	-1729	-0-	12240	2	161	9	Y	146	1	8	188
*07	14074 X	12765	-0-	-1309	-0-	12603	2	162	9	Y	147	186	1	1 8 148
*08	13640 X	12303	-0-	-1337	-0-	12148	2	155	9	Y	141	186	1	4 8 99
*09	12840 X	11518	-0-	-1322	-0-	150	1	11235	2	Y	121	2	7	218
						133	9							
10	12958 X	11584	-0-	-1374	-0-	155	1	11274	2	Y	141	186	1	173
						155	9							
11	12390 X	10881	-0-	-1509	-0-	150	1	10577	2	Y	140	186	1	127
						154	9							
12	12772 X	11761	-0-	-1011	-0-	155	1	11411	2	Y	177	193	1	111
						195	9							
TOTAL GAS PROD:		150,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,869								

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16399 X	15060	-0-	-1339	-0-	155	1	14646	3	Y	235	187	1	3 8 128
							259	9							
02		15109 X	13422	-0-	-1687	-0-	145	1	13066	3	Y	192	184	1	5 8 131
							211	9							
03		15903 X	14119	-0-	-1784	-0-	155	1	13753	3	Y	192	192	1	1 8 130
							211	9							
04		15330 X	13241	-0-	-2089	-0-	150	1	12895	3	Y	178	188	1	120
							196	9							
05		15500 X	13525	-0-	-1975	-0-	155	1	13159	3	Y	192	187	1	125
							211	9							
06		14040 X	12825	-0-	-1215	-0-	150	1	12493	3	Y	165	172	1	118
							182	9							
07		14353 X	12970	-0-	-1383	-0-	155	1	12632	3	Y	166	177	1	1 8 106
							183	9							
08		14105 X	12657	-0-	-1448	-0-	155	1	12334	3	Y	153	180	1	1 8 78
							168	9							
09		13260 X	11802	-0-	-1458	-0-	150	1	11509	2	Y	130			208
							143	9							
10		13516 X	12094	-0-	-1422	-0-	155	1	11754	2	Y	168	184	1	192
							185	9							
11		12840 X	11643	-0-	-1197	-0-	150	1	11315	2	Y	162	179	1	175
							178	9							
12		12958 X	11713	-0-	-1245	-0-	155	1	11341	2	Y	197	184	1	190
							217	9							
TOTAL GAS PROD:			155,071				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,130					

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18228 X	17841	-0-	-387	-0-	155	1	17377	2	Y	281	191	1	2 8 165
							309	9							
02		17052 X	16680	-0-	-372	-0-	145	1	16218	2	Y	288	382	1	3 8 68
							317	9							
03		17732 X	17343	-0-	-389	-0-	155	1	16890	2	Y	271	191	1	1 8 147
							298	9							
04		17280 X	16255	-0-	-1025	-0-	150	1	15826	2	Y	254	190	1	211
							279	9							
05		17856 X	16497	-0-	-1359	-0-	155	1	16058	2	Y	258	374	1	1 8 94
							284	9							
06		17280 X	14996	-0-	-2284	-0-	150	1	14638	2	Y	189	189	1	1 8 93
							208	9							
*07		17825 X	14788	-0-	-3037	-0-	155	1	14415	2	Y	198	189	1	1 8 101
							218	9							
*08		17329 X	15132	-0-	-2197	-0-	155	1	14749	2	Y	207	188	1	3 8 117
							228	9							
*09		16260 X	14571	-0-	-1689	-0-	150	1	14208	2	Y	194	184	1	2 7 125
							213	9							
10		16492 X	14789	-0-	-1703	-0-	155	1	14380	2	Y	231	188	1	168
							254	9							
11		15000 X	13760	-0-	-1240	-0-	150	1	13360	2	Y	227	188	1	207
							250	9							
12		15128 X	13706	-0-	-1422	-0-	155	1	13259	2	Y	265	364	1	108
							292	9							
TOTAL GAS PROD:			186,358				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,863					



OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11780 X	10999	-0-	-781	-0-	155	1	10495	3	N	317	371	1	1 8	219
						349	9								
02	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	145	1	9754	3	N	282	360	1	6 8	135
						310	9								
03	11284 X	11277	-0-	-7	-0-	155	1	10779	3	N	312	187	1	4 8	256
						343	9								
04	10920 X	10427	-0-	-493	-0-	131	1	10020	3	N	251	374	1		133
						276	9								
05	11284 X	10984	-0-	-300	-0-	155	1	10528	3	N	274	180	1	2 8	225
						301	9								
06	10920 X	10233	-0-	-687	-0-	150	1	9802	3	N	255	356	1	3 8	121
						281	9								
*07	11284 X	10512	-0-	-772	-0-	155	1	10028	3	N	299	186	1	3 8	231
						329	9								
*08	11284 X	10468	-0-	-816	-0-	155	1	9966	3	N	315	364	1	20 8	162
						347	9								
*09	10620 X	9974	-0-	-646	-0-	150	1	9535	2	N	263	181	1	13 7	231
						289	9								
10	10974 X	10201	-0-	-773	-0-	155	1	9730	2	N	287	366	1		152
						316	9								
11	10230 X	9511	-0-	-719	-0-	150	1	9120	2	N	219	185	1		186
						241	9								
12	10509 X	9650	-0-	-859	-0-	155	1	9223	2	N	247	191	1		243
						272	9								
TOTAL GAS PROD:		124,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,321									

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010															
01	5828 X	4615	-0-	-1213	-0-	4506	3	109	9	Y	99	182	1	5 8	73
02	5452 X	4838	-0-	-614	-0-	4691	3	147	9	Y	134	8	8		199
03	6510 X	4874	-0-	-1636	-0-	4812	3	62	9	Y	56	2	8		253
04	6300 X	4825	-0-	-1475	-0-	4687	3	138	9	Y	125	182	1		196
05	6510 X	4595	-0-	-1915	-0-	4537	3	58	9	Y	53	183	1	2 8	64
06	5010 X	4189	-0-	-821	-0-	4104	3	85	9	Y	77	1	8		140
*07	5177 X	4319	-0-	-858	-0-	4227	3	92	9	Y	84	1	8		223
*08	4991 X	4955	-0-	-36	-0-	4849	3	106	9	Y	96	189	1	7 8	123
*09	4830 X	4679	-0-	-151	-0-	4593	2	86	9	Y	78	4	7		197
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4719	2	96	9	Y	87	186	1		98
11	4800 X	4427	-0-	-373	-0-	4320	2	107	9	Y	97	188	1		7
12	4960 X	4314	-0-	-646	-0-	4225	2	89	9	Y	81	2	1		86
TOTAL GAS PROD:		55,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,067									

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363															
01	13299 X	12489	-0-	-810	-0-	12031	3	458	9	Y	416	566	1	5 8	117
02	12441 X	11204	-0-	-1237	-0-	10789	3	415	9	Y	377	372	1	7 8	115
03	12803 X	11318	-0-	-1485	-0-	10904	3	414	9	Y	376	378	1	1 8	112
04	12090 X	10754	-0-	-1336	-0-	10330	3	424	9	Y	385	374	1		123
05	12493 X	11153	-0-	-1340	-0-	10739	3	414	9	Y	376	370	1	2 8	127
06	12090 X	10743	-0-	-1347	-0-	10392	3	351	9	Y	319	189	1	1 8	256
*07	11966 X	10772	-0-	-1194	-0-	10410	3	362	9	Y	329	368	1	2 8	215
*08	11315 X	10099	-0-	-1216	-0-	9715	3	384	9	Y	349	373	1	9 8	182
*09	10800 X	9270	-0-	-1530	-0-	8951	2	319	9	Y	290	376	1	7 7	89
10	11160 X	9588	-0-	-1572	-0-	9212	2	376	9	Y	342	370	1		61
11	10740 X	8892	-0-	-1848	-0-	8570	2	322	9	Y	293	187	1		167
12	10757 X	8877	-0-	-1880	-0-	8566	2	311	9	Y	283	383	1		67
TOTAL GAS PROD:		125,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,135									

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
SHALLER 152		WELL #:		1H	RRCID ->	272303	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10564	-	14943
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	155	1	9640	3	Y	275	361	1	3 8 175
						303	9							
02	10179 X	9349	-0-	-830	-0-	145	1	8939	3	Y	241	187	1	4 8 225
						265	9							
03	10602 X	9766	-0-	-836	-0-	155	1	9363	3	Y	225	367	1	1 8 82
						248	9							
04	10260 X	9249	-0-	-1011	-0-	150	1	8878	3	Y	201	187	1	96
						221	9							
05	10602 X	9417	-0-	-1185	-0-	150	1	8993	3	Y	249	179	1	1 8 165
						274	9							
06	9780 X	8714	-0-	-1066	-0-	146	1	8374	3	Y	176	183	1	1 8 157
						194	9							
*07	9982 X	8814	-0-	-1168	-0-	155	1	8459	3	Y	182	185	1	154
						200	9							
*08	9765 X	8691	-0-	-1074	-0-	155	1	8331	3	Y	186	186	1	3 8 151
						205	9							
*09	9240 X	8219	-0-	-1021	-0-	150	1	7886	2	Y	166	186	1	4 7 127
						183	9							
10	9424 X	8394	-0-	-1030	-0-	155	1	8021	2	Y	198	185	1	140
						218	9							
11	8700 X	7967	-0-	-733	-0-	150	1	7615	2	Y	184	185	1	139
						202	9							
12	8804 X	7991	-0-	-813	-0-	155	1	7627	2	Y	190	189	1	140
						209	9							

TOTAL GAS PROD: 106,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

WRIGHT 151		WELL #:		4H	RRCID ->	272716	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	10390	-	12145
01	10726 X	9338	-0-	-1388	-0-	9166	2	172	9	N	156	186	1	2 8 59
02	9802 X	8413	-0-	-1389	-0-	8257	2	156	9	N	142	2	8	199
03	10261 X	8827	-0-	-1434	-0-	8653	2	174	9	N	158	187	1	170
04	9660 X	8270	-0-	-1390	-0-	8140	2	130	9	N	118	191	1	97
05	9455 X	8560	-0-	-895	-0-	8416	2	144	9	N	131	188	1	40
06	9030 X	8038	-0-	-992	-0-	7914	2	124	9	N	113			153
07	8990 X	7991	-0-	-999	-0-	7864	2	127	9	N	115	187	1	1 8 80
08	8835 X	8181	-0-	-654	-0-	8036	2	145	9	N	132	6	8	206
09	8280 X	8119	-0-	-161	-0-	7991	2	128	9	N	116	188	1	130
10	8556 X	8179	-0-	-377	-0-	8044	2	135	9	N	123	186	1	67
11	8040 X	7386	-0-	-654	-0-	7257	2	129	9	N	117			184
12	8184 X	8112	-0-	-72	-0-	7968	2	144	9	N	131	185	1	130

TOTAL GAS PROD: 99,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	276065	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	17409	PERF.	10178	-	10320
01	986 N	546	-0-	-440	-0-	535	2	11	9	Y	10	5	1	13
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	Y	14			27
03	0 W	513	-0-	513	513	496	2	17	9	Y	15	42	1	-0-
04	0 W	625	-0-	625	1138	618	2	7	9	Y	6	1	1	5
05	1905 N	767	-0-	-1138	-0-	748	2	19	9	Y	17			22
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5			27
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	Y	8			35
08	775 N	753	-0-	-22	-0-	745	2	8	9	Y	7			42
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	6			48
10	744 N	446	-0-	-298	-0-	438	2	8	9	Y	7			55
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	600	2	11	9	Y	10			65
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7			72

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		35774 X	31708	-0-	-4066	-0-	30956	3	752	9	N	684	743	1	270
02		32741 X	28789	-0-	-3952	-0-	28097	3	692	9	N	629	741	1	155
03		33604 X	30145	-0-	-3459	-0-	29454	3	691	9	N	628	555	1	227
04		31290 X	28575	-0-	-2715	-0-	27929	3	646	9	N	587	548	1	266
05		32333 X	28884	-0-	-3449	-0-	28236	3	648	9	N	589	541	1	312
06		30240 X	27337	-0-	-2903	-0-	26758	3	579	9	N	526	545	1	292
*07		30783 X	26986	-0-	-3797	-0-	26428	3	558	9	N	507	529	1	268
*08		30163 X	26435	-0-	-3728	-0-	25878	3	557	9	N	506	535	1	238
*09		28590 X	24912	-0-	-3678	-0-	24353	2	559	9	N	508	551	1	167
10		28892 X	26291	-0-	-2601	-0-	25656	2	635	9	N	577	564	1	180
11		27330 X	25258	-0-	-2072	-0-	24735	2	523	9	N	475	547	1	108
12		27001 X	25569	-0-	-1432	-0-	25000	2	569	9	N	517	375	1	250
TOTAL GAS PROD:			330,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,733						

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		40672 X	34867	-0-	-5805	-0-	34381	2	486	9	N	442	568	1	89
02		35554 X	31502	-0-	-4052	-0-	31055	2	447	9	N	406	373	1	114
03		38006 X	32737	-0-	-5269	-0-	32305	2	432	9	N	393	375	1	130
04		35910 X	30700	-0-	-5210	-0-	30287	2	413	9	N	375	342	1	163
05		35619 X	30820	-0-	-4799	-0-	30409	2	411	9	N	374	375	1	160
06		32760 X	29196	-0-	-3564	-0-	28845	2	351	9	N	319	378	1	99
07		33666 X	29226	-0-	-4440	-0-	28862	2	364	9	N	331	185	1	243
08		32736 X	28589	-0-	-4147	-0-	28222	2	367	9	N	334	379	1	191
09		30690 X	27018	-0-	-3672	-0-	26703	2	315	9	N	286	375	1	86
10		30814 X	27233	-0-	-3581	-0-	26881	2	352	9	N	320	184	1	222
11		29190 X	25527	-0-	-3663	-0-	25186	2	341	9	N	310	365	1	167
12		29233 X	25527	-0-	-3706	-0-	25147	2	380	9	N	345	376	1	137
TOTAL GAS PROD:			352,942			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,235						

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32736 X	26640	-0-	-6096	-0-	310	1	25803	3	N	479	569	1	191
02		29261 X	23644	-0-	-5617	-0-	290	1	22879	3	N	432	379	1	231
03		29698 X	24214	-0-	-5484	-0-	310	1	23435	3	N	426	562	1	91
04		27300 X	22057	-0-	-5243	-0-	300	1	21321	3	N	396	189	1	297
05		26908 X	20943	-0-	-5965	-0-	288	1	20273	3	N	347	378	1	263
06		24390 X	20274	-0-	-4116	-0-	300	1	19598	3	N	342	376	1	226
*07		25203 X	15298	-0-	-9905	-0-	196	1	14825	3	N	252	185	1	290
08		24211 X	21172	-0-	-3039	-0-	310	1	20484	3	N	344	379	1	241
09		22050 X	18474	-0-	-3576	-0-	300	1	17856	2	N	289	371	1	147
10		20956 X	18211	-0-	-2745	-0-	310	1	17552	2	N	317	372	1	92
11		20490 X	16829	-0-	-3661	-0-	300	1	16212	2	N	288	188	1	192
12		20491 X	16905	-0-	-3586	-0-	310	1	16259	2	N	305	380	1	119
TOTAL GAS PROD:			244,661			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,217						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		35216 X	27195	-0-	-8021	-0-	930 1	25400 3	N	786	741 1	4 8		303
							865 9							
02		32335 X	24288	-0-	-8047	-0-	870 1	22640 3	N	707	749 1	6 8		255
							778 9							
03		32085 X	24746	-0-	-7339	-0-	930 1	23075 3	N	674	761 1	3 8		165
							741 9							
04		28620 X	22896	-0-	-5724	-0-	900 1	21321 3	N	614	544 1	2 8		233
							675 9							
05		28365 X	22694	-0-	-5671	-0-	930 1	21140 3	N	567	538 1	1 8		261
							624 9							
06		24150 X	21146	-0-	-3004	-0-	900 1	19684 3	N	511	538 1	1 8		233
							562 9							
*07		24955 X	20911	-0-	-4044	-0-	930 1	19421 3	N	509	531 1	1 8		210
							560 9							
*08		24738 X	20091	-0-	-4647	-0-	930 1	18631 3	N	482	545 1	9 8		138
							530 9							
*09		22890 X	17984	-0-	-4906	-0-	220 1	17313 2	N	410	357 1	13 7		178
							451 9							
10		22723 X	17888	-0-	-4835	-0-	155 1	17239 2	N	449	365 1			262
							494 9							
11		21150 X	16558	-0-	-4592	-0-	150 1	15966 2	N	402	546 1			118
							442 9							
12		19282 X	16458	-0-	-2824	-0-	155 1	15843 2	N	418	373 1			166
							460 9							
TOTAL GAS PROD:			252,855		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,529						

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		35347 X	35347	-0-	-0-	-0-	34860 3	487 9	N	443	383 1	1 8		241
02		42630 X	32042	-0-	-10588	-0-	31551 3	491 9	N	446	571 1	2 8		114
03		42098 X	33515	-0-	-8583	-0-	32998 3	517 9	N	470	370 1			214
04		35970 X	31384	-0-	-4586	-0-	30903 3	481 9	N	437	549 1			102
05		35340 X	31481	-0-	-3859	-0-	30989 3	492 9	N	447	364 1			185
06		33840 X	29526	-0-	-4314	-0-	29093 3	433 9	N	394	365 1	1 8		213
*07		34255 X	29498	-0-	-4757	-0-	29070 3	428 9	N	389	364 1			238
*08		33511 X	28817	-0-	-4694	-0-	28393 3	424 9	N	385	360 1	3 8		260
*09		31380 X	-0-	-0-	-31380	-0-			N	342	361 1	2 7		239
10		31496 X	27147	-0-	-4349	-0-	26710 2	437 9	N	397	373 1			263
11		29520 X	25351	-0-	-4169	-0-	24923 2	428 9	N	389	554 1			98
12		29512 X	24897	-0-	-4615	-0-	24454 2	443 9	N	403	379 1			122
TOTAL GAS PROD:			329,005		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,942						

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	212133 X	30266	-0-	-181867	-0-	465	1	28899	3	N	820	939	1	4 8 286
						902	9							
02	198447 X	27491	-0-	-170956	-0-	435	1	26235	3	N	746	750	1	4 8 278
						821	9							
03	212133 X	27707	-0-	-184426	-0-	465	1	26504	3	N	671	734	1	2 8 213
						738	9							
04	31800 X	25589	-0-	-6211	-0-	450	1	24385	3	N	685	731	1	3 8 164
						754	9							
05	31403 X	25451	-0-	-5952	-0-	465	1	24259	3	N	661	537	1	2 8 286
						727	9							
06	29280 X	24275	-0-	-5005	-0-	450	1	23158	3	N	606	709	1	2 8 181
						667	9							
*07	29388 X	22213	-0-	-7175	-0-	372	1	21314	3	N	479	543	1	2 8 115
						527	9							
*08	27714 X	23503	-0-	-4211	-0-	465	1	22456	3	N	529	358	1	10 8 276
						582	9							
*09	25590 X	22113	-0-	-3477	-0-	300	1	21271	2	N	493	546	1	9 7 214
						542	9							
10	25451 X	22299	-0-	-3152	-0-	310	1	21435	2	N	504	542	1	176
						554	9							
11	24270 X	20778	-0-	-3492	-0-	300	1	19968	2	N	464	371	1	269
						510	9							
12	23436 X	20811	-0-	-2625	-0-	310	1	19945	2	N	505	543	1	233
						556	9							
TOTAL GAS PROD:		292,496			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,163							

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	521885 X	45962	-0-	-475923	-0-	310	1	44920	3	N	665	748	1	2 8 144
						732	9							
02	488215 X	41113	-0-	-447102	-0-	290	1	40143	3	N	618	566	1	5 8 191
						680	9							
03	521885 X	42588	-0-	-479297	-0-	310	1	41607	3	N	610	563	1	4 8 234
						671	9							
04	46290 X	39773	-0-	-6517	-0-	300	1	38878	3	N	541	552	1	3 8 220
						595	9							
05	47833 X	39745	-0-	-8088	-0-	310	1	38827	3	N	553	534	1	1 8 238
						608	9							
06	44490 X	37162	-0-	-7328	-0-	300	1	36321	3	N	492	536	1	2 8 192
						541	9							
*07	43958 X	37822	-0-	-6136	-0-	310	1	36961	3	N	501	545	1	1 8 147
						551	9							
*08	42594 X	36682	-0-	-5912	-0-	310	1	35835	3	N	488	364	1	7 8 264
						537	9							
*09	39810 X	35241	-0-	-4569	-0-	300	1	34450	2	N	446	529	1	181
						491	9							
10	39742 X	36727	-0-	-3015	-0-	310	1	35841	2	N	524	369	1	336
						576	9							
11	37170 X	34222	-0-	-2948	-0-	300	1	33358	2	N	513	744	1	105
						564	9							
12	37665 X	33501	-0-	-4164	-0-	310	1	32596	2	N	541	370	1	279
						595	9							
TOTAL GAS PROD:		460,538			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,492							

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	32031	-0-	32031	2111501	151	1	30897	3	N	894	938	1	2 8 351
							983	9							
02		0 W	29465	-0-	29465	2140966	145	1	28478	3	N	765	738	1	4 8 374
							842	9							
03	2171540	X	30574	-0-	-2140966	-0-	155	1	29592	3	N	752	733	1	2 8 391
							827	9							
04	32730	X	29288	-0-	-3442	-0-	150	1	28276	3	N	784	929	1	1 8 245
							862	9							
05	33263	X	29590	-0-	-3673	-0-	155	1	28574	3	N	783	720	1	1 8 307
							861	9							
06	30990	X	27776	-0-	-3214	-0-	150	1	26853	3	N	703	717	1	2 8 291
							773	9							
*07	31496	X	26971	-0-	-4525	-0-	144	1	26090	3	N	670	725	1	2 8 234
							737	9							
*08	30628	X	27463	-0-	-3165	-0-	153	1	26542	3	N	698	716	1	10 8 206
							768	9							
*09	29310	X	26192	-0-	-3118	-0-	150	1	25165	2	N	797	710	1	30 7 263
							877	9							
10	29605	X	25477	-0-	-4128	-0-	155	1	24596	2	N	660	729	1	194
							726	9							
11	27780	X	23796	-0-	-3984	-0-	150	1	22967	2	N	617	542	1	269
							679	9							
12	27218	X	24256	-0-	-2962	-0-	155	1	23366	2	N	668	547	1	392
							735	9							
TOTAL GAS PROD:			332,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,791						

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796															
01	445718	X	96440	-0-	-349278	-0-	93505	3	2935	9	N	2668	2837	1	3 8 395
02	416962	X	83456	-0-	-333506	-0-	81047	3	2409	9	N	2190	2236	1	1 8 348
03	445718	X	82480	-0-	-363238	-0-	80128	3	2352	9	N	2138	2027	1	459
04	75249	X	75249	-0-	-0-	-0-	73151	3	2098	9	N	1907	1839	1	1 8 526
05	104563	X	72853	-0-	-31710	-0-	70717	3	2136	9	N	1942	2010	1	458
06	93330	X	68229	-0-	-25101	-0-	66253	3	1976	9	N	1796	2167	1	87
07	89218	X	67009	-0-	-22209	-0-	65140	3	1869	9	N	1699	1624	1	162
08	82491	X	64434	-0-	-18057	-0-	62588	3	1846	9	N	1678	1624	1	24 8 192
09	75240	X	59955	-0-	-15285	-0-	58376	2	1579	9	N	1435	1282	1	345
10	72850	X	58967	-0-	-13883	-0-	57274	2	1693	9	N	1539	1644	1	240
11	68220	X	54465	-0-	-13755	-0-	52880	2	1585	9	N	1441	1287	1	394
12	63643	X	54379	-0-	-9264	-0-	52753	2	1626	9	N	1478	1463	1	409
TOTAL GAS PROD:			837,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,911						

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
URSCHHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738															
01	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-			-0-
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-			-0-
03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-			-0-
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			N	-0-			-0-
05	9269	X	8175	-0-	-1094	-0-	8167	3	8	9	N	7			7
06	8970	X	6370	-0-	-2600	-0-	6370	3			N	-0-	7	5	-0-
07	9269	X	6649	-0-	-2620	-0-	6649	3			N	-0-			-0-
08	8246	X	7240	-0-	-1006	-0-	7240	3			N	-0-			-0-
09	7920	X	5941	-0-	-1979	-0-	5941	3			N	-0-			-0-
10	8184	X	7985	-0-	-199	-0-	7985	3			N	-0-			-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-			-0-
*12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			90,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 JONES ENERGY, LLC 4411132  
 HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 B RRCID -> 102084 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17168 - 17466

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-	
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-	
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-	
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-	
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-	
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-			-0-	
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-	
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-	
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-	
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-	
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-	
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

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

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	054448	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	17730	PERF.	17495	-	17517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2046 S	149	-0-	-1897	-0-	26 1	123 2	N	-0-				-0-
02		2900 S	47	-0-	-2853	-0-	18 1	29 2	N	-0-				-0-
03		1860 S	86	-0-	-1774	-0-	26 1	60 2	N	-0-				-0-
04		177 S	177	-0-	-0-	-0-	29 1	148 2	N	-0-				-0-
05		62 S	44	-0-	-18	-0-	31 1	13 2	N	-0-				-0-
06		90 S	33	-0-	-57	-0-	25 1	8 2	N	-0-				-0-
07		186 S	91	-0-	-95	-0-	18 1	73 2	N	-0-				-0-
08		104 S	104	-0-	-0-	-0-	31 1	73 2	N	-0-				-0-
09		30 S	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-				-0-
10		93 S	31	-0-	-62	-0-	31 1		N	-0-				-0-
11		90 S	30	-0-	-60	-0-	30 1		N	-0-				-0-
*12		73 S	73	-0-	-0-	-0-	31 1	42 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			895	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MATHERS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	17078	-	17156
01		16476 S	16476	-0-	-0-	-0-	16470 2	6 9	N	5	5 8			-0-
02		10658 S	10658	-0-	-0-	-0-	10649 2	9 9	N	8	8 8			-0-
03		18200 S	18200	-0-	-0-	-0-	18199 2	1 9	N	1	1 8			-0-
04		17040 S	17040	-0-	-0-	-0-	17039 2	1 9	N	1				1
05		15419 S	15419	-0-	-0-	-0-	15417 2	2 9	N	2	2 8			1
06		15744 S	15744	-0-	-0-	-0-	189 1	15554 2	N	1	1 8			1
							1 9							
07		20295 S	20295	-0-	-0-	-0-	1087 1	19207 2	N	1	1 8			1
							1 9							
08		20464 S	20464	-0-	-0-	-0-	1243 1	19207 2	N	13	8 8			6
							14 9							
09		17850 S	17850	-0-	-0-	-0-	17850 2		N	-0-				-0-
10		18025 S	18025	-0-	-0-	-0-	18025 2		N	-0-				-0-
11		15268 S	15268	-0-	-0-	-0-	15268 2		N	-0-				-0-
*12		17583 S	17583	-0-	-0-	-0-	17574 2	9 9	N	8	8 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			203,022	TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
JONES ENERGY, LLC		441132												
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	11832	-	11842
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				108
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				108
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				108
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
MATHERS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.11862 - 11872		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1047 2	334 9		Y	304	176 1		128
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1140 2	152 9		Y	138	179 1		87
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1116 2	140 9		Y	127			214
*12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1106 2	143 9		Y	130	183 1		161
TOTAL GAS PROD:		5,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		699							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.12134 - 12154
HALEY 153													
01	133362 X	121421	-0-	-11941	-0-	121421 2			N	-0-			158
02	124758 X	108829	-0-	-15929	-0-	108829 2			N	-0-			158
03	133362 X	112939	-0-	-20423	-0-	112939 2			N	-0-			158
04	127500 X	106753	-0-	-20747	-0-	106753 2			N	-0-			158
05	122233 X	106192	-0-	-16041	-0-	106192 2			N	-0-			158
06	100322 X	100322	-0-	-0-	-0-	100322 2			N	-0-			158
07	111662 X	101839	-0-	-9823	-0-	101789 2	50 9		N	45			203
08	111662 X	100251	-0-	-11411	-0-	100251 2			N	-0-			203
09	106740 X	95539	-0-	-11201	-0-	95539 2			N	-0-			203
10	106206 X	96949	-0-	-9257	-0-	96949 2			N	-0-			203
11	100320 X	91733	-0-	-8587	-0-	91733 2			N	-0-			203
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:		1,142,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

MATHERS RANCH (TONKAWA)		58257 798		WELL #:		1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF. 8028 - 8047
AXIS ENERGY CORPORATION		039136											
CONATSER													
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 2			N	-0-			164
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-			164
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			164
04	450 N	147	-0-	-303	-0-	147 2			N	-0-			164
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			164
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			164
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-			164
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			164
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2			N	-0-			164
10	341 N	38	-0-	-303	-0-	38 2			N	-0-			164
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			164
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:		1,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS RANCH (TONKAWA)		//CONT.//		58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
AXIS ENERGY CORPORATION		//CONT.//		039136								
CONATSER		WELL #:		1622	RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8010 - 8018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	440	-0-	-149	-0-	440 2	N	-0-			17
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-		N	-0-			17
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			17
04		420 N	129	-0-	-291	-0-	129 2	N	-0-			17
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			17
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			17
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			17
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	17 1		-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2	N	-0-			-0-
10		279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2	N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF.	7832 - 7852
01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	31 1	2187 2	Y	8				33
02		2204 N	2051	-0-	-153	-0-	29 1	2012 2	Y	9				42
03		2511 N	2137	-0-	-374	-0-	31 1	2085 2	Y	19	50 1			11
04		2160 N	1950	-0-	-210	-0-	27 1	1910 2	Y	12	2 1			21
05		2201 N	1784	-0-	-417	-0-	28 1	1748 2	Y	7				28
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	30 1	2056 2	Y	6				34
*07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	31 1	1996 2	Y	16				50
*08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	31 1	1987 2	Y	14				64
*09		2100 N	18	-0-	-2082	-0-	15 1	3 9	Y	3	4 7			63
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	16 1	2016 2	Y	13	70 1			6
11		1980 N	1975	-0-	-5	-0-	15 1	1951 2	Y	8				14
*12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	16 1	1921 2	Y	11				25
TOTAL GAS PROD:		22,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

MAY (BASAL MORROW)		58568 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #:		1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402
WEINETTE														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
DUKE, BOBBY K.				230469							
DUKE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 083279	COMPL. DATE 06/18/1979	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 9424	- 9440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200							
STABEL				WELL #: 1	RRCID -> 119667	COMPL. DATE 12/17/1985	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 9053	- 9062		
01	1333 N	879	-0-	-454	-0-	871 3	8 9	N	7		50
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1051 3	17 9	N	15		65
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1322 3	13 9	N	12		77
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1224 3	13 9	N	12		89
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1206 3	14 9	N	13		102
06	1290 N	942	-0-	-348	-0-	939 3	3 9	N	3		105
07	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110 3		N	-0-		105
08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1078 3	1 9	N	1		106
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026 3	2 9	N	2		108
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1051 3	3 9	N	3		111
11	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1023 3	21 9	N	19		130
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	947 3	45 9	N	41		171
TOTAL GAS PROD:		12,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		128			

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY				427513							
SWINK TARBOX				WELL #: 1	RRCID -> 204624	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8328	- 8336		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		//CONT.//	59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
COURSON RANCH 149			WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8196 - 8206		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560											
BETTY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	6200 - 7740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	467	-0-	-246	-0-	22 1	423 2	N		20			142
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	22 9	548 2	N		25			167
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	29 1	414 2	N		18			185
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	28 9	719 2	N		15			200
05		651 N	644	-0-	-7	-0-	31 1	605 2	N		7			207
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	20 9	681 2	N		15	180 1		42
07		806 N	738	-0-	-68	-0-	30 1	690 2	N		15			57
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	17 9	684 2	N		15			72
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	31 1	688 2	N		10			82
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	11 9	726 2	N		13			95
11		720 N	650	-0-	-70	-0-	31 1	615 2	N		8			103
12		744 N	677	-0-	-67	-0-	14 9	647 2	N		4			107
TOTAL GAS PROD:			7,972				TOTAL CONDENSATE PROD:				165			

OIL AND GAS DIVISION

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-		-0-
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
03		1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452 2	N	-0-		-0-
04		1530 N	1317	-0-	-213	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
05		1643 N	1476	-0-	-167	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1265	-0-	-145	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
*12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2	N	-0-		-0-
02		232 N	129	-0-	-103	-0-	129 2	N	-0-		-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCGEE (MORROW UPPER) OVERFLOW ENERGY, LLC CUDD		//CONT.//	59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1	RRCID -> 074405	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 3000	- 5172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

4P ENERGY TEXAS, LLC CUDD -A-		953803	WELL #:	1-C	RRCID -> 127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 7163	- 7696	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION MCMORDIE BROTHERS		59833 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	1	RRCID -> 083921	COMPL. DATE 02/21/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9922	- 9934		
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			-0-	
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			-0-	
03	930 N	732	-0-	-198	-0-	732	2			-0-	
04	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	2			-0-	
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			-0-	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			-0-	
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			-0-	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			-0-	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			-0-	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			-0-	
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,106	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 #	491	-0-	-129	-0-	491 3			N	-0-			-0-
02		580 #	447	-0-	-133	-0-	447 3			N	-0-			-0-
03		620 #	573	-0-	-47	-0-	573 3			N	-0-			-0-
04		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-			-0-
05		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-			-0-
06		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			-0-
07		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-			-0-
08		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691 3			N	-0-			-0-
09		689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-			-0-
10		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656 3			N	-0-			-0-
11		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 3			N	-0-			-0-
12		713 #	700	-0-	-13	-0-	700 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,472				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 308		RRCID -> 202672		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434				
01		562 R	562	-0-	-0-	-0-	549 3	13 9	N	12			184	
02		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			184	
03		693 R	693	-0-	-0-	-0-	662 3	31 9	N	28			212	
04		635 R	635	-0-	-0-	-0-	627 3	8 9	N	7			219	
05		650 R	650	-0-	-0-	-0-	83 1	553 3	N	13			232	
							14 9							
06		667 R	667	-0-	-0-	-0-	85 1	569 3	N	12			244	
							13 9							
07		875 R	875	-0-	-0-	-0-	110 1	735 3	N	27			271	
							30 9							
08		774 R	774	-0-	-0-	-0-	99 1	666 3	N	8	191 1		88	
							9 9							
09		727 R	727	-0-	-0-	-0-	92 1	617 3	N	16			104	
							18 9							
10		868 #	678	-0-	-190	-0-	87 1	579 3	N	11			115	
							12 9							
11		840 #	685	-0-	-155	-0-	88 1	590 3	N	6			121	
							7 9							
12		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			121	
TOTAL GAS PROD:				7,514				TOTAL CONDENSATE PROD:						140

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9500)			59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA E & P, LLC			844133											
MCCORDIE "B"			WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	744	-0-	-279	-0-	85	1	623	3	N	33			159
						36	9							
02	746 R	746	-0-	-0-	-0-	85	1	620	3	N	37			196
						41	9							
03	744 #	498	-0-	-246	-0-	55	1	400	3	N	39			235
						43	9							
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	97	1	710	3	N	18			253
						20	9							
05	806 #	791	-0-	-15	-0-	93	1	678	3	N	18			271
						20	9							
06	780 #	617	-0-	-163	-0-	67	1	492	3	N	53	178	1	146
						58	9							
07	868 #	649	-0-	-219	-0-	74	1	540	3	N	32			178
						35	9							
08	868 #	791	-0-	-77	-0-	91	1	664	3	N	33			211
						36	9							
09	840 #	775	-0-	-65	-0-	88	1	646	3	N	37			248
						41	9							
10	806 #	641	-0-	-165	-0-	70	1	517	3	N	49	181	1	116
						54	9							
11	780 #	778	-0-	-2	-0-	88	1	649	3	N	37			153
						41	9							
12	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:		7,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		386								

MCMORDIE RANCH (9700)			59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803											
MILLS			WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133										
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		-0-
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-		-0-
03	930 X	916	-0-	-14	-0-	916	3		N	-0-		-0-
04	900 X	880	-0-	-20	-0-	880	3		N	-0-		-0-
05	930 X	905	-0-	-25	-0-	118	1	787 3	N	-0-		-0-
06	900 X	843	-0-	-57	-0-	110	1	733 3	N	-0-		-0-
07	930 X	882	-0-	-48	-0-	115	1	767 3	N	-0-		-0-
08	930 X	875	-0-	-55	-0-	114	1	761 3	N	-0-		-0-
09	870 X	527	-0-	-343	-0-	69	1	458 3	N	-0-		-0-
10	899 X	795	-0-	-104	-0-	103	1	692 3	N	-0-		-0-
11	840 X	827	-0-	-13	-0-	108	1	719 3	N	-0-		-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
PAYNE, NONA S.		WELL #: 1		RRCID -> 109181		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 11616 PERF.11179 - 11218				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2016 - P/A 08/29/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976				
01	4309 X	986	-0-	-3323	-0-	986	2		N	-0-		-0-
02	4031 X	3446	-0-	-585	-0-	3446	2		N	-0-		-0-
03	4309 X	2327	-0-	-1982	-0-	2327	2		N	-0-		-0-
04	2280 X	843	-0-	-1437	-0-	843	2		N	-0-		-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-		-0-
06	3570 X	1616	-0-	-1954	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
07	3689 X	3321	-0-	-368	-0-	3321	2		N	-0-		-0-
08	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2		N	-0-		-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-		-0-
10	3968 X	3101	-0-	-867	-0-	3101	2		N	-0-		-0-
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-		-0-
12	4309 X	1295	-0-	-3014	-0-	1295	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MEEKS (MORROW, UPPER)		60260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
MEEK		WELL #: 2041		RRCID -> 211915		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
APACHE CORPORATION SANDERS		027200															
		WELL #: 74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	32	9	N	29					165	
1856 N	1693	-0-	-163	-0-	-0-	1664	2	29	9	N	26					191	
1829 N	1610	-0-	-219	-0-	-0-	1584	2	26	9	N	24	185	1			30	
1710 N	1625	-0-	-85	-0-	-0-	1595	2	30	9	N	27					57	
1798 N	1736	-0-	-62	-0-	-0-	1704	2	32	9	N	29					86	
1560 N	1545	-0-	-15	-0-	-0-	1521	2	24	9	N	22					108	
1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	23	9	N	21					129	
1736 N	1729	-0-	-7	-0-	-0-	1710	2	19	9	N	17					146	
1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	N	17					163	
1736 N	1645	-0-	-91	-0-	-0-	1631	2	14	9	N	13					176	
1680 N	1561	-0-	-119	-0-	-0-	1539	2	22	9	N	20	158	1			38	
1674 N	1531	-0-	-143	-0-	-0-	1514	2	17	9	N	15					53	
TOTAL GAS PROD:		19,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		260									

MABEL		6099		RRCID -> 254911		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
713 N	695	-0-	-18	-0-	-0-	677	2	18	9	N	16					86	
667 N	654	-0-	-13	-0-	-0-	644	2	10	9	N	9					95	
713 N	684	-0-	-29	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10					105	
669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					110	
713 N	654	-0-	-59	-0-	-0-	646	2	8	9	N	7					117	
660 N	658	-0-	-2	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5					122	
682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					130	
651 N	622	-0-	-29	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4					134	
660 N	527	-0-	-133	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					139	
682 N	577	-0-	-105	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1					140	
600 N	584	-0-	-16	-0-	-0-	572	2	12	9	N	11	61	1			90	
618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	15	9	N	14					104	
TOTAL GAS PROD:		7,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		95									

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631 - 12419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	666	-0-	-47	-0-	655 2	11 9	N	10		134
02		551 N	549	-0-	-2	-0-	547 2	2 9	N	2		136
03		713 N	620	-0-	-93	-0-	618 2	2 9	N	2		138
04		630 N	576	-0-	-54	-0-	575 2	1 9	N	1		139
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	591 2	4 9	N	4		143
06		600 N	544	-0-	-56	-0-	544 2		N	-0-		143
07		589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2		N	-0-		143
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		143
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		N	-0-		143
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	745 2	25 9	N	23		166
11		570 N	509	-0-	-61	-0-	506 2	3 9	N	3	125 1	44
12		558 N	445	-0-	-113	-0-	443 2	2 9	N	2		46
TOTAL GAS PROD:		6,945				TOTAL CONDENSATE PROD:				47		

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635 - 11930	
01		4526 X	4356	-0-	-170	-0-	4339 2	17 9	N	15		69
02		4234 X	4079	-0-	-155	-0-	4069 2	10 9	N	9		78
03		4464 X	4260	-0-	-204	-0-	4256 2	4 9	N	4		82
04		4320 X	4040	-0-	-280	-0-	4036 2	4 9	N	4		86
05		4371 X	4121	-0-	-250	-0-	4110 2	11 9	N	10		96
06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966 2	2 9	N	2		98
07		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4073 2	3 9	N	3		101
*08		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3934 2	9 9	N	8	15 1	94
09		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3820 2	1 9	N	1		95
10		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3817 2	2 9	N	2		97
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3656 2	2 9	N	2		99
*12		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3741 2	7 9	N	6		105
TOTAL GAS PROD:		47,889				TOTAL CONDENSATE PROD:				66		

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676 - 12096	
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1392 2	36 9	N	33		136
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1340 2	46 9	N	42		178
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1462 2	25 9	N	23		201
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1402 2	30 9	N	27		228
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1466 2	31 9	N	28	187 1	69
06		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1388 2	31 9	N	28		97
07		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1441 2	32 9	N	29		126
08		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1401 2	25 9	N	23		149
09		1410 N	1392	-0-	-18	-0-	1368 2	24 9	N	22		171
10		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1420 2	29 9	N	26		197
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1367 2	24 9	N	22	168 1	51
12		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1357 2	17 9	N	15		66
TOTAL GAS PROD:		17,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				318		

MEG (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION DAUGHTRY 134		//CONT.// //CONT.//	60265 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3241 X	3241	-0-	-0-	3206	2	35	9	N	32					177
02		2902 X	2902	-0-	-0-	2867	2	35	9	N	32					209
03		3074 N	3074	-0-	-0-	3040	2	34	9	N	31	193	1			47
04		2929 X	2929	-0-	-0-	2894	2	35	9	N	32					79
05		2967 X	2967	-0-	-0-	2926	2	41	9	N	37					116
06		2751 X	2751	-0-	-0-	2727	2	24	9	N	22					138
07		2776 X	2776	-0-	-0-	2754	2	22	9	N	20					158
08		2665 X	2665	-0-	-0-	2641	2	24	9	N	22					180
09		2596 X	2596	-0-	-0-	2566	2	30	9	N	27					207
10		2730 N	2730	-0-	-0-	2706	2	24	9	N	22					229
11		2750 N	2750	-0-	-0-	2714	2	36	9	N	33	187	1			75
*12		2752 N	2752	-0-	-0-	2724	2	28	9	N	25					100
TOTAL GAS PROD:			34,133			TOTAL CONDENSATE PROD:					335					

GRACIE VAIL 77		WELL #:	1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204	-	15244				
01		3875 X	3370	-0-	-505	-0-	3243	2	127	9	N	115	190	1		201
02		3625 X	3074	-0-	-551	-0-	2954	2	120	9	N	109	188	1		122
03		3875 X	3230	-0-	-645	-0-	3113	2	117	9	N	106				228
04		3750 X	3089	-0-	-661	-0-	2984	2	105	9	N	95	190	1		133
05		3720 X	3211	-0-	-509	-0-	3105	2	106	9	N	96				229
06		3120 X	2930	-0-	-190	-0-	2842	2	88	9	N	80	182	1		127
07		3224 X	2966	-0-	-258	-0-	2875	2	91	9	N	83				210
08		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2765	2	98	9	N	89				299
09		3120 X	2683	-0-	-437	-0-	2596	2	87	9	N	79	186	1		192
10		3224 X	2783	-0-	-441	-0-	2687	2	96	9	N	87				279
11		2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2635	2	95	9	N	86	185	1		180
12		2573 X	2428	-0-	-145	-0-	2360	2	68	9	N	62				242
TOTAL GAS PROD:			35,357			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,087					

GRACIE VAIL 77		WELL #:	2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157	-	15388					
01		23932 X	19655	-0-	-4277	-0-	663	1	18694	2	N	271	188	1		219	
02		22098 X	18101	-0-	-3997	-0-	298	9	929	1	16897	2	N	250	191	1	278
03		23033 X	18759	-0-	-4274	-0-	275	9	1002	1	17446	2	N	283	377	1	184
04		21510 X	17865	-0-	-3645	-0-	311	9	1005	1	16548	2	N	284	379	1	89
05		20460 X	17733	-0-	-2727	-0-	312	9	1060	1	16348	2	N	295	191	1	193
06		17820 X	16432	-0-	-1388	-0-	325	9	1044	1	15095	2	N	266	185	1	274
07		18414 X	16402	-0-	-2012	-0-	293	9	1074	1	15034	2	N	267	377	1	164
08		18414 X	15713	-0-	-2701	-0-	294	9	1079	1	14349	2	N	259	191	1	232
09		17820 X	14561	-0-	-3259	-0-	285	9	1038	1	13247	2	N	251	188	1	295
10		17732 X	14605	-0-	-3127	-0-	276	9	1079	1	13252	2	N	249	369	1	175
11		16440 X	14325	-0-	-2115	-0-	274	9	1044	1	12997	2	N	258	184	1	249
12		14632 X	13549	-0-	-1083	-0-	284	9	915	1	12372	2	N	238	384	1	103
							262	9									
TOTAL GAS PROD:			197,700			TOTAL CONDENSATE PROD:					3,171						

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. THIERSTEIN		//CONT.//	60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
			252131											
		WELL #:	7501	RRCID ->	092601	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	15395	PERF.	10918 - 10934			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		592 N	592	-0-	-0-	592	2		N	-0-				163
02		551 N	551	-0-	-0-	551	2		N	-0-				163
03		625 N	625	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12			107
04		608 N	608	-0-	-0-	590	2	18	9	N	16			123
05		643 N	643	-0-	-0-	622	2	21	9	N	19			142
06		611 N	611	-0-	-0-	599	2	12	9	N	11			153
07		625 N	625	-0-	-0-	604	2	21	9	N	19			172
08		638 N	638	-0-	-0-	618	2	20	9	N	18			190
09		605 N	605	-0-	-0-	588	2	17	9	N	15			205
10		590 N	590	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14			219
*11		557 N	557	-0-	-0-	549	2	8	9	N	7			226
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				226
TOTAL GAS PROD:			6,645			TOTAL CONDENSATE PROD:					131			

ANDERSON RANCH 61		WELL #:	1	RRCID ->	219323	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10950 - 11100			
01		465 N	179	-0-	-286	-0-	168	2	11	9	N	10		76
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	183	2	19	9	N	17		93
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	318	2	14	9	N	13		106
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	451	2	15	9	N	14		120
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	507	2	20	9	N	18		138
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16		154
07		496 N	441	-0-	-55	-0-	427	2	14	9	N	13		167
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6		173
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	392	2	14	9	N	13		186
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12		198
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5		203
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:			4,264			TOTAL CONDENSATE PROD:					137			

MOORE 63		WELL #:	1	RRCID ->	225372	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10844 - 11256			
01		4557 X	4297	-0-	-260	-0-	4297	2			N	-0-		-0-
02		4205 X	3780	-0-	-425	-0-	3780	2			N	-0-		-0-
03		4495 X	4222	-0-	-273	-0-	4222	2			N	-0-		-0-
04		4350 X	3975	-0-	-375	-0-	3975	2			N	-0-		-0-
05		4495 X	4369	-0-	-126	-0-	4369	2			N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	4031	-0-	4031	4031	4031	2			N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	4405	-0-	4405	8436	4149	2	256	9	N	233		233
08	DLQ	G-10	4327	-0-	4327	12763	4271	2	56	9	N	51		284
09	DLQ	G-10	4199	-0-	4199	16962	4144	2	55	9	N	50		334
10	DLQ	G-10	4266	-0-	4266	21228	4224	2	42	9	N	38	182 1	190
11	DLQ	G-10	3962	-0-	3962	25190	3905	2	57	9	N	52		242
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	21005					N	NO RPT		242
TOTAL GAS PROD:			45,833			TOTAL CONDENSATE PROD:					424			

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SANDERS 73		WELL #:		1	RRCID ->	225448	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11018 - 12072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1550	-0-	-0-	1527 2	23 9	N		21		85
02		1414 N	1414	-0-	-0-	1396 2	18 9	N		16		101
03		1507 N	1507	-0-	-0-	1488 2	19 9	N		17		118
04		1452 N	1452	-0-	-0-	1438 2	14 9	N		13		131
05		1587 N	1587	-0-	-0-	1566 2	21 9	N		19		150
06		1437 N	1437	-0-	-0-	1418 2	19 9	N		17		167
07		1454 N	1454	-0-	-0-	1439 2	15 9	N		14		181
08		1516 N	1516	-0-	-0-	1497 2	19 9	N		17		198
09		1413 N	1413	-0-	-0-	1396 2	17 9	N		15		213
10		1441 N	1441	-0-	-0-	1422 2	19 9	N		17		230
*11		1316 N	1316	-0-	-0-	1296 2	20 9	N		18		248
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		248
TOTAL GAS PROD:		16,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		184						

HANSON 29		WELL #:		1	RRCID ->	227104	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11516 - 12298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1278	-0-	-24	1261 2	17 9	N		15		150
02		1127 N	1127	-0-	-0-	1116 2	11 9	N		10		160
03		1254 N	1254	-0-	-0-	1234 2	20 9	N		18		178
04		1230 N	1132	-0-	-98	1124 2	8 9	N		7		185
05		1186 N	1186	-0-	-0-	1177 2	9 9	N		8		193
06		1200 N	1142	-0-	-58	1136 2	6 9	N		5		198
07		1178 N	1172	-0-	-6	1172 2		N		-0-		198
08		1152 N	1152	-0-	-0-	1152 2		N		-0-		198
09		1062 N	1062	-0-	-0-	1056 2	6 9	N		5		203
10		1106 N	1106	-0-	-0-	1094 2	12 9	N		11		214
*11		1074 N	1074	-0-	-0-	1063 2	11 9	N		10		224
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		224
TOTAL GAS PROD:		12,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

COOK 64		WELL #:		1	RRCID ->	230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11088 - 12460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-	14 1	48
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		48
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HANSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	232206	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11132	- 12428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	543 1	2325 2	N	42		186
							46 9					
02		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	489 1	2259 2	N	32	116 1	102
							35 9					
03		3038 N	2579	-0-	-459	-0-	109 1	2435 2	N	32		134
							35 9					
04		2820 N	2393	-0-	-427	-0-	2365 2	28 9	N	25		159
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2354 2	8 9	N	7		166
06		2490 N	2322	-0-	-168	-0-	2319 2	3 9	N	3		169
07		2480 N	2290	-0-	-190	-0-	2289 2	1 9	N	1		170
08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2368 2	14 9	N	13		183
09		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2 1	2250 2	N	12		195
							13 9					
10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072 2	1 9	N	1		196
*11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-		196
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196
TOTAL GAS PROD:			26,509	TOTAL CONDENSATE PROD:						168		

MOORE 63		WELL #:		2	RRCID ->	241403	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991	- 12291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	748 1	4369 2	N	60		158
							66 9					
02		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	700 1	3901 2	N	47		205
							52 9					
03		5394 X	4945	-0-	-449	-0-	724 1	4177 2	N	40		245
							44 9					
04		5220 X	4107	-0-	-1113	-0-	121 1	3934 2	N	47		292
							52 9					
05		5394 X	4395	-0-	-999	-0-	4344 2	51 9	N	46		338
06	DLQ	G-10	4198	-0-	4198	4198	4153 2	45 9	N	41	181 1	198
07	DLQ	G-10	4050	-0-	4050	8248	4005 2	45 9	N	41		239
08	DLQ	G-10	4226	-0-	4226	12474	4184 2	42 9	N	38		277
09	DLQ	G-10	3826	-0-	3826	16300	3791 2	35 9	N	32		309
10	DLQ	G-10	3050	-0-	3050	19350	24 1	3005 2	N	19	184 1	144
							21 9					
11	DLQ	G-10	4079	-0-	4079	23429	4036 2	43 9	N	39		183
12		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	19337			N	NO RPT		183
TOTAL GAS PROD:			46,712	TOTAL CONDENSATE PROD:						450		

SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	90	1	1345	2	N	10		101
						11	9						
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	11	1	1251	2	N	11		112
						12	9						
03	1550 N	1344	-0-	-206	-0-	1327	2	17	9	N	15		127
04	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	1234	2	12	9	N	11		138
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1394	2	13	9	N	12		150
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11	9	N	10		160
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1347	2	15	9	N	14		174
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5		179
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-		179
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	15	1	1319	2	N	9		188
						10	9						
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12		200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		200
TOTAL GAS PROD:		14,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		109							

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	317	1	1203	2	N	14		66
						15	9						
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	N	4		70
03	1643 N	1119	-0-	-524	-0-	1105	2	14	9	N	13		83
04	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1037	2	17	9	N	15		98
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1363	2	21	9	N	19		117
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1282	2	18	9	N	16		133
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-		133
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		133
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-		133
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	15	1	1244	2	N	18	7 8	144
						20	9						
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	2	22	9	N	20		164
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
TOTAL GAS PROD:		13,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		119							



OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	10965 - 12219	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1870 1	3044 2	N	-0-				72
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	1750 1	2925 2	N	-0-				72
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	1001 1	3123 2	N	-0-				72
04	3600 X	3125	-0-	-475	-0-	145 1	2980 2	N	-0-				72
05	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	3308 2		N	-0-				72
06	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	2995 2		N	-0-				72
07	DLQ G-10	3229	-0-	3229	6224	72 1	3157 2	N	-0-				72
08	DLQ G-10	3231	-0-	3231	9455	3231 2		N	-0-				72
09	DLQ G-10	3046	-0-	3046	12501	3046 2		N	-0-				72
*10	DLQ G-10	2845	-0-	2845	15346	24 1	2819 2	N	2	13 1			61
						2 9							
11	DLQ G-10	3302	-0-	3302	18648	543 1	2758 2	N	1				62
						1 9							
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	15424			N	NO RPT				62
TOTAL GAS PROD:		38,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.	11227 - 12348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	253 1	1095 2	N	39				193
						43 9							
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	525 1	1021 2	N	39				232
						43 9							
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	561 1	1096 2	N	4	181 1			55
						4 9							
04	1350 N	1106	-0-	-244	-0-	18 1	1080 2	N	7				62
						8 9							
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1130 2	4 9	N	4				66
06	1620 N	1085	-0-	-535	-0-	1078 2	7 9	N	6				72
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	1 1	911 2	N	3				75
						3 9							
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060 2	6 9	N	5				80
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1037 2	12 9	N	11				91
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1038 2	4 9	N	4				95
*11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017 2	4 9	N	4				99
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				99
TOTAL GAS PROD:		13,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		126							

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	748	1	2709	2	N	20			238
						22	9							
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	700	1	2429	2	N	19			257
						21	9							
03	3441 X	3365	-0-	-76	-0-	748	1	2603	2	N	13			270
						14	9							
04	3330 X	2598	-0-	-732	-0-	145	1	2436	2	N	15			285
						17	9							
05	3441 X	2679	-0-	-762	-0-	2653	2	26	9	N	24	183	1	126
06	DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	2536	2	19	9	N	17			143
07	DLQ G-10	2490	-0-	2490	5045	2468	2	22	9	N	20			163
08	DLQ G-10	2596	-0-	2596	7641	2581	2	15	9	N	14			177
09	DLQ G-10	2450	-0-	2450	10091	2429	2	21	9	N	19			196
10	DLQ G-10	2524	-0-	2524	12615	24	1	2485	2	N	14			210
						15	9							
11	DLQ G-10	2350	-0-	2350	14965	2327	2	23	9	N	21			231
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	14965					N	NO RPT			231
TOTAL GAS PROD:		30,236			TOTAL CONDENSATE PROD:				196					

HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	579	1	1467	2	N	19			116
						21	9							
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1504	2	12	9	N	11			127
03	2201 N	1656	-0-	-545	-0-	24	1	1618	2	N	13			140
						14	9							
04	2010 N	1393	-0-	-617	-0-	1378	2	15	9	N	14			154
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	N	10			164
06	1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1344	2	11	9	N	10			174
07	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1414	2	7	9	N	6			180
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	2	8	9	N	7			187
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1327	2	11	9	N	10			197
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	N	10			207
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7			214
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214
TOTAL GAS PROD:		16,434			TOTAL CONDENSATE PROD:				117					

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242 - 12078				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366 - 12065				
01	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	748	1	1025	2	N	4	159	1		50
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	700	1	986	2	N	-0-				50
03	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	748	1	956	2	N	-0-				50
04	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	724	1	911	2	N	-0-				50
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	748	1	1024	2	N	7				57
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	724	1	931	2	N	-0-				57
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	748	1	961	2	N	-0-				57
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	748	1	1048	2	N	2				59
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	724	1	964	2	N	9				68
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	748	1	1014	2	N	25				93
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	724	1	958	2	N	24				117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			N	NO RPT				117
TOTAL GAS PROD:		18,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	11197 - 12434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1856 N	1856	-0-	-0-	748	1	1073	2	N	32		236
						35	9						
02		1843 N	1843	-0-	-0-	736	1	1009	2	N	89		325
						98	9						
03		1941 N	1941	-0-	-0-	760	1	1086	2	N	86		411
						95	9						
04		1800 N	1278	-0-	-522	145	1	1048	2	N	77		488
						85	9						
05		1182 N	1182	-0-	-0-	1086	2	96	9	N	87	181 1	394
06		1800 N	1137	-0-	-663	1049	2	88	9	N	80	180 1	294
07		1333 N	1176	-0-	-157	1084	2	92	9	N	84		378
08		1448 N	1448	-0-	-0-	302	1	1051	2	N	86	179 1	285
						95	9						
09		1127 N	1127	-0-	-0-	36	1	1014	2	N	70		355
						77	9						
10		1125 N	1125	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	65		420
						72	9						
*11		1052 N	1052	-0-	-0-	973	2	79	9	N	72		492
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		492
TOTAL GAS PROD:			15,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			828						

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	9800 - 12534	
01		4433 X	2415	-0-	-2018	-0-	2348	2	67	9	N	61	302
02		3683 X	2058	-0-	-1625	-0-	1914	2	144	9	N	131	242
03		3999 X	2688	-0-	-1311	-0-	2569	2	119	9	N	108	158
04		3870 X	3429	-0-	-441	-0-	3320	2	109	9	N	99	257
05		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3504	2	156	9	N	142	218
06	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	3239	3130	2	109	9	N	99	132
07	DLQ	G-10	3432	-0-	3432	6671	3338	2	94	9	N	85	217
08	DLQ	G-10	3574	-0-	3574	10245	3464	2	110	9	N	100	135
09	DLQ	G-10	3351	-0-	3351	13596	3226	2	125	9	N	114	249
10	DLQ	G-10	3182	-0-	3182	16778	3094	2	88	9	N	80	143
11	DLQ	G-10	3233	-0-	3233	20011	3134	2	99	9	N	90	233
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	16446					N	NO RPT	233
TOTAL GAS PROD:			34,261	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,109						

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11130	- 12374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3100 N	3165	-0-	65	65	748 1	2398 2	N	17	100 1			81
02		2246 N	2181	-0-	-65	-0-	19 9							81
03		2728 N	2318	-0-	-410	-0-	24 1	2157 2	N	-0-				81
04		2640 X	2232	-0-	-408	-0-	2318 2		N	-0-				81
05		2728 X	2309	-0-	-419	-0-	2232 2		N	-0-				81
06		2640 X	2165	-0-	-475	-0-	24 1	2285 2	N	-0-				81
07		2325 X	2244	-0-	-81	-0-	2165 2		N	-0-				81
08		2325 X	2243	-0-	-82	-0-	2244 2		N	-0-				81
09		2220 X	2162	-0-	-58	-0-	2243 2		N	-0-				81
10		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-				81
*11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-				81
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-				81
TOTAL GAS PROD:		25,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.11080	- 12071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5549 X	5051	-0-	-498	-0-	312 1	4671 2	N	62	182 1			102
02		4930 X	4387	-0-	-543	-0-	68 9							155
03		5332 X	4972	-0-	-360	-0-	292 1	4037 2	N	53				228
04		5160 X	4515	-0-	-645	-0-	58 9							283
05		5332 X	5044	-0-	-288	-0-	312 1	4580 2	N	73				228
06	DLQ	G-10	4602	-0-	4602	-0-	80 9							283
07	DLQ	G-10	4341	-0-	4341	-0-	60 1	4394 2	N	55				283
08	DLQ	G-10	4785	-0-	4785	-0-	61 9							283
09	DLQ	G-10	4574	-0-	4574	-0-	4971 2	73 9	N	66	187 1			162
10	DLQ	G-10	4603	-0-	4603	-0-	4536 2	66 9	N	60				222
11	DLQ	G-10	4320	-0-	4320	-0-	4289 2	52 9	N	47				269
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	22761	-0-	8943	4289 2	N	47				269
							4785	4732 2	N	48	186 1			131
							13728	4510 2	N	58				189
							18302	64 9	N	58				189
							10 1	4572 2	N	19				208
							21 9							208
							4279 2	41 9	N	37				245
TOTAL GAS PROD:		51,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		578								

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HANSON 40		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11742 -	15622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	1122	1	11768	2	Y	126	190 1	106
						139	9						
02	12006 X	11703	-0-	-303	-0-	1050	1	10535	2	Y	107		213
						118	9						
03	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	1122	1	11747	2	Y	113	189 1	137
						124	9						
04	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	398	1	25857	2	Y	124	188 1	73
						136	9						
05	12834 X	10624	-0-	-2210	-0-	10496	2	128	9	Y	116		189
06	DLQ G-10	10642	-0-	10642	10642	10524	2	118	9	Y	107	184 1	112
07	DLQ G-10	10515	-0-	10515	21157	10406	2	109	9	Y	99		211
08	DLQ G-10	10447	-0-	10447	31604	10358	2	89	9	Y	81	187 1	105
09	DLQ G-10	9861	-0-	9861	41465	9761	2	100	9	Y	91		196
10	DLQ G-10	9782	-0-	9782	51247	9684	2	98	9	Y	89		285
11	DLQ G-10	8909	-0-	8909	60156	515	1	8291	2	Y	94	182 1	197
						103	9						
12	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	51445					Y	NO RPT		197
TOTAL GAS PROD:		134,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,147					

HANSON 29		WELL #:		2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11323	PERF.11630 -	12975	
01	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2011	2	7	9	Y	6		114
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1971	2	36	9	Y	33		147
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	2	25	9	Y	23		170
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	8	1	1957	2	Y	5		175
						6	9						
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1959	2	12	9	Y	11		186
06	DLQ G-10	1631	-0-	1631	1631	1624	2	7	9	Y	6		192
07	DLQ G-10	1993	-0-	1993	3624	1981	2	12	9	Y	11		203
08	DLQ G-10	1937	-0-	1937	5561	1928	2	9	9	Y	8		211
09	DLQ G-10	1970	-0-	1970	7531	1831	2	139	9	Y	126	183 1	154
10	DLQ G-10	1855	-0-	1855	9386	1726	2	129	9	Y	117	185 1	86
11	DLQ G-10	1608	-0-	1608	10994	1608	2			Y	-0-		86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10994					Y	NO RPT		86
TOTAL GAS PROD:		21,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		346					

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. SANDERS 74		//CONT.// //CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17453 X	14902	-0-	-2551	-0-		121	1	14549	2	Y	211	186	1			161
02		16095 X	13773	-0-	-2322	-0-		13579	2	194	9	Y	176	193	1			144
03		16585 X	14564	-0-	-2021	-0-		14325	2	239	9	Y	217	186	1			175
04		16050 X	13903	-0-	-2147	-0-		13642	2	261	9	Y	237	187	1			225
05		15469 X	14720	-0-	-749	-0-		14496	2	224	9	Y	204	185	1			244
06	DLQ	G-10	13744	-0-	13744		13744	13556	2	188	9	Y	171	184	1			231
07	DLQ	G-10	13921	-0-	13921		13921	13763	2	158	9	Y	144	166	1			209
08	DLQ	G-10	13840	-0-	13840		13840	13642	2	198	9	Y	180	181	1			208
09	DLQ	G-10	13020	-0-	13020		13020	12852	2	168	9	Y	153					361
10	DLQ	G-10	12834	-0-	12834		12834	12746	2	88	9	Y	80	187	1			254
11	DLQ	G-10	12437	-0-	12437		12437	79796				Y	226	185	1			295
12		12648 X	NO RPT	-0-	-12648		67148	12188	2	249	9	Y	NO RPT					295
TOTAL GAS PROD:		151,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,999										

MOORE 63		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	12360 - 16220						
01		15159 X	14081	-0-	-1078	-0-	13842	2	239	9	N	217	189	1			167	
02		13804 X	12451	-0-	-1353	-0-	12252	2	199	9	N	181	190	1			158	
03		14756 X	13622	-0-	-1134	-0-	13373	2	249	9	N	226	190	1			194	
04		13740 X	12795	-0-	-945	-0-	12580	2	215	9	N	195	181	1			208	
05		14074 X	12986	-0-	-1088	-0-	12740	2	246	9	N	224	182	1			250	
06	DLQ	G-10	12441	-0-	12441		12441	12233	2	208	9	N	189	184	1			255
07	DLQ	G-10	12673	-0-	12673		25114	12462	2	211	9	N	192	185	1			262
08	DLQ	G-10	12275	-0-	12275		37389	12078	2	197	9	N	179	183	1			258
09	DLQ	G-10	11655	-0-	11655		11655	49044		187	9	N	170					428
10	DLQ	G-10	11987	-0-	11987		61031	11789	2	198	9	N	180	186	1			422
11	DLQ	G-10	11296	-0-	11296		72327	11129	2	167	9	N	152	183	1			391
12		11656 X	NO RPT	-0-	-11656		60671					N	NO RPT					391
TOTAL GAS PROD:		138,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,105										

HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	12282 - 16171						
01		20212 X	16401	-0-	-3811	-0-	1287	1	15078	2	Y	33					164	
02		18009 X	17503	-0-	-506	-0-	17500	2	3	9	Y	3					167	
03		19189 X	17989	-0-	-1200	-0-	17811	2	178	9	Y	162	188	1			141	
04		18180 X	16890	-0-	-1290	-0-	16689	2	201	9	Y	183	188	1			136	
05		18786 X	16380	-0-	-2406	-0-	16182	2	198	9	Y	180	185	1			131	
06	DLQ	G-10	15852	-0-	15852		15852	15684	2	168	9	Y	153					284
07	DLQ	G-10	16555	-0-	16555		32407	16420	2	135	9	Y	123	186	1			221
08	DLQ	G-10	16288	-0-	16288		48695	15970	2	318	9	Y	289	368	1			142
09	DLQ	G-10	15145	-0-	15145		63840	14985	2	160	9	Y	145	185	1			102
10	DLQ	G-10	15152	-0-	15152		78992	15029	2	123	9	Y	112					214
11	DLQ	G-10	14202	-0-	14202		93194	14074	2	128	9	Y	116	185	1			145
12		14818 X	NO RPT	-0-	-14818		78376					Y	NO RPT					145
TOTAL GAS PROD:		178,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,499										

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID -> 261837	COMPL. DATE 03/16/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11970	- 15483				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		22661 X	17359	-0-	-5302	-0-	1122 1	15937 2	Y	273	389 1	269	
							300 9						
02		18734 X	16035	-0-	-2699	-0-	1050 1	14732 2	Y	230	183 1	316	
							253 9						
03		19468 X	17228	-0-	-2240	-0-	1122 1	15841 2	Y	241	378 1	179	
							265 9						
04		17970 X	16301	-0-	-1669	-0-	1086 1	14956 2	Y	235		414	
							259 9						
05		17980 X	16466	-0-	-1514	-0-	1122 1	15102 2	Y	220	376 1	258	
							242 9						
06	DLQ	G-10	15797	-0-	15797	15797	1086 1	14496 2	Y	195	177 1	276	
							215 9						
07	DLQ	G-10	16149	-0-	16149	31946	1122 1	14821 2	Y	187	183 1	280	
							206 9						
08	DLQ	G-10	15702	-0-	15702	47648	1122 1	14378 2	Y	184	182 1	282	
							202 9						
09	DLQ	G-10	15145	-0-	15145	62793	1086 1	13862 2	Y	179	186 1	275	
							197 9						
10	DLQ	G-10	15551	-0-	15551	78344	1122 1	14233 2	Y	178	185 1	268	
							196 9						
11	DLQ	G-10	14588	-0-	14588	92932	1086 1	13305 2	Y	179	192 1	255	
							197 9						
12	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	79044				Y	NO RPT		255	
TOTAL GAS PROD:			176,321	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,301						

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID -> 261867	COMPL. DATE 11/28/2010	TOTAL DEPTH 11458	PERF.12785	- 15000			
01	14B2 EXT	49	-0-	49	566	49 2		Y	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	566			Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	566			Y	-0-			41
04	566 X	-0-	-0-	-566	-0-			Y	-0-			41
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			41
06	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60 2		Y	-0-			41
07	14B2 EXT	445	-0-	445	505	445 2		Y	-0-			41
08	14B2 EXT	203	-0-	203	708	203 2		Y	-0-			41
09	14B2 EXT	281	-0-	281	989	281 2		Y	-0-			41
10	14B2 EXT	170	-0-	170	1159	170 2		Y	-0-			41
*11	1437 X	278	-0-	-1159	-0-	278 2		Y	-0-			41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:			1,499	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. COOK 39		//CONT.// //CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				252131		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11863 - 15454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7099 X	7073	-0-	-26	-0-	237	1	6683	2	Y	139	176	1	76
							153	9							
02		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	292	1	6536	2	Y	124			200
							136	9							
03		7161 X	7075	-0-	-86	-0-	312	1	6623	2	Y	127	186	1	141
							140	9							
04		15885 X	15885	-0-	-0-	-0-	20	1	15697	2	Y	153	190	1	104
							168	9							
05		7068 X	6744	-0-	-324	-0-	6578	2	166	9	Y	151			255
06	DLQ	G-10	6359	-0-	6359	6359	6239	2	120	9	Y	109	184	1	180
07	DLQ	G-10	6434	-0-	6434	12793	6322	2	112	9	Y	102			282
08	DLQ	G-10	6481	-0-	6481	19274	6365	2	116	9	Y	105	186	1	201
09	DLQ	G-10	6484	-0-	6484	25758	6359	2	125	9	Y	114	183	1	132
10	DLQ	G-10	6414	-0-	6414	32172	6280	2	134	9	Y	122			254
11	DLQ	G-10	7104	-0-	7104	39276	261	1	6740	2	Y	94	184	1	164
							103	9							
12		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	32797					Y	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:			83,017				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,340				

ANDERSON RANCH 76				WELL #:	2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11001 - 14803			
01		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10184	2	230	9	Y	209	20	1	254
02		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	9777	2	231	9	Y	210	193	1	271
03		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10419	2	241	9	Y	219	377	1	113
04		10230 X	9782	-0-	-448	-0-	9578	2	204	9	Y	185			298
05		10416 X	8766	-0-	-1650	-0-	8646	2	120	9	Y	109	187	1	220
06	DLQ	G-10	10339	-0-	10339	10339	10042	2	297	9	Y	270	183	1	307
07	DLQ	G-10	10179	-0-	10179	20518	9986	2	193	9	Y	175	369	1	113
08	DLQ	G-10	10016	-0-	10016	30534	9796	2	220	9	Y	200			313
09	DLQ	G-10	9603	-0-	9603	40137	9398	2	205	9	Y	186	183	1	316
10	DLQ	G-10	9621	-0-	9621	49758	9424	2	197	9	Y	179	371	1	124
11	DLQ	G-10	8749	-0-	8749	58507	8545	2	204	9	Y	185			309
12		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	50044					Y	NO RPT			309
TOTAL GAS PROD:			108,137				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,127				

MOORE 62				WELL #:	4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11300 - 15160			
01		24645 X	22114	-0-	-2531	-0-	21729	2	385	9	Y	350	189	1	266
02		22823 X	20307	-0-	-2516	-0-	19945	2	362	9	Y	329	381	1	214
03		24273 X	21454	-0-	-2819	-0-	21145	2	309	9	Y	281	384	1	111
04		22800 X	20584	-0-	-2216	-0-	20269	2	315	9	Y	286	186	1	211
05		22196 X	21018	-0-	-1178	-0-	20633	2	385	9	Y	350	370	1	191
06	DLQ	G-10	20042	-0-	20042	20042	19746	2	296	9	Y	269	370	1	90
07	DLQ	G-10	20535	-0-	20535	40577	20196	2	339	9	Y	308	182	1	216
08	DLQ	G-10	19287	-0-	19287	59864	19011	2	276	9	Y	251	185	1	282
09	DLQ	G-10	18706	-0-	18706	78570	18432	2	274	9	Y	249	182	1	349
10	DLQ	G-10	19541	-0-	19541	98111	19247	2	294	9	Y	267	365	1	251
11	DLQ	G-10	18620	-0-	18620	116731	18335	2	285	9	Y	259	181	1	329
12		19344 X	NO RPT	-0-	-19344	97387					Y	NO RPT			329
TOTAL GAS PROD:			222,208				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,199				

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. JO WELLS 96		//CONT.// 252131		60265 500 WELL #: 7H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 262571		CAPACITY COMPL. DATE 06/18/2011		CNTY: HEMPHILL TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	13950 X	12002	-0-	-1948	-0-	1122	1	10718	2	N	147	184	1	150
						162	9							
02	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	1050	1	12625	2	N	224	194	1	180
						246	9							
03	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	1122	1	12904	2	N	206	192	1	194
						227	9							
04	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	217	1	12093	2	N	178	186	1	186
						196	9							
05	11997 X	11836	-0-	-161	-0-	11654	2	182	9	N	165	187	1	164
06	DLQ G-10	11298	-0-	11298	11298	11129	2	169	9	N	154			318
07	DLQ G-10	12369	-0-	12369	23667	12229	2	140	9	N	127	179	1	266
08	DLQ G-10	11971	-0-	11971	35638	11837	2	134	9	N	122	183	1	205
09	DLQ G-10	11624	-0-	11624	47262	11475	2	149	9	N	135	183	1	157
10	DLQ G-10	10962	-0-	10962	58224	36	1	10780	2	N	133	185	1	105
						146	9							
11	DLQ G-10	10286	-0-	10286	68510	10133	2	153	9	N	139			244
12	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	58156					N	NO RPT			244
TOTAL GAS PROD:		133,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,730								

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H		RRCID -> 262692		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	21855 X	14072	-0-	-7783	-0-	13779	2	293	9	Y	266	186	1	314
02	20445 X	5973	-0-	-14472	-0-	5688	2	285	9	Y	259	384	1	189
03	21855 X	13734	-0-	-8121	-0-	13446	2	288	9	Y	262	187	1	264
04	15420 X	13197	-0-	-2223	-0-	12944	2	253	9	Y	230	183	1	311
05	15407 X	12484	-0-	-2923	-0-	12266	2	218	9	Y	198	370	1	139
06	DLQ G-10	11846	-0-	11846	11846	11581	2	265	9	Y	241	186	1	194
07	DLQ G-10	12415	-0-	12415	24261	12182	2	233	9	Y	212	183	1	223
08	DLQ G-10	12605	-0-	12605	36866	12370	2	235	9	Y	214	188	1	249
09	DLQ G-10	11551	-0-	11551	48417	11340	2	211	9	Y	192	181	1	260
10	DLQ G-10	11166	-0-	11166	59583	10967	2	199	9	Y	181	188	1	253
*11	71245 X	11662	-0-	-59583	-0-	11469	2	193	9	Y	175	185	1	243
12	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT			243
TOTAL GAS PROD:		130,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,430								

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19561 X	14168	-0-	-5393	-0-	1122 1	12805 2	Y		219			300
						241 9							
02	18270 X	12017	-0-	-6253	-0-	1050 1	10789 2	Y		162	382 1		80
						178 9							
03	19561 X	12949	-0-	-6612	-0-	1122 1	11498 2	Y		299	188 1		191
						329 9							
04	18930 X	11413	-0-	-7517	-0-	217 1	10919 2	Y		252	185 1		258
						277 9							
05	19561 X	11390	-0-	-8171	-0-	11137 2	253 9	Y		230	374 1		114
06	DLQ G-10	10705	-0-	10705	10705	10504 2	201 9	Y		183			297
07	DLQ G-10	12337	-0-	12337	23042	12128 2	209 9	Y		190	368 1		119
08	DLQ G-10	12187	-0-	12187	35229	11944 2	243 9	Y		221			340
09	DLQ G-10	11660	-0-	11660	46889	11430 2	230 9	Y		209	366 1		183
10	DLQ G-10	11748	-0-	11748	58637	36 1	11493 2	Y		199	182 1		200
						219 9							
11	DLQ G-10	10372	-0-	10372	69009	10177 2	195 9	Y		177	188 1		189
12	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	58748			Y		NO RPT			189
TOTAL GAS PROD:		130,946				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,341			

HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509	
01	8277 X	7305	-0-	-972	-0-	734 1	6398 2	Y		157	191 1		179
						173 9							
02	7743 X	6937	-0-	-806	-0-	292 1	6501 2	Y		131			310
						144 9							
03	8029 X	6821	-0-	-1208	-0-	70 1	6596 2	Y		141	176 1		275
						155 9							
04	7770 X	6472	-0-	-1298	-0-	6331 2	141 9	Y		128	181 1		222
05	8029 X	6535	-0-	-1494	-0-	6394 2	141 9	Y		128	187 1		163
06	DLQ G-10	6213	-0-	6213	6213	6080 2	133 9	Y		121			284
07	DLQ G-10	6247	-0-	6247	12460	6140 2	107 9	Y		97	180 1		201
08	DLQ G-10	6113	-0-	6113	18573	6004 2	109 9	Y		99			300
09	DLQ G-10	6047	-0-	6047	24620	5941 2	106 9	Y		96	185 1		211
10	DLQ G-10	6337	-0-	6337	30957	6225 2	112 9	Y		102			313
11	DLQ G-10	5843	-0-	5843	36800	5729 2	114 9	Y		104	184 1		233
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	30786			Y		NO RPT			233
TOTAL GAS PROD:		70,870				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,304			

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854 -	15758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	5890 X	4971	-0-	-919	-0-	1104 1	3824 2	Y	39				117
02	5510 X	4616	-0-	-894	-0-	1050 1	3524 2	Y	38				155
03	5890 X	4941	-0-	-949	-0-	1122 1	3776 2	Y	39				194
04	4800 X	3933	-0-	-867	-0-	217 1	3676 2	Y	36				230
05	4960 X	3745	-0-	-1215	-0-	3665 2	80 9	Y	73	189	1		114
06	DLQ G-10	3657	-0-	3657		3610 2	47 9	Y	43				157
07	DLQ G-10	3641	-0-	3641		3588 2	53 9	Y	48				205
08	DLQ G-10	3579	-0-	3579	10877	3560 2	19 9	Y	17				222
09	DLQ G-10	3352	-0-	3352	14229	3321 2	31 9	Y	28				250
10	DLQ G-10	3504	-0-	3504	17733	36 1	3440 2	Y	25				275
11	DLQ G-10	3304	-0-	3304	21037	3280 2	24 9	Y	22	183	1		114
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	17503			Y	NO RPT				114
TOTAL GAS PROD:		43,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		408							

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10924 -	14754	
01	10726 X	6834	-0-	-3892	-0-	6698 2	136 9	Y	124			194	
02	10034 X	3122	-0-	-6912	-0-	3004 2	118 9	Y	107	187	1	114	
03	10726 X	6719	-0-	-4007	-0-	6590 2	129 9	Y	117	187	1	44	
04	6690 X	6059	-0-	-631	-0-	5927 2	132 9	Y	120			164	
05	6913 X	5916	-0-	-997	-0-	5796 2	120 9	Y	109	187	1	86	
06	DLQ G-10	5540	-0-	5540	5540	5427 2	113 9	Y	103			189	
07	DLQ G-10	4373	-0-	4373	9913	4317 2	56 9	Y	51	182	1	58	
08	DLQ G-10	6953	-0-	6953	16866	6813 2	140 9	Y	127			185	
09	DLQ G-10	5925	-0-	5925	22791	5833 2	92 9	Y	84			269	
10	DLQ G-10	6128	-0-	6128	28919	6005 2	123 9	Y	112	184	1	197	
11	DLQ G-10	5871	-0-	5871	34790	5761 2	110 9	Y	100	187	1	110	
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	28373			Y	NO RPT			110	
TOTAL GAS PROD:		63,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,154							

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. ANDERSON RANCH 61		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	873 1	5070 2	N	12		104	
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	913 1	5530 2	N	5		109	
03	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	945 1	5417 2	N	6		115	
04	5790 X	4996	-0-	-794	-0-	724 1	4265 2	N	6		121	
05	5983 X	4793	-0-	-1190	-0-	666 1	4119 2	N	7		128	
06	DLQ G-10	4594	-0-	4594	4594	642 1	3946 2	N	5		133	
07	DLQ G-10	4498	-0-	4498	9092	684 1	3812 2	N	2		135	
08	DLQ G-10	4368	-0-	4368	13460	686 1	3675 2	N	6		141	
09	DLQ G-10	4340	-0-	4340	17800	664 1	3652 2	N	22		163	
10	DLQ G-10	4702	-0-	4702	22502	689 1	4009 2	N	4		167	
11	DLQ G-10	4383	-0-	4383	26885	664 1	3718 2	N	1		168	
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	22390			N	NO RPT		168	
TOTAL GAS PROD:		55,448			TOTAL CONDENSATE PROD:				76			

WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11509	- 15239
01	17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	1122 1	16172 2	Y	-0-			143
02	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	1050 1	15017 2	Y	466	384	1	225
03	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	1122 1	15980 2	Y	388	380	1	233
04	16050 X	15373	-0-	-677	-0-	217 1	14959 2	Y	179	184	1	228
05	16585 X	15210	-0-	-1375	-0-	15016 2	194 9	Y	176	187	1	217
06	DLQ G-10	9040	-0-	9040	9040	8924 2	116 9	Y	105			322
07	DLQ G-10	13178	-0-	13178	22218	12972 2	206 9	Y	187	185	1	324
08	DLQ G-10	11906	-0-	11906	34124	11723 2	183 9	Y	166	178	1	312
09	DLQ G-10	11003	-0-	11003	45127	10825 2	178 9	Y	162	184	1	290
10	DLQ G-10	10830	-0-	10830	55957	36 1	10627 2	Y	152	187	1	255
11	DLQ G-10	4477	-0-	4477	60434	4398 2	79 9	Y	72	185	1	142
12	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	50700			Y	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		142,420			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,053			

SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11230	- 15060
01	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	14818 2	351 9	N	319	377	1	174
02	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	13571 2	300 9	N	273	187	1	260
03	14818 X	14792	-0-	-26	-0-	14515 2	277 9	N	252	380	1	132
04	14670 X	14212	-0-	-458	-0-	13931 2	281 9	N	255	185	1	202
05	15159 X	14568	-0-	-591	-0-	14273 2	295 9	N	268	376	1	94
06	DLQ G-10	13846	-0-	13846	13846	13619 2	227 9	N	206			300
07	DLQ G-10	14144	-0-	14144	27990	13924 2	220 9	N	200	365	1	135
08	DLQ G-10	14015	-0-	14015	42005	13788 2	227 9	N	206			341
09	DLQ G-10	13304	-0-	13304	55309	13083 2	221 9	N	201	187	1	355
10	DLQ G-10	13322	-0-	13322	68631	13104 2	218 9	N	198	365	1	188
11	DLQ G-10	12703	-0-	12703	81334	12475 2	228 9	N	207	186	1	209
12	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	67973			N	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:		153,946			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,585			

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HANSON 40		WELL #:		6H		RRCID -> 265018		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	4185 X	3738	-0-	-447	-0-	688	1	3047	2	Y	3	123		
02	3828 X	3763	-0-	-65	-0-	596	1	3154	2	Y	12	135		
03	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	591	1	4026	2	Y	3	138		
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	60	1	3767	2	Y	3	141		
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3955	2	2	9	Y	2	143		
06	DLQ G-10	3482	-0-	3482	-0-	3481	2	1	9	Y	1	144		
07	DLQ G-10	3351	-0-	3351	-0-	6833	3351	2		Y	-0-	144		
08	DLQ G-10	3290	-0-	3290	-0-	10123	3290	2		Y	-0-	144		
09	DLQ G-10	2800	-0-	2800	-0-	12923	2798	2	2	9	Y	2	146	
10	DLQ G-10	2867	-0-	2867	-0-	15790	2865	2	2	9	Y	2	148	
11	DLQ G-10	2751	-0-	2751	-0-	18541	2751	2		Y	-0-	148		
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	15534				Y	NO RPT	148		

TOTAL GAS PROD: 38,449

TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H		RRCID -> 267161		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931			
01	15965 X	9875	-0-	-6090	-0-	9737	2	138	9	N	125	205		
02	14935 X	4504	-0-	-10431	-0-	4159	2	345	9	N	314	133	386 1	
*03	15965 X	9297	-0-	-6668	-0-	9021	2	276	9	N	251	190	1 194	
*04	9570 X	8657	-0-	-913	-0-	8383	2	274	9	N	249	184	1 259	
*05	9889 X	8398	-0-	-1491	-0-	8198	2	200	9	N	182	369	1 72	
06	DLQ G-10	7947	-0-	7947	-0-	7725	2	222	9	N	202	274		
07	DLQ G-10	8440	-0-	8440	-0-	16387	8247	2	193	9	N	175	185 1 264	
08	DLQ G-10	8640	-0-	8640	-0-	25027	8440	2	200	9	N	182	188 1 258	
09	DLQ G-10	8064	-0-	8064	-0-	33091	7870	2	194	9	N	176	179 1 255	
10	DLQ G-10	8046	-0-	8046	-0-	41137	7842	2	204	9	N	185	188 1 252	
11	DLQ G-10	7726	-0-	7726	-0-	48863	7540	2	186	9	N	169	185 1 236	
12	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-	40679				N	NO RPT	236		

TOTAL GAS PROD: 89,594

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,210

JO WELLS 95		WELL #:		6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951			
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	1078	1	5137	2	N	165	173	1 103	
02	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	1050	1	4485	2	N	154	193	1 64	
03	7378 X	6106	-0-	-1272	-0-	1122	1	4828	2	N	142	206		
04	7140 X	4810	-0-	-2330	-0-	253	1	4397	2	N	145	189	1 162	
05	7378 X	4628	-0-	-2750	-0-	4500	2	128	9	N	116	190	1 88	
06	DLQ G-10	4471	-0-	4471	-0-	4302	2	169	9	N	154	242		
07	DLQ G-10	4496	-0-	4496	-0-	8967	4382	2	114	9	N	104	183 1 163	
08	DLQ G-10	4450	-0-	4450	-0-	13417	4279	2	171	9	N	155	318	
09	DLQ G-10	4223	-0-	4223	-0-	17640	4076	2	147	9	N	134	185 1 267	
10	DLQ G-10	4373	-0-	4373	-0-	22013	36	1	4196	2	N	128	187 1 208	
11	DLQ G-10	4416	-0-	4416	-0-	26429	4272	2	144	9	N	131	186 1 153	
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	22771				N	NO RPT	153		

TOTAL GAS PROD: 54,074

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SANDERS 73		WELL #:		3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11323	- 15411
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7409 X	6267	-0-	-1142	-0-	436 1	5636 2	N	177	187 1	154
							195 9					
02		6293 X	5612	-0-	-681	-0-	211 1	5244 2	N	143		297
							157 9					
03		6820 X	5928	-0-	-892	-0-	5733 2	195 9	N	177	193 1	281
04		6600 X	4989	-0-	-1611	-0-	4879 2	110 9	N	100	186 1	195
05		6820 X	5321	-0-	-1499	-0-	5191 2	130 9	N	118	195 1	118
06	DLQ	G-10	5436	-0-	5436		5245 2	191 9	N	174		292
07	DLQ	G-10	5296	-0-	5296	10732	5142 2	154 9	N	140	184 1	248
08	DLQ	G-10	5261	-0-	5261	15993	5142 2	119 9	N	108	179 1	177
09	DLQ	G-10	5036	-0-	5036	21029	4884 2	152 9	N	138		315
10	DLQ	G-10	5032	-0-	5032	26061	14 1	4874 2	N	131	366 1	80
							144 9					
11	DLQ	G-10	4678	-0-	4678	30739	4547 2	131 9	N	119		199
12		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	25841			N	NO RPT		199
TOTAL GAS PROD:			58,856	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,525					

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		4H	RRCID ->	267463	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	1829	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11132	- 15220
01	13547	X	11544	-0-	-2003	-0-	1146 1	10207 2	N	174		255
							191 9					
02	11020	X	10520	-0-	-500	-0-	1047 1	9291 2	N	165	187 1	233
							182 9					
03	11749	X	11055	-0-	-694	-0-	1122 1	9748 2	N	168	185 1	216
							185 9					
04	11370	X	9737	-0-	-1633	-0-	213 1	9344 2	N	164	187 1	193
							180 9					
05	11749	X	9563	-0-	-2186	-0-	9377 2	186 9	N	169	182 1	180
06	DLQ	G-10	9220	-0-	9220		9060 2	160 9	N	145	183 1	142
07	DLQ	G-10	8920	-0-	8920	18140	26 1	8764 2	N	118	185 1	75
							130 9					
08	DLQ	G-10	9093	-0-	9093	27233	8931 2	162 9	N	147		222
09	DLQ	G-10	8494	-0-	8494	35727	8344 2	150 9	N	136	178 1	180
10	DLQ	G-10	8568	-0-	8568	44295	36 1	8380 2	N	138	185 1	133
							152 9					
11	DLQ	G-10	8121	-0-	8121	52416	7983 2	138 9	N	125		258
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	47952			N	NO RPT		258
TOTAL GAS PROD:			104,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,649					

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11734	- 16486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15438 X	14858	-0-	-580	-0-	436 1	14163 2	N	235	253 1		94
02		14210 X	13457	-0-	-753	-0-	259 9	408 1	N	245	188 1		151
03		15128 X	13960	-0-	-1168	-0-	270 9	113 1	N	276	187 1		240
04		14370 X	12992	-0-	-1378	-0-	304 9	12709 2	N	257	356 1		141
05		14849 X	13246	-0-	-1603	-0-	12949 2	297 9	N	270	184 1		227
06	DLQ	G-10	12735	-0-	12735		12498 2	237 9	N	215	179 1		263
07	DLQ	G-10	12768	-0-	12768		25503 2	231 9	N	210	183 1		290
08	DLQ	G-10	12413	-0-	12413		37916 2	231 9	N	210	181 1		319
09	DLQ	G-10	11764	-0-	11764		49680 2	221 9	N	201	184 1		336
10	DLQ	G-10	12090	-0-	12090		61770 2	238 9	N	216	337 1		215
11	DLQ	G-10	10908	-0-	10908		72678 2	30 1	N	199	185 1		229
							219 9						
12		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	60774			N	NO RPT			229
TOTAL GAS PROD:			141,191				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,534			

MONTAGUE 30		WELL #:		2H	RRCID ->	274886	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11683	- 16464	
01		33573 X	579	-0-	-32994	-0-	141 1	438 9	N	398	572 1		207
02		31407 X	665	-0-	-30742	-0-	292 1	373 9	N	339	388 1		158
03		33573 X	446	-0-	-33127	-0-	90 1	356 9	N	324	181 1		301
04		27960 X	-0-	-0-	-27960	-0-			N	306	365 1		242
05		27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-			N	293	258 1		277
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	282	187 1		372
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	246	366 1		252
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	251			503
09	DLQ	G-10	20674	-0-	20674	20674	20393 2	281 9	N	255	183 1		575
10	DLQ	G-10	20012	-0-	20012	40686	19753 2	259 9	N	235	189 1		621
*11		59958 X	19272	-0-	-40686	-0-	261 1	18741 2	N	245	373 1		493
							270 9						
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			493
TOTAL GAS PROD:			61,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,174			



OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.	11639 - 16141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		541 X	541	-0-	-0-	-0-	312 1	229 9	N	208	185 1		165
02		12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	292 1	12308 2	N	190	185 1		170
							209 9						
03		14756 X	13104	-0-	-1652	-0-	70 1	12822 2	N	193	184 1		179
							212 9						
04		14280 X	12342	-0-	-1938	-0-	12138 2	204 9	N	185	189 1		175
05		14756 X	12442	-0-	-2314	-0-	12252 2	190 9	N	173			348
06	DLQ	G-10	11711	-0-	11711	11711	11550 2	161 9	N	146	187 1		307
07	DLQ	G-10	11768	-0-	11768	23479	11613 2	155 9	N	141	184 1		264
08	DLQ	G-10	11254	-0-	11254	34733	11105 2	149 9	N	135	190 1		209
09	DLQ	G-10	10580	-0-	10580	45313	10435 2	145 9	N	132			341
10	DLQ	G-10	10805	-0-	10805	56118	10648 2	157 9	N	143	189 1		295
11	DLQ	G-10	9563	-0-	9563	65681	9419 2	144 9	N	131	187 1		239
12		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	54769			N	NO RPT			239

TOTAL GAS PROD: 116,919

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

MEKEEL (MORROW UPPER)				60288 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200									
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359	
01		2387 X	2383	-0-	-4	-0-	2380 3	3 9	N	3			40
02		2233 X	1757	-0-	-476	-0-	1751 3	6 9	N	5			45
03		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2542 3	17 9	N	15			60
04		2310 X	2250	-0-	-60	-0-	2239 3	11 9	N	10			70
05		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2503 3	9 9	N	8			78
06		2490 X	2263	-0-	-227	-0-	2255 3	8 9	N	7			85
07		2573 X	2083	-0-	-490	-0-	2077 3	6 9	N	5			90
08		2573 X	2068	-0-	-505	-0-	2066 3	2 9	N	2			92
09		2430 X	2064	-0-	-366	-0-	2056 3	8 9	N	7			99
10		2511 X	1636	-0-	-875	-0-	1635 3	1 9	N	1			100
11		2250 X	1861	-0-	-389	-0-	1857 3	4 9	N	4	104 1		-0-
*12		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,802

TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MEKEEL				WELL #:	2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MEKEEL (MORROW UPPER)		//CONT.//		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9364 - 9374			
01	1767 N	1218	-0-	-549	-0-	52	1	1166	2	N	-0-			7
02	1508 N	759	-0-	-749	-0-	4	1	755	2	N	-0-			7
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	48	1	1930	2	N	-0-			7
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	52	1	1493	2	N	-0-			7
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	N	-0-			7
06	1920 N	1201	-0-	-719	-0-	26	1	1175	2	N	-0-			7
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	28	1	1585	2	N	-0-			7
08	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	46	1	1315	2	N	-0-			7
09	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	44	1	1038	2	N	-0-			7
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	42	1	1615	2	N	-0-			7
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	2	N	-0-			7
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	36	1	1336	2	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		16,702												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER)		60459 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
CAMPBELL, -A-		WELL #:		2041	RRCID ->	082616	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	12176	PERF. 12012 - 12083			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
PLUGGED AND ABANDONED				06/21/2016	-	PLUGGED	06/21/16							
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		60460 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
VOLLMERT 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 224645		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11180 - 11193		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2016										

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

FLOWERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 235833		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836							
01	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	2212	2	50	9	N	45			266
02	2175	X	2034	-0-	-141	-0-	2012	2	22	9	N	20	192	1	94
03	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	2076	2	6	9	N	5			99
04	2220	X	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-			99
05	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	2045	2			N	-0-			99
06	2190	X	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-			99
07	2170	X	1652	-0-	-518	-0-	1652	2			N	-0-			99
08	2077	X	1827	-0-	-250	-0-	1825	2	2	9	N	2			101
09	2010	X	1734	-0-	-276	-0-	1734	2			N	-0-			101
10	2046	X	36	-0-	-2010	-0-	30	2	6	9	N	5			106
11	1950	X	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-			106
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: 19,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CHAMBERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250774		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201							
01	5301	X	5175	-0-	-126	-0-	5175	2			N	-0-			198
02	4959	X	4522	-0-	-437	-0-	4505	2	17	9	N	15	180	1	33
03	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4729	2	8	9	N	7			40
04	5130	X	5016	-0-	-114	-0-	5015	2	1	9	N	1			41
05	5301	X	4360	-0-	-941	-0-	4356	2	4	9	N	4			45
06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	4673	2	3	9	N	3			48
07	5177	X	3701	-0-	-1476	-0-	3701	2			N	-0-			48
08	5177	X	4212	-0-	-965	-0-	4212	2			N	-0-			48
09	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			N	-0-			48
10	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	3930	2			N	-0-			48
11	4680	X	2332	-0-	-2348	-0-	2330	2	2	9	N	2			50
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 47,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VOLLMERT 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 269234		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)			60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
ISAACS, JOHN C., JR. -L-			WELL #: 1195		RRCID -> 063195		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	N	-0-				124
						2	4								
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	N	-0-				124
						2	4								
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	3	1	219	3	N	-0-				124
						2	4								
04	450 N	219	-0-	-231	-0-	1	1	217	3	N	-0-				124
						1	4								
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	230	3	N	15				139
						2	4								
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	N	16				155
						2	4								
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	230	3	N	-0-				155
						2	4								
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	3	1	222	3	N	1	149	1		7
						2	4								
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	3	1	231	3	N	-0-	2	5		5
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	N	5				10
						6	9								
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	3				13
						3	9								
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	3	1	199	3	N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		3,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

WEBB LOIS			WELL #: 1083 L		RRCID -> 064606		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	18	1	1088	3	N	28	187	1		12
							2	4		31	9					
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	3	N	8				20
							2	4		9	9					
03		1457 N	1089	-0-	-368	-0-	17	1	1070	3	N	-0-				20
							2	4								
04		1110 N	1095	-0-	-15	-0-	9	1	1085	3	N	-0-				20
							1	4								
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	20	1	1185	3	N	20				40
							2	4		22	9					
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	21	1	1105	3	N	20				60
							2	4		22	9					
07		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	19	1	1059	3	N	-0-				60
							2	4								
08		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	21	1	1100	3	N	14				74
							2	4		15	9					
09		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	20	1	1021	3	N	47				121
							52	9								
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	45	1	1030	3	N	-0-				121
							73	4								
11		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	20	1	1034	3	N	-0-				121
12		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	17	1	953	3	N	-0-				121
							44	4								
TOTAL GAS PROD:			13,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			137							

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		651 N	489	-0-	-162	-0-	6	1	481	3	N	-0-				146
							2	4								
02		667 N	515	-0-	-152	-0-	7	1	506	3	N	-0-				146
							2	4								
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	6	1	537	3	N	-0-	15	5		131
							2	4								
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	N	2				133
							1	4		2	9					
05		558 N	552	-0-	-6	-0-	7	1	543	3	N	-0-	17	5		116
							2	4								
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	7	1	513	3	N	-0-	3	5		113
							2	4								
07		527 N	524	-0-	-3	-0-	7	1	515	3	N	-0-				113
							2	4								
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	555	3	N	-0-				113
							2	4								
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	7	1	538	3	N	-0-				113
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-				109
*11		540 N	487	-0-	-53	-0-	6	1	481	3	N	-0-	58	1	19	32
12		558 N	474	-0-	-84	-0-	7	1	467	3	N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:			6,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 1	177 3	N	-0-			2
						2 4						
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4 1	248 3	N	-0-			2
						2 4						
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	4 1	241 3	N	-0-			2
						2 4						
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2 1	213 3	N	-0-			2
						1 4						
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	4 1	237 3	N	-0-	2 5		-0-
						2 4						
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8 1	214 3	N	81			81
						2 4	89 9					
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	3 1	202 3	N	-0-			81
						2 4						
08	248 N	107	-0-	-141	-0-	2 1	100 3	N	3			84
						2 4	3 9					
09	300 N	35	-0-	-265	-0-	1 1	34 3	N	-0-			84
10	217 N	28	-0-	-189	-0-	28 1		N	-0-			84
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			84
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		1,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

WEBB, LESLIE ETAL -M-												
WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413												
01	651 N	409	-0-	-242	-0-	9 1	395 3	N	3			144
						2 4	3 9					
02	725 N	487	-0-	-238	-0-	7 1	466 3	N	11			155
						2 4	12 9					
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	5 1	450 3	N	20			175
						2 4	22 9					
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3 1	402 3	N	1	164 1	5 5	7
						1 4	1 9					
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9 1	603 3	N	-0-			7
						2 4						
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	8 1	574 3	N	20			27
						2 4	22 9					
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	7 1	525 3	N	13			40
						2 4	14 9					
08	620 N	504	-0-	-116	-0-	8 1	486 3	N	7			47
						2 4	8 9					
09	600 N	497	-0-	-103	-0-	7 1	490 3	N	-0-			47
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	34 1	476 3	N	13			60
						14 9						
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7 1	509 3	N	9			69
						10 9						
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	6 1	458 3	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		6,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	4	1	260	3	N	-0-			141
						2	4							
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	3	1	193	3	N	-0-			141
						2	4							
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	3	1	233	3	N	-0-			141
						2	4							
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	1	1	207	3	N	43	180	1	4
						1	4	47	9					
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	240	3	N	16			20
						2	4	18	9					
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	3	1	233	3	N	-0-			20
						2	4							
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	3	1	229	3	N	2			22
						2	4	2	9					
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	3	1	214	3	N	-0-			22
						2	4							
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	2	1	204	3	N	-0-			22
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	3	N	-0-			22
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	3	1	182	3	N	-0-			22
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	3	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		2,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	17	1	1020	3	N	62	201	1	16
						2	4	68	9					
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	15	1	937	3	N	19			35
						2	4	21	9					
03	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	16	1	1011	3	N	17			52
						2	4	19	9					
04	1080 N	967	-0-	-113	-0-	9	1	957	3	N	-0-	5	5	47
						1	4							
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	19	1	1055	3	N	24			71
						2	4	26	9					
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	17	1	1002	3	N	20			91
						2	4	22	9					
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	16	1	964	3	N	10			101
						2	4	11	9					
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	19	1	1030	3	N	15			116
						2	4	17	9					
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	19	1	1007	3	N	-0-			116
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	N	28			144
						31	9							
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	16	1	931	3	N	16	144	1	16
						18	9							
12	1054 N	803	-0-	-251	-0-	14	1	789	3	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		12,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		211						

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

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

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10469 - 10502

01	868 N	636	-0-	-232	-0-	15	1	619	3	N	-0-					101
						2	4									
02	870 N	679	-0-	-191	-0-	16	1	661	3	N	-0-					101
						2	4									
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	18	1	739	3	N	-0-					101
						2	4									
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	662	3	N	20					121
						1	4	22	9							
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	739	3	N	20					141
						2	4	22	9							
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	N	-0-					141
						2	4									
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	N	3					144
						2	4	3	9							
08	775 N	707	-0-	-68	-0-	17	1	688	3	N	-0-					144
						2	4									
09	720 N	573	-0-	-147	-0-	10	1	563	3	N	-0-					144
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	53	1	609	3	N	-0-					144
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	13	1	670	3	N	-0-					144
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	673	3	N	-0-					144
TOTAL GAS PROD:		8,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		43								



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	920	-0-	-165	-0-	9 1	896 3	13 9	N	12			131
						2 4	13 9						
02	1044 N	958	-0-	-86	-0-	9 1	926 3	21 9	N	19			150
						2 4	21 9						
03	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	11 1	962 3	40 9	N	36			186
						2 4	40 9						
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	5 1	898 3	2 9	N	2			188
						1 4	2 9						
05	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	14 1	986 3	10 9	N	9	180 1	10 5	7
						2 4	10 9						
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	11 1	918 3	52 9	N	47			54
						2 4	52 9						
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	11 1	932 3	19 9	N	17			71
						2 4	19 9						
08	1023 N	988	-0-	-35	-0-	13 1	959 3	14 9	N	13			84
						2 4	14 9						
09	990 N	961	-0-	-29	-0-	12 1	949 3		N	-0-			84
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	38 1	966 3		N	54			138
						59 9							
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	11 1	925 3		N	9	137 1		10
						10 9							
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	12 1	931 3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		11,659				TOTAL CONDENSATE PROD:				218			

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	54 1	2106 3	70 9	N	64	189 1		26
						2 4	70 9						
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	49 1	1851 3	15 9	N	14			40
						2 4	15 9						
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	49 1	2272 3		N	-0-			40
						2 4							
04	3000 N	3511	-0-	511	511	35 1	3386 3	89 9	N	81			121
						1 4	89 9						
05	3100 N	3392	-0-	292	803	74 1	3241 3	75 9	N	68	189 1		-0-
						2 4	75 9						
06	3000 N	3060	-0-	60	863	67 1	2902 3	89 9	N	81			81
						2 4	89 9						
07	3706 X	2843	-0-	-863	-0-	64 1	2733 3	44 9	N	40			121
						2 4	44 9						
08	2015 X	1882	-0-	-133	-0-	44 1	1836 3		N	-0-			121
						2 4							
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	50 1	2260 3		N	103	199 1		25
						113 9							
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	80 1	2276 3		N	-0-			25
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	43 1	2052 3		N	149	56 1		118
						164 9							
*12	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	41 1	2031 3		N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		30,270				TOTAL CONDENSATE PROD:				600			

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)										//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
WEBB, ARTHUR ET AL "T"										WELL #: 3		RRCID -> 171832		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10054 - 10080	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEBB, ARTHUR ET AL -S-										WELL #: 4193		RRCID -> 213364		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10005 - 10559	
01		2449 N	1510	-0-	-939	-0-	17 1	1491 3	N	-0-							134		
02		2117 N	1430	-0-	-687	-0-	2 4	1412 3	N	-0-							134		
03		1984 N	1691	-0-	-293	-0-	16 1	1658 3	N	12							146		
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	2 4	13 9	N	-0-							146		
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	10 1	1625 3	N	-0-							287		
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	24 1	1849 3	N	141							312		
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	2 4	155 9	N	25							312		
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	24 1	1831 3	N	77	176	1					213		
09		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	2 4	28 9	N	-0-							213		
10		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	22 1	1812 3	N	90							205		
11		1890 N	1886	-0-	-4	-0-	2 4	85 9	N	90	193	1					102		
12		2015 N	1700	-0-	-315	-0-	23 1	1915 3	N	-0-							102		
TOTAL GAS PROD:			21,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			345										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	812	3	N	40		161
						2	4	44	9				
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	800	3	N	54	197 1	18
						2	4	59	9				
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	13	1	1098	3	N	-0-		18
						2	4						
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	N	42		60
						1	4	46	9				
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	18	1	1296	3	N	61		121
						2	4	67	9				
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	19	1	1298	3	N	161		282
						2	4	177	9				
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	17	1	1069	3	N	94	187 1	155
						2	4	103	9			34 5	
08	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	16	1	1177	3	N	-0-		155
						2	4						
09	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	17	1	1213	3	N	-0-		155
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1208	3	N	37		192
						41	9						
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	17	1	1202	3	N	53	200 1	45
						58	9						
12	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	17	1	1230	3	N	-0-	1 5	44
TOTAL GAS PROD:		14,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		542					

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	31	1	6100	2	N	-0-		175
02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	29	1	5387	2	N	7		182
						8	9						
03	5952 X	5680	-0-	-272	-0-	31	1	5637	2	N	11		193
						12	9						
04	5940 X	5451	-0-	-489	-0-	30	1	5421	2	N	-0-		193
05	6138 X	5641	-0-	-497	-0-	31	1	5610	2	N	-0-		193
06	5940 X	5665	-0-	-275	-0-	30	1	5633	2	N	2		195
						2	9						
07	5797 X	5666	-0-	-131	-0-	31	1	5626	2	N	8		203
						9	9						
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	31	1	5652	2	N	2		205
						2	9						
09	5670 X	5439	-0-	-231	-0-	30	1	5406	2	N	3		208
						3	9						
10	5859 X	5612	-0-	-247	-0-	31	1	5573	2	N	7		215
						8	9						
11	5670 X	5349	-0-	-321	-0-	30	1	5309	2	N	9	181 1	43
						10	9						
12	5673 X	5392	-0-	-281	-0-	29	1	5363	2	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		67,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	665	-0-	-48	-0-	651	2	14	9	N	13					258	
02		638 N	622	-0-	-16	-0-	603	2	19	9	N	17					275	
03		620 N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					275	
04		630 N	380	-0-	-250	-0-	371	2	9	9	N	8					283	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	N	4					287	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					287	
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					287	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					287	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287	
TOTAL GAS PROD:			2,222														TOTAL CONDENSATE PROD:	42

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34					318	
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	998	2	43	9	N	39					357	
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	N	20					377	
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	979	2	20	9	N	18					395	
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	957	2	25	9	N	23					418	
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	989	2	21	9	N	19	180	1			257	
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	N	24					281	
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12					293	
09		1020 N	832	-0-	-188	-0-	810	2	22	9	N	20					313	
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15					328	
*11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	802	2	17	9	N	15					343	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343	
TOTAL GAS PROD:			10,721														TOTAL CONDENSATE PROD:	239

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
ISAACS WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DES MOINES)													60462 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													153429									
PETREE 3													WELL #: 10		RRCID -> 279869		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 12830		PERF. 9708 - 12314	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		651	203	-0-	-448	7650	202	3	1	9	N	1	1	8			1					
02		609	50	-0-	-559	7091	50	3			N	-0-					1					
03		651	276	-0-	-375	6716	274	3	2	9	N	2	2	8			1					
04		630	207	-0-	-423	6293	207	3			N	-0-					1					
05		651	223	-0-	-428	5865	222	3	1	9	N	1	1	8			1					
06		630	231	-0-	-399	5466	230	3	1	9	N	1	1	8			1					
07		3100 N	220	-0-	-2880	2586	219	3	1	9	N	1	1	8			1					
08		2829 N	243	-0-	-2586	-0-	242	3	1	9	N	1	1	8			1					
09		240 N	170	-0-	-70	-0-	169	3	1	9	N	1	1	8			1					
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	178	3	1	9	N	1	1	8			1					
11		240 N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					1					
*12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	2	8			1					
TOTAL GAS PROD:			2,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			11													

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)													60462 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798									
FLOWERS TRUST -B-													WELL #: 3 U		RRCID -> 091326		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7132 - 7201	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

VOLLMERT, J. C.													WELL #: 3 U		RRCID -> 091902		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7011 - 7025	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-					92
02	1305 #	-0-	-0-	-1305	-0-	-0-					N	-0-					92
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

01	1891 #	1773	-0-	-118	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					168
02	1711 #	1646	-0-	-65	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					168
03	1984 #	1725	-0-	-259	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					168
04	1920 #	1672	-0-	-248	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					168
05	1984 #	1734	-0-	-250	-0-	-0-	1710	3	24	9	N	22					190
06	1710 #	1691	-0-	-19	-0-	-0-	1658	3	33	9	N	30					220
07	1767 #	1682	-0-	-85	-0-	-0-	1667	3	15	9	N	14	179	1			55
08	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3	47	9	N	43					98
09	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	3	1	9	N	1					99
10	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	3	46	9	N	42					141
11	1869 R	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3	28	9	N	25					166
*12	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	N	20					186
TOTAL GAS PROD:		21,090						TOTAL CONDENSATE PROD:		197							

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

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

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		822 R	822	-0-	-0-	-0-	722 3	2 4	N	89		161
							98 9					
02		859 R	859	-0-	-0-	-0-	857 3	2 4	N	-0-		161
03		760 R	760	-0-	-0-	-0-	758 3	2 4	N	-0-		161
04		808 R	808	-0-	-0-	-0-	807 3	1 4	N	-0-		161
05		1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1090 3	2 4	N	127	182 1	106
							140 9					
06		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1048 3	2 4	N	5		111
							6 9					
07		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1048 3	2 4	N	-0-		111
08		882 R	882	-0-	-0-	-0-	880 3	2 4	N	-0-		111
09		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		111
10		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	906 3	96 9	N	87	178 1	20
11		998 R	998	-0-	-0-	-0-	823 3	175 9	N	159	166 1	13
*12		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			11,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			467					

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
FLOWERS 84		WELL #:		13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7564 - 9007
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
FLOWERS A		WELL #:		204 U	RRCID ->	093031	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	7224 - 7251
01	1209 #	1020	-0-	-189	-0-	31 1	989 3	N	-0-			22
02	1073 #	980	-0-	-93	-0-	29 1	951 3	N	-0-			22
03	1054 #	1044	-0-	-10	-0-	31 1	1013 3	N	-0-			22
04	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	30 1	977 3	N	-0-			22
05	1054 #	1016	-0-	-38	-0-	31 1	985 3	N	-0-			22
06	1020 #	955	-0-	-65	-0-	30 1	925 3	N	-0-			22
07	1054 #	965	-0-	-89	-0-	31 1	934 3	N	-0-			22
08	1054 #	986	-0-	-68	-0-	31 1	955 3	N	-0-			22
09	1020 #	946	-0-	-74	-0-	30 1	916 2	N	-0-			15
10	1023 #	998	-0-	-25	-0-	31 1	967 2	N	-0-			15
11	968 R	968	-0-	-0-	-0-	30 1	938 2	N	-0-			15
12	992 #	848	-0-	-144	-0-	31 1	817 2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			11,733	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
VOLLMERT		WELL #:		1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		877 R	877	-0-	-0-	-0-	851 2	26 9	N	24			231
02		824 R	824	-0-	-0-	-0-	807 2	17 9	N	15			246
03		930 #	900	-0-	-30	-0-	869 2	31 9	N	28			274
04		900 #	840	-0-	-60	-0-	819 2	21 9	N	19			293
05		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	973 2	29 9	N	26			319
06		894 R	894	-0-	-0-	-0-	870 2	24 9	N	22			341
07		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1069 2	44 9	N	40			381
08		992 #	828	-0-	-164	-0-	828 2		N	-0-	12 1		369
09		960 #	855	-0-	-105	-0-	841 2	14 9	N	13			382
10		1023 #	991	-0-	-32	-0-	923 2	68 9	N	62	349 1		95
11		990 #	827	-0-	-163	-0-	821 2	6 9	N	5			100
12		1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		9,951				TOTAL CONDENSATE PROD:				254			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
FLOWERS TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327	
01		1147 N	535	-0-	-612	-0-	534 3	1 9	N	1			40
02		928 N	860	-0-	-68	-0-	839 3	21 9	N	19			59
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			59
04		510 N	295	-0-	-215	-0-	295 3		N	-0-			59
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			59
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			59
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		2,317				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

CHAMBERS, F. M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10128 - 10356	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	11 1	569 3	N	-0-						125
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	2 4	524 3	N	-0-		3 5				122
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	10 1	539 3	N	-0-						122
04	570 N	473	-0-	-97	-0-	5 1	467 3	N	-0-						122
05	589 N	487	-0-	-102	-0-	8 1	477 3	N	-0-						122
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	10 1	531 3	N	-0-		7 5				115
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	7 1	496 3	N	-0-						115
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	10 1	550 3	N	-0-		1 5				114
09	540 N	76	-0-	-464	-0-	1 1	75 3	N	-0-		1 5				113
10	496 N	170	-0-	-326	-0-	42 1	128 9	N	116						229
11	540 N	5	-0-	-535	-0-	5 3		N	-0-		103 1		2 5		124
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-						124
TOTAL GAS PROD:		4,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

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

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

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

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	22	1	1809	3	N	20		151
						2	4	22	9				
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	32	1	2540	3	N	42		193
						2	4	46	9				
03	2573 X	2296	-0-	-277	-0-	25	1	2223	3	N	42	180 1	55
						2	4	46	9				
04	2490 X	1918	-0-	-572	-0-	16	1	1878	3	N	21		76
						1	4	23	9				
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	37	1	2631	3	N	50		126
						2	4	55	9				
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	48	1	2938	3	N	35		161
						2	4	39	9				
07	2573 X	2152	-0-	-421	-0-	30	1	2092	3	N	25		186
						2	4	28	9				
08	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	37	1	2452	3	N	40	29 5	197
						2	4	44	9				
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	48	1	3046	3	N	20	190 1	27
						22	9						
10	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	65	1	2607	3	N	23		50
						25	9						
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	38	1	2413	3	N	37		87
						41	9						
12	2573 X	1658	-0-	-915	-0-	27	1	1631	3	N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		29,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		355							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	315	1	2011	2	N	-0-		254
						2	4						
02	2900 X	2165	-0-	-735	-0-	295	1	1868	2	N	-0-		254
						2	4						
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	301	1	2988	2	N	95	181 1	168
						2	4	105	9				
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	199	1	2984	2	N	128		296
						1	4	141	9				
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	317	1	3267	2	N	150	183 1	263
						2	4	165	9				
06	3000 X	2273	-0-	-727	-0-	188	1	1960	2	N	112	183 1	192
						2	4	123	9				
07	3100 X	6	-0-	-3094	-0-	1	1	5	2	N	-0-	172 1	20
08	3100 X	74	-0-	-3026	-0-	11	1	42	2	N	17	20 5	17
						2	4	19	9				
09	3000 X	321	-0-	-2679	-0-	58	1	263	2	N	-0-	17 5	-0-
10	3100 X	553	-0-	-2547	-0-	113	1	440	2	N	-0-		-0-
*11	2280 X	635	-0-	-1645	-0-	87	1	548	2	N	-0-		-0-
*12	346 X	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		502							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	13	1	1191	3	N	16			82
						2	4	18	9					
02	1276 N	1123	-0-	-153	-0-	11	1	1106	3	N	4			86
						2	4	4	9					
03	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	9	1	992	3	N	27			113
						2	4	30	9					
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	11	1	1387	3	N	-0-			113
						1	4							
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	3	N	55			168
						2	4	61	9					
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	15	1	1320	3	N	27	180	1	15
						2	4	30	9					
07	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	14	1	1262	3	N	71			86
						2	4	78	9					
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	15	1	1293	3	N	-0-			86
						2	4							
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	17	1	1279	3	N	33			119
						36	9							
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1282	3	N	76			195
						84	9							
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	15	1	1283	3	N	23	179	1	39
						25	9							
12	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	15	1	1253	3	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		15,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		332						

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700														
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	3	1	445	3	N	-0-			72
						2	4							
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	N	22			94
						2	4	24	9					
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	3	1	449	3	N	-0-			94
						2	4							
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	2	1	420	3	N	-0-			94
						1	4							
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	2	1	370	3	N	-0-			94
						2	4							
06	450 N	7	-0-	-443	-0-	5	3	2	4	N	-0-			94
07	434 N	19	-0-	-415	-0-	2	4	17	9	N	15			109
08	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	4			N	-0-			109
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			109
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-	5	5	104
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			104
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		2,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798								
WEBB, LOIS		WELL #:	3083	RRCID ->	156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:	5	RRCID ->	158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520 - 10609
01	961	N	696	-0-	-265	-0-	10 1	684 3	N	-0-	5
							2 4				
02	754	N	524	-0-	-230	-0-	9 1	513 3	N	-0-	5
							2 4				
03	775	N	597	-0-	-178	-0-	9 1	586 3	N	-0-	5
							2 4				
04	660	N	465	-0-	-195	-0-	6 1	455 3	N	3	8
							1 4	3 9			
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19 1	628 3	N	-0-	8
							2 4				
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	10 1	595 3	N	-0-	8
							2 4				
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8 1	580 3	N	-0-	8
							2 4				
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	9 1	618 3	N	-0-	8
							2 4				
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	10 1	740 3	N	-0-	8
							37 1	688 3	N	-0-	8
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	8 1	642 3	N	-0-	8
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	10 1	667 3	N	-0-	8
12	775	N	677	-0-	-98	-0-					
TOTAL GAS PROD:			7,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			3	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	17	1	1395	3	N	-0-		134
						2	4						
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	15	1	1391	3	N	-0-		134
						2	4						
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	23	1	1630	3	N	100	192 1	42
						2	4	110	9				
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	13	1	1607	3	N	24		66
						1	4	26	9				
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	19	1	1667	3	N	-0-		66
						2	4						
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	20	1	1662	3	N	60		126
						2	4	66	9				
07	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	18	1	1546	3	N	-0-		126
						2	4						
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	20	1	1663	3	N	-0-		126
						2	4						
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	19	1	1674	3	N	69		195
						76	9						
*10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	47	1	1751	3	N	18	181 1	32
						20	9						
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	19	1	1683	3	N	-0-		32
12	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	21	1	1579	3	N	72		104
						79	9						

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	93	1	3012	3	N	-0-		189
						3	4						
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	203	1	2079	3	N	31	182 1	38
						1	4	34	9				
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	270	1	3111	3	N	52		90
						2	4	57	9				
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	183	1	3116	3	N	114		204
						1	4	125	9				
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	288	1	3209	3	N	42	28 5	218
						2	4	46	9				
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	302	1	3190	3	N	39		257
						2	4	43	9				
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	296	1	3287	3	N	37		294
						2	4	41	9				
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	299	1	3355	3	N	17	186 1	125
						2	4	19	9				
09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	294	1	3490	3	N	-0-		125
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	301	1	3269	3	N	55		180
						61	9						
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	284	1	2879	3	N	20		200
						22	9						
*12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	310	1	3027	3	N	57		257
						63	9						

TOTAL GAS PROD: 40,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	8 1	679 3	N	-0-			60
						2 4						
02	696 N	676	-0-	-20	-0-	7 1	657 3	N	9			69
						2 4	10 9					
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8 1	690 3	N	13			82
						2 4	14 9					
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	6 1	687 3	N	7			89
						1 4	8 9					
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	9 1	734 3	N	15			104
						2 4	17 9					
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	9 1	702 3	N	42			146
						2 4	46 9					
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	9 1	699 3	N	-0-			146
						2 4						
08	775 N	734	-0-	-41	-0-	10 1	722 3	N	-0-			146
						2 4						
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	9 1	667 3	N	12			158
						13 9						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38 1	708 3	N	-0-			158
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	9 1	681 3	N	-0-			158
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	13 1	674 3	N	28			186
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		8,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230												
01	992 N	732	-0-	-260	-0-	6 1	714 3	N	9			39
						2 4	10 9					
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	9 1	968 3	N	5			44
						2 4	6 9					
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	8 1	967 3	N	10			54
						2 4	11 9					
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	6 1	925 3	N	12			66
						1 4	13 9					
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	14 1	1087 3	N	-0-			66
						2 4						
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	16 1	1129 3	N	26			92
						2 4	29 9					
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	13 1	1047 3	N	12			104
						2 4	13 9					
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	17 1	1056 3	N	-0-			104
						2 4						
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	18 1	1009 3	N	20			124
						22 9						
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	60 1	998 3	N	22			146
						24 9						
11	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	18 1	1006 3	N	22			168
						24 9						
12	1085 N	989	-0-	-96	-0-	24 1	965 3	N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:		12,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798											
MOORE, W. H.		WELL #:	4	RRCID -> 164873	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10323	- 10632						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:	8	RRCID -> 166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9856	- 10660					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	887	-0-	-105	-0-	15 1	870 3		N	-0-			79
							2 4							
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	14 1	764 3		N	-0-			79
							2 4							
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	17 1	827 3		N	-0-			79
							2 4							
04		870 N	284	-0-	-586	-0-	8 1	272 3		N	3			82
							1 4							
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	15 1	1016 3		N	113			195
							2 4							
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	17 1	1303 3		N	22	185 1		32
							2 4							
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	15 1	1424 3		N	-0-			32
							2 4							
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	16 1	1556 3		N	55			87
							2 4							
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	13 1	1385 3		N	-0-			87
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	55 1	1337 3		N	41			128
							45 9							
11		1590 N	1314	-0-	-276	-0-	17 1	1245 3		N	47			175
							52 9							
12		1457 N	1265	-0-	-192	-0-	18 1	1247 3		N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:			13,790				TOTAL CONDENSATE PROD:				281			



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999										TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	N	-0-		195
						2	4						
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	N	3		198
						2	4		3		9		
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	N	-0-		198
						2	4						
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	4	1	305	3	N	-0-		198
						1	4						
05	403 N	322	-0-	-81	-0-	7	1	313	3	N	-0-		198
						2	4						
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	289	3	N	41		239
						2	4		45		9		
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	5	1	294	3	N	-0-		239
						2	4						
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	5	1	265	3	N	10		249
						2	4		11		9		
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	5	1	266	3	N	-0-	197 1	50
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	N	-0-	2 5	50
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	3	1	218	3	N	-0-		50
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	2	1	134	3	N	22		72
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		3,678		TOTAL CONDENSATE PROD:				76					

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998										TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763			
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		160
02	725 N	67	-0-	-658	-0-	67	3			N	-0-		160
03	682 N	58	-0-	-624	-0-	58	3			N	-0-		160
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	80	3	3	9	N	3		163
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		163
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		163
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	94	3	89	9	N	81		244
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-		244
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-		244
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-		244
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-		244
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	2 5	242
TOTAL GAS PROD:		1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:				84					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)										//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
FLOWERS TRUST "A"										WELL #: 9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	26	1	1439	3	N	-0-					213	
						2	4										
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	26	1	1375	3	N	-0-					213	
						2	4										
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	28	1	1411	3	N	-0-					213	
						2	4										
04	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	20	1	1304	3	N	-0-					213	
						1	4										
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	27	1	1365	3	N	-0-	8	5			205	
						2	4										
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	38	1	1867	3	N	20					225	
						2	4										
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	29	1	1644	3	N	-0-					225	
						2	4										
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	3	N	28	181	1			72	
						2	4										
09	1920 N	1486	-0-	-434	-0-	33	1	1453	3	N	-0-					72	
10	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	74	1	1502	3	N	-0-					72	
11	1710 N	1448	-0-	-262	-0-	31	1	1347	3	N	64					136	
						70	9										
12	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	34	1	1303	3	N	-0-					136	
TOTAL GAS PROD:		18,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		112											

FLOWERS TRUST "B"										WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710 - 10735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	749	-0-	-150	-0-	12	1	728	3	N	6		72
						2	4	7	9				
02	870 N	711	-0-	-159	-0-	12	1	684	3	N	12		84
						2	4	13	9				
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	12	1	759	3	N	10		94
						2	4	11	9				
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	8	1	801	3	N	12		106
						1	4	13	9				
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	14	1	838	3	N	10		116
						2	4	11	9				
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	799	3	N	12		128
						2	4	13	9				
07	837 N	625	-0-	-212	-0-	10	1	610	3	N	3		131
						2	4	3	9				
08	868 N	829	-0-	-39	-0-	14	1	804	3	N	8		139
						2	4	9	9				
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	14	1	800	3	N	11		150
						12	9						
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	N	3	140 1	13
						3	9						
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	12	1	713	3	N	17		30
						19	9						
12	868 N	611	-0-	-257	-0-	12	1	599	3	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		9,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.10464 - 10584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			82
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2316	3	15	9	N	14		96
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	3	3	9	N	3		99
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			99
05	2480 N	1630	-0-	-850	-0-	1630	3		N	-0-			99
06	2010 N	1126	-0-	-884	-0-	1018	3	108	9	N	98		197
07	2263 N	547	-0-	-1716	-0-	547	3		N	-0-			197
08	1643 N	417	-0-	-1226	-0-	411	3	6	9	N	5		202
09	1140 N	389	-0-	-751	-0-	383	3	6	9	N	5	182 1	25
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-			25
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	3	13	9	N	12		37
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		15,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		137							

MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10270 - 10530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	3	1	102	3	N	-0-					86
						2	4									
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					86
						2	4									
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					86
						2	4									
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	1	1	36	3	N	-0-					86
						1	4									
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	N	-0-					86
						2	4									
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					86
						2	4									
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	N	-0-					86
						2	4									
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	4	1	96	3	N	-0-	19	5			67
						2	4									
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					67
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	3	N	-0-	53	1	4	5	10
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-	3	5			7
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	3	N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		1,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	9 1	602 3	N	-0-			71
						2 4						
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	10 1	718 3	N	-0-			71
						2 4						
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	9 1	705 3	N	8			79
						2 4						
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	5 1	637 3	N	3			82
						1 4						
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	10 1	739 3	N	7			89
						2 4						
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	14 1	710 3	N	13			102
						2 4						
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	11 1	647 3	N	7			109
						2 4						
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	11 1	705 3	N	-0-			109
						2 4						
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	11 1	696 3	N	7			116
						8 9						
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	38 1	711 3	N	37			153
						41 9						
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	9 1	626 3	N	-0-			153
12	744 N	583	-0-	-161	-0-	11 1	572 3	N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		8,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			82			

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

01	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	30 1	1860 3	N	-0-			158
						2 4						
02	1943 N	1757	-0-	-186	-0-	28 1	1708 3	N	17			175
						2 4						
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	23 1	1810 3	N	-0-			175
						2 4						
04	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	16 1	1713 3	N	43			218
						1 4						
05	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	27 1	1668 3	N	16	180 1		54
						2 4						
06	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	25 1	1686 3	N	-0-			54
						2 4						
07	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	22 1	1764 3	N	-0-			54
						2 4						
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	28 1	1889 3	N	75			129
						2 4						
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	38 1	1894 3	N	-0-			129
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	57 1	1997 3	N	-0-			129
11	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	30 1	1908 3	N	9			138
						10 9						
12	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	30 1	1942 3	N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		22,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			160			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160																	
01		1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2	4			N	-0-					114
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	2	4			N	-0-					114
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	1	2	4	N	-0-					114
04		3000 N	19100	-0-	16100	16100	106	1	18992	3	N	-0-					114
							2	4									
05		3100 N	14019	-0-	10919	27019	1	1	13447	3	N	517	543	1			88
							2	4	569	9							
06		3000 N	1209	-0-	-1791	25228	1207	3	2	4	N	-0-					88
07		31927 X	6699	-0-	-25228	-0-	6378	3	321	9	N	292	184	1			196
08		18414 X	14488	-0-	-3926	-0-	14039	3	2	4	N	406	368	1			234
							447	9									
09		17820 X	11268	-0-	-6552	-0-	11022	3	246	9	N	224	384	1			74
10		18414 X	10114	-0-	-8300	-0-	42	1	9776	3	N	269	182	1			161
							296	9									
*11		14010 X	8838	-0-	-5172	-0-	8516	3	322	9	N	293	362	1			92
*12		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	7989	3	206	9	N	187	198	1			81
TOTAL GAS PROD:			94,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,188								

MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10002	- 10509		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	2465	3	56	9	N	51	187	1	12
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2447	3	39	9	N	35			47
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			47
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2519	3	44	9	N	40			87
05	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	2982	3	56	9	N	51			138
06	3000 N	3038	-0-	38	38	2983	3	55	9	N	50			188
07	2966 N	2928	-0-	-38	-0-	2887	3	41	9	N	37	180	1	45
08	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2909	3	106	9	N	96			141
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2845	3	50	9	N	45			186
*10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2904	3	57	9	N	52	181	1	57
*11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			57
*12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2690	3	318	9	N	289			346
TOTAL GAS PROD:		33,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		746								

WATERFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9495	- 10474		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	651 N	340	-0-	-311	-0-	327	3	13	9	N	12	186	1	76
02	348 N	273	-0-	-75	-0-	273	3			N	-0-			76
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	308	3	77	9	N	70			146
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	264	3	2	9	N	2			148
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	259	3	11	9	N	10			158
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	269	3	39	9	N	35			193
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	296	3	8	9	N	7			200
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			200
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	286	3	35	9	N	32			232
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			232
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	272	3	37	9	N	34	195	1	71
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	266	3	25	9	N	23			94
TOTAL GAS PROD:		3,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		225								

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF. 9558	- 10666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	24	1	2139	3	N	5			479
02	1943 N	1889	-0-	-54	-0-	24	1	1846	3	N	15	182	1	312
03	2046 N	1664	-0-	-382	-0-	21	1	1642	3	N	-0-			312
04	2100 N	1847	-0-	-253	-0-	12	1	1810	3	N	22			334
05	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	168	1	1737	3	N	-0-			334
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	278	1	1961	3	N	-0-	42	5	292
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	264	1	1732	3	N	-0-			292
08	1891 N	1490	-0-	-401	-0-	197	1	1269	3	N	20			312
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	273	1	2291	3	N	76	10	5	378
*10	3100 N	3119	-0-	19	19	316	1	2795	3	N	7			385
*11	2699 N	2680	-0-	-19	-0-	288	1	2392	3	N	-0-	195	1	190
12	2542 N	2426	-0-	-116	-0-	265	1	2157	3	N	4			194
TOTAL GAS PROD:		26,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1478 2	56 9		N	51	173 1		98
02	1508 N	1452	-0-	-56	-0-	1452 2			N	-0-	6 5		92
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1509 2	24 9		N	22			114
04	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	1101 2			N	-0-			114
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1541 2	56 9		N	51			165
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1678 2	30 9		N	27			192
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1847 2	18 9		N	16			208
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1711 2	43 9		N	39	20 5		227
09	1710 N	1603	-0-	-107	-0-	1581 2	22 9		N	20	66 5		181
10	1860 N	1546	-0-	-314	-0-	1544 2	2 9		N	2			183
11	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	1503 2	87 9		N	79	201 1		61
12	1643 N	1432	-0-	-211	-0-	1432 2			N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		18,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1674 N	662	-0-	-1012	-0-	662 3			N	-0-			141
02	667 N	633	-0-	-34	-0-	633 3			N	-0-			141
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	725 3			N	-0-			141
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-			141
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3			N	-0-			141
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	627 3			N	-0-			141
07	682 N	590	-0-	-92	-0-	590 3			N	-0-			141
08	682 N	584	-0-	-98	-0-	584 3			N	-0-			141
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	581 3			N	-0-			141
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 3			N	-0-			141
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	466 3	44 9		N	40	152 1		29
12	589 N	462	-0-	-127	-0-	462 3			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		7,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 10295 - 10649													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2852 N	2383	-0-	-469	-0-	35 1	2302 3		N	40	189 1		180
02	2668 N	2079	-0-	-589	-0-	33 1	1997 3		N	43			223
03	2728 N	2174	-0-	-554	-0-	35 1	2122 3		N	14			237
04	2310 N	2259	-0-	-51	-0-	20 1	2039 3		N	181	181 1		237
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	37 1	2118 3		N	262	181 1	18 5	300
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	37 1	2063 3		N	120	183 1		237
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	36 1	2143 3		N	144	215 5		166
08	2449 N	2333	-0-	-116	-0-	36 1	2101 3		N	176	40 5		302
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	42 1	2143 3		N	94	172 1	32 5	192
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	80 1	2204 3		N	46	139 1		99
11	2250 N	2245	-0-	-5	-0-	42 1	2135 3		N	62			161
12	2356 N	2221	-0-	-135	-0-	42 1	2133 3		N	42			203
TOTAL GAS PROD:		27,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,224							





MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798								
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:	7062	RRCID ->	227480	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10975	PERF. 9666 - 10828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 X	176	-0-	-41	-0-	176 3	N	-0-		89
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		109
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17 5	92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:			176								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	20

WEBB 194		WELL #:	6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10147 - 10572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2563	-0-	-351	-0-	2563 3	N	-0-		134
02		2668 N	2462	-0-	-206	-0-	2462 3	N	-0-		134
03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2624 3	83 9	75	198 1	11
04		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2764 3	4 9	4		15
05		3100 N	3199	-0-	99	99	3186 3	13 9	12		27
06		3000 N	3013	-0-	13	112	2888 3	125 9	114		141
07		3054 N	2942	-0-	-112	-0-	2809 3	133 9	121	101 5	161
08		2914 X	2835	-0-	-79	-0-	2835 3		-0-		161
09		2820 X	2796	-0-	-24	-0-	2751 3	45 9	41		202
10		2914 X	2777	-0-	-137	-0-	2742 3	35 9	32	194 1	40
11		2820 X	2663	-0-	-157	-0-	2595 3	68 9	62		102
12		2914 X	2624	-0-	-290	-0-	2624 3		-0-		102
TOTAL GAS PROD:			33,349								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	461

ISAACS "C" 196		WELL #:	4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.10309 - 12700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	235 1	4556 3	40		393	
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	3 4	44 9				
03		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	259 1	5154 3	66		459	
04		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	2 4	73 9				
05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	1563 3	2 4	13		472	
06		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	14 9					
07		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	5061 3	1 4	98	180 1	390	
08		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	108 9					
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	5021 3	2 4	52		442	
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	57 9					
*11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	5057 3	2 4	308	259 1	101 5	390
*12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	339 9					
07		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4286 3	2 4	48	166 1	272	
08		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	53 9					
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4359 3	2 4	61		333	
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	67 9					
*11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4559 3	94 9	85	164 1	254	
*12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4363 3	45 9	41	182 1	113	
TOTAL GAS PROD:			53,652									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	909	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7564 X	55	-0-	-7509	-0-	53	3	2 4	N	-0-	264
02	7076 X	2024	-0-	-5052	-0-	2021	3	2 4	N	1	265
						1	9				
03	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7622	3	2 4	N	-0-	265
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5425	3	1 4	N	439	518
						483	9				
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4554	3	2 4	N	187	528
						206	9				
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2675	3	2 4	N	134	541
						147	9				
07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5551	3	2 4	N	85	259
						94	9				
08	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6020	3	2 4	N	17	175
						19	9				
09	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5736	3	325 9	N	295	281
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2865	3	94 9	N	85	172
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3610	3	15 9	N	14	186
*12	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6563	3	15 9	N	14	200
TOTAL GAS PROD:		54,109				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,271	

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000											
01	12214 X	7578	-0-	-4636	-0-	465	1	6907 3	N	185	174
						2	4	204 9			
02	11426 X	8771	-0-	-2655	-0-	546	1	8051 3	N	156	153
						2	4	172 9			
03	11811 X	7649	-0-	-4162	-0-	442	1	6897 3	N	280	249
						2	4	308 9			
04	10800 X	6488	-0-	-4312	-0-	184	1	6286 3	N	15	264
						1	4	17 9			
05	9951 X	8243	-0-	-1708	-0-	472	1	7397 3	N	338	423
						2	4	372 9			
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	544	1	7707 3	N	152	386
						2	4	167 9			
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	476	1	7216 3	N	314	430
						2	4	345 9			
08	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	483	1	7020 3	N	72	333
						2	4	79 9			
09	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	527	1	6983 3	N	110	249
						121	9				
10	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	557	1	7093 3	N	120	114
						132	9				
11	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	475	1	6650 3	N	149	86
						164	9				
12	8029 X	6279	-0-	-1750	-0-	421	1	5738 3	N	109	195
						120	9				
TOTAL GAS PROD:		91,753				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,000	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241										COMPL. DATE 12/13/2011	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10200	- 12681	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	777	1	6451	3	N	322	368	1	49 5 111	
						2	4	354	9						
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	806	1	6616	3	N	236	192	1	155	
						2	4	260	9						
03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	765	1	6967	3	N	187	177	1	165	
						2	4	206	9						
04	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	537	1	6535	3	N	186	186	1	165	
						1	4	205	9						
05	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	802	1	6052	3	N	373	185	1	353	
						2	4	410	9						
06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	814	1	6211	3	N	137	184	1	306	
						2	4	151	9						
07	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	843	1	6190	3	N	261	186	1	20 5 361	
						2	4	287	9						
08	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	862	1	5803	3	N	162	187	1	42 5 294	
						2	4	178	9						
09	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	813	1	5815	3	N	113			407	
						124	9								
10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	803	1	5748	3	N	271	377	1	301	
						298	9								
11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	791	1	5353	3	N	51	181	1	171	
						56	9								
*12	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	852	1	5497	3	N	36	182	1	25	
						40	9								
TOTAL GAS PROD:		85,287			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,335								

ISAACS 195										WELL #: 5H RRCID -> 267464		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10148		PERF.10587 - 11526	
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	2	1	3619	3	N	-0-			146			
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	2	1	3435	3	N	136	184	1	98			
						150	9										
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	2	1	3804	3	N	58			156			
						64	9										
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1	1	3658	3	N	106	191	1	71			
						117	9										
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	2	1	3979	3	N	97			168			
						107	9										
06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	640	1	4084	3	N	142	189	1	121			
						156	9										
07	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	639	1	4160	3	N	60			181			
						66	9										
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	636	1	3323	3	N	91	17	5	255			
						100	9										
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	617	1	4230	3	N	-0-	5	5	250			
10	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	638	1	4549	3	N	78	173	1	155			
						86	9										
*11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	596	1	4532	3	N	33			188			
						36	9										
*12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	621	1	4623	3	N	124	187	1	125			
						136	9										
TOTAL GAS PROD:		53,410			TOTAL CONDENSATE PROD:		925										

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MENDOTA RANCH		WELL #:		595H	RRCID ->	267726	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	9424 X	8325	-0-	-1099	-0-	8174	3	151	9	N	137		554
02	8584 X	7939	-0-	-645	-0-	7800	3	139	9	N	126	374 1	306
03	8990 X	8694	-0-	-296	-0-	8478	3	216	9	N	196	187 1	315
04	8700 X	8502	-0-	-198	-0-	8249	3	253	9	N	230	187 1	358
05	8494 X	8412	-0-	-82	-0-	8410	3	2	9	N	2		360
06	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	8911	3	320	9	N	291	184 1	341
07	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9155	3	233	9	N	212	184 1	228
08	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8845	3	122	9	N	111	10 5	329
09	8430 X	7867	-0-	-563	-0-	7707	3	160	9	N	145	195 1	205
10	8711 X	8139	-0-	-572	-0-	8139	3			N	-0-	34 5	171
11	8430 X	8304	-0-	-126	-0-	8304	3			N	-0-		171
12	9393 X	8984	-0-	-409	-0-	8731	3	253	9	N	230	179 1	222
TOTAL GAS PROD:		102,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,680					

MENDOTA RANCH		WELL #:		594H	RRCID ->	267815	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	11066 - 15135	
01	10540 X	1547	-0-	-8993	-0-	1547	3			N	-0-	543	
02	9512 X	939	-0-	-8573	-0-	705	3	234	9	N	213	368 1	388
03	9889 X	2917	-0-	-6972	-0-	2917	3			N	-0-		388
04	4230 X	1977	-0-	-2253	-0-	1923	3	54	9	N	49		437
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7068	3	204	9	N	185	185 1	437
06	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	6956	3	366	9	N	333	184 1	344
07	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6745	3	48	9	N	44		388
*08	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6752	3	62	9	N	56	180 1	264
09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6745	3	194	9	N	176		440
*10	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7089	3	64	9	N	58	369 1	129
*11	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	7937	3	85	9	N	77		206
*12	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5786	3	111	9	N	101	199 1	108
TOTAL GAS PROD:		63,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,292					

ISAACS 195		WELL #:		6H	RRCID ->	268175	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	10467 - 11779	
01	7192 X	6501	-0-	-691	-0-	6320	3	2	4	N	163	192 1	393
02	6728 X	5947	-0-	-781	-0-	5732	3			N	194	191 1	396
03	7192 X	6493	-0-	-699	-0-	6026	3			N	423	195 1	385
04	6960 X	5962	-0-	-998	-0-	5960	3	1	4	N	1	189 1	192
05	7192 X	6363	-0-	-829	-0-	6014	3	2	4	N	315	189 1	286
06	6300 X	5509	-0-	-791	-0-	5229	3	2	4	N	253	18 5	521
07	6479 X	6093	-0-	-386	-0-	5914	3	2	4	N	161	183 1	499
08	6479 X	5653	-0-	-826	-0-	5586	3	2	4	N	59	187 1	371
09	6150 X	5924	-0-	-226	-0-	5805	3	119	9	N	108	195 1	284
10	6355 X	6170	-0-	-185	-0-	6061	3	109	9	N	99	191 1	192
11	5910 X	5764	-0-	-146	-0-	5728	3	36	9	N	33	191 1	34
*12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5557	3	144	9	N	131		165
TOTAL GAS PROD:		72,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,940					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
01		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	880	1	12625	3	N	172	197
							2	4	189	9		178	1
02		9947 X	8278	-0-	-1669	-0-	823	1	7446	3	N	6	203
							2	4	7	9			
*03		14756 X	14535	-0-	-221	-0-	822	1	13667	3	N	40	47
							2	4	44	9		196	1
*04		14280 X	11616	-0-	-2664	-0-	540	1	10958	3	N	106	153
							1	4	117	9			
*05		14756 X	10449	-0-	-4307	-0-	560	1	9887	3	N	-0-	153
							2	4					
*06		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	538	1	9211	3	N	600	511
							2	4	660	9		242	5
07		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	668	1	9198	3	N	121	425
							2	4	133	9		182	1
08		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	698	1	9398	3	N	378	190
							2	4	416	9		337	1
09		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	776	1	9313	3	N	121	262
							133	9				49	5
10		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	759	1	9717	3	N	137	223
							151	9				176	1
*11		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	539	1	7040	3	N	27	250
							30	9					
*12		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	555	1	9208	3	N	-0-	249
												1	5
TOTAL GAS PROD:			127,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,708			

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627													
01		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7492	3	164	9	N	149	220
02		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-	213
03		6572 X	6285	-0-	-287	-0-	6136	3	2	4	N	134	166
							147	9				181	1
04		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8180	3	56	9	N	51	217
05		6572 X	5518	-0-	-1054	-0-	5490	3	28	9	N	25	242
06		7410 X	5497	-0-	-1913	-0-	5127	3	370	9	N	336	578
07		8618 X	5587	-0-	-3031	-0-	5474	3	113	9	N	103	499
08		8618 X	5493	-0-	-3125	-0-	5349	3	144	9	N	131	380
09		8250 X	4828	-0-	-3422	-0-	4804	3	24	9	N	22	402
10		5673 X	3445	-0-	-2228	-0-	3445	3			N	-0-	270
11		5490 X	4876	-0-	-614	-0-	4874	3	2	9	N	2	272
*12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4763	3	276	9	N	251	323
												200	1
TOTAL GAS PROD:			68,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,204			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834										COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	880	1	9531	3	N	22	189	1			248
						2	4	24	9							
02	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	823	1	8324	3	N	409	388	1			269
						2	4	450	9							
03	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	823	1	9423	3	N	450	170	5			549
						2	4	495	9							
04	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	540	1	8662	3	N	-0-	112	5			437
						1	4									
05	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	852	1	8971	3	N	81	192	1			326
						2	4	89	9							
06	10410 X	10227	-0-	-183	-0-	852	1	8768	3	N	550	183	1	29	5	664
						2	4	605	9							
07	10757 X	10045	-0-	-712	-0-	852	1	8772	3	N	381	365	1	240	5	440
						2	4	419	9							
08	10757 X	9700	-0-	-1057	-0-	880	1	8661	3	N	143	184	1	8	5	391
						2	4	157	9							
09	10230 X	9513	-0-	-717	-0-	823	1	8408	3	N	256	188	1	106	5	353
						282	9									
10	10571 X	9380	-0-	-1191	-0-	823	1	8401	3	N	142	181	1			314
						156	9									
*11	10230 X	8742	-0-	-1488	-0-	795	1	7712	3	N	214	373	1			155
						235	9									
12	10044 X	8360	-0-	-1684	-0-	850	1	7409	3	N	92					247
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 115,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,740

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842										COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437						
01	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	343	1	4746	3	N	156					208
						2	4	172	9							
02	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	314	1	4576	3	N	19	172	1			55
						2	4	21	9							
03	5177 X	5041	-0-	-136	-0-	271	1	4483	3	N	259	198	1			116
						2	4	285	9							
04	5010 X	4856	-0-	-154	-0-	185	1	4570	3	N	91					207
						1	4	100	9							
05	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	308	1	4807	3	N	283	181	1			309
						2	4	311	9							
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	346	1	4729	3	N	145					454
						2	4	160	9							
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	336	1	4684	3	N	237	177	1	163	5	351
						2	4	261	9							
08	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	346	1	4656	3	N	74	178	1			247
						2	4	81	9							
09	5250 X	5244	-0-	-6	-0-	391	1	4678	3	N	159	180	1	55	5	171
						175	9									
10	5425 X	5268	-0-	-157	-0-	446	1	4765	3	N	52					223
						57	9									
11	5250 X	4932	-0-	-318	-0-	354	1	4490	3	N	80	190	1			113
						88	9									
12	5425 X	4938	-0-	-487	-0-	358	1	4479	3	N	92					205
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 61,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WIGGINS 54		WELL #:		7H	RRCID -> 268934	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11204	- 14468			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13640 X	12636	-0-	-1004	-0-	2	1	12634	3	N	-0-		123
02		12499 X	10996	-0-	-1503	-0-	2	1	10994	3	N	-0-		123
03		12586 X	11412	-0-	-1174	-0-	2	1	11410	3	N	-0-		123
04		12240 X	8214	-0-	-4026	-0-	1	1	8180	3	N	-0-		153
							33	9						
05		12648 X	11012	-0-	-1636	-0-	2	1	11010	3	N	-0-		153
06		12240 X	10543	-0-	-1697	-0-	2	1	10541	3	N	-0-	12 5	141
07		11749 X	10612	-0-	-1137	-0-	2	1	10610	3	N	-0-	7 5	134
08		11408 X	10536	-0-	-872	-0-	2	1	10524	3	N	-0-		143
							10	9						
09		10650 X	9905	-0-	-745	-0-	9883	3	22 9	N	20	13 5		150
10		11005 X	9873	-0-	-1132	-0-	9873	3		N	-0-			150
11		10530 X	9395	-0-	-1135	-0-	9395	3		N	-0-	93 1		57
12		10602 X	9489	-0-	-1113	-0-	9489	3		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		124,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		2HR	RRCID -> 271834	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	10369	PERF.10914	- 15116			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		34069 X	27251	-0-	-6818	-0-	26690	2	2 4	N	508	550 1		335
							559	9						
02		30102 X	23652	-0-	-6450	-0-	23273	2	2 4	N	343	365 1		313
							377	9						
03		30442 X	24564	-0-	-5878	-0-	24166	2	2 4	N	360	391 1		282
							396	9						
04		28170 X	23170	-0-	-5000	-0-	22813	2	1 4	N	324	189 1		417
							356	9						
05		28272 X	23326	-0-	-4946	-0-	22904	2	2 4	N	382	560 1	25 5	214
							420	9						
06		26370 X	22204	-0-	-4166	-0-	21943	2	2 4	N	235	190 1	2 5	257
							259	9						
07		25296 X	22448	-0-	-2848	-0-	22063	2	2 4	N	348	358 1		247
							383	9						
08		24552 X	21684	-0-	-2868	-0-	21437	2	2 4	N	223	188 1		282
							245	9						
09		23160 X	20732	-0-	-2428	-0-	20390	2	342 9	N	311	384 1		209
*10		23312 X	20858	-0-	-2454	-0-	20634	2	224 9	N	204	186 1		227
*11		22200 X	19585	-0-	-2615	-0-	19396	2	189 9	N	172	196 1		203
12		21173 X	19637	-0-	-1536	-0-	19118	2	519 9	N	472	184 1		491
TOTAL GAS PROD:		269,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,882						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13857 X	12641	-0-	-1216	-0-	12475	2	3	4	N	148	184	1			358
							163	9									
02		12963 X	11633	-0-	-1330	-0-	11321	2	2	4	N	282	185	1	121	5	334
							310	9									
03		13857 X	11974	-0-	-1883	-0-	11748	2	2	4	N	204	195	1			343
							224	9									
04		13230 X	11464	-0-	-1766	-0-	11286	2	1	4	N	161	180	1			324
							177	9									
05		13113 X	12182	-0-	-931	-0-	11990	2	2	4	N	173	184	1			313
							190	9									
06		12240 X	11753	-0-	-487	-0-	11434	2	2	4	N	288	183	1	13	5	405
							317	9									
07		12431 X	12362	-0-	-69	-0-	11997	2	2	4	N	330	523	1			212
							363	9									
08		12183 X	11894	-0-	-289	-0-	11635	2	2	4	N	234	185	1	71	5	190
							257	9									
09		11790 X	10700	-0-	-1090	-0-	10471	2	229	9	N	208					398
10		12369 X	11467	-0-	-902	-0-	11305	2	162	9	N	147	197	1			348
*11		11970 X	11025	-0-	-945	-0-	10727	2	298	9	N	271	392	1			227
*12		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10847	2	75	9	N	68	193	1			102
TOTAL GAS PROD:			140,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,514								

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 9 RRCID -> 275631 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10131																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			113
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	5			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2016 - P/A 05/12/2016					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A' WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	65720 X	49474	-0-	-16246	-0-	46751	3	2721	9	2 4	N	2474	2272	1	470
02	61480 X	44092	-0-	-17388	-0-	41308	3	2782	9	2 4	N	2529	2603	1	396
03	60729 X	43790	-0-	-16939	-0-	41158	3	2630	9	2 4	N	2391	2635	1	152
04	54600 X	39998	-0-	-14602	-0-	38034	3	1962	9	2 4	N	1784	1789	1	147
05	53134 X	39565	-0-	-13569	-0-	37433	3	2130	9	2 4	N	1936	1877	1	206
06	44220 X	37274	-0-	-6946	-0-	34564	3	2708	9	2 4	N	2462	1662	1 393 5	613
07	45694 X	35217	-0-	-10477	-0-	33523	3	1692	9	2 4	N	1538	1992	1 20 5	139
08	43803 X	33513	-0-	-10290	-0-	31406	3	2105	9	2 4	N	1914	1503	1 113 5	437
09	39990 X	30992	-0-	-8998	-0-	29285	3	1707	9	N	1552	1701	1 44 5	244	
10	39556 X	29939	-0-	-9617	-0-	28421	3	1518	9	N	1380	1329	1	295	
*11	37260 X	27376	-0-	-9884	-0-	25949	3	1427	9	N	1297	1450	1	142	
12	31651 X	26212	-0-	-5439	-0-	24665	3	1547	9	N	1406	1318	1	230	
TOTAL GAS PROD:		437,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,663									

MAHLER 106 WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220															
01	676399 X	21279	-0-	-655120	-0-	19444	2	1833	9	2 4	N	1666	1679	1	102
02	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	17780	2	1764	9	2 4	N	1604	1485	1	221
03	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	18910	2	1562	9	2 4	N	1420	1503	1	138
04	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	17854	2	1233	9	2 4	N	1121	1109	1	150
05	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	18189	2	1805	9	2 4	N	1641	1494	1	297
06	19200 X	18800	-0-	-400	-0-	17350	2	1448	9	2 4	N	1316	1098	1	515
07	19840 X	18873	-0-	-967	-0-	17500	2	1371	9	2 4	N	1246	1307	1	454
08	19840 X	18630	-0-	-1210	-0-	17166	2	1462	9	2 4	N	1329	1301	1 121 5	361
09	19200 X	17625	-0-	-1575	-0-	16405	2	1220	9	N	1109	1077	1	393	
10	19840 X	17365	-0-	-2475	-0-	16561	2	804	9	N	731	903	1	221	
11	18810 X	16790	-0-	-2020	-0-	15607	2	1183	9	N	1075	1216	1	80	
12	17205 X	16461	-0-	-744	-0-	15299	2	1162	9	N	1056	851	1	285	
TOTAL GAS PROD:		224,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,314									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862										COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	84258 X	62290	-0-	-21968	-0-	59482 3	2806 9	2 4	N	2551	2583 1		291
02	78822 X	54465	-0-	-24357	-0-	51821 3	2642 9	2 4	N	2402	2218 1		475
03	82026 X	54909	-0-	-27117	-0-	52760 3	2147 9	2 4	N	1952	2256 1		171
04	70380 X	51891	-0-	-18489	-0-	49646 3	2243 9	2 4	N	2039	1984 1	52 5	174
05	67797 X	49422	-0-	-18375	-0-	47392 3	2028 9	2 4	N	1844	1654 1		364
06	51000 X	46738	-0-	-4262	-0-	44192 3	2544 9	2 4	N	2313	1644 1	262 5	771
07	52700 X	44721	-0-	-7979	-0-	42969 3	1750 9	2 4	N	1591	2244 1		118
08	52700 X	42103	-0-	-10597	-0-	40507 3	1594 9	2 4	N	1449	1230 1	87 5	250
09	51000 X	35802	-0-	-15198	-0-	33852 3	1950 9	1950 9	N	1773	1316 1	297 5	410
10	49414 X	35432	-0-	-13982	-0-	34024 3	1408 9	1408 9	N	1280	1507 1		183
11	46740 X	32982	-0-	-13758	-0-	31332 3	1650 9	1650 9	N	1500	1599 1		84
12	34844 X	32591	-0-	-2253	-0-	31030 3	1561 9	1561 9	N	1419	1122 1		381
TOTAL GAS PROD:		543,346			TOTAL CONDENSATE PROD:		22,113						

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062										COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
MAHLER 106 WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 Z	15115	-0-	15115	155614	14700	2	413	9	2 4	N	375	387	1	118
02	0 Z	12722	-0-	12722	168336	12497	2	223	9	2 4	N	203	195	1	126
03	0 Z	13072	-0-	13072	181408	12671	2	399	9	2 4	N	363	379	1	110
04	193925 X	12517	-0-	-181408	-0-	12376	2	139	9	2 4	N	126			236
05	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	11966	2	239	9	2 4	N	217	189	1	264
06	14640 X	11967	-0-	-2673	-0-	11529	2	436	9	2 4	N	396	360	1	300
07	13082 X	11761	-0-	-1321	-0-	11462	2	297	9	2 4	N	270	190	1	380
08	13082 X	10417	-0-	-2665	-0-	10280	2	135	9	2 4	N	123	180	1	284
09	12510 X	8623	-0-	-3887	-0-	8516	2			107 9	N	97	187	1	194
10	12369 X	6457	-0-	-5912	-0-	6236	2			221 9	N	201	183	1	212
11	11970 X	4255	-0-	-7715	-0-	4178	2			77 9	N	70			282
12	11749 X	5043	-0-	-6706	-0-	4938	2			105 9	N	95	162	1	215
TOTAL GAS PROD:		124,156			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,536								

MAHLER 106 WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304															
01	0	17989	-0-	17989	118972	16390	2	1599	9	N	1454	1506	1		68
02	134396 X	15424	-0-	-118972	-0-	14159	2	1265	9	N	1150	1155	1		63
03	49538 X	14857	-0-	-34681	-0-	13502	2	1355	9	N	1232	1244	1		51
04	47940 X	12610	-0-	-35330	-0-	11759	2	851	9	N	774	765	1		60
05	49538 X	11788	-0-	-37750	-0-	10895	2	893	9	N	812	764	1		108
06	47940 X	9741	-0-	-38199	-0-	8965	2	776	9	N	705	735	1		78
07	16492 X	9249	-0-	-7243	-0-	8373	2	876	9	N	796	749	1		125
08	14849 X	10744	-0-	-4105	-0-	10034	2	710	9	N	645	567	1	14 5	189
09	12600 X	9828	-0-	-2772	-0-	9309	2	519	9	N	472	542	1	36 5	83
10	11780 X	9438	-0-	-2342	-0-	8800	2	638	9	N	580	568	1		95
*11	9750 X	5471	-0-	-4279	-0-	5172	2	299	9	N	272	194	1		173
12	10757 X	9965	-0-	-792	-0-	9678	2	287	9	N	261	356	1		78
TOTAL GAS PROD:		137,104			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,153								

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973															
02	0	46183	-0-	46183	46183	43456	2	2727	9	N	2479	2456	1		23
03	0	68798	-0-	68798	114981	65645	2	3153	9	N	2866	2819	1		70
04	0 W	53408	-0-	53408	168389	51767	2	1641	9	N	1492	1278	1		284
05	0 W	49186	-0-	49186	217575	47280	2	1906	9	N	1733	1827	1		190
06	0 W	42053	-0-	42053	259628	40440	2	1613	9	N	1466	1467	1		189
07	0 W	39849	-0-	39849	299477	38154	2	1695	9	N	1541	1505	1		225
*08	336411 X	36934	-0-	-299477	-0-	35745	2	1189	9	N	1081	1137	1		169
*09	102120 X	32890	-0-	-69230	-0-	32079	2	811	9	N	737	764	1		142
*10	49259 X	32103	-0-	-17156	-0-	30753	2	1350	9	N	1227	1138	1		231
*11	42060 X	29286	-0-	-12774	-0-	28350	2	936	9	N	851	768	1		314
12	39835 X	29102	-0-	-10733	-0-	28126	2	976	9	N	887	942	1		259
TOTAL GAS PROD:		459,792			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,360								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	21752	-0-	21752	21752	19666	2	1	4	N	1895	1719	176
						2085	9						
02	0	80364	-0-	80364	102116	74830	2	2	4	N	5029	4668	537
						5532	9						
03	0	89776	-0-	89776	191892	85203	2	2	4	N	4155	4136	556
						4571	9						
04	0	84573	-0-	84573	276465	81133	2	2	4	N	3125	3142	539
						3438	9						
05	351654 X	75189	-0-	-276465	-0-	72881	2	2	4	N	2096	2237	398
						2306	9						
06	84240 X	59640	-0-	-24600	-0-	57804	2	2	4	N	1667	1868	197
						1834	9						
07	87048 X	53323	-0-	-33725	-0-	51720	2	2	4	N	1455	1296	356
						1601	9						
08	87048 X	48772	-0-	-38276	-0-	47073	2	2	4	N	1543	1665	234
						1697	9						
09	84240 X	42165	-0-	-42075	-0-	40810	2	1355	9	N	1232	1304	162
10	75175 X	39438	-0-	-35737	-0-	38076	2	1362	9	N	1238	1289	111
*11	59970 X	34363	-0-	-25607	-0-	33271	2	1092	9	N	993	942	162
12	53320 X	30580	-0-	-22740	-0-	29581	2	999	9	N	908	773	297
TOTAL GAS PROD:		659,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,336							

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155													
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026													
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-		24
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-		24
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-		24
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		24
05	837 N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-		24
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		24
07	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	2			N	-0-		24
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-		24
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		24
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		24
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-		24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		7,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333													
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 N	2632	-0-	-406	-0-	47 1	2585 2		N	-0-			27
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	44 1	2459 2		N	95			122
						105 9							
03	3038 N	2787	-0-	-251	-0-	47 1	2665 2		N	68			190
						75 9							
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2564 2	12 9		N	11	188 1		13
05	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	2904 2	129 9		N	117			130
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2776 2	66 9		N	60			190
07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2800 3	81 9		N	74	186 1		78
08	3038 N	2837	-0-	-201	-0-	2695 3	142 9		N	129			207
09	2850 N	2708	-0-	-142	-0-	2654 3	54 9		N	49	191 1		65
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2028 3	58 9		N	53			118
11	3000 N	3180	-0-	180	180	45 1	3045 3		N	82			200
						90 9							
*12	2955 N	2775	-0-	-180	-0-	47 1	2710 3		N	16	198 1		18
						18 9							
TOTAL GAS PROD:		32,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		754							

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620													
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	463 1	30 9		N	27	9 8		149
02	522 N	494	-0-	-28	-0-	474 1	20 9		N	18	6 8		161
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	594 1	47 9		N	43	9 8		195
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	539 1	65 9		N	59	181 1		73
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	581 1	56 9		N	51	9 8		115
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	620 1	43 9		N	39	8 8		146
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	672 1	46 9		N	42			188
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	510 1	47 9		N	43	8 8		223
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	562 1	54 9		N	49	179 1	13 8	80
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	626 1	15 9		N	14	1 8		93
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	1099 1	1264 3		N	46	5 8		134
						51 9							
*12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	958 1	957 3		N	25	1 8		158
						28 9							
TOTAL GAS PROD:		10,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		456							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540																	
01	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	1923	3	57	9	N	52	191	1			62
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	3	22	9	N	20					82
03	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	1966	3	63	9	N	57					139
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1789	3	39	9	N	35					174
05	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2098	3	24	9	N	22					196
06	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1793	3	33	9	N	30					226
07	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1860	3	29	9	N	26	186	1			66
08	2108	N	1559	-0-	-549	-0-	1541	3	18	9	N	16					82
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2090	3	28	9	N	25					107
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	3	22	9	N	20					127
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1818	3	41	9	N	37					164
12	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1878	3	55	9	N	50					214
TOTAL GAS PROD:			23,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			390								

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9963 - 10142				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	9958 - 10086				
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-		122				
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	420	3		N	-0-		122				
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-		122				
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	386	3	3 9	N	3		125				
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2 9	N	2		127				
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3		N	-0-		127				
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-		127				
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-		127				
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6 9	N	5		132				
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-		132				
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-		132				
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-		132				
TOTAL GAS PROD:		4,882										TOTAL CONDENSATE PROD:		10		

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9719 - 10782				
01	2077 N	1878	-0-	-199	-0-	1848	3	30 9	N	27	3 8	92				
02	1943 N	1755	-0-	-188	-0-	1737	3	18 9	N	16	1 8	107				
03	1984 N	1769	-0-	-215	-0-	1754	3	15 9	N	14	1 8	120				
04	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1796	3	18 9	N	16	1 8	135				
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1884	3	20 9	N	18	1 8	152				
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1851	3	15 9	N	14	1 8	165				
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	3	22 9	N	20	1 8	184				
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1861	3	10 9	N	9	1 8	192				
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1787	3	19 9	N	17	178 1	28				
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1803	3	19 9	N	17		45				
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	1758	3	21 9	N	19	1 8	63				
*12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	3	21 9	N	19	2 8	80				
TOTAL GAS PROD:		22,100										TOTAL CONDENSATE PROD:		206		



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2381	-0-	-192	-0-	2339	3	42	9	N	38	1	8			199
02		2407 N	2345	-0-	-62	-0-	2316	3	29	9	N	26	186	1	2	8	37
03		2573 N	2437	-0-	-136	-0-	2408	3	29	9	N	26	1	8			62
04		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2336	3	28	9	N	25					87
05		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	3	32	9	N	29	1	8			115
06		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2418	3	31	9	N	28	1	8			142
07		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2389	3	31	9	N	28					170
08		2604 N	2407	-0-	-197	-0-	2382	3	25	9	N	23	1	8			192
09		2460 N	2241	-0-	-219	-0-	2223	3	18	9	N	16	174	1	1	8	33
10		2418 N	2163	-0-	-255	-0-	2152	3	11	9	N	10					43
11		2340 N	2108	-0-	-232	-0-	2079	3	29	9	N	26	2	8			67
12		2325 N	2132	-0-	-193	-0-	2101	3	31	9	N	28					95
TOTAL GAS PROD:			28,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			303								

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

01		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1207	3	25	9	N	23					162
02		1218 N	1203	-0-	-15	-0-	1181	3	22	9	N	20					182
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1239	3	19	9	N	17					199
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	3	20	9	N	18	182	1			35
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1275	3	19	9	N	17					52
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1223	3	17	9	N	15					67
07		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1239	3	19	9	N	17					84
08		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1175	3	15	9	N	14	1	8			97
09		1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1136	3	25	9	N	23					120
10		1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1083	3	15	9	N	14					134
11		1140 N	1020	-0-	-120	-0-	1001	3	19	9	N	17	1	8			150
12		1209 N	1046	-0-	-163	-0-	1023	3	23	9	N	21	2	8			169
TOTAL GAS PROD:			14,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			216								

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

01		2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2188	3	39	9	N	35					99
02		2436 N	2409	-0-	-27	-0-	2375	3	34	9	N	31	1	8			129
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2739	3	30	9	N	27	1	8			155
04		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2510	3	37	9	N	34	1	8			188
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2634	3	28	9	N	25	187	1	3	8	23
06		2670 N	2424	-0-	-246	-0-	2393	3	31	9	N	28	1	8			50
07		2635 N	2436	-0-	-199	-0-	2406	3	30	9	N	27	1	8			76
08		2666 N	2481	-0-	-185	-0-	2450	3	31	9	N	28	1	8			103
09		2430 N	2134	-0-	-296	-0-	2109	3	25	9	N	23	2	8			124
10		2449 N	2077	-0-	-372	-0-	2055	3	22	9	N	20	1	8			143
11		2400 N	1909	-0-	-491	-0-	1889	3	20	9	N	18					161
12		2201 N	1956	-0-	-245	-0-	1935	3	21	9	N	19	2	8			178
TOTAL GAS PROD:			28,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			315								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11600	PERF.10538	- 10820			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	3	42	9	N	38	2	8	141
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	3	10	9	N	9			150
03		1612 N	1541	-0-	-71	-0-	-0-	1537	3	4	9	N	4			154
04		1620 N	1401	-0-	-219	-0-	-0-	1395	3	6	9	N	5			159
05		1581 N	1416	-0-	-165	-0-	-0-	1410	3	6	9	N	5			164
06		1500 N	1045	-0-	-455	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			164
07		1457 N	918	-0-	-539	-0-	-0-	904	3	14	9	N	13			177
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-			177
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	2	2	8	177
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	10	144	1	42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:				9,491				TOTAL CONDENSATE PROD:								86

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9626	- 10602			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1643 N	1485	-0-	-158	-0-	-0-	1427	3	58	9	N	53			110
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3	30	9	N	27			137
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	3	41	9	N	37			174
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3	24	9	N	22			196
05		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	-0-	1577	3	28	9	N	25	2	8	219
06		1500 N	1463	-0-	-37	-0-	-0-	1443	3	20	9	N	18	177	1	60
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	3	17	9	N	15			75
08		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	-0-	1503	3	23	9	N	21	1	8	95
09		1470 N	1445	-0-	-25	-0-	-0-	1417	3	28	9	N	25	5	8	115
10		1550 N	1536	-0-	-14	-0-	-0-	1507	3	29	9	N	26	1	8	140
11		1470 N	1314	-0-	-156	-0-	-0-	1290	3	24	9	N	22			162
12		1488 N	1304	-0-	-184	-0-	-0-	1274	3	30	9	N	27			189
TOTAL GAS PROD:				17,795				TOTAL CONDENSATE PROD:								318

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9595	- 10818			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	2975	3	N	53	11	8	182
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9	638	1	N	43	3	8	222
03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	-0-	47	9	656	1	N	57	186	1	89
04		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	63	9	660	1	N	53			142
05		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9	681	1	N	62	4	8	200
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9	659	1	N	52	180	1	68
07		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	57	9	682	1	N	41			109
08		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	45	9	682	1	N	48	4	8	153
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9	418	1	N	41	6	8	188
10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	45	9	3423	3	N	41	185	1	42
11		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	45	9	3239	3	N	57	7	8	92
*12		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	45	9	3163	3	N	47	2	8	137
TOTAL GAS PROD:				42,453				TOTAL CONDENSATE PROD:								595

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
CAMPBELL 53		WELL #:		5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	2573	-0-	-341	-0-	2538 3	35 9	N		32			235
02	2726 X	2542	-0-	-184	-0-	2503 3	39 9	N		35			270
03	2852 X	2702	-0-	-150	-0-	2655 3	47 9	N		43			313
04	2760 X	2551	-0-	-209	-0-	2544 3	7 9	N		6			319
05	2728 X	2666	-0-	-62	-0-	2643 3	23 9	N		21			340
06	2610 N	2502	-0-	-108	-0-	2485 3	17 9	N		15	182 1		173
07	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	2488 3	25 9	N		23			196
08	2666 N	2538	-0-	-128	-0-	2514 3	24 9	N		22			218
09	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2316 3	22 9	N		20			238
10	2511 N	2300	-0-	-211	-0-	2276 3	24 9	N		22			260
11	2460 N	2239	-0-	-221	-0-	2215 3	24 9	N		22	181 1		101
12	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	2025 3	29 9	N		26			127
TOTAL GAS PROD:				29,518		TOTAL CONDENSATE PROD:				287			

ISAACS 207		WELL #:		7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963 - 10793	
*01	1643 N	1183	-0-	-460	-0-	1183 3		N	-0-			35	
*02	1421 N	1093	-0-	-328	-0-	1093 3		N	-0-			35	
*03	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 3		N	-0-			35	
*04	1140 N	991	-0-	-149	-0-	991 3		N	-0-			35	
*05	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019 3		N	-0-			35	
*06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	915 3		N	-0-			35	
*07	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875 3		N	-0-			35	
*08	1023 N	790	-0-	-233	-0-	790 3		N	-0-			35	
*09	930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		N	-0-			35	
*10	868 N	691	-0-	-177	-0-	691 3		N	-0-			35	
*11	750 N	686	-0-	-64	-0-	686 3		N	-0-			35	
*12	775 N	610	-0-	-165	-0-	610 3		N	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:				10,717		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886	
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2180 3	52 9	N	47			137	
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1909 3	37 9	N	34	1 8		170	
03	2418 N	1651	-0-	-767	-0-	1619 3	32 9	N	29			199	
04	2160 N	1740	-0-	-420	-0-	1708 3	32 9	N	29	1 8		227	
05	2077 N	1598	-0-	-479	-0-	1568 3	30 9	N	27			254	
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1672 3	40 9	N	36	183 1		107	
07	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1626 3	34 9	N	31			138	
08	1612 N	1329	-0-	-283	-0-	1296 3	33 9	N	30			168	
09	1710 N	1314	-0-	-396	-0-	1282 3	32 9	N	29			197	
10	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1532 3	34 9	N	31			228	
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1286 3	28 9	N	25			253	
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1409 3	31 9	N	28	184 1		97	
TOTAL GAS PROD:				19,502		TOTAL CONDENSATE PROD:				376			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3088	-0-	-322	-0-	3032 3	56 9	N	51	3 8		152
02		3190 X	2738	-0-	-452	-0-	2699 3	39 9	N	35	2 8		185
03		3255 X	2974	-0-	-281	-0-	2934 3	40 9	N	36	184 1	2 8	35
04		3090 X	3083	-0-	-7	-0-	3052 3	31 9	N	28			63
05		3193 X	2912	-0-	-281	-0-	2875 3	37 9	N	34	2 8		95
06		3000 X	2740	-0-	-260	-0-	2711 3	29 9	N	26	2 8		119
07		3193 X	2785	-0-	-408	-0-	2760 3	25 9	N	23			142
08		3193 X	2856	-0-	-337	-0-	2824 3	32 9	N	29	2 8		169
09		3090 X	2708	-0-	-382	-0-	2680 3	28 9	N	25	179 1	2 8	13
10		2914 X	2646	-0-	-268	-0-	2614 3	32 9	N	29			42
11		2760 X	2540	-0-	-220	-0-	2509 3	31 9	N	28	2 8		68
12		2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2578 3	40 9	N	36	2 8		102
TOTAL GAS PROD:				33,688		TOTAL CONDENSATE PROD:				380			

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676	
01		1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1248 3	6 9	N	5			161
02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1489 3	15 9	N	14			175
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1555 3	36 9	N	33			208
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1534 3	35 9	N	32			240
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1597 3	26 9	N	24			264
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1543 3	26 9	N	24	182 1		106
07		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1555 3	17 9	N	15			121
08		1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1576 3	31 9	N	28			149
09		1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1533 3	24 9	N	22			171
10		1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1524 3	21 9	N	19			190
11		1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1457 3	11 9	N	10			200
12		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1535 3	9 9	N	8			208
TOTAL GAS PROD:				18,403		TOTAL CONDENSATE PROD:				234			

FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793	
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2494 3	25 9	N	23	5 8		190
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2351 3	29 9	N	26	178 1	3 8	35
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2512 3	30 9	N	27	3 8		59
04		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2407 3	18 9	N	16			75
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2470 3	33 9	N	30	3 8		102
06		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2360 3	24 9	N	22	4 8		120
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2419 3	28 9	N	25	1 8		144
08		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2434 3	21 9	N	19	1 8		162
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2319 3	28 9	N	25	5 8		182
10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2188 3	3 9	N	3			185
11		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2436 3	30 9	N	27	182 1	11 8	19
*12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2517 3	26 9	N	24			43
TOTAL GAS PROD:				29,202		TOTAL CONDENSATE PROD:				267			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	681	1	2109	3	N	62	185	1	29 8 35
						68	9							
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	638	1	2026	3	N	62	13	8	84
						68	9							
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	677	1	2140	3	N	59	13	8	130
						65	9							
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	659	1	2096	3	N	46	1	8	175
						51	9							
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	682	1	2198	3	N	46	14	8	207
						51	9							
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	655	1	2008	3	N	41	175	1	10 8 63
						45	9							
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	682	1	2100	3	N	38	2	8	99
						42	9							
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	671	1	2093	3	N	41	1	8	139
						45	9							
09	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	660	1	2059	3	N	43	20	8	162
						47	9							
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	670	1	2014	3	N	37			199
						41	9							
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	660	1	1862	3	N	36	6	8	229
						40	9							
*12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	682	1	1679	3	N	39	181	1	12 8 75
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		33,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		550								

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	400	1	2407	3	N	82	31	8	205
						90	9							
02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	463	1	2177	3	N	53	13	8	245
						58	9							
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	496	1	2271	3	N	56	12	8	289
						62	9							
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	478	1	2174	3	N	49	183	1	155
						54	9							
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	496	1	2101	3	N	59	10	8	204
						65	9							
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	480	1	2017	3	N	41	187	1	10 8 48
						45	9							
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	486	1	2040	3	N	41			89
						45	9							
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	475	1	2015	3	N	50	12	8	127
						55	9							
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	480	1	1947	3	N	49	16	8	160
						54	9							
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	495	1	2058	3	N	49			209
						54	9							
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	479	1	1966	3	N	57	186	1	15 8 65
						63	9							
*12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	479	1	2031	3	N	41	2	8	104
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		31,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		627								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 -	10810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	157	1	1411	3	N	27	183 1	3 8	37
						30	9							
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	145	1	1266	3	N	24	1 8		60
						26	9							
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	168	1	1476	3	N	25	1 8		84
						28	9							
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	145	1	1278	3	N	13			97
						14	9							
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	165	1	1452	3	N	21	1 8		117
						23	9							
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	163	1	1410	3	N	14	1 8		130
						15	9							
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	172	1	1464	3	N	17			147
						19	9							
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	167	1	1404	3	N	20	2 8		165
						22	9							
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	146	1	1200	3	N	19	2 8		182
						21	9							
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	146	1	1178	3	N	20	177 1		25
						22	9							
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	141	1	1074	3	N	29	2 8		52
						32	9							
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	156	1	1180	3	N	27	54 1		25
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		17,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		256								

FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9934 -	10703	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	1602	1	1748	3	N	45	23 8	200	
						50	9							
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	1588	1	1983	3	N	43	6 8	237	
						47	9							
03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	1673	1	2225	3	N	19	6 8	250	
						21	9							
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1568	1	1979	3	N	9	7 8	252	
						10	9							
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	1705	1	2326	3	N	23	13 8	262	
						25	9							
06	3780 X	3537	-0-	-243	-0-	1535	1	1952	3	N	45	12 8	295	
						50	9							
07	3906 X	3750	-0-	-156	-0-	1652	1	2043	3	N	50	190 1	7 8	148
						55	9							
08	4061 X	3551	-0-	-510	-0-	1551	1	1953	3	N	43	6 8	185	
						47	9							
09	3930 X	3383	-0-	-547	-0-	1616	1	1699	3	N	62	25 8	222	
						68	9							
10	4061 X	3601	-0-	-460	-0-	1705	1	1864	3	N	29	188 1	63	
						32	9							
11	3630 X	3168	-0-	-462	-0-	1458	1	1653	3	N	52	14 8	101	
						57	9							
12	3751 X	2495	-0-	-1256	-0-	1137	1	1306	3	N	47		148	
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		42,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		467								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1000 3	35 9	N	32	2 8			179	
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1103 3	25 9	N	23				202	
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1143 3	31 9	N	28	1 8			229	
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1135 3	19 9	N	17	168 1	1 8		77	
05		1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1110 3	24 9	N	22				99	
06		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1072 3	25 9	N	23	1 8			121	
07		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1080 3	23 9	N	21	1 8			141	
08		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1104 3	22 9	N	20	1 8			160	
09		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1064 3	18 9	N	16	2 8			174	
10		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1033 3	25 9	N	23	1 8			196	
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1089 3	23 9	N	21	2 8			215	
12		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1051 3	29 9	N	26	178 1	2 8		61	
TOTAL GAS PROD:		13,283			TOTAL CONDENSATE PROD:		272								

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468		
01		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1108 3	41 9	N	37				256	
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1066 3	44 9	N	40				296	
03		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1042 3	45 9	N	41				337	
04		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1021 3	53 9	N	48	180 1			205	
05		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1119 3	48 9	N	44				249	
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1086 3	36 9	N	33				282	
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1097 3	50 9	N	45				327	
08		1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1086 3	39 9	N	35	175 1			187	
09		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1041 3	35 9	N	32				219	
10		1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1074 3	44 9	N	40				259	
11		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1002 3	51 9	N	46	176 1			129	
12		1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1004 3	45 9	N	41				170	
TOTAL GAS PROD:		13,277			TOTAL CONDENSATE PROD:		482								

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551										COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660		
01		775 N	702	-0-	-73	-0-	702 3		N	-0-				129	
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-				129	
03		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3		N	-0-				129	
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-				129	
05		775 N	764	-0-	-11	-0-	764 3		N	-0-				129	
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	724 3		N	-0-				129	
07		775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-				129	
08		775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3		N	-0-				129	
09		720 N	684	-0-	-36	-0-	684 3		N	-0-				129	
10		744 N	548	-0-	-196	-0-	548 3		N	-0-				129	
11		750 N	599	-0-	-151	-0-	599 3		N	-0-				129	
*12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-				129	
TOTAL GAS PROD:		8,519			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	13					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				13						

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820																
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	431	1	583	3	N	12	2	8			87
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	451	1	655	3	N	6	1	8			92
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	463	1	680	3	N	14	67	1	1	8	38
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	419	1	704	3	N	5					43
05	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	420	1	676	3	N	5	1	8			47
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	414	1	705	3	N	11	1	8			57
07	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	434	1	656	3	N	6					63
08	1116 N	872	-0-	-244	-0-	425	1	438	3	N	8	1	8			70
09	1140 N	259	-0-	-881	-0-	134	1	122	3	N	3	53	1	2	8	18
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	3	9			N	-0-					18
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		8,888				TOTAL CONDENSATE PROD:				70						



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	10382 - 11144			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	523	1	941	3	N	31	12	8		62
						34	9								
02	1769 N	1557	-0-	-212	-0-	535	1	1004	3	N	16	3	8		75
						18	9								
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	661	1	1193	3	N	27	5	8		97
						30	9								
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	510	1	1049	3	N	22				119
						24	9								
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	611	1	1381	3	N	35	7	8		147
						39	9								
06	1830 N	1687	-0-	-143	-0-	517	1	1156	3	N	13	7	8		153
						14	9								
07	1643 N	936	-0-	-707	-0-	192	1	738	3	N	5				158
						6	9								
08	2046 N	1394	-0-	-652	-0-	352	1	1018	3	N	22	3	8		177
						24	9								
09	1680 N	1298	-0-	-382	-0-	363	1	867	3	N	62	4	8		235
						68	9								
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	466	1	1122	3	N	18	185	1		68
						20	9								
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	428	1	805	3	N	116	5	8		179
						128	9								
12	1333 N	838	-0-	-495	-0-	341	1	479	3	N	16	177	1		18
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		17,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		383							

FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9865 - 10650	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10509 - 10866	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		48	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 8	48	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6 8	48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	55	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10072 - 11211	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	938 1	1689 3	N	96	19 8			224
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	106 9	930 1	N	82	184 1	7 8		115
03	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	90 9	897 1	N	73	6 8			182
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	80 9	875 1	N	56	180 1			58
05	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	62 9	819 1	N	54	8 8			104
06	2850 X	2777	-0-	-73	-0-	59 9	841 1	N	51	6 8			149
07	2945 X	2149	-0-	-796	-0-	56 9	437 1	N	26				175
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	29 9	921 1	N	96	183 1	7 8		81
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	106 9	999 1	N	72	6 8			147
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	79 9	985 1	N	30	37 1			140
11	3360 X	2844	-0-	-516	-0-	33 9	963 1	N	64	2 8			202
12	3689 X	2351	-0-	-1338	-0-	70 9	959 1	N	41	209 1	7 8		27
						45 9							
TOTAL GAS PROD:		34,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		741							

FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9750 - 10858	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	644 1	1946 3	N	55	11 8			215
02	2320 N	2315	-0-	-5	-0-	61 9	628 1	N	34	187 1	5 8		57
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	37 9	659 1	N	49	4 8			102
04	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	54 9	624 1	N	35				137
05	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	39 9	675 1	N	42	4 8			175
06	2340 N	2270	-0-	-70	-0-	46 9	651 1	N	29	4 8			200
07	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	32 9	581 1	N	19				219
08	2170 N	1483	-0-	-687	-0-	21 9	1465 3	N	16	182 1	1 8		52
09	2280 N	1383	-0-	-897	-0-		1360 3	N	21	3 8			70
10	2263 N	1455	-0-	-808	-0-		1429 3	N	24				94
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1436 3	N	23	3 8			114
*12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1536 3	N	15	102 1	5 8		22
TOTAL GAS PROD:		23,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		362							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10051 - 10878			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				65
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

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

FLOWERS 61		WELL #:		22	RRCID ->	235350	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9699 - 10768			
01	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	1620	3	26	9	N	24	2	8		166
02	1624 N	1537	-0-	-87	-0-	1518	3	19	9	N	17	1	8		182
03	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1583	3	25	9	N	23	1	8		204
04	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1544	3	15	9	N	14	178	1	1 8	39
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	3	31	9	N	28	1	8		66
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1565	3	19	9	N	17	1	8		82
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1631	3	21	9	N	19				101
08	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1605	3	20	9	N	18	2	8		117
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20	9	N	18	1	8		134
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	3	9	9	N	8				142
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	3	24	9	N	22	2	8		162
*12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	3	11	9	N	10	80	1		92

TOTAL GAS PROD: 19,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

EARP 60		WELL #:		8	RRCID ->	235866	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9908 - 11038			
01	2201 N	1940	-0-	-261	-0-	681	1	1225	3	N	31	185	1	3 8	52
02	1972 N	1734	-0-	-238	-0-	594	1	1116	3	N	22	1	8		73
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	643	1	1160	3	N	25	1	8		97
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	634	1	1303	3	N	30				127
05	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	517	1	1168	3	N	14	1	8		140
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	595	1	1331	3	N	22	2	8		160
07	2046 N	1684	-0-	-362	-0-	343	1	1322	3	N	17				177
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	671	1	1938	3	N	32				209
09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	768	1	1832	3	N	36				245
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	750	1	1807	3	N	1	183	1		63
11	2550 N	2028	-0-	-522	-0-	662	1	1246	3	N	109				172
12	2728 N	1674	-0-	-1054	-0-	690	1	970	3	N	13	165	1		20

TOTAL GAS PROD: 24,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	663	-0-	-1817	-0-	611	1	52	9	N	47	19	8	163
02	2639 N	2329	-0-	-310	-0-	586	1	1713	3	N	27	10	8	180
						30	9							
03	2821 N	2724	-0-	-97	-0-	542	1	2156	3	N	24	12	8	192
						26	9							
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	538	1	2073	3	N	17	177	1	32
						19	9							
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	563	1	2192	3	N	33	8	8	57
						36	9							
06	2640 N	2372	-0-	-268	-0-	484	1	1873	3	N	14	4	8	67
						15	9							
07	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	475	1	2047	3	N	15			82
						17	9							
08	2790 N	2685	-0-	-105	-0-	637	1	2023	3	N	23	7	8	98
						25	9							
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	508	1	1894	3	N	19	2	8	115
						21	9							
10	2542 N	2095	-0-	-447	-0-	468	1	1546	3	N	74	1	8	188
						81	9							
11	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	4	139	1	1 8 52
12	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		23,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		297								

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190														
01	3596 X	2493	-0-	-1103	-0-	2441	3	52	9	N	47			130
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3265	3	109	9	N	99			229
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3440	3	134	9	N	122	179	1	172
04	3180 X	2555	-0-	-625	-0-	2487	3	68	9	N	62			234
05	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	3221	3	107	9	N	97			331
06	3480 X	3123	-0-	-357	-0-	3029	3	94	9	N	85	181	1	235
07	3596 X	3188	-0-	-408	-0-	3103	3	85	9	N	77	180	1	132
08	3565 X	3203	-0-	-362	-0-	3112	3	91	9	N	83			215
09	3210 X	3055	-0-	-155	-0-	2974	3	81	9	N	74	180	1	109
10	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	3045	3	77	9	N	70			179
11	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	2920	3	124	9	N	113	175	1	117
12	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	2953	3	64	9	N	58			175
TOTAL GAS PROD:		37,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		987								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789 X	6617	-0-	-172	-0-	652	1	5867	3	N	89	190	1	94
						98	9							
02	6380 X	5602	-0-	-778	-0-	567	1	4945	3	N	82	6	8	170
						90	9							
03	6820 X	6286	-0-	-534	-0-	635	1	5565	3	N	78	191	1	50
						86	9					7	8	
04	6600 X	5971	-0-	-629	-0-	602	1	5299	3	N	64			114
						70	9							
05	6603 X	6089	-0-	-514	-0-	611	1	5390	3	N	80	7	8	187
						88	9							
06	6390 X	5697	-0-	-693	-0-	583	1	5047	3	N	61	186	1	55
						67	9					7	8	
07	6293 X	5688	-0-	-605	-0-	593	1	5038	3	N	52			107
						57	9							
08	6293 X	5570	-0-	-723	-0-	584	1	4922	3	N	58	8	8	157
						64	9							
09	5970 X	5512	-0-	-458	-0-	592	1	4866	3	N	49	9	8	197
						54	9							
10	6076 X	5893	-0-	-183	-0-	643	1	5199	3	N	46	183	1	60
						51	9							
11	5700 X	5210	-0-	-490	-0-	597	1	4557	3	N	51	9	8	102
						56	9							
*12	5704 X	5689	-0-	-15	-0-	659	1	4975	3	N	50	115	1	37
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		69,824			TOTAL CONDENSATE PROD:		760							

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758 X	4444	-0-	-2314	-0-	608	1	3707	3	N	117	192	1	153
						129	9							
02	5510 X	4454	-0-	-1056	-0-	628	1	3741	3	N	77	7	8	223
						85	9							
03	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	619	1	3764	3	N	99	190	1	124
						109	9					8	8	
04	4320 X	4086	-0-	-234	-0-	571	1	3435	3	N	73			197
						80	9							
05	4774 X	4069	-0-	-705	-0-	571	1	3398	3	N	91	181	1	100
						100	9					7	8	
06	4620 X	3964	-0-	-656	-0-	525	1	3366	3	N	66	6	8	160
						73	9							
07	4774 X	4281	-0-	-493	-0-	598	1	3622	3	N	55			215
						61	9							
08	4495 X	4283	-0-	-212	-0-	597	1	3610	3	N	69	188	1	88
						76	9					8	8	
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	689	1	3394	3	N	69	9	8	148
						76	9							
10	4278 X	3450	-0-	-828	-0-	601	1	2786	3	N	57			205
						63	9							
11	4140 X	3623	-0-	-517	-0-	718	1	2813	3	N	84	189	1	91
						92	9					9	8	
12	4309 X	3371	-0-	-938	-0-	730	1	2554	3	N	79	72	1	97
						87	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		48,676			TOTAL CONDENSATE PROD:		936							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	2017	-0-	-153	-0-	-0-	1971	3	46	9	N	42	2	8			194
02		1972 N	1944	-0-	-28	-0-	-0-	1908	3	36	9	N	33	1	8			226
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	3	46	9	N	42	184	1		1 8	83
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	3	33	9	N	30					113
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	3	42	9	N	38	2	8			149
06		2040 N	1976	-0-	-64	-0-	-0-	1944	3	32	9	N	29	1	8			177
07		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	-0-	1979	3	25	9	N	23					200
08		2077 N	1960	-0-	-117	-0-	-0-	1928	3	32	9	N	29	2	8			227
09		1980 N	1910	-0-	-70	-0-	-0-	1879	3	31	9	N	28	184	1		3 8	68
10		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	-0-	1939	3	29	9	N	26	2	8			92
11		1890 N	1863	-0-	-27	-0-	-0-	1824	3	39	9	N	35	3	8			124
12		1984 N	1851	-0-	-133	-0-	-0-	1816	3	35	9	N	32	2	8			154
TOTAL GAS PROD:			23,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			387									

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10880 - 12512

01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	-0-	5990	3	69	9	N	63	5	8			162
02		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	-0-	5597	3	56	9	N	51	3	8			210
03		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	5891	3	56	9	N	51	186	1		3 8	72
04		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	-0-	5628	3	50	9	N	45					117
05		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	-0-	5780	3	47	9	N	43	3	8			157
06		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	-0-	5466	3	44	9	N	40	3	8			194
07		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	-0-	5748	3	43	9	N	39	180	1			53
08		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	-0-	5750	3	48	9	N	44	3	8			94
09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	-0-	5454	3	45	9	N	41	3	8			132
10		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	-0-	5584	3	44	9	N	40	2	8			170
11		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	-0-	5332	3	69	9	N	63	4	8			229
*12		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	-0-	5414	3	48	9	N	44	186	1		5 8	82
TOTAL GAS PROD:			68,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			564									

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF. 11125 - 12772

01		3503 X	3292	-0-	-211	-0-	-0-	3239	3	53	9	N	48	186	1		12 8	68
02		3248 X	3076	-0-	-172	-0-	-0-	3017	3	59	9	N	54	5	8			117
03		3410 X	3292	-0-	-118	-0-	-0-	3233	3	59	9	N	54	6	8			165
04		3240 X	3147	-0-	-93	-0-	-0-	3080	3	67	9	N	61	183	1			43
05		3348 X	2842	-0-	-506	-0-	-0-	2792	3	50	9	N	45	3	8			85
06		3180 X	3052	-0-	-128	-0-	-0-	2996	3	56	9	N	51	4	8			132
07		3286 X	3211	-0-	-75	-0-	-0-	3169	3	42	9	N	38	1	8			169
08		3286 X	3231	-0-	-55	-0-	-0-	3180	3	51	9	N	46	1	8			214
09		3150 X	3115	-0-	-35	-0-	-0-	3064	3	51	9	N	46	184	1		12 8	64
10		3224 X	3186	-0-	-38	-0-	-0-	3140	3	46	9	N	42					106
11		3120 X	3062	-0-	-58	-0-	-0-	3008	3	54	9	N	49	6	8			149
12		3224 X	3137	-0-	-87	-0-	-0-	3081	3	56	9	N	51	181	1		2 8	17
TOTAL GAS PROD:			37,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			585									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506	-	10712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		9455 X	8179	-0-	-1276	-0-	8012 3	167 9	N	152	5 8			242
02		8845 X	7540	-0-	-1305	-0-	7435 3	105 9	N	95	192 1	3 8		142
03		9393 X	8045	-0-	-1348	-0-	7848 3	197 9	N	179	188 1	3 8		130
04		8550 X	7724	-0-	-826	-0-	7583 3	141 9	N	128				258
05		8184 X	7580	-0-	-604	-0-	7423 3	157 9	N	143	185 1	3 8		213
06		7920 X	7503	-0-	-417	-0-	7365 3	138 9	N	125	183 1	3 8		152
07		8060 X	7512	-0-	-548	-0-	7394 3	118 9	N	107	191 1			68
08		8060 X	7535	-0-	-525	-0-	7369 3	166 9	N	151	4 8			215
09		7710 X	7197	-0-	-513	-0-	7069 3	128 9	N	116	191 1	5 8		135
10		7750 X	7445	-0-	-305	-0-	7303 3	142 9	N	129	189 1			75
11		7500 X	7145	-0-	-355	-0-	7007 3	138 9	N	125	5 8			195
12		7533 X	7343	-0-	-190	-0-	7182 3	161 9	N	146	191 1			150
TOTAL GAS PROD:		90,748				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,596				

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900	-	12954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7223 X	5662	-0-	-1561	-0-	555 1	4989 3	N	107	189 1	12 8		71
02		5974 X	5430	-0-	-544	-0-	548 1	4779 3	N	94	6 8			159
03		6386 X	5537	-0-	-849	-0-	555 1	4866 3	N	105	190 1	7 8		67
04		5820 X	5522	-0-	-298	-0-	553 1	4870 3	N	90				157
05		5921 X	5893	-0-	-28	-0-	589 1	5197 3	N	97	185 1	7 8		62
06		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	574 1	4961 3	N	85	7 8			140
07		5797 X	5774	-0-	-23	-0-	599 1	5094 3	N	74				214
08		5890 X	5871	-0-	-19	-0-	613 1	5168 3	N	82	182 1	8 8		106
09		5700 X	5459	-0-	-241	-0-	583 1	4793 3	N	75	9 8			172
10		5890 X	5287	-0-	-603	-0-	575 1	4646 3	N	60	182 1			50
11		5670 X	5136	-0-	-534	-0-	583 1	4450 3	N	94	9 8			135
*12		5859 X	4806	-0-	-1053	-0-	549 1	4144 3	N	103	135 1			103
TOTAL GAS PROD:		66,006				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,066				

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698	-	12446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			106
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			106
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	173 1		15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				82			

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10190 - 14008															
01	14136	X	11797	-0-	-2339	-0-	469	1	11109	3	N	199	363	1	19 8 94
02	12702	X	10053	-0-	-2649	-0-	219	9	431	1	9354	3	N	244	181 1 3 8 154
03	12710	X	10456	-0-	-2254	-0-	268	9	481	1	9740	3	N	214	182 1 4 8 182
04	12270	X	10860	-0-	-1410	-0-	235	9	448	1	10188	3	N	204	184 1 2 8 200
05	11811	X	8983	-0-	-2828	-0-	224	9	479	1	8266	3	N	216	180 1 6 8 230
06	11430	X	10351	-0-	-1079	-0-	443	1	238	9	9688	3	N	200	181 1 7 8 242
07	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	220	9	473	1	11018	3	N	203	179 1 4 8 262
08	11222	X	11099	-0-	-123	-0-	223	9	530	1	10304	3	N	241	180 1 4 8 319
09	10860	X	9404	-0-	-1456	-0-	265	9	570	1	8619	3	N	195	359 1 15 8 140
10	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	215	9	589	1	12080	3	N	219	178 1 2 8 179
*11	11340	X	11007	-0-	-333	-0-	241	9	556	1	10207	3	N	222	178 1 9 8 214
*12	11718	X	9534	-0-	-2184	-0-	244	9	546	1	8739	3	N	226	183 1 20 8 237
							249	9							
TOTAL GAS PROD:		128,168						TOTAL CONDENSATE PROD:				2,583			



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
FLOWERS 61		WELL #:		19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708	-	12846
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	2900	-0-	-169	-0-	2846	3	54	9	N	49	3	8	129
02	2842 X	2825	-0-	-17	-0-	2764	3	61	9	N	55	1	8	183
03	2976 X	2881	-0-	-95	-0-	2839	3	42	9	N	38	179	1	40
04	2880 X	2728	-0-	-152	-0-	2698	3	30	9	N	27		2	67
05	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	2803	3	26	9	N	24	2	8	89
06	2910 X	2702	-0-	-208	-0-	2677	3	25	9	N	23	2	8	110
07	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2777	3	28	9	N	25	1	8	134
08	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2744	3	25	9	N	23	2	8	155
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2731	3	31	9	N	28	4	8	179
10	2821 X	2806	-0-	-15	-0-	2776	3	30	9	N	27	1	8	205
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2743	3	28	9	N	25	183	1	44
12	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2622	3	30	9	N	27		3	71
TOTAL GAS PROD:		33,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		371								

EARP 60		WELL #:		11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151	-	13478
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	853	1	3622	3	N	110	14	8	258
02	4524 X	3153	-0-	-1371	-0-	690	1	2387	3	N	69	188	1	134
03	4836 X	4411	-0-	-425	-0-	795	1	3522	3	N	85	4	8	215
04	4560 X	4421	-0-	-139	-0-	834	1	3498	3	N	81	182	1	114
05	4588 X	4456	-0-	-132	-0-	839	1	3545	3	N	65	7	8	172
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	830	1	3687	3	N	60	186	1	40
07	4557 X	4464	-0-	-93	-0-	860	1	3523	3	N	74			114
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	869	1	3658	3	N	76	8	8	182
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1007	1	3539	3	N	68	179	1	62
10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	1290	1	4041	3	N	67			129
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	1112	1	4027	3	N	77	6	8	200
*12	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	1123	1	4166	3	N	89	180	1	94
TOTAL GAS PROD:		55,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		921								

WIGGINS 54		WELL #:		5H	RRCID ->	255342	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	11070	-	14745
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14570 X	13664	-0-	-906	-0-	13508	3	156	9	N	142	187	1	138
02	13340 X	12262	-0-	-1078	-0-	12123	3	139	9	N	126	2	8	262
03	13857 X	12725	-0-	-1132	-0-	12582	3	143	9	N	130	190	1	202
04	13410 X	12213	-0-	-1197	-0-	12080	3	133	9	N	121	187	1	136
05	13671 X	12577	-0-	-1094	-0-	12453	3	124	9	N	113			249
06	13230 X	10973	-0-	-2257	-0-	10872	3	101	9	N	92	187	1	151
07	13113 X	11518	-0-	-1595	-0-	11426	3	92	9	N	84			235
08	12710 X	12183	-0-	-527	-0-	12083	3	100	9	N	91	186	1	139
09	12210 X	11337	-0-	-873	-0-	11232	3	105	9	N	95	1	8	233
10	12586 X	11453	-0-	-1133	-0-	11319	3	134	9	N	122	184	1	171
11	11790 X	11389	-0-	-401	-0-	11255	3	134	9	N	122			293
12	12183 X	11591	-0-	-592	-0-	11485	3	106	9	N	96	189	1	200
TOTAL GAS PROD:		143,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,334								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	8534	-0-	-270	-0-	1272	1	6924	3	N	307	371	1	44 8 168
						338	9							
02	8236 X	7771	-0-	-465	-0-	1074	1	6421	3	N	251	184	1	21 8 214
						276	9							
03	8494 X	8449	-0-	-45	-0-	1355	1	6746	3	N	316	366	1	22 8 142
						348	9							
04	8250 X	8111	-0-	-139	-0-	1311	1	6539	3	N	237	184	1	195
						261	9							
05	8525 X	8204	-0-	-321	-0-	1353	1	6577	3	N	249	183	1	22 8 239
						274	9							
06	8250 X	7650	-0-	-600	-0-	1153	1	6245	3	N	229	183	1	18 8 267
						252	9							
07	8463 X	7886	-0-	-577	-0-	1272	1	6361	3	N	230	357	1	140
						253	9							
08	8463 X	7923	-0-	-540	-0-	1009	1	6620	3	N	267	184	1	24 8 199
						294	9							
09	8100 X	7211	-0-	-889	-0-	900	1	6037	3	N	249	358	1	25 8 65
						274	9							
10	8215 X	7192	-0-	-1023	-0-	876	1	6056	3	N	236	187	1	114
						260	9							
11	7680 X	7359	-0-	-321	-0-	898	1	6179	3	N	256	184	1	24 8 162
						282	9							
12	7936 X	7640	-0-	-296	-0-	806	1	6571	3	N	239	184	1	217
						263	9							
TOTAL GAS PROD:		93,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,066								

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39308 X	28480	-0-	-10828	-0-	28044	3	436	9	N	396	189	1	619
02	34945 X	26360	-0-	-8585	-0-	91	1	25854	3	N	377	736	1	260
						415	9							
03	33170 X	28142	-0-	-5028	-0-	834	1	26882	3	N	387	367	1	280
						426	9							
04	31920 X	26412	-0-	-5508	-0-	886	1	25149	3	N	343	366	1	257
						377	9							
05	31000 X	26868	-0-	-4132	-0-	930	1	25567	3	N	337	367	1	227
						371	9							
06	27570 X	24958	-0-	-2612	-0-	900	1	23722	3	N	305	179	1	353
						336	9							
07	28179 X	23441	-0-	-4738	-0-	804	1	22293	3	N	313	364	1	302
						344	9							
08	28148 X	23802	-0-	-4346	-0-	901	1	22584	3	N	288	184	1	406
						317	9							
09	26400 X	21631	-0-	-4769	-0-	849	1	20484	3	N	271	368	1	309
						298	9							
10	26877 X	19852	-0-	-7025	-0-	758	1	18787	3	N	279	183	1	405
						307	9							
11	24960 X	19230	-0-	-5730	-0-	836	1	18060	3	N	304	370	1	339
						334	9							
*12	23808 X	11438	-0-	-12370	-0-	768	1	10299	3	N	337	372	1	304
						371	9							
TOTAL GAS PROD:		280,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,937								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
EARP "58"				WELL #:	2	RRCID ->	219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9603 - 10760	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3007 X	2078	-0-	-929	-0-	876	1	1163	3	N	35	5	8	251
						39	9							
02	2813 X	2395	-0-	-418	-0-	880	1	1487	3	N	25	181	1	3 8 92
						28	9							
03	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	908	1	1499	3	N	50	3	8	139
						55	9							
04	2370 X	2078	-0-	-292	-0-	856	1	1202	3	N	18			157
						20	9							
05	2573 X	1932	-0-	-641	-0-	887	1	1021	3	N	22	4	8	175
						24	9							
06	2490 X	1833	-0-	-657	-0-	870	1	932	3	N	28	4	8	199
						31	9							
07	2573 X	1618	-0-	-955	-0-	673	1	925	3	N	18	3	8	214
						20	9							
08	2449 X	1053	-0-	-1396	-0-	298	1	740	3	N	14	1	8	227
						15	9							
09	2070 X	1076	-0-	-994	-0-	330	1	717	3	N	26	4	8	249
						29	9							
10	1922 X	1180	-0-	-742	-0-	324	1	842	3	N	13	183	1	2 8 77
						14	9							
11	1830 X	1261	-0-	-569	-0-	339	1	915	3	N	6	4	8	79
						7	9							
12	1612 X	1234	-0-	-378	-0-	334	1	894	3	N	5			84
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 20,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

EARP "59"				WELL #:	3	RRCID ->	220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10218 - 10795	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	147	2	22	9	N	20			74
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	127	2	20	9	N	18			92
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	122	2	35	9	N	32			124
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	127	2	20	9	N	18			142
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	114	2	24	9	N	22			164
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	124	2	22	9	N	20			184
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	135	2	20	9	N	18			202
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	131	2	26	9	N	24			226
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	120	2	14	9	N	13			239
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	124	2	14	9	N	13	177	1	75
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	60	2	15	9	N	14			89
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DILLMAN				WELL #:	6055	RRCID ->	220063	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9808 - 10878	
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1088	3	22	9	N	20			276
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	3	14	9	N	13			289
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1103	3	25	9	N	23			312
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1072	3	30	9	N	27			339
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	N	4	176	1	167
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1047	3	20	9	N	18			185
07	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1086	3	30	9	N	27	180	1	32
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1090	3	34	9	N	31			63
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1031	3	21	9	N	19			82
10	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1079	3	13	9	N	12			94
11	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1019	3	22	9	N	20			114
12	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1045	3	25	9	N	23			137

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 237



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4123 X	3058	-0-	-1065	-0-	1400 1	1561 2	N	88	180 1	18 8	100	
02	3828 X	3116	-0-	-712	-0-	1432 1	1639 2	N	41	9 8		132	
03	3999 X	2866	-0-	-1133	-0-	1572 1	1182 2	N	102	9 8		225	
04	3750 X	3323	-0-	-427	-0-	1590 1	1720 2	N	12			237	
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	1687 1	1779 2	N	78	181 1	12 8	122	
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1570 1	1737 2	N	47	10 8		159	
07	3441 X	3432	-0-	-9	-0-	1705 1	1679 2	N	44	1 8		202	
08	3565 X	3320	-0-	-245	-0-	1705 1	1579 2	N	33	1 8		234	
09	3450 X	3046	-0-	-404	-0-	1595 1	1417 2	N	31	186 1	11 8	68	
10	3565 X	2379	-0-	-1186	-0-	1476 1	889 2	N	13			81	
11	3360 X	2554	-0-	-806	-0-	1432 1	1101 2	N	19	11 8		89	
12	3441 X	2212	-0-	-1229	-0-	1629 1	514 2	N	63	5 8		147	
TOTAL GAS PROD:						36,217	TOTAL CONDENSATE PROD:						571

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

01	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	1574 1	2000 2	N	57	185 1	13 8	100	
02	3944 X	3939	-0-	-5	-0-	1515 1	2369 2	N	50	11 8		139	
03	4216 X	4136	-0-	-80	-0-	1655 1	2425 2	N	51	6 8		184	
04	4080 X	3954	-0-	-126	-0-	1650 1	2269 2	N	32			216	
05	4216 X	4095	-0-	-121	-0-	1705 1	2347 2	N	39	9 8		246	
06	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	1650 1	2262 2	N	34	181 1	9 8	90	
07	4216 X	3720	-0-	-496	-0-	1458 1	2227 2	N	32			122	
08	4123 X	4063	-0-	-60	-0-	1705 1	2310 2	N	44	2 8		164	
09	3960 X	3781	-0-	-179	-0-	1623 1	2116 2	N	38	5 8		197	
10	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	1636 1	2221 2	N	27			224	
11	3960 X	2996	-0-	-964	-0-	1203 1	1752 2	N	37	182 1	2 8	77	
12	4061 X	3520	-0-	-541	-0-	1467 1	1981 2	N	65	10 8		132	
TOTAL GAS PROD:						45,677	TOTAL CONDENSATE PROD:						506



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	651	1	1910	3	N	15	10	8			66
						17	9									
02	2929 X	2446	-0-	-483	-0-	597	1	1820	3	N	26	2	8			90
						29	9									
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	651	1	2844	3	N	7	1	8			96
						8	9									
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	630	1	2792	3	N	31	2	8			125
						34	9									
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	641	1	2485	3	N	33	4	8			154
						36	9									
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	588	1	2830	3	N	22	5	8			171
						24	9									
07	3565 X	3259	-0-	-306	-0-	651	1	2593	3	N	14	2	8			183
						15	9									
08	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	651	1	2462	3	N	10	2	8			191
						11	9									
09	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	630	1	2522	3	N	39	7	8			223
						43	9									
10	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	630	1	2860	3	N	20	182	1	3	8	58
						22	9									
11	3450 X	2760	-0-	-690	-0-	630	1	2110	3	N	18	7	8			69
						20	9									
12	3317 X	2295	-0-	-1022	-0-	632	1	1659	3	N	4	2	8			71
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,732

TOTAL CONDENSATE PROD: 239

EARP 58		WELL #: 5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008				TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3610	-0-	-699	-0-	1600	1	1921	3	N	81	22	8			154
						89	9									
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1556	1	2458	3	N	48	12	8			190
						53	9									
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	1696	1	2587	3	N	53	11	8			232
						58	9									
04	3960 X	3928	-0-	-32	-0-	1579	1	2313	3	N	33	183	1			82
						36	9									
05	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	1678	1	2454	3	N	53	11	8			124
						58	9									
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1602	1	2556	3	N	52	11	8			165
						57	9									
07	4340 X	3312	-0-	-1028	-0-	1414	1	1861	3	N	34					199
						37	9									
08	4340 X	3823	-0-	-517	-0-	1675	1	2094	3	N	49	9	8			239
						54	9									
09	4230 X	3921	-0-	-309	-0-	1645	1	2224	3	N	47	186	1	15	8	85
						52	9									
10	4371 X	4226	-0-	-145	-0-	1678	1	2515	3	N	30					115
						33	9									
11	4230 X	3630	-0-	-600	-0-	1487	1	2090	3	N	48	14	8			149
						53	9									
12	4061 X	3060	-0-	-1001	-0-	1419	1	1601	3	N	36	5	8			180
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 46,323

TOTAL CONDENSATE PROD: 564

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MOORE, W. H.		WELL #: 8		RRCID -> 234841		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9530 - 10698			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	1609 1	1139 2	N	99	6 8			217
						876 3	109 9						
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1375 1	1149 2	N	59	179 1	3 8		94
						796 3	65 9						
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	1602 1	1498 2	N	48	3 8			139
						484 3	53 9						
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	1623 1	1244 2	N	26	3 8			162
						616 3	29 9						
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	1696 1	875 2	N	30	7 8			185
						616 3	33 9						
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1597 1	1076 2	N	71	6 8			250
						599 3	78 9						
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	1639 1	754 2	N	50	177 1	2 8		121
						827 3	55 9						
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	1705 1	675 2	N	74	3 8			192
						892 3	81 9						
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	1604 1	648 2	N	69	179 1	13 8		69
						739 3	76 9						
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	1689 1	526 2	N	55	3 8			121
						877 3	61 9						
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	1508 1	652 2	N	76	7 8			190
						609 3	84 9						
*12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1563 1	539 2	N	71	175 1	13 8		73
						251 3	78 9						
TOTAL GAS PROD:		38,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		728							

JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505		PERF. 9503 - 10642			
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	798 3	21 9	N	19	1 8			152
02	841 N	670	-0-	-171	-0-	659 3	11 9	N	10				162
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	781 3	20 9	N	18	1 8			179
04	780 N	751	-0-	-29	-0-	731 3	20 9	N	18				197
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	755 3	12 9	N	11	1 8			207
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	723 3	21 9	N	19	1 8			225
07	775 N	727	-0-	-48	-0-	706 3	21 9	N	19				244
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	687 3	7 9	N	6	186 1	1 8		63
09	750 N	628	-0-	-122	-0-	616 3	12 9	N	11	1 8			73
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	612 3	19 9	N	17				90
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	571 3	17 9	N	15	1 8			104
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	628 3	14 9	N	13				117
TOTAL GAS PROD:		8,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

JAMESON 57		WELL #: 4H		RRCID -> 251480		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10538		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
FLOWERS 84		WELL #: 12H		RRCID -> 252764		COMPL. DATE 12/30/2008				TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10478 X	9250	-0-	-1228	-0-	353	2	8775	3	N	111	190	1	3	8	163
02	9802 X	9468	-0-	-334	-0-	122	9									
03	10478 X	9933	-0-	-545	-0-	99	2	9241	3	N	116	188	1	1	8	90
04	9930 X	9371	-0-	-559	-0-	128	9									
05	10106 X	9770	-0-	-336	-0-	9803	3	130	9	N	118	1	8			207
06	9780 X	9568	-0-	-212	-0-	11	2	9240	3	N	109	176	1			140
07	10106 X	9935	-0-	-171	-0-	120	9									
08	9920 X	9635	-0-	-285	-0-	6	2	9666	3	N	89					229
09	9570 X	9329	-0-	-241	-0-	98	9									
10	9920 X	8983	-0-	-937	-0-	40	2	9428	3	N	91	185	1	3	8	132
11	9600 X	9009	-0-	-591	-0-	100	9									
12	9920 X	9023	-0-	-897	-0-	49	2	9789	3	N	88					220
						97	9									
						169	2	9369	3	N	88	184	1	1	8	123
						97	9									
						9238	3	91	9	N	83	130	1	3	8	73
						34	2	8854	3	N	86					159
						95	9									
						9	2	8881	3	N	108	183	1	2	8	82
						119	9									
						562	2	8334	3	N	115					197
						127	9									
TOTAL GAS PROD:		113,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,202										

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #: 12H		RRCID -> 252891		COMPL. DATE 01/15/2008				TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	1529	1	3683	2	N	77	189	1	36	8	84
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	85	9									
03	4898 X	4054	-0-	-844	-0-	1467	1	3467	2	N	34	9	8			109
04	5130 X	4021	-0-	-1109	-0-	37	9									
05	5301 X	4205	-0-	-1096	-0-	1689	1	1142	2	N	60	10	8			159
06	5130 X	4223	-0-	-907	-0-	1157	3	66	9							
07	5301 X	4299	-0-	-1002	-0-	1650	1	1202	2	N	58	14	8			203
08	4216 X	3758	-0-	-458	-0-	1105	3	64	9							
09	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	1705	1	1103	2	N	62	24	8			241
10	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	1329	3	68	9							
11	4230 X	3911	-0-	-319	-0-	1650	1	378	2	N	44	184	1	22	8	79
12	4309 X	3809	-0-	-500	-0-	2147	3	48	9							
						1577	1	1586	2	N	50	10	8			119
						1081	3	55	9							
						1705	1	954	2	N	58	12	8			165
						1035	3	64	9							
						1650	1	875	2	N	86	41	8			210
						1258	3	95	9							
						1696	1	1184	2	N	49	185	1	13	8	61
						1044	3	54	9							
						1650	1	1149	2	N	39	36	8			64
						1069	3	43	9							
						1659	1	1300	2	N	82	42	8			104
						760	3	90	9							
TOTAL GAS PROD:		50,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		699										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ISAACS 207		WELL #: 8H		RRCID -> 265416		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	20274 X	18163	-0-	-2111	-0-	17781 3	382 9	N	347	552 1		354
02	18966 X	16818	-0-	-2148	-0-	16465 3	353 9	N	321	372 1		303
03	19344 X	17586	-0-	-1758	-0-	17180 3	406 9	N	369	363 1		309
04	18720 X	16520	-0-	-2200	-0-	16093 3	427 9	N	388	368 1		329
05	18848 X	17057	-0-	-1791	-0-	16593 3	464 9	N	422	556 1		195
06	17580 X	15968	-0-	-1612	-0-	15626 3	342 9	N	311	185 1		321
07	17980 X	16498	-0-	-1482	-0-	15978 3	520 9	N	473	550 1		244
08	17577 X	16082	-0-	-1495	-0-	15695 3	387 9	N	352	368 1		228
09	16530 X	15163	-0-	-1367	-0-	14796 3	367 9	N	334	370 1		192
10	17050 X	15108	-0-	-1942	-0-	14743 3	365 9	N	332	363 1		161
11	15960 X	14575	-0-	-1385	-0-	14172 3	403 9	N	366	369 1		158
12	16275 X	14625	-0-	-1650	-0-	14271 3	354 9	N	322	188 1		292
TOTAL GAS PROD:		194,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,337			

DILLMAN 55		WELL #: 1H		RRCID -> 267150		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409			
01	8897 X	7629	-0-	-1268	-0-	7493 3	136 9	N	124			463
02	8149 X	7352	-0-	-797	-0-	7285 3	67 9	N	61	186 1		338
03	8649 X	7874	-0-	-775	-0-	7813 3	61 9	N	55	184 1		209
04	7530 X	7315	-0-	-215	-0-	7248 3	67 9	N	61			270
05	7874 X	5828	-0-	-2046	-0-	5781 3	47 9	N	43			313
06	7620 X	6383	-0-	-1237	-0-	6325 3	58 9	N	53			366
07	7874 X	6692	-0-	-1182	-0-	6652 3	40 9	N	36			402
08	7874 X	7397	-0-	-477	-0-	7329 3	68 9	N	62	187 1		277
09	7320 X	6832	-0-	-488	-0-	6762 3	70 9	N	64			341
10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6736 3	67 9	N	61	183 1		219
11	7170 X	6453	-0-	-717	-0-	6400 3	53 9	N	48			267
12	7409 X	6559	-0-	-850	-0-	6504 3	55 9	N	50	180 1		137
TOTAL GAS PROD:		83,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			718			

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 229570		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864			
COFFEE 1		WELL #: 5										
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	667 2	22 9	Y	20			133
02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	729 2	20 9	Y	18			151
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	547 2	8 9	Y	7			158
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	524 2	9 9	Y	8			166
05	630 X	630	-0-	-0-	-0-	626 2	4 9	Y	4			170
06	DLQ G-10	592	-0-	592	592	583 2	9 9	Y	8			178
07	DLQ G-10	640	-0-	640	1232	638 2	2 9	Y	2			180
08	DLQ G-10	588	-0-	588	1820	588 2		Y	-0-			180
09	DLQ G-10	537	-0-	537	2357	537 2		Y	-0-			180
10	DLQ G-10	637	-0-	637	2994	604 2	33 9	Y	30	175 1		35
11	3511 X	517	-0-	-2994	-0-	489 2	28 9	Y	25			60
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		6,667				TOTAL CONDENSATE PROD:			122			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-					75	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-					75	
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-					75	
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					75	
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-					75	
06		151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-					75	
07	14B2	EXT	138	-0-	138		138	138	2				N	-0-					75	
08	14B2	EXT	126	-0-	126		126	126	2				N	-0-					75	
09	14B2	EXT	142	-0-	142		406	142	2				N	-0-					75	
10	14B2	EXT	207	-0-	207		613	207	2				N	-0-					75	
11	14B2	EXT	140	-0-	140		753	140	2				N	-0-					75	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		753						N	NO RPT					75	
TOTAL GAS PROD:			1,721																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

01		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2	13	9		N	12					115	
02		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2	35	9		N	32					147	
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2	39	9		N	35					182	
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9		N	25					207	
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	36	9		N	33					240	
06		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	23	9		N	21	182	1			79	
07		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2	28	9		N	25					104	
08		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2	13	9		N	12					116	
09		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	25	9		N	23					139	
10		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2	39	9		N	35					174	
11		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2	31	9		N	28					202	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					202	
TOTAL GAS PROD:			19,094																TOTAL CONDENSATE PROD:	281

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

01		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9		Y	13					75	
02		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2	75	9		Y	68					143	
03		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2	61	9		Y	55					198	
04		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2	48	9		Y	44	185	1			57	
05		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	51	9		Y	46					103	
06	DLQ	G-10	1226	-0-	1226		1226	1178	2	48	9		Y	44					147	
07	DLQ	G-10	1213	-0-	1213		2439	1162	2	51	9		Y	46					193	
08	DLQ	G-10	1224	-0-	1224		3663	1165	2	59	9		Y	54					247	
09	DLQ	G-10	1165	-0-	1165		4828	1124	2	41	9		Y	37	184	1			100	
10	DLQ	G-10	1148	-0-	1148		5976	1102	2	46	9		Y	42					142	
11		7125 X	1149	-0-	-5976		-0-	1094	2	55	9		Y	50					192	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					192	
TOTAL GAS PROD:			13,354																TOTAL CONDENSATE PROD:	499

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
JONES ENERGY, LLC				441132												
MENDOTA RANCH				WELL #: 230H	RRCID -> 242356	COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH 10702	PERF.11233	- 13699							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VOLLMERT TRUST				WELL #: 3031H	RRCID -> 246765	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF.11007	- 13945							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1430	2	22	9	N	20				719
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3922	2	6	9	N	5				724
03		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-				724
04		3000 N	3207	-0-	207	207	3133	2	74	9	N	67				791
05		1723 N	1516	-0-	-207	-0-	69	1	1400	2	N	43	180	1		654
							47	9								
06		1020 X	343	-0-	-677	-0-	16	1	327	2	N	-0-				654
07		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	135	1	2534	2	N	43				697
							47	9								
08		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2116	2	N	-0-				697
09		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-				697
10		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	103	1	2100	2	N	-0-				697
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				697
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				697
TOTAL GAS PROD:		22,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		178								

VOLLMERT TRUST SL				WELL #: 4031H	RRCID -> 246766	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 10710	PERF.11160	- 15088							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5921 X	4120	-0-	-1801	-0-	200	1	3800	2	N	109				704
							120	9								
02		4611 X	2866	-0-	-1745	-0-	140	1	2663	2	N	57	188	1		573
							63	9								
03		4123 X	3898	-0-	-225	-0-	192	1	3645	2	N	55				628
							61	9								
04		4260 X	4007	-0-	-253	-0-	197	1	3753	2	N	52				680
							57	9								
05		4402 X	2489	-0-	-1913	-0-	123	1	2336	2	N	27				707
							30	9								
06		3990 X	3838	-0-	-152	-0-	190	1	3606	2	N	38	192	1		553
							42	9								
07		3906 X	3254	-0-	-652	-0-	162	1	3070	2	N	20				573
							22	9								
08		4154 X	4039	-0-	-115	-0-	197	1	3739	2	N	94				667
							103	9								
09		4020 X	3391	-0-	-629	-0-	170	1	3221	2	N	-0-				667
10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	196	1	3729	2	N	68	169	1		566
							75	9								
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT				566
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT				566
TOTAL GAS PROD:		35,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		520								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953	-	13391
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5983 X	5034	-0-	-949	-0-	4960 2	74 9	N	67	189 1			1231
02		5597 X	5013	-0-	-584	-0-	4956 2	57 9	N	52				1283
03		5704 X	5284	-0-	-420	-0-	5196 2	88 9	N	80				1363
04		5520 X	5097	-0-	-423	-0-	5094 2	3 9	N	3				1366
05		5208 X	4818	-0-	-390	-0-	4720 2	98 9	N	89	179 1			1276
06		5190 X	5099	-0-	-91	-0-	177 1	4861 2	N	55				1331
							61 9							
07		5363 X	5122	-0-	-241	-0-	162 1	4908 2	N	47				1378
							52 9							
08		5270 X	4853	-0-	-417	-0-	174 1	4638 2	N	37	183 1			1232
							41 9							
*09		5100 X	4474	-0-	-626	-0-	4415 2	59 9	N	54				1286
*10		5270 X	4195	-0-	-1075	-0-	152 1	3997 2	N	42				1328
							46 9							
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			N	NO RPT				1328
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT				1328
TOTAL GAS PROD:			48,989				TOTAL CONDENSATE PROD:			526				

VOLLMERT TRUST		WELL #:		2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	9600	-	13897
01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-				25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8				33
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

MENDOTA RANCH SL		WELL #:		430H	RRCID ->	252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	11147	-	13764
01		1023 N	147	-0-	-876	-0-	7 1	132 2	N	7	176 1			259
							8 9							
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-				259
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				259
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				259
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				259
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				259
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				259
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				259
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				259
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				259
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				259
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				259
TOTAL GAS PROD:			147				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
MENDOTA RANCH 38		WELL #:		1H	RRCID ->	265131	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9964	PERF.10490	- 14764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2537 2	288 9	N	262	184 1		945	
02		2726 X	2071	-0-	-655	-0-	239 1	1506 2	N	296	533 1		708	
							326 9							
03		2914 X	1779	-0-	-1135	-0-	239 1	1540 2	N	-0-	185 1		523	
04		2820 X	659	-0-	-2161	-0-	82 1	537 2	N	36	182 1		377	
							40 9							
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			377	
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			377	
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			377	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			383	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			383	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			383	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			383	
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16														

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

VOLLMERT TRUST		WELL #:		531H	RRCID ->	266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10557	- 14900	
01		15314 X	932	-0-	-14382	-0-	932 2		N	-0-			1521
02		14326 X	8676	-0-	-5650	-0-	8483 2	193 9	N	175			1696
03		14818 X	8950	-0-	-5868	-0-	8796 2	154 9	N	140	184 1		1652
04		12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12342 2	162 9	N	147			1799
05		11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	530 1	10627 2	N	97	186 1		1710
							107 9						
06		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	524 1	10802 2	N	112			1822
							123 9						
07		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	500 1	9424 2	N	22			1844
							24 9						
08		12927 X	10495	-0-	-2432	-0-	500 1	9841 2	N	140	180 1		1804
							154 9						
*09		12510 X	11540	-0-	-970	-0-	11358 2	182 9	N	165			1969
*10		11842 X	10875	-0-	-967	-0-	495 1	10187 2	N	175	184 1		1960
							193 9						
11		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			N	NO RPT			1960
12		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			N	NO RPT			1960

TOTAL GAS PROD: 96,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132																	
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		75229 X	15766	-0-	-59463	-0-	15496	2	270	9	N	245	184	1	645		
02		15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	1914	1	12923	2	N	172	190	1	627		
							189	9									
03		16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	2056	1	13914	2	N	182			809		
							200	9									
04		15270 X	14482	-0-	-788	-0-	313	1	14169	2	N	-0-	185	1	624		
05		15779 X	15504	-0-	-275	-0-	343	1	14997	2	N	149	185	1	588		
							164	9									
06		15540 X	10853	-0-	-4687	-0-	3820	1	6886	2	N	134			722		
							147	9									
07		16182 X	1148	-0-	-15034	-0-	281	1	866	2	N	1	178	1	545		
							1	9									
08		16182 X	11306	-0-	-4876	-0-	11254	2	52	9	N	47			592		
09		15000 X	9203	-0-	-5797	-0-	9200	2	3	9	N	3			595		
10		15500 X	13301	-0-	-2199	-0-	13229	2	72	9	N	65			660		
11		10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			660		
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			660		
TOTAL GAS PROD:			122,759											TOTAL CONDENSATE PROD:	998		

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			273		
04		T. A.	1602	-0-	1602	1602	34	1	1540	2	N	25			298		
							28	9									
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1602					N	-0-			298		
06		2582 X	980	-0-	-1602	-0-	308	1	648	2	N	22			320		
							24	9									
07		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	1346	1	4357	2	N	70			390		
							77	9									
08		1643 X	1396	-0-	-247	-0-	1396	2			N	-0-			390		
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			390		
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			390		
11		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			390		
12		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			390		
TOTAL GAS PROD:			9,758											TOTAL CONDENSATE PROD:	117		

LE NORMAN OPERATING LLC 491579 HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579									
HARDIN 77 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 230515	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4465	- 4870				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HARDIN 77		WELL #:	4	RRCID -> 236323	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12004	PERF.10078	- 11344				
01	806 N	474	-0-	-332	-0-	383 2	91 9	N	83			300
02	754 N	308	-0-	-446	-0-	276 2	32 9	N	29	191	1	138
03	775 N	341	-0-	-434	-0-	322 2	19 9	N	17			155
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	349 2	22 9	N	20			175
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	322 2	36 9	N	33			208
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	463 2	120 9	N	109			317
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	786 2	72 9	N	65	195	1	187
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	631 2	160 9	N	145			332
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	738 2	31 9	N	28	190	1	170
10	868 N	682	-0-	-186	-0-	636 2	46 9	N	42			212
11	780 N	615	-0-	-165	-0-	581 2	34 9	N	31			243
12	806 N	639	-0-	-167	-0-	609 2	30 9	N	27			270

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

HARDIN 77		WELL #:	2H	RRCID -> 277949	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 10748	PERF.10994	- 15283				
01	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	17212 2	466 9	N	424	585	1	240
02	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	12970 2	306 9	N	278	189	1	329
03	13423 X	10918	-0-	-2505	-0-	10675 2	243 9	N	221	194	1	356
04	12990 X	8029	-0-	-4961	-0-	7885 2	144 9	N	131	193	1	294
05	13423 X	7168	-0-	-6255	-0-	6901 2	267 9	N	243	194	1	343
06	17100 X	6421	-0-	-10679	-0-	6261 2	160 9	N	145	187	1	301
07	14198 X	7735	-0-	-6463	-0-	7408 2	327 9	N	297	189	1	409
08	10912 X	3528	-0-	-7384	-0-	3528 2		N	-0-	185	1	224
09	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	9937 2	164 9	N	149	188	1	185
10	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9439 2	249 9	N	226			411
11	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11737 2	209 9	N	190	381	1	220
*12	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	10220 2	135 9	N	123			343

TOTAL GAS PROD: 116,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408	- 15707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4867 X	3716	-0-	-1151	-0-	3629 2	87 9	N	79	189 1	246
02		6119 X	3091	-0-	-3028	-0-	2951 2	140 9	N	127	193 1	180
03		6541 X	2594	-0-	-3947	-0-	2527 2	67 9	N	61		241
04		6330 X	1856	-0-	-4474	-0-	1727 2	129 9	N	117		358
05		4991 X	3150	-0-	-1841	-0-	3130 2	20 9	N	18	191 1	185
06		2880 X	2121	-0-	-759	-0-	2056 2	65 9	N	59		244
07		2976 X	1691	-0-	-1285	-0-	1621 2	70 9	N	64	189 1	119
08		2976 X	1292	-0-	-1684	-0-	1256 2	36 9	N	33		152
09		2880 X	992	-0-	-1888	-0-	923 2	69 9	N	63		215
10		2976 X	968	-0-	-2008	-0-	889 2	79 9	N	72		287
11		2130 X	1196	-0-	-934	-0-	1137 2	59 9	N	54	191 1	150
12		1705 X	1148	-0-	-557	-0-	1111 2	37 9	N	34		184
TOTAL GAS PROD:		23,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		781						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10791	- 11315
ABRAHAM "40"														
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	31 1	878 2	N	11				263
02		870 N	847	-0-	-23	-0-	29 1	803 2	N	14				277
03		899 N	891	-0-	-8	-0-	31 1	858 2	N	2	180 1			99
04		900 N	870	-0-	-30	-0-	30 1	832 2	N	7				106
05		899 N	872	-0-	-27	-0-	31 1	838 2	N	3				109
06		870 N	868	-0-	-2	-0-	30 1	828 2	N	9				118
07		899 N	797	-0-	-102	-0-	31 1	760 2	N	5				123
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	31 1	841 2	N	4				127
09		870 N	806	-0-	-64	-0-	30 1	767 2	N	8				135
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	29 1	808 2	N	9				144
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	30 1	816 2	N	8				152
*12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	31 1	830 2	N	11				163
TOTAL GAS PROD:		10,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560									
MENDOTA "40"		WELL #:	1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10315 - 11392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	22 1	1062 2	N	27			150
						30 9						
02	1131 N	776	-0-	-355	-0-	23 1	728 2	N	23			173
						25 9						
03	1085 N	958	-0-	-127	-0-	28 1	908 2	N	20			193
						22 9						
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	30 1	1043 2	N	30			223
						33 9						
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	31 1	1058 2	N	25			248
						28 9						
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	30 1	993 2	N	34	189 1		93
						37 9						
07	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	31 1	992 2	N	27			120
						30 9						
08	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	29 1	973 2	N	20			140
						22 9						
09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	30 1	971 2	N	28			168
						31 9						
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31 1	996 2	N	31			199
						34 9						
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	30 1	963 2	N	24			223
						26 9						
12	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	30 1	983 2	N	34	195 1		62
						37 9						
TOTAL GAS PROD:		12,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		323						

MENDOTA "40"		WELL #:	RRCID ->	202315	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	11574	PERF.10914 - 11246	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/05/2013						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921	RRCID ->	224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9995 - 10558
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	31	1	2885	2	N	62	247
						68	9					
02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	29	1	2680	2	N	45	292
						50	9					
03	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	31	1	2936	2	N	55	347
						61	9					
04	2880 N	2681	-0-	-199	-0-	30	1	2607	2	N	40	387
						44	9					
05	2945 N	2762	-0-	-183	-0-	31	1	2680	2	N	46	238
						51	9			195	1	
06	2940 N	2654	-0-	-286	-0-	30	1	2607	2	N	15	68
						17	9			185	1	
07	2759 N	2575	-0-	-184	-0-	31	1	2494	2	N	45	113
						50	9					
08	2759 N	2194	-0-	-565	-0-	29	1	2133	2	N	29	142
						32	9					
09	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	30	1	2879	2	N	46	188
						51	9					
10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	31	1	2778	2	N	37	225
						41	9					
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	30	1	2547	2	N	37	262
						41	9					
12	3069 N	2378	-0-	-691	-0-	28	1	2337	2	N	12	82
						13	9			192	1	
TOTAL GAS PROD:		32,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		469						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931	RRCID ->	225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10060 - 10522
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4309 X	3935	-0-	-374	-0-	31	1	3826	2	N	71	153
						78	9			196	1	
02	4031 X	3615	-0-	-416	-0-	29	1	3525	2	N	55	208
						61	9					
03	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	31	1	3832	2	N	20	228
						22	9					
04	4020 X	3544	-0-	-476	-0-	30	1	3462	2	N	47	275
						52	9					
05	4154 X	3854	-0-	-300	-0-	31	1	3759	2	N	58	141
						64	9			192	1	
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	30	1	3748	2	N	43	184
						47	9					
07	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	31	1	3598	2	N	49	233
						54	9					
08	3875 X	3708	-0-	-167	-0-	31	1	3629	2	N	44	277
						48	9					
09	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	30	1	3639	2	N	33	120
						36	9			190	1	
10	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	31	1	3623	2	N	48	168
						53	9					
11	3840 X	3580	-0-	-260	-0-	30	1	3487	2	N	57	225
						63	9					
12	3844 X	3396	-0-	-448	-0-	29	1	3326	2	N	37	262
						41	9					
TOTAL GAS PROD:		44,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		562						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	29	1	1587	2	N	32		155
						35	9						
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	29	1	1540	2	N	5		160
						6	9						
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	47		207
						52	9						
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1610	2	N	31		238
						34	9						
05	1674 N	1148	-0-	-526	-0-	23	1	1092	2	N	30	186 1	82
						33	9						
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		82
07	1736 N	712	-0-	-1024	-0-	12	1	699	2	N	1		83
						1	9						
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	31	1	2451	2	N	-0-		83
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	30	1	2229	2	N	24		107
						26	9						
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	N	75		182
						83	9						
11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	30	1	2572	2	N	53		235
						58	9						
*12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	29	1	2383	2	N	22	190 1	67
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		20,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		320							

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	31	1	4152	2	N	65		242
						72	9						
02	3915 X	3775	-0-	-140	-0-	29	1	3740	2	N	5		247
						6	9						
03	4185 X	3986	-0-	-199	-0-	31	1	3909	2	N	42	192 1	97
						46	9						
04	4110 X	3869	-0-	-241	-0-	30	1	3766	2	N	66		163
						73	9						
05	4247 X	3187	-0-	-1060	-0-	31	1	3137	2	N	17		180
						19	9						
06	4110 X	3916	-0-	-194	-0-	29	1	3835	2	N	47		227
						52	9						
07	4030 X	3902	-0-	-128	-0-	31	1	3838	2	N	30		257
						33	9						
08	3999 X	3914	-0-	-85	-0-	31	1	3850	2	N	30		287
						33	9						
09	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	30	1	3660	2	N	13		300
						14	9						
10	4061 X	3661	-0-	-400	-0-	31	1	3590	2	N	36	189 1	147
						40	9						
11	3930 X	3429	-0-	-501	-0-	30	1	3363	2	N	33		180
						36	9						
12	3906 X	3319	-0-	-587	-0-	29	1	3237	2	N	48		228
						53	9						
TOTAL GAS PROD:		44,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		432							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	31 1	3632 2	N	77	186 1	239	
						85 9						
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	29 1	3175 2	N	56	193 1	102	
						62 9						
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	31 1	3538 2	N	60		162	
						66 9						
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	30 1	3366 2	N	60		222	
						66 9						
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	31 1	3489 2	N	41		263	
						45 9						
06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	30 1	3364 2	N	66	182 1	147	
						73 9						
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	31 1	3413 2	N	50		197	
						55 9						
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	31 1	3431 2	N	48		245	
						53 9						
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	30 1	3411 2	N	45		290	
						50 9						
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	31 1	3519 2	N	51	171 1	170	
						56 9						
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	30 1	3447 2	N	23		193	
						25 9						
*12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	31 1	3575 2	N	49		242	
						54 9						
TOTAL GAS PROD:		42,416			TOTAL CONDENSATE PROD:		626					

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598												
01	992 N	868	-0-	-124	-0-	31 1	824 2	N	12		195	
						13 9						
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	29 1	767 2	N	27		222	
						30 9						
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31 1	825 2	N	-0-		222	
04	840 N	799	-0-	-41	-0-	30 1	763 2	N	5		227	
						6 9						
05	868 N	780	-0-	-88	-0-	31 1	746 2	N	3		230	
						3 9						
06	840 N	749	-0-	-91	-0-	30 1	716 2	N	3		233	
						3 9						
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	31 1	725 2	N	2		235	
						2 9						
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	31 1	713 2	N	1		236	
						1 9						
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	29 1	678 2	N	25	193 1	68	
						28 9						
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	719 2	N	15		83	
						17 9						
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30 1	746 2	N	-0-		83	
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	28 1	682 2	N	14		97	
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		9,384			TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10486	- 10862						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4712 X	4379	-0-	-333	-0-	31	1	4228	2	N	109	198	1	234
						120	9							
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	29	1	3892	2	N	118	194	1	158
						130	9							
03	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	31	1	4210	2	N	104			262
						114	9							
04	4380 X	4143	-0-	-237	-0-	30	1	4035	2	N	71			333
						78	9							
05	4526 X	4197	-0-	-329	-0-	31	1	4048	2	N	107	185	1	255
						118	9							
06	4200 X	4148	-0-	-52	-0-	30	1	4011	2	N	97			352
						107	9							
07	4340 X	4075	-0-	-265	-0-	28	1	3947	2	N	91	184	1	259
						100	9							
08	4340 X	4225	-0-	-115	-0-	31	1	4121	2	N	66			325
						73	9							
09	4140 X	4129	-0-	-11	-0-	30	1	3981	2	N	107	193	1	239
						118	9							
10	4278 X	3938	-0-	-340	-0-	31	1	3824	2	N	75	190	1	124
						83	9							
11	4140 X	3911	-0-	-229	-0-	30	1	3785	2	N	87			211
						96	9							
12	4092 X	4040	-0-	-52	-0-	31	1	3898	2	N	101			312
						111	9							
TOTAL GAS PROD:		49,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,133								

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10040	- 10894						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	33			271
						36	9							
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	29	1	1639	2	N	27			298
						30	9							
03	2015 N	1726	-0-	-289	-0-	31	1	1688	2	N	6			304
						7	9							
04	2010 N	1614	-0-	-396	-0-	30	1	1545	2	N	35			339
						39	9							
05	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	31	1	1555	2	N	1	186	1	154
						1	9							
06	1680 N	1334	-0-	-346	-0-	30	1	1304	2	N	-0-			154
07	1674 N	1261	-0-	-413	-0-	31	1	1230	2	N	-0-			154
08	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	31	1	1289	2	N	22			176
						24	9							
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	29			205
						32	9							
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	33			238
						36	9							
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1527	2	N	20	197	1	61
						22	9							
*12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	28	1	1638	2	N	27			88
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		18,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1924	RRCID ->	234094	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10460	- 10842	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	4729	-0-	-479	-0-	31 1	4612 2	N	78				236
						86 9							
02	4872 X	4401	-0-	-471	-0-	29 1	4304 2	N	62	198	1		100
						68 9							
03	5115 X	4738	-0-	-377	-0-	31 1	4649 2	N	53				153
						58 9							
04	4920 X	4316	-0-	-604	-0-	29 1	4237 2	N	45				198
						50 9							
05	4743 X	4401	-0-	-342	-0-	28 1	4327 2	N	42				240
						46 9							
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	30 1	4666 2	N	40	194	1		86
						44 9							
07	4743 X	4457	-0-	-286	-0-	30 1	4386 2	N	37				123
						41 9							
08	4743 X	4621	-0-	-122	-0-	30 1	4546 2	N	41				164
						45 9							
09	4740 X	4631	-0-	-109	-0-	30 1	4551 2	N	45				209
						50 9							
10	4898 X	4609	-0-	-289	-0-	31 1	4535 2	N	39				248
						43 9							
11	4740 X	4417	-0-	-323	-0-	30 1	4345 2	N	38	193	1		93
						42 9							
12	4774 X	4475	-0-	-299	-0-	30 1	4393 2	N	47				140
						52 9							
TOTAL GAS PROD:		54,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		567							

LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #:		1923	RRCID ->	235260	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10014	- 10834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	655	-0-	-585	-0-	31 1	603 2	N	19				233
						21 9							
02	1218 N	559	-0-	-659	-0-	28 1	510 2	N	19				252
						21 9							
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30 1	578 2	N	29	193	1		88
						32 9							
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	30 1	576 2	N	4				92
						4 9							
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	565 2	N	26				118
						29 9							
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29 1	584 2	N	25				143
						28 9							
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	29 1	583 2	N	4				147
						4 9							
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31 1	607 2	N	26				173
						29 9							
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1	579 2	N	25				198
						28 9							
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 1	615 2	N	25				223
						28 9							
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30 1	614 2	N	20				243
						22 9							
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	29 1	629 2	N	17				260
						19 9							
TOTAL GAS PROD:		7,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		239							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1901	RRCID ->	239450	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9862 - 10620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	31 1	2515 2	N	54	197 1			155
						59 9							
02	2465 N	2304	-0-	-161	-0-	29 1	2234 2	N	37				192
						41 9							
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	31 1	2441 2	N	41				233
						45 9							
04	2520 N	2352	-0-	-168	-0-	30 1	2285 2	N	34				267
						37 9							
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	31 1	2383 2	N	33	193 1			107
						36 9							
06	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	30 1	2319 2	N	36				143
						40 9							
07	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	31 1	2314 2	N	35				178
						39 9							
08	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	31 1	2283 2	N	32				210
						35 9							
09	2400 N	2340	-0-	-60	-0-	30 1	2268 2	N	38				248
						42 9							
10	2387 N	2310	-0-	-77	-0-	31 1	2243 2	N	33	190 1			91
						36 9							
11	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	30 1	2158 2	N	32				123
						35 9							
12	2418 N	2157	-0-	-261	-0-	31 1	2085 2	N	37				160
						41 9							
TOTAL GAS PROD:		28,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		442							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1925	RRCID ->	240873	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10514 - 10930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	5033	-0-	-299	-0-	31 1	4912 2	N	82				230
						90 9							
02	4988 X	4374	-0-	-614	-0-	29 1	4276 2	N	63				293
						69 9							
03	5115 X	4720	-0-	-395	-0-	31 1	4612 2	N	70	183 1			180
						77 9							
04	4890 X	4484	-0-	-406	-0-	30 1	4380 2	N	67				247
						74 9							
05	5022 X	4664	-0-	-358	-0-	31 1	4561 2	N	65	194 1			118
						72 9							
06	4800 X	4572	-0-	-228	-0-	30 1	4485 2	N	52				170
						57 9							
07	4712 X	4599	-0-	-113	-0-	31 1	4504 2	N	58				228
						64 9							
08	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	31 1	4467 2	N	50	193 1			85
						55 9							
09	4560 X	4402	-0-	-158	-0-	30 1	4309 2	N	57				142
						63 9							
10	4712 X	4551	-0-	-161	-0-	31 1	4458 2	N	56				198
						62 9							
11	4560 X	4333	-0-	-227	-0-	30 1	4242 2	N	55				253
						61 9							
*12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	31 1	4718 2	N	80	200 1			133
						88 9							
TOTAL GAS PROD:		55,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		755							



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1891	RRCID ->	241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10190 - 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3220	-0-	-190	-0-	31	1	3121	2	N	62		213
						68	9						
02	3190 X	2882	-0-	-308	-0-	29	1	2787	2	N	60		273
						66	9						
03	3317 X	2992	-0-	-325	-0-	31	1	2910	2	N	46	189 1	130
						51	9						
04	3120 X	2698	-0-	-422	-0-	30	1	2607	2	N	55		185
						61	9						
05	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	31	1	2769	2	N	53		238
						58	9						
06	2970 X	2744	-0-	-226	-0-	30	1	2675	2	N	35		273
						39	9						
07	3069 X	2659	-0-	-410	-0-	31	1	2585	2	N	39		312
						43	9						
08	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	31	1	2646	2	N	58	188 1	182
						64	9						
09	2760 X	2610	-0-	-150	-0-	30	1	2522	2	N	53		235
						58	9						
10	2666 N	2586	-0-	-80	-0-	31	1	2505	2	N	45		280
						50	9						
11	2640 N	2514	-0-	-126	-0-	30	1	2437	2	N	43		323
						47	9						
12	2697 N	2421	-0-	-276	-0-	30	1	2339	2	N	47	194 1	176
						52	9						
TOTAL GAS PROD:		32,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		596					

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	31	1	6007	2	N	113	196 1	301
						124	9						
02	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	29	1	5291	2	N	83	189 1	195
						91	9						
03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	31	1	5750	2	N	94		289
						103	9						
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	30	1	5529	2	N	73		362
						80	9						
05	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	31	1	5678	2	N	78	190 1	250
						86	9						
06	5970 X	5750	-0-	-220	-0-	30	1	5643	2	N	70	181 1	139
						77	9						
07	5890 X	5719	-0-	-171	-0-	31	1	5611	2	N	70		209
						77	9						
08	5890 X	5759	-0-	-131	-0-	31	1	5651	2	N	70		279
						77	9						
09	5760 X	5734	-0-	-26	-0-	30	1	5635	2	N	63	183 1	159
						69	9						
10	5952 X	5474	-0-	-478	-0-	31	1	5371	2	N	65		224
						72	9						
11	5760 X	5189	-0-	-571	-0-	30	1	5086	2	N	66		290
						73	9						
12	5921 X	5245	-0-	-676	-0-	31	1	5131	2	N	75	192 1	173
						83	9						
TOTAL GAS PROD:		67,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		920					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902		RRCID ->		243506			COMPL. DATE 09/30/2008					
		TOTAL DEPTH		11170		PERF.		9856			- 10646					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	28	1	1286	2	N	28	186	1			132
						31	9									
02	1305 N	1191	-0-	-114	-0-	29	1	1131	2	N	28					160
						31	9									
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	23					183
						25	9									
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	30	1	1146	2	N	25					208
						28	9									
05	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	31	1	1187	2	N	25					233
						28	9									
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	30	1	1128	2	N	35					268
						39	9									
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	31	1	1181	2	N	19					287
						21	9									
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	2	N	23	192	1			118
						25	9									
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	24					142
						26	9									
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	40					182
						44	9									
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	50					232
						55	9									
*12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	29	1	1268	2	N	40					272
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		15,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		360								

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892		RRCID ->		244274			COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10750			PERF.10246 - 10603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	2697 N	2631	-0-	-66	-0-	31	1	2544	2	N	51	193	1			220			
						56	9												
02	2320 N	2281	-0-	-39	-0-	29	1	2208	2	N	40					260			
						44	9												
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	31	1	2292	2	N	40					300			
						44	9												
04	2550 N	2278	-0-	-272	-0-	30	1	2211	2	N	34	182	1			152			
						37	9												
05	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	31	1	2246	2	N	40					192			
						44	9												
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	30	1	2214	2	N	38					230			
						42	9												
07	2356 N	2267	-0-	-89	-0-	31	1	2199	2	N	34					264			
						37	9												
08	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	31	1	2212	2	N	33					297			
						36	9												
09	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	30	1	2068	2	N	35	180	1			152			
						39	9												
10	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	31	1	2146	2	N	30					182			
						33	9												
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	30	1	2050	2	N	33					215			
						36	9												
12	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	30	1	2116	2	N	38					253			
						42	9												
TOTAL GAS PROD:		27,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		446											

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	31	1	1966	2	N	33	418
						36	9					
02	1827 N	1768	-0-	-59	-0-	29	1	1720	2	N	17	435
						19	9					
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	2	N	73	120
						80	9				388 1	
04	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	30	1	1713	2	N	30	150
						33	9					
05	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	31	1	1730	2	N	35	185
						39	9					
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	30	1	1727	2	N	18	203
						20	9					
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	31	1	1763	2	N	37	240
						41	9					
08	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	31	1	1736	2	N	21	261
						23	9					
09	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	30	1	1679	2	N	32	293
						35	9					
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	36	138
						40	9				191 1	
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1869	2	N	55	193
						61	9					
*12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1763	2	N	44	237
						48	9					
TOTAL GAS PROD:		22,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		431						

FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3410 X	3022	-0-	-388	-0-	31	1	2925	2	N	60	226
						66	9					
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	29	1	2578	2	N	30	256
						33	9					
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	31	1	2986	2	N	50	306
						55	9					
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	30	1	2929	2	N	28	136
						31	9				198 1	
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	31	1	2969	2	N	48	184
						53	9					
06	2910 N	2233	-0-	-677	-0-	30	1	2175	2	N	25	209
						28	9					
07	3007 N	2352	-0-	-655	-0-	31	1	2282	2	N	35	244
						39	9					
08	3007 N	2652	-0-	-355	-0-	31	1	2593	2	N	25	269
						28	9					
09	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	2441	2	N	38	113
						42	9				194 1	
10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	31	1	2975	2	N	30	143
						33	9					
11	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	30	1	2042	2	N	41	184
						45	9					
*12	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2907	2	N	40	224
						44	9					
TOTAL GAS PROD:		32,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		450						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	31	1	3520	2	N	67	197	1	453
						74	9							
02	3683 X	3393	-0-	-290	-0-	29	1	3318	2	N	42			495
						46	9							
03	3906 X	2713	-0-	-1193	-0-	24	1	2633	2	N	51	190	1	356
						56	9							
04	3690 X	1	-0-	-3689	-0-	1	2			N	-0-			356
05	3627 X	2860	-0-	-767	-0-	29	1	2827	2	N	4			360
						4	9							
06	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	30	1	4117	2	N	2			362
						2	9							
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	31	1	4145	2	N	15			377
						17	9							
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	31	1	3634	2	N	60			437
						66	9							
09	3810 X	3499	-0-	-311	-0-	30	1	3469	2	N	-0-	187	1	250
10	3937 X	3706	-0-	-231	-0-	31	1	3675	2	N	-0-			250
11	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	30	1	3584	2	N	5			255
						6	9							
12	3782 X	3560	-0-	-222	-0-	27	1	3498	2	N	32			287
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		39,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		278								

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5921 X	5620	-0-	-301	-0-	31	1	5489	2	N	91	394	1	182
						100	9							
02	5510 X	5146	-0-	-364	-0-	29	1	5009	2	N	98			280
						108	9							
03	5797 X	5406	-0-	-391	-0-	31	1	5281	2	N	85	197	1	168
						94	9							
04	5460 X	5101	-0-	-359	-0-	30	1	4972	2	N	90			258
						99	9							
05	5611 X	5205	-0-	-406	-0-	31	1	5091	2	N	75			333
						83	9							
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	30	1	5106	2	N	60			393
						66	9							
07	5332 X	5201	-0-	-131	-0-	31	1	5085	2	N	77			470
						85	9							
08	5332 X	5255	-0-	-77	-0-	31	1	5160	2	N	58			528
						64	9							
09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	30	1	5209	2	N	75	384	1	219
						83	9							
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	31	1	5243	2	N	70			289
						77	9							
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	30	1	5179	2	N	64	186	1	167
						70	9							
12	5487 X	5365	-0-	-122	-0-	31	1	5262	2	N	65			232
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		63,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		908								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	31 1	1738 2	N		37			295
						41 9							
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	29 1	1704 2	N		37			332
						41 9							
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	31 1	1833 2	N		42	191 1		183
						46 9							
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	30 1	1701 2	N		35			218
						39 9							
05	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	31 1	1751 2	N		36			254
						40 9							
06	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	30 1	1726 2	N		34			288
						37 9							
07	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	31 1	1729 2	N		30			318
						33 9							
08	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	31 1	1717 2	N		20	176 1		162
						22 9							
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	30 1	1625 2	N		33			195
						36 9							
10	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	31 1	1634 2	N		27			222
						30 9							
11	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	30 1	1585 2	N		28			250
						31 9							
12	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	31 1	1613 2	N		30			280
						33 9							
TOTAL GAS PROD:		21,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		389							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	31 1	2523 2	N		30			312
						33 9							
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	29 1	2392 2	N		28			340
						31 9							
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	31 1	2537 2	N		23			363
						25 9							
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	30 1	2456 2	N		20	183 1		200
						22 9							
05	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	31 1	2489 2	N		23			223
						25 9							
06	2520 N	2437	-0-	-83	-0-	30 1	2379 2	N		25			248
						28 9							
07	2604 N	2493	-0-	-111	-0-	31 1	2430 2	N		29			277
						32 9							
08	2542 N	2464	-0-	-78	-0-	31 1	2408 2	N		23			300
						25 9							
09	2430 N	2304	-0-	-126	-0-	30 1	2248 2	N		24			324
						26 9							
10	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	31 1	2260 2	N		23			347
						25 9							
11	2370 N	2313	-0-	-57	-0-	30 1	2255 2	N		25			372
						28 9							
*12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	30 1	2347 2	N		25	187 1		210
						28 9							
TOTAL GAS PROD:		29,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		298							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	31	1	3455	2	N	70		293
						77	9						
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	29	1	3099	2	N	64		357
						70	9						
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	31	1	3293	2	N	75		432
						83	9						
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	30	1	3335	2	N	50		482
						55	9						
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	31	1	3266	2	N	43	195 1	330
						47	9						
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	30	1	3199	2	N	80		410
						88	9						
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	31	1	3296	2	N	89	189 1	310
						98	9						
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	31	1	3281	2	N	42		352
						46	9						
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	30	1	3145	2	N	68		420
						75	9						
10	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	31	1	3462	2	N	76	193 1	303
						84	9						
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	30	1	3445	2	N	124	190 1	237
						136	9						
*12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	29	1	3162	2	N	55		292
						61	9						
TOTAL GAS PROD:		40,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		836							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	4321	-0-	-112	-0-	31	1	4172	2	N	107	393 1	166
						118	9						
02	4147 X	3720	-0-	-427	-0-	29	1	3581	2	N	100		266
						110	9						
03	4433 X	3960	-0-	-473	-0-	31	1	3827	2	N	93	188 1	171
						102	9						
04	4260 X	3757	-0-	-503	-0-	30	1	3639	2	N	80		251
						88	9						
05	4309 X	3794	-0-	-515	-0-	31	1	3684	2	N	72		323
						79	9						
06	4110 X	3828	-0-	-282	-0-	30	1	3713	2	N	77	189 1	211
						85	9						
07	3968 X	3792	-0-	-176	-0-	31	1	3675	2	N	78		289
						86	9						
08	3968 X	3838	-0-	-130	-0-	31	1	3746	2	N	55		344
						61	9						
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	2	N	75	193 1	226
						83	9						
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	31	1	3967	2	N	68		294
						75	9						
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	30	1	3867	2	N	30		324
						33	9						
12	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	31	1	3857	2	N	97	197 1	224
						107	9						
TOTAL GAS PROD:		46,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		932							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3483	-0-	-609	-0-	30	1	3355	2	N	89	187	1	329
						98	9							
02	3509 X	3100	-0-	-409	-0-	29	1	2993	2	N	71	184	1	216
						78	9							
03	3689 X	3280	-0-	-409	-0-	31	1	3168	2	N	74			290
						81	9							
04	3360 X	3119	-0-	-241	-0-	29	1	3023	2	N	61			351
						67	9							
05	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	29	1	3060	2	N	53	174	1	230
						58	9							
06	3360 X	3102	-0-	-258	-0-	30	1	3005	2	N	61			291
						67	9							
07	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	31	1	3026	2	N	59			350
						65	9							
08	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	31	1	3077	2	N	67			417
						74	9							
09	3120 X	3007	-0-	-113	-0-	30	1	2918	2	N	54	193	1	278
						59	9							
10	3193 X	2962	-0-	-231	-0-	31	1	2865	2	N	60			338
						66	9							
11	3090 X	2993	-0-	-97	-0-	30	1	2908	2	N	50	180	1	208
						55	9							
12	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	31	1	2956	2	N	67			275
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		37,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		766								

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2332	-0-	-179	-0-	31	1	2246	2	N	50			297
						55	9							
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	29	1	2076	2	N	57	195	1	159
						63	9							
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	31	1	2109	2	N	46			205
						51	9							
04	2250 N	2208	-0-	-42	-0-	30	1	2117	2	N	55	187	1	73
						61	9							
05	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	31	1	2183	2	N	47			120
						52	9							
06	2130 N	1553	-0-	-577	-0-	30	1	1473	2	N	45			165
						50	9							
07	2294 N	1755	-0-	-539	-0-	31	1	1680	2	N	40			205
						44	9							
08	2263 N	2097	-0-	-166	-0-	31	1	2024	2	N	38			243
						42	9							
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1892	2	N	44	179	1	108
						48	9							
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	24			132
						26	9							
11	2040 N	1255	-0-	-785	-0-	30	1	1181	2	N	40			172
						44	9							
12	2046 N	1733	-0-	-313	-0-	25	1	1663	2	N	41			213
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		23,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		527								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	31 1	3615 2	N	46			368
						51 9						
02	3393 X	3020	-0-	-373	-0-	29 1	2936 2	N	50			418
						55 9						
03	3565 X	3157	-0-	-408	-0-	31 1	3076 2	N	45			463
						50 9						
04	3570 X	3072	-0-	-498	-0-	30 1	2995 2	N	43	199 1		307
						47 9						
05	3689 X	3025	-0-	-664	-0-	31 1	2941 2	N	48			355
						53 9						
06	3210 X	2990	-0-	-220	-0-	30 1	2925 2	N	32			387
						35 9						
07	3224 X	2996	-0-	-228	-0-	31 1	2929 2	N	33			420
						36 9						
08	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	31 1	2861 2	N	35			455
						39 9						
09	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	30 1	2772 2	N	25	367 1		113
						28 9						
10	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	31 1	2863 2	N	39			152
						43 9						
11	3000 X	2781	-0-	-219	-0-	30 1	2712 2	N	35			187
						39 9						
12	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	31 1	2681 2	N	41			228
						45 9						
TOTAL GAS PROD:		36,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		472						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3007 N	2797	-0-	-210	-0-	31 1	2722 2	N	40			502
						44 9						
02	2784 N	2470	-0-	-314	-0-	29 1	2399 2	N	38			540
						42 9						
03	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	31 1	2629 2	N	43			583
						47 9						
04	2700 N	2530	-0-	-170	-0-	30 1	2460 2	N	36	392 1		227
						40 9						
05	2635 N	2570	-0-	-65	-0-	31 1	2500 2	N	35			262
						39 9						
06	2610 N	2524	-0-	-86	-0-	30 1	2469 2	N	23			285
						25 9						
07	2604 N	2568	-0-	-36	-0-	31 1	2507 2	N	27	184 1		128
						30 9						
08	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	31 1	2412 2	N	37			165
						41 9						
09	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	30 1	2438 2	N	37			202
						41 9						
10	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	31 1	2386 2	N	41			243
						45 9						
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	30 1	2512 2	N	24			267
						26 9						
*12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	31 1	2582 2	N	40			307
						44 9						
TOTAL GAS PROD:		30,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		421						



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10446	- 10712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2697 N	2659	-0-	-38	-0-	31	1	2518	2	N	100	197	1	110
						110	9							
02	2436 N	2420	-0-	-16	-0-	29	1	2300	2	N	83			193
						91	9							
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2407	2	N	85	183	1	95
						94	9							
04	2580 N	2437	-0-	-143	-0-	30	1	2317	2	N	82			177
						90	9							
05	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	31	1	2403	2	N	82	187	1	72
						90	9							
06	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	30	1	2335	2	N	81			153
						89	9							
07	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	31	1	2365	2	N	85			238
						94	9							
08	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	31	1	2294	2	N	59			297
						65	9							
09	2460 N	2349	-0-	-111	-0-	30	1	2241	2	N	71			368
						78	9							
10	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	31	1	2300	2	N	78	381	1	65
						86	9							
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	30	1	2201	2	N	73			138
						80	9							
12	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	29	1	2222	2	N	64			202
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		29,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		943						

MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10450	- 10847		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5270 X	5009	-0-	-261	-0-	31	1	4771	2	N	188	194	1	472
						207	9							
02	4872 X	4443	-0-	-429	-0-	29	1	4270	2	N	131			603
						144	9							
03	4960 X	4634	-0-	-326	-0-	31	1	4508	2	N	86	374	1	315
						95	9							
04	4860 X	4533	-0-	-327	-0-	30	1	4395	2	N	98	190	1	223
						108	9							
05	5022 X	4710	-0-	-312	-0-	31	1	4528	2	N	137			360
						151	9							
06	4860 X	4481	-0-	-379	-0-	30	1	4319	2	N	120			480
						132	9							
07	4743 X	4642	-0-	-101	-0-	31	1	4451	2	N	145			625
						160	9							
08	4712 X	4587	-0-	-125	-0-	31	1	4429	2	N	115	377	1	363
						127	9							
09	4560 X	4313	-0-	-247	-0-	30	1	4178	2	N	95			458
						105	9							
10	4712 X	4592	-0-	-120	-0-	31	1	4393	2	N	153	379	1	232
						168	9							
11	4500 X	4353	-0-	-147	-0-	30	1	4207	2	N	105			337
						116	9							
12	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	31	1	4435	2	N	131	178	1	290
						144	9							
TOTAL GAS PROD:		54,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,504						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10228	- 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2976	-0-	-93	-0-	31 1	2939 2	N	5				377
02	2871 X	2864	-0-	-7	-0-	6 9	2828 2	N	6				383
03	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	29 1	2924 2	N	24				407
04	2970 X	2851	-0-	-119	-0-	7 9	2815 2	N	5				412
05	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	31 1	2937 2	N	26	191 1			247
06	2970 X	2952	-0-	-18	-0-	29 9	2913 2	N	8				255
07	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	30 1	2965 2	N	23				278
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	25 9	2946 2	N	34				312
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	31 1	2943 2	N	35	190 1			157
10	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	37 9	2964 2	N	33				190
11	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	29 1	2778 2	N	43				233
12	3100 X	2873	-0-	-227	-0-	39 9	2799 2	N	39	197 1			75
						43 9							
TOTAL GAS PROD:		35,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		281							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10000	- 10401	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5373	-0-	-796	-0-	31 1	5207 2	N	123	190 1			460
02	5655 X	4964	-0-	-691	-0-	135 9	4797 2	N	125	185 1			400
03	5828 X	5144	-0-	-684	-0-	29 1	4957 2	N	142	183 1			359
04	5550 X	4917	-0-	-633	-0-	138 9	4744 2	N	130	182 1			307
05	5735 X	5050	-0-	-685	-0-	31 1	4857 2	N	147	190 1			264
06	5070 X	4776	-0-	-294	-0-	162 9	4647 2	N	90				354
07	5239 X	4890	-0-	-349	-0-	30 1	4701 2	N	144	184 1			314
08	5146 X	4895	-0-	-251	-0-	99 9	4735 2	N	117	181 1			250
09	4920 X	4594	-0-	-326	-0-	31 1	4457 2	N	97				347
10	5053 X	4615	-0-	-438	-0-	129 9	4466 2	N	107	184 1			270
11	4770 X	4376	-0-	-394	-0-	30 1	4250 2	N	87				357
12	4898 X	4241	-0-	-657	-0-	118 9	4085 2	N	114	147 1			324
						31 1							
						125 9							
TOTAL GAS PROD:		57,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,423							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4681 X	4106	-0-	-575	-0-	29 1	4041 2	N	33			348
						36 9						
02	4263 X	3674	-0-	-589	-0-	29 1	3601 2	N	40			388
						44 9						
03	4402 X	3777	-0-	-625	-0-	31 1	3698 2	N	44	199 1		233
						48 9						
04	4020 X	3510	-0-	-510	-0-	30 1	3444 2	N	33			266
						36 9						
05	4092 X	3405	-0-	-687	-0-	31 1	3332 2	N	38			304
						42 9						
06	3870 X	3278	-0-	-592	-0-	30 1	3209 2	N	35			339
						39 9						
07	3937 X	3245	-0-	-692	-0-	31 1	3179 2	N	32	193 1		178
						35 9						
08	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	31 1	3194 2	N	15			193
						17 9						
09	3510 X	3272	-0-	-238	-0-	30 1	3213 2	N	26			219
						29 9						
10	3410 X	3368	-0-	-42	-0-	31 1	3313 2	N	22			241
						24 9						
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	30 1	3255 2	N	22			263
						24 9						
*12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	27 1	3559 2	N	30			293
						33 9						
TOTAL GAS PROD:		41,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		370						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3162 X	3146	-0-	-16	-0-	31 1	3010 2	N	95			303
						105 9						
02	2958 X	2573	-0-	-385	-0-	29 1	2509 2	N	32			335
						35 9						
03	3038 X	2637	-0-	-401	-0-	31 1	2539 2	N	61	191 1		205
						67 9						
04	3030 X	2509	-0-	-521	-0-	30 1	2426 2	N	48			253
						53 9						
05	3131 X	2480	-0-	-651	-0-	31 1	2403 2	N	42			295
						46 9						
06	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	30 1	2313 2	N	30			325
						33 9						
07	2759 X	2405	-0-	-354	-0-	31 1	2335 2	N	35			360
						39 9						
08	2635 X	2359	-0-	-276	-0-	31 1	2292 2	N	33			393
						36 9						
09	2520 X	2250	-0-	-270	-0-	30 1	2176 2	N	40			433
						44 9						
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	31 1	2460 2	N	36	377 1		92
						40 9						
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	30 1	2705 2	N	63			155
						69 9						
*12	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	31 1	2929 2	N	62			217
						68 9						
TOTAL GAS PROD:		31,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		577						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	31 1	2555 2	N	104	194 1		200
						114 9						
02	2639 N	2401	-0-	-238	-0-	29 1	2300 2	N	65			265
						72 9						
03	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	31 1	2409 2	N	56	174 1		147
						62 9						
04	2610 N	2334	-0-	-276	-0-	30 1	2251 2	N	48			195
						53 9						
05	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	31 1	2334 2	N	65			260
						72 9						
06	2430 N	2337	-0-	-93	-0-	30 1	2249 2	N	53			313
						58 9						
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	31 1	2342 2	N	46	179 1		180
						51 9						
08	2449 N	2345	-0-	-104	-0-	31 1	2292 2	N	20			200
						22 9						
09	2340 N	2318	-0-	-22	-0-	30 1	2222 2	N	60			260
						66 9						
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	31 1	2358 2	N	61	178 1		143
						67 9						
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	30 1	2292 2	N	69			212
						76 9						
*12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	31 1	2312 2	N	67	182 1		97
						74 9						
TOTAL GAS PROD:		29,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		714						

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660
01	2821 N	2635	-0-	-186	-0-	31 1	2576 2	N	25			359
						28 9						
02	2581 N	2485	-0-	-96	-0-	29 1	2447 2	N	8			367
						9 9						
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	31 1	2616 2	N	39	196 1		210
						43 9						
04	2550 N	2486	-0-	-64	-0-	30 1	2423 2	N	30			240
						33 9						
05	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	31 1	2527 2	N	35			275
						39 9						
06	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	30 1	2490 2	N	17			292
						19 9						
07	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	31 1	2458 2	N	26			318
						29 9						
08	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	31 1	2370 2	N	30			348
						33 9						
09	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	30 1	2447 2	N	19	190 1		177
						21 9						
10	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	31 1	2389 2	N	25			202
						28 9						
11	2370 N	2268	-0-	-102	-0-	30 1	2199 2	N	35			237
						39 9						
12	2573 N	2165	-0-	-408	-0-	28 1	2120 2	N	15			252
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		29,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		304						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	31	1	17260	2	N	211	356	1	357
						232	9							
02	16385 X	16268	-0-	-117	-0-	29	1	16042	2	N	179	184	1	352
						197	9							
03	17422 X	16705	-0-	-717	-0-	31	1	16479	2	N	177	184	1	345
						195	9							
04	16950 X	5832	-0-	-11118	-0-	19	1	5763	2	N	45			390
						50	9							
05	17515 X	9041	-0-	-8474	-0-	31	1	8963	2	N	43			433
						47	9							
06	16110 X	10228	-0-	-5882	-0-	30	1	10122	2	N	69			502
						76	9							
07	16647 X	10481	-0-	-6166	-0-	31	1	10378	2	N	65	180	1	387
						72	9							
08	16647 X	10250	-0-	-6397	-0-	31	1	10162	2	N	52	176	1	263
						57	9							
09	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	30	1	10154	2	N	64			327
						70	9							
10	10571 X	9724	-0-	-847	-0-	30	1	9643	2	N	46	171	1	202
						51	9							
11	10230 X	6015	-0-	-4215	-0-	29	1	5944	2	N	38			240
						42	9							
12	10602 X	4505	-0-	-6097	-0-	31	1	4437	2	N	34	182	1	92
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		126,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,023								

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	31	1	22970	2	N	368	383	1	495
						405	9							
02	20880 X	11834	-0-	-9046	-0-	29	1	11673	2	N	120	368	1	247
						132	9							
03	22320 X	8818	-0-	-13502	-0-	31	1	8685	2	N	93			340
						102	9							
04	21600 X	8503	-0-	-13097	-0-	30	1	8379	2	N	85	180	1	245
						94	9							
05	22320 X	9314	-0-	-13006	-0-	31	1	9193	2	N	82			327
						90	9							
06	5850 X	5241	-0-	-609	-0-	30	1	5112	2	N	90	172	1	245
						99	9							
07	6045 X	5463	-0-	-582	-0-	31	1	5327	2	N	95			340
						105	9							
08	6045 X	5380	-0-	-665	-0-	31	1	5273	2	N	69			409
						76	9							
09	5850 X	5219	-0-	-631	-0-	30	1	5078	2	N	101	186	1	324
						111	9							
10	6045 X	5417	-0-	-628	-0-	31	1	5290	2	N	87	186	1	225
						96	9							
11	5280 X	5042	-0-	-238	-0-	30	1	4894	2	N	107			332
						118	9							
12	5456 X	4948	-0-	-508	-0-	28	1	4820	2	N	91			423
						100	9							
TOTAL GAS PROD:		98,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,388								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	-	11769
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1009	-0-	-1192	-0-	31	1	948	2	N	27		357
						30	9						
02	1566 X	553	-0-	-1013	-0-	29	1	518	2	N	5	185 1	177
						6	9						
03	1674 X	547	-0-	-1127	-0-	31	1	514	2	N	2		179
						2	9						
04	1620 X	932	-0-	-688	-0-	30	1	884	2	N	16		195
						18	9						
05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	N	65		260
						72	9						
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	2	N	60		320
						66	9						
07	3100 N	4418	-0-	1318	1318	31	1	4334	2	N	48		368
						53	9						
08	3100 N	4381	-0-	1281	2599	31	1	4287	2	N	57	172 1	253
						63	9						
09	3000 N	4182	-0-	1182	3781	30	1	4084	2	N	62		315
						68	9						
10	8089 X	4308	-0-	-3781	-0-	31	1	4208	2	N	63	188 1	190
						69	9						
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	30	1	4063	2	N	75		265
						83	9						
*12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	30	1	4060	2	N	65		330
						72	9						
TOTAL GAS PROD:		32,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		545							

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	-	10730
01	2542 N	1950	-0-	-592	-0-	30	1	1807	2	N	103		480
						113	9						
02	2465 N	2161	-0-	-304	-0-	29	1	2074	2	N	53		533
						58	9						
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	2	N	180	393 1	320
						198	9						
04	1890 N	1637	-0-	-253	-0-	30	1	1607	2	N	-0-		320
05	2325 N	1762	-0-	-563	-0-	31	1	1601	2	N	118		438
						130	9						
06	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	30	1	1562	2	N	54		492
						59	9						
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	31	1	1598	2	N	119	377 1	234
						131	9						
08	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	31	1	1608	2	N	63		297
						69	9						
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1537	2	N	102		399
						112	9						
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1668	2	N	126	188 1	337
						139	9						
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	30	1	1668	2	N	104	191 1	250
						114	9						
*12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	29	1	1815	2	N	103		353
						113	9						
TOTAL GAS PROD:		21,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,125							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #: 1942H		RRCID -> 258050		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10232 - 11662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	31	1	4150	2	N	82			438
						90	9							
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	28	1	3917	2	N	69	181	1	326
						76	9							
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	31	1	4200	2	N	82	190	1	218
						90	9							
04	4140 X	3793	-0-	-347	-0-	28	1	3696	2	N	63			281
						69	9							
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	30	1	4375	2	N	67			348
						74	9							
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	30	1	4176	2	N	56	179	1	225
						62	9							
07	4309 X	4103	-0-	-206	-0-	31	1	4010	2	N	56			281
						62	9							
08	4464 X	4183	-0-	-281	-0-	31	1	4087	2	N	59			340
						65	9							
09	4320 X	4171	-0-	-149	-0-	30	1	4078	2	N	57	190	1	207
						63	9							
10	4464 X	4272	-0-	-192	-0-	30	1	4169	2	N	66			273
						73	9							
11	4260 X	4064	-0-	-196	-0-	29	1	3972	2	N	57			330
						63	9							
*12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	31	1	4525	2	N	134	188	1	276
						147	9							
TOTAL GAS PROD:		50,649		TOTAL CONDENSATE PROD:				848						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 825		RRCID -> 258245		COMPL. DATE 04/21/2010				TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9962 - 10746		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	30	1	2834	2	N	74			373
						81	9							
02	3132 X	2687	-0-	-445	-0-	29	1	2568	2	N	82			455
						90	9							
03	3224 X	2836	-0-	-388	-0-	31	1	2726	2	N	72	175	1	352
						79	9							
04	3120 X	2833	-0-	-287	-0-	30	1	2734	2	N	63			415
						69	9							
05	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	31	1	2684	2	N	74	179	1	310
						81	9							
06	2850 X	2752	-0-	-98	-0-	30	1	2650	2	N	65			375
						72	9							
07	2914 X	2792	-0-	-122	-0-	31	1	2708	2	N	48			423
						53	9							
08	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	31	1	2655	2	N	55			478
						61	9							
09	2760 N	2687	-0-	-73	-0-	30	1	2570	2	N	79	342	1	215
						87	9							
10	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	31	1	2642	2	N	67			282
						74	9							
11	2670 N	2601	-0-	-69	-0-	30	1	2493	2	N	71	196	1	157
						78	9							
*12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	29	1	2750	2	N	68			225
						75	9							
TOTAL GAS PROD:		33,277		TOTAL CONDENSATE PROD:				818						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11365	- 13980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	35340 X	322	-0-	-35018	-0-	2	1	283	2	N	34	390	1		277
02	33060 X	3	-0-	-33057	-0-	37	9								277
03	35340 X	28324	-0-	-7016	-0-	3	1	28023	2	N	-0-	247	182	1	342
04	32280 X	27870	-0-	-4410	-0-	29	1	27541	2	N	272	377	1		237
05	25512 X	25512	-0-	-0-	-0-	272	9								
06	27420 X	22761	-0-	-4659	-0-	30	1	25194	2	N	261	181	1		317
07	28799 X	20429	-0-	-8370	-0-	299	9								
08	28799 X	22024	-0-	-6775	-0-	31	1	22511	2	N	200	182	1		335
09	27870 X	19892	-0-	-7978	-0-	220	9	20234	2	N	149	187	1		297
10	25513 X	19164	-0-	-6349	-0-	31	1	21881	2	N	102				399
11	22770 X	17281	-0-	-5489	-0-	112	9	19621	2	N	219	373	1		245
12	20522 X	16205	-0-	-4317	-0-	30	1	19009	2	N	113	186	1		172
						241	9								
						31	1	17094	2	N	143	177	1		138
						124	9								
						30	1	16046	2	N	117				255
						157	9								
						30	1								
						129	9								

TOTAL GAS PROD: 219,787

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10458	- 13610		
01	4185 X	3446	-0-	-739	-0-	31	1	3351	2	N	58			440
02	5191 X	3476	-0-	-1715	-0-	64	9							
03	5549 X	2126	-0-	-3423	-0-	29	1	3392	2	N	50			490
04	5370 X	94	-0-	-5276	-0-	55	9							
05	3720 X	53	-0-	-3667	-0-	22	1	2071	2	N	30	180	1	340
06	3600 X	789	-0-	-2811	-0-	33	9							
07	3720 X	1901	-0-	-1819	-0-	6	1	88	2	N	-0-			340
08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-			340
09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	7	1	782	2	N	-0-			340
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	31	1	1867	2	N	3			343
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3	9							
*12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	31	1	2773	2	N	40			383
						44	9							
						30	1	2251	2	N	45			428
						50	9							
						31	1	2913	2	N	42	356	1	114
						46	9							
						30	1	2944	2	N	84			198
						92	9							
						31	1	3265	2	N	111			309
						122	9							

TOTAL GAS PROD: 26,538

TOTAL CONDENSATE PROD: 463



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10585	- 12080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5301 X	4587	-0-	-714	-0-	31	1	4406	2	N	136	384	1	281
						150	9							
02	4959 X	3716	-0-	-1243	-0-	29	1	3608	2	N	72			353
						79	9							
03	5301 X	4156	-0-	-1145	-0-	31	1	4029	2	N	87	188	1	252
						96	9							
04	4800 X	4134	-0-	-666	-0-	30	1	3998	2	N	96			348
						106	9							
05	4588 X	4203	-0-	-385	-0-	31	1	4059	2	N	103	183	1	268
						113	9							
06	4440 X	4088	-0-	-352	-0-	30	1	3945	2	N	103			371
						113	9							
07	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	31	1	4059	2	N	119	193	1	297
						131	9							
08	4278 X	4107	-0-	-171	-0-	28	1	3951	2	N	116			413
						128	9							
09	4140 X	4135	-0-	-5	-0-	30	1	3972	2	N	121	171	1	363
						133	9							
10	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	31	1	3861	2	N	117	170	1	310
						129	9							
11	4080 X	3657	-0-	-423	-0-	30	1	3538	2	N	81	179	1	212
						89	9							
12	4278 X	3644	-0-	-634	-0-	31	1	3505	2	N	98			310
						108	9							
TOTAL GAS PROD:		48,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,249								

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10461	- 12053		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4588 X	4118	-0-	-470	-0-	31	1	3970	2	N	106	193	1	300
						117	9							
02	4263 X	3603	-0-	-660	-0-	29	1	3486	2	N	80			380
						88	9							
03	4557 X	3872	-0-	-685	-0-	31	1	3743	2	N	89	187	1	282
						98	9							
04	4410 X	3497	-0-	-913	-0-	30	1	3387	2	N	73			355
						80	9							
05	4123 X	3582	-0-	-541	-0-	30	1	3460	2	N	84			439
						92	9							
06	3990 X	3636	-0-	-354	-0-	30	1	3529	2	N	70	176	1	333
						77	9							
07	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	31	1	3433	2	N	75			408
						83	9							
08	3875 X	3673	-0-	-202	-0-	31	1	3555	2	N	79	180	1	307
						87	9							
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	30	1	3675	2	N	85			392
						94	9							
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	31	1	3779	2	N	74	174	1	292
						81	9							
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	30	1	3806	2	N	81			373
						89	9							
12	3937 X	3658	-0-	-279	-0-	31	1	3546	2	N	74			447
						81	9							
TOTAL GAS PROD:		44,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		970								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MENDOTA RANCH		WELL #:		591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	11093 - 14776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	770	1	9658	2	N	187	384	1		449
						206	9								
02	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	1001	1	11062	2	N	147	185	1		411
						162	9								
03	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	1046	1	10044	2	N	118	189	1		340
						130	9								
04	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1050	1	10103	2	N	115				455
						127	9								
05	9765 X	8447	-0-	-1318	-0-	889	1	7456	2	N	93	191	1		357
						102	9								
06	11640 X	6742	-0-	-4898	-0-	25	1	6709	2	N	7				364
						8	9								
07	12028 X	7787	-0-	-4241	-0-	31	1	7679	2	N	70				434
						77	9								
08	11656 X	7487	-0-	-4169	-0-	31	1	7366	2	N	82	183	1		333
						90	9								
09	11280 X	6738	-0-	-4542	-0-	30	1	6646	2	N	56				389
						62	9								
10	8432 X	6747	-0-	-1685	-0-	31	1	6660	2	N	51				440
						56	9								
11	7530 X	4106	-0-	-3424	-0-	17	1	4071	2	N	16				456
						18	9								
12	7347 X	6345	-0-	-1002	-0-	31	1	6299	2	N	14				470
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		99,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		956									

MOORE, W. H.		WELL #:		643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.	10935 - 12400		
01	8091 X	113	-0-	-7978	-0-	14	2	99	9	N	90	389	1		203
						12	1	1654	2	N	69				272
						76	9								
03	8091 X	4437	-0-	-3654	-0-	31	1	4334	2	N	65				337
						72	9								
04	7740 X	4724	-0-	-3016	-0-	30	1	4628	2	N	60				397
						66	9								
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	31	1	4949	2	N	100	185	1		312
						110	9								
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	30	1	4310	2	N	35				347
						39	9								
07	4867 X	4770	-0-	-97	-0-	31	1	4650	2	N	81				428
						89	9								
08	4960 X	4899	-0-	-61	-0-	31	1	4771	2	N	88	191	1		325
						97	9								
09	4800 X	4611	-0-	-189	-0-	30	1	4491	2	N	82				407
						90	9								
10	4960 X	4733	-0-	-227	-0-	31	1	4629	2	N	66				473
						73	9								
11	4740 X	4472	-0-	-268	-0-	30	1	4295	2	N	134	384	1		223
						147	9								
12	4898 X	4537	-0-	-361	-0-	31	1	4469	2	N	34				257
						37	9								
TOTAL GAS PROD:		48,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		904									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA RANCH		WELL #:		592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.11035	- 13232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7905 X	7596	-0-	-309	-0-	29	1	7482	2	N	77	200	1	465
						85	9							
02	7540 X	6417	-0-	-1123	-0-	26	1	6293	2	N	89	193	1	361
						98	9							
03	8060 X	6422	-0-	-1638	-0-	28	1	6357	2	N	34			395
						37	9							
04	7800 X	5955	-0-	-1845	-0-	26	1	5893	2	N	33			428
						36	9							
05	7595 X	4340	-0-	-3255	-0-	23	1	4295	2	N	20			448
						22	9							
06	7350 X	3761	-0-	-3589	-0-	29	1	3710	2	N	20			468
						22	9							
07	6851 X	4974	-0-	-1877	-0-	31	1	4915	2	N	25	185	1	308
						28	9							
08	6417 X	5252	-0-	-1165	-0-	31	1	5202	2	N	17			325
						19	9							
09	5970 X	4624	-0-	-1346	-0-	30	1	4575	2	N	17			342
						19	9							
10	4960 X	4642	-0-	-318	-0-	30	1	4523	2	N	81			423
						89	9							
11	5070 X	3470	-0-	-1600	-0-	28	1	3391	2	N	46	197	1	272
						51	9							
12	5239 X	2923	-0-	-2316	-0-	26	1	2857	2	N	36			308
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		60,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		495								

FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10379	- 13407		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	31	1	9677	2	N	266	361	1	504
						293	9							
02	9309 X	8396	-0-	-913	-0-	29	1	8158	2	N	190	360	1	334
						209	9							
03	9951 X	8807	-0-	-1144	-0-	31	1	8550	2	N	205	195	1	344
						226	9							
04	9690 X	8849	-0-	-841	-0-	30	1	8606	2	N	194	192	1	346
						213	9							
05	10013 X	9209	-0-	-804	-0-	31	1	8948	2	N	209	186	1	369
						230	9							
06	9690 X	8769	-0-	-921	-0-	30	1	8546	2	N	175	183	1	361
						193	9							
07	9145 X	8993	-0-	-152	-0-	31	1	8772	2	N	173	183	1	351
						190	9							
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	31	1	9217	2	N	238	176	1	413
						262	9							
09	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	30	1	9024	2	N	220	362	1	271
						242	9							
10	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	31	1	9083	2	N	191	174	1	288
						210	9							
11	9210 X	8837	-0-	-373	-0-	30	1	8585	2	N	202	174	1	316
						222	9							
12	9610 X	8688	-0-	-922	-0-	28	1	8466	2	N	176	186	1	306
						194	9							
TOTAL GAS PROD:		108,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,439								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4371 X	4248	-0-	-123	-0-	31	1	3953	2	N	240	176	1	490	
02	3944 X	3394	-0-	-550	-0-	264	9	29	1	N	128			618	
03	3875 X	3676	-0-	-199	-0-	141	9	31	1	N	198	368	1	448	
04	4110 X	3479	-0-	-631	-0-	218	9	30	1	N	162	190	1	420	
05	4247 X	3179	-0-	-1068	-0-	178	9	31	1	N	134	179	1	375	
06	3690 X	2720	-0-	-970	-0-	147	9	30	1	N	55			430	
07	3689 X	2806	-0-	-883	-0-	61	9	31	1	N	52			482	
08	3689 X	2603	-0-	-1086	-0-	57	9	31	1	N	55	177	1	360	
09	3480 X	1956	-0-	-1524	-0-	61	9	22	1	N	22			382	
10	3193 X	2025	-0-	-1168	-0-	24	9	16	1	N	66	185	1	263	
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	16	1	73	9	N	149			412	
*12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	26	1	164	9	N	135			547	
						31	1	149	9						
TOTAL GAS PROD:		35,669			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,396								

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	29	1	105	9	N	95	191	1	347	
02	3567 X	2268	-0-	-1299	-0-	25	1	39	9	N	35	189	1	193	
03	3813 X	2935	-0-	-878	-0-	31	1	62	9	N	56			249	
04	3960 X	3273	-0-	-687	-0-	29	1	66	9	N	60			309	
05	4092 X	3353	-0-	-739	-0-	27	1	68	9	N	62			371	
06	3870 X	3176	-0-	-694	-0-	29	1	50	9	N	45	180	1	236	
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	31	1	69	9	N	63			299	
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	65	9	N	59			358	
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	30	1	75	9	N	68	196	1	230	
10	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	31	1	101	9	N	92			322	
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	29	1	79	9	N	72	195	1	199	
*12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	31	1	109	9	N	99			298	
TOTAL GAS PROD:		42,658			TOTAL CONDENSATE PROD:		806								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999	- 13265	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	239	1	4180	2	N	122	353	1	258
						134	9							
02	4843 X	4755	-0-	-88	-0-	223	1	4407	2	N	114			372
						125	9							
03	5177 X	4963	-0-	-214	-0-	248	1	4605	2	N	100	177	1	295
						110	9							
04	5010 X	4805	-0-	-205	-0-	267	1	4441	2	N	88	175	1	208
						97	9							
05	5084 X	3976	-0-	-1108	-0-	25	1	3839	2	N	102			310
						112	9							
06	4920 X	3649	-0-	-1271	-0-	29	1	3502	2	N	107			417
						118	9							
07	5084 X	4442	-0-	-642	-0-	31	1	4306	2	N	95	177	1	335
						105	9							
08	4960 X	4265	-0-	-695	-0-	31	1	4146	2	N	80			415
						88	9							
09	4800 X	4246	-0-	-554	-0-	30	1	4096	2	N	109	169	1	355
						120	9							
10	4433 X	4178	-0-	-255	-0-	31	1	4070	2	N	70			425
						77	9							
11	4290 X	3854	-0-	-436	-0-	30	1	3726	2	N	89	176	1	338
						98	9							
12	4433 X	3710	-0-	-723	-0-	30	1	3586	2	N	85			423
						94	9							
TOTAL GAS PROD:		51,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,161								

ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	10286	- 13907	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5269	-0-	-714	-0-	31	1	4970	2	N	244	191	1	883
						268	9							
02	5597 X	4366	-0-	-1231	-0-	29	1	4056	2	N	255	370	1	768
						281	9							
03	5983 X	4507	-0-	-1476	-0-	31	1	4204	2	N	247	383	1	632
						272	9							
04	5430 X	4748	-0-	-682	-0-	30	1	4392	2	N	296	184	1	744
						326	9							
05	5270 X	4273	-0-	-997	-0-	31	1	4201	2	N	37	191	1	590
						41	9							
06	5100 X	4679	-0-	-421	-0-	30	1	4649	2	N	-0-			590
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	31	1	4876	2	N	70			660
						77	9							
08	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	31	1	4719	2	N	6	381	1	285
						7	9							
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	30	1	4571	2	N	139			424
						153	9							
10	4991 X	4526	-0-	-465	-0-	31	1	4238	2	N	234	378	1	280
						257	9							
11	4830 X	4116	-0-	-714	-0-	30	1	3939	2	N	134			414
						147	9							
12	4774 X	4000	-0-	-774	-0-	30	1	3795	2	N	159	198	1	375
						175	9							
TOTAL GAS PROD:		54,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,821								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5704 X	5215	-0-	-489	-0-	24	1	5114	2	N	70	506
02	5336 X	3797	-0-	-1539	-0-	77	9	3757	2	N	15 191 1	330
03	5704 X	4100	-0-	-1604	-0-	23	1	4057	2	N	17	347
04	5040 X	3710	-0-	-1330	-0-	17	9	3676	2	N	11	358
05	5208 X	3523	-0-	-1685	-0-	24	1	3487	2	N	11	369
06	2970 X	2876	-0-	-94	-0-	12	9	2850	2	N	-0-	369
07	3069 X	1399	-0-	-1670	-0-	26	1	1376	2	N	-0-	369
08	3069 X	1287	-0-	-1782	-0-	23	1	1253	2	N	8	377
09	2970 X	2878	-0-	-92	-0-	25	1	2814	2	N	31	408
10	3069 X	872	-0-	-2197	-0-	9	9	852	2	N	6	414
11	2880 X	899	-0-	-1981	-0-	13	1	871	2	N	3	417
12	2976 X	762	-0-	-2214	-0-	7	9	730	2	N	2	419
						3	9					
						30	1					
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		31,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557												
01	6634 X	6131	-0-	-503	-0-	31	1	6014	2	N	78 362 1	348
02	6380 X	5332	-0-	-1048	-0-	86	9	5273	2	N	27	375
03	6820 X	5498	-0-	-1322	-0-	29	1	5459	2	N	7	382
04	6600 X	5168	-0-	-1432	-0-	30	9	5134	2	N	4 184 1	202
05	6138 X	5219	-0-	-919	-0-	31	1	5179	2	N	8	210
06	5610 X	4859	-0-	-751	-0-	4	9	4826	2	N	3	213
07	5704 X	4925	-0-	-779	-0-	30	1	4890	2	N	4	217
08	5487 X	4841	-0-	-646	-0-	31	1	4809	2	N	1	218
09	5160 X	4798	-0-	-362	-0-	1	9	4629	2	N	127	345
10	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	29	1	6523	2	N	513 520 1	338
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	140	9	6908	2	N	542 547 1	333
*12	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	31	1	7374	2	N	553 695 1	191
						564	9					
						30	1					
						596	9					
						31	1					
						608	9					
TOTAL GAS PROD:		69,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,867						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID -> 265033	COMPL. DATE 11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	-	13890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	7898	-0-	-627	-0-	31	1	7545	2	N	293	370	1	486
						322	9							
02	7743 X	6991	-0-	-752	-0-	29	1	6758	2	N	185	184	1	487
						204	9							
03	8060 X	6413	-0-	-1647	-0-	29	1	6139	2	N	223	361	1	349
						245	9							
04	7650 X	6734	-0-	-916	-0-	29	1	6489	2	N	196			545
						216	9							
05	7905 X	6970	-0-	-935	-0-	31	1	6669	2	N	245	362	1	428
						270	9							
06	7650 X	6725	-0-	-925	-0-	30	1	6464	2	N	210	180	1	458
						231	9							
07	7471 X	6701	-0-	-770	-0-	31	1	6443	2	N	206	176	1	488
						227	9							
08	6975 X	6536	-0-	-439	-0-	31	1	6312	2	N	175			663
						193	9							
09	6750 X	6335	-0-	-415	-0-	30	1	6048	2	N	234	557	1	340
						257	9							
10	6975 X	6380	-0-	-595	-0-	31	1	6092	2	N	234	187	1	387
						257	9							
11	6720 X	5681	-0-	-1039	-0-	30	1	5452	2	N	181	178	1	390
						199	9							
12	6696 X	6162	-0-	-534	-0-	31	1	5846	2	N	259	381	1	268
						285	9							
TOTAL GAS PROD:		79,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,641								

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID -> 266619	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	-	11795			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	30	1	2396	2	N	106	193	1	418
						117	9							
02	2639 X	2461	-0-	-178	-0-	29	1	2341	2	N	83	184	1	317
						91	9							
03	2945 X	2297	-0-	-648	-0-	31	1	2208	2	N	53			370
						58	9							
04	2850 X	2407	-0-	-443	-0-	29	1	2339	2	N	35	177	1	228
						39	9							
05	2945 X	2608	-0-	-337	-0-	31	1	2520	2	N	52			280
						57	9							
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	30	1	2340	2	N	37			317
						41	9							
07	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	31	1	2307	2	N	50	170	1	197
						55	9							
08	2604 N	2148	-0-	-456	-0-	31	1	2083	2	N	31			228
						34	9							
09	2400 N	2187	-0-	-213	-0-	30	1	2124	2	N	30			258
						33	9							
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	29			287
						32	9							
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	2196	2	N	36			323
						40	9							
12	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	29	1	2150	2	N	43	173	1	193
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		28,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		585								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	-	13230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6200 X	4645	-0-	-1555	-0-	242 1	4279 2	N	113			298
							124 9						
02		5510 X	5492	-0-	-18	-0-	256 1	5144 2	N	84			382
							92 9						
03		5425 X	4367	-0-	-1058	-0-	220 1	4040 2	N	97	176	1	303
							107 9						
04		5250 X	2494	-0-	-2756	-0-	150 1	2305 2	N	35			338
							39 9						
05		5859 X	4183	-0-	-1676	-0-	24 1	4100 2	N	54			392
							59 9						
06		5670 X	4427	-0-	-1243	-0-	30 1	4291 2	N	96	176	1	312
							106 9						
07		5859 X	4098	-0-	-1761	-0-	31 1	4006 2	N	55			367
							61 9						
08		4371 X	4124	-0-	-247	-0-	31 1	4024 2	N	63			430
							69 9						
09		4440 X	4032	-0-	-408	-0-	30 1	3943 2	N	54	169	1	315
							59 9						
10		4588 X	4073	-0-	-515	-0-	31 1	3984 2	N	53	178	1	190
							58 9						
11		4440 X	3718	-0-	-722	-0-	30 1	3624 2	N	58			248
							64 9						
12		4154 X	3958	-0-	-196	-0-	31 1	3841 2	N	78	176	1	150
							86 9						
TOTAL GAS PROD:			49,611		TOTAL CONDENSATE PROD:			840					

JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	-	13949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7254 X	7179	-0-	-75	-0-	31 1	6882 2	N	242	381	1	298
							266 9						
02		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	29 1	6856 2	N	135			433
							149 9						
03		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	31 1	7520 2	N	189	375	1	247
							208 9						
04		6960 X	6956	-0-	-4	-0-	29 1	6765 2	N	147			394
							162 9						
05		7533 X	7085	-0-	-448	-0-	31 1	6864 2	N	173			567
							190 9						
06		7500 X	4207	-0-	-3293	-0-	12 1	4071 2	N	113			680
							124 9						
07		7750 X	5336	-0-	-2414	-0-	10 1	5269 2	N	52			732
							57 9						
08		7750 X	4793	-0-	-2957	-0-	12 1	4774 2	N	6	333	1	405
							7 9						
09		6960 X	6617	-0-	-343	-0-	22 1	6501 2	N	85			490
							94 9						
10		7099 X	6537	-0-	-562	-0-	30 1	6259 2	N	225	355	1	360
							248 9						
11		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	23 1	5765 2	N	88			448
							97 9						
12		6851 X	6467	-0-	-384	-0-	29 1	6221 2	N	197	370	1	275
							217 9						
TOTAL GAS PROD:			75,855		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,652					



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID -> 267219	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 9830	PERF.10024 - 13324						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3734	-0-	-203	-0-	31	1	3535	2	N	153	177	1	420
						168	9							
02	3683 X	3517	-0-	-166	-0-	29	1	3300	2	N	171	351	1	240
						188	9							
03	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	31	1	3546	2	N	160			400
						176	9							
04	3600 X	3572	-0-	-28	-0-	30	1	3389	2	N	139	174	1	365
						153	9							
05	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	31	1	3470	2	N	139	182	1	322
						153	9							
06	3630 X	3488	-0-	-142	-0-	30	1	3301	2	N	143	168	1	297
						157	9							
07	3751 X	3474	-0-	-277	-0-	31	1	3291	2	N	138			435
						152	9							
08	3751 X	3466	-0-	-285	-0-	31	1	3290	2	N	132			567
						145	9							
09	3570 X	3304	-0-	-266	-0-	30	1	3128	2	N	133	172	1	528
						146	9							
10	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	31	1	3204	2	N	117	352	1	293
						129	9							
11	3480 X	3233	-0-	-247	-0-	30	1	3063	2	N	127			420
						140	9							
12	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	31	1	3204	2	N	138	175	1	383
						152	9							
TOTAL GAS PROD:		41,946				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,690				

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID -> 267228	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10489 - 13153						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	30	1	9002	2	N	289	394	1	407
						318	9							
02	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	28	1	5845	2	N	134	203	1	338
						147	9							
03	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	31	1	6894	2	N	150	195	1	293
						165	9							
04	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	30	1	6965	2	N	189	190	1	292
						208	9							
05	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	31	1	8372	2	N	297	191	1	398
						327	9							
06	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	30	1	7915	2	N	324	382	1	340
						356	9							
07	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	31	1	7529	2	N	282	377	1	245
						310	9							
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	31	1	7356	2	N	273	188	1	330
						300	9							
09	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	30	1	6387	2	N	166	193	1	303
						183	9							
10	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	31	1	6388	2	N	216	379	1	140
						238	9							
11	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	30	1	6252	2	N	190			330
						209	9							
*12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	31	1	6435	2	N	218	365	1	183
						240	9							
TOTAL GAS PROD:		88,705				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,728				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	-	13102
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4551	-0-	-223	-0-	231 1	4019 2	N	274	180 1			641
						301 9							
02	4350 X	4006	-0-	-344	-0-	184 1	3603 2	N	199	556 1			284
						219 9							
03	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	243 1	4495 2	N	254				538
						279 9							
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	270 1	4504 2	N	232	354 1			416
						255 9							
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	31 1	4676 2	N	231	177 1			470
						254 9							
06	4860 X	4418	-0-	-442	-0-	30 1	4147 2	N	219				689
						241 9							
07	5208 X	4255	-0-	-953	-0-	31 1	4020 2	N	185	181 1			693
						204 9							
08	5208 X	3844	-0-	-1364	-0-	30 1	3645 2	N	154	344 1			503
						169 9							
09	5040 X	3736	-0-	-1304	-0-	26 1	3544 2	N	151				654
						166 9							
10	4960 X	4136	-0-	-824	-0-	31 1	3909 2	N	178	348 1			484
						196 9							
11	4410 X	3823	-0-	-587	-0-	30 1	3598 2	N	177	350 1			311
						195 9							
12	4247 X	3972	-0-	-275	-0-	31 1	3735 2	N	187	176 1			322
						206 9							
TOTAL GAS PROD:		51,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,441							

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	-	14157
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	2169	-0-	-4992	-0-	7 1	2070 2	N	84	180 1			105
						92 9							
02	6496 X	2	-0-	-6494	-0-	2 1		N	-0-				105
03	5704 X	1265	-0-	-4439	-0-	21 1	1225 2	N	17				122
						19 9							
04	4290 X	2216	-0-	-2074	-0-	30 1	2064 2	N	111				233
						122 9							
05	4030 X	2825	-0-	-1205	-0-	31 1	2667 2	N	115				348
						127 9							
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	28 1	2597 2	N	100				448
						110 9							
07	2294 X	381	-0-	-1913	-0-	6 1	298 2	N	70				518
						77 9							
08	2821 X	1619	-0-	-1202	-0-	26 1	1548 2	N	41	169 1			390
						45 9							
09	2730 N	2408	-0-	-322	-0-	30 1	2279 2	N	90				480
						99 9							
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	31 1	2565 2	N	105	368 1			217
						116 9							
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	30 1	2420 2	N	88				305
						97 9							
*12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	29 1	2429 2	N	132				437
						145 9							
TOTAL GAS PROD:		23,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		953							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
FLOWERS TRUST				WELL #:	88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603 X	6004	-0-	-599	-0-	30	1	5813	2	N	146	184	1		280
						161	9								
02	6177 X	5419	-0-	-758	-0-	29	1	5294	2	N	87				367
						96	9								
03	6324 X	5780	-0-	-544	-0-	31	1	5600	2	N	135	184	1		318
						149	9								
04	5940 X	5559	-0-	-381	-0-	30	1	5412	2	N	106	181	1		243
						117	9								
05	6014 X	5711	-0-	-303	-0-	31	1	5564	2	N	105				348
						116	9								
06	5820 X	5573	-0-	-247	-0-	30	1	5436	2	N	97	180	1		265
						107	9								
07	5797 X	5707	-0-	-90	-0-	31	1	5562	2	N	104	169	1		200
						114	9								
08	5766 X	5551	-0-	-215	-0-	31	1	5421	2	N	90				290
						99	9								
09	5580 X	5317	-0-	-263	-0-	30	1	5191	2	N	87				377
						96	9								
10	5766 X	4827	-0-	-939	-0-	29	1	4748	2	N	45	184	1		238
						50	9								
11	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	30	1	5124	2	N	92				330
						101	9								
12	5704 X	5037	-0-	-667	-0-	31	1	4912	2	N	85				415
						94	9								
TOTAL GAS PROD:		65,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,179									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'				WELL #:	1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	- 14500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12493 X	12004	-0-	-489	-0-	946	1	10972	2	N	78				241
						86	9								
02	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	1015	1	16933	2	N	118	188	1		171
						130	9								
03	20245 X	20245	-0-	-0-	-0-	1085	1	19044	2	N	105				276
						116	9								
04	17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	863	1	16956	2	N	102	193	1		185
						112	9								
05	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	916	1	17583	2	N	98				283
						108	9								
06	19590 X	2618	-0-	-16972	-0-	4	1	2603	2	N	10				293
						11	9								
07	24337 X	24337	-0-	-0-	-0-	31	1	24152	2	N	140	182	1		251
						154	9								
08	23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	31	1	22894	2	N	131	189	1		193
						144	9								
09	18000 X	16205	-0-	-1795	-0-	22	1	16087	2	N	87				280
						96	9								
10	20274 X	4469	-0-	-15805	-0-	15	1	4437	2	N	15				295
						17	9								
11	19620 X	14913	-0-	-4707	-0-	30	1	14737	2	N	133	193	1		235
						146	9								
12	22475 X	14834	-0-	-7641	-0-	31	1	14647	2	N	142	185	1		192
						156	9								
TOTAL GAS PROD:		187,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,159									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	31	1	21446	2	N	290	190	1	663
						319	9							
02	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	29	1	19425	2	N	429	395	1	697
						472	9							
03	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	31	1	19982	2	N	109	191	1	615
						120	9							
04	21090 X	19316	-0-	-1774	-0-	30	1	19185	2	N	92	190	1	517
						101	9							
05	21793 X	19336	-0-	-2457	-0-	31	1	19128	2	N	161			678
						177	9							
06	21090 X	17251	-0-	-3839	-0-	28	1	17142	2	N	74			752
						81	9							
07	21297 X	18771	-0-	-2526	-0-	31	1	18585	2	N	141	377	1	516
						155	9							
08	20119 X	18725	-0-	-1394	-0-	31	1	18487	2	N	188			704
						207	9							
09	19320 X	18258	-0-	-1062	-0-	30	1	17996	2	N	211	373	1	542
						232	9							
10	19344 X	18688	-0-	-656	-0-	31	1	18468	2	N	172	195	1	519
						189	9							
11	18180 X	17944	-0-	-236	-0-	30	1	17725	2	N	172	189	1	502
						189	9							
12	18879 X	18537	-0-	-342	-0-	31	1	18321	2	N	168			670
						185	9							
TOTAL GAS PROD:		228,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,207								

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9672 X	9504	-0-	-168	-0-	24	1	9298	2	N	165	359	1	280
						182	9							
02	9048 X	8411	-0-	-637	-0-	23	1	8269	2	N	108			388
						119	9							
03	9672 X	7194	-0-	-2478	-0-	194	1	6924	2	N	69			457
						76	9							
04	9360 X	5964	-0-	-3396	-0-	173	1	5694	2	N	88	183	1	362
						97	9							
05	9517 X	9370	-0-	-147	-0-	264	1	8962	2	N	131			493
						144	9							
06	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	246	1	9045	2	N	109	183	1	419
						120	9							
07	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	263	1	8873	2	N	130	192	1	357
						143	9							
08	9362 X	8437	-0-	-925	-0-	285	1	8030	2	N	111	171	1	297
						122	9							
09	9420 X	6045	-0-	-3375	-0-	259	1	5700	2	N	78			375
						86	9							
10	9734 X	9249	-0-	-485	-0-	367	1	8707	2	N	159	187	1	347
						175	9							
11	9420 X	9416	-0-	-4	-0-	97	1	9133	2	N	169	186	1	330
						186	9							
12	9269 X	7841	-0-	-1428	-0-	173	1	7518	2	N	136	182	1	284
						150	9							
TOTAL GAS PROD:		100,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,453								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	28	1	8884	2	N	237	367	1	335
						261	9							
02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	20	1	6363	2	N	182	180	1	337
						200	9							
03	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	31	1	8712	2	N	200	367	1	170
						220	9							
04	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	30	1	8191	2	N	204	147	1	227
						224	9							
05	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	31	1	8216	2	N	215	179	1	263
						237	9							
06	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	27	1	7285	2	N	167	183	1	247
						184	9							
07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	29	1	7257	2	N	174	183	1	238
						191	9							
08	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	31	1	5968	2	N	139	177	1	200
						153	9							
09	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	29	1	6472	2	N	160	194	1	166
						176	9							
10	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	30	1	5087	2	N	134	178	1	122
						147	9							
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	30	1	5616	2	N	147			269
						162	9							
*12	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	31	1	5756	2	N	148	180	1	237
						163	9							
TOTAL GAS PROD:		86,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,107								

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13826 X	12478	-0-	-1348	-0-	31	1	12103	2	N	313	188	1	825
						344	9							
02	12934 X	10924	-0-	-2010	-0-	29	1	10592	2	N	275	373	1	727
						303	9							
03	12927 X	11426	-0-	-1501	-0-	31	1	11108	2	N	261	583	1	405
						287	9							
04	12120 X	10736	-0-	-1384	-0-	30	1	10434	2	N	247	196	1	456
						272	9							
05	12493 X	11139	-0-	-1354	-0-	30	1	10841	2	N	244	375	1	325
						268	9							
06	11580 X	11015	-0-	-565	-0-	30	1	10725	2	N	236	372	1	189
						260	9							
07	11687 X	10660	-0-	-1027	-0-	31	1	10394	2	N	214			403
						235	9							
08	11439 X	10289	-0-	-1150	-0-	31	1	10046	2	N	193			596
						212	9							
09	11010 X	9781	-0-	-1229	-0-	30	1	9529	2	N	202	192	1	606
						222	9							
10	11377 X	9533	-0-	-1844	-0-	31	1	9304	2	N	180	198	1	588
						198	9							
11	11010 X	9093	-0-	-1917	-0-	30	1	8880	2	N	166	198	1	556
						183	9							
12	10199 X	9008	-0-	-1191	-0-	31	1	8797	2	N	164	188	1	532
						180	9							
TOTAL GAS PROD:		126,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,695								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517 X	9228	-0-	-289	-0-	31	1	8613	2	N	531	579	1	725
						584	9							
02	8700 X	7905	-0-	-795	-0-	29	1	7434	2	N	402	380	1	747
						442	9							
03	9300 X	8423	-0-	-877	-0-	31	1	7872	2	N	473	588	1	632
						520	9							
04	9000 X	7843	-0-	-1157	-0-	29	1	7350	2	N	422	586	1	468
						464	9							
05	9238 X	7548	-0-	-1690	-0-	29	1	7082	2	N	397	382	1	483
						437	9							
06	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	30	1	7730	2	N	409	375	1	517
						450	9							
07	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	31	1	7917	2	N	473	390	1	600
						520	9							
08	8215 X	7917	-0-	-298	-0-	31	1	7462	2	N	385	378	1	607
						424	9							
09	7950 X	7638	-0-	-312	-0-	30	1	7194	2	N	376	365	1	618
						414	9							
10	8215 X	7914	-0-	-301	-0-	31	1	7450	2	N	394	380	1	632
						433	9							
11	7950 X	7675	-0-	-275	-0-	30	1	7248	2	N	361	396	1	597
						397	9							
*12	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	31	1	7331	2	N	376	392	1	581
						414	9							
TOTAL GAS PROD:		96,545			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,999							

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19189 X	17209	-0-	-1980	-0-	31	1	16485	2	N	630	739	1	418
						693	9							
02	16588 X	15825	-0-	-763	-0-	28	1	15118	2	N	617	728	1	307
						679	9							
03	17391 X	16247	-0-	-1144	-0-	31	1	15634	2	N	529	536	1	300
						582	9							
04	16830 X	15763	-0-	-1067	-0-	30	1	15118	2	N	559	557	1	302
						615	9							
05	17205 X	16660	-0-	-545	-0-	31	1	15971	2	N	598	726	1	174
						658	9							
06	16650 X	15685	-0-	-965	-0-	30	1	15123	2	N	484	368	1	290
						532	9							
07	16926 X	16055	-0-	-871	-0-	31	1	15504	2	N	473	550	1	213
						520	9							
08	16647 X	15966	-0-	-681	-0-	31	1	15371	2	N	513	354	1	372
						564	9							
09	16110 X	15258	-0-	-852	-0-	30	1	14711	2	N	470	537	1	305
						517	9							
10	16647 X	15308	-0-	-1339	-0-	31	1	14781	2	N	451	540	1	216
						496	9							
11	15690 X	14581	-0-	-1109	-0-	30	1	14041	2	N	464	366	1	314
						510	9							
12	16058 X	14584	-0-	-1474	-0-	31	1	14030	2	N	475	541	1	248
						523	9							
TOTAL GAS PROD:		189,141			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,263							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14074 X	12254	-0-	-1820	-0-	31	1	11862	2	N	328	370	1	420
						361	9							
02	13021 X	10529	-0-	-2492	-0-	29	1	10197	2	N	275	378	1	317
						303	9							
03	13547 X	10980	-0-	-2567	-0-	30	1	10656	2	N	267	373	1	211
						294	9							
04	12930 X	9603	-0-	-3327	-0-	28	1	9352	2	N	203	190	1	224
						223	9							
05	12245 X	11162	-0-	-1083	-0-	29	1	10813	2	N	291	192	1	323
						320	9							
06	11850 X	10674	-0-	-1176	-0-	30	1	10403	2	N	219	184	1	358
						241	9							
07	11253 X	10004	-0-	-1249	-0-	31	1	9727	2	N	224	189	1	393
						246	9							
08	11160 X	9450	-0-	-1710	-0-	31	1	9220	2	N	181	192	1	382
						199	9							
09	10800 X	9482	-0-	-1318	-0-	30	1	9223	2	N	208	185	1	405
						229	9							
10	11160 X	10299	-0-	-861	-0-	31	1	10005	2	N	239	189	1	455
						263	9							
11	10680 X	9159	-0-	-1521	-0-	30	1	8876	2	N	230	371	1	314
						253	9							
12	10013 X	8689	-0-	-1324	-0-	30	1	8410	2	N	226	185	1	355
						249	9							
TOTAL GAS PROD:		122,285			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,891			

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14756 X	12898	-0-	-1858	-0-	30	1	12372	2	N	451	545	1	738
						496	9							
02	13079 X	11835	-0-	-1244	-0-	28	1	11392	2	N	377	357	1	758
						415	9							
03	13454 X	11841	-0-	-1613	-0-	31	1	11357	2	N	412	789	1	381
						453	9							
04	13020 X	11740	-0-	-1280	-0-	30	1	11286	2	N	385	558	1	208
						424	9							
05	12896 X	12239	-0-	-657	-0-	31	1	11810	2	N	362	179	1	391
						398	9							
06	12480 X	11005	-0-	-1475	-0-	28	1	10654	2	N	294	536	1	149
						323	9							
07	12648 X	11891	-0-	-757	-0-	31	1	11482	2	N	344	185	1	308
						378	9							
08	12245 X	11655	-0-	-590	-0-	31	1	11284	2	N	309	354	1	263
						340	9							
09	11850 X	10630	-0-	-1220	-0-	30	1	10267	2	N	303	357	1	209
						333	9							
10	12245 X	10597	-0-	-1648	-0-	31	1	10190	2	N	342	187	1	364
						376	9							
11	11520 X	10218	-0-	-1302	-0-	30	1	9857	2	N	301	364	1	301
						331	9							
12	11904 X	10326	-0-	-1578	-0-	31	1	9912	2	N	348	363	1	286
						383	9							
TOTAL GAS PROD:		136,875			TOTAL CONDENSATE PROD:						4,228			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560								
JARVIS '217'				WELL #:	1H	RRCID -> 269834	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH 10123	PERF.10608	- 13850			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8463 X	8088	-0-	-375	-0-	30 1	7867 2	N	174			797	
						191 9							
02	7917 X	7079	-0-	-838	-0-	28 1	7006 2	N	41			838	
						45 9							
03	8184 X	7483	-0-	-701	-0-	31 1	7224 2	N	207	580 1		465	
						228 9							
04	7830 X	7081	-0-	-749	-0-	30 1	6827 2	N	204	384 1		285	
						224 9							
05	8091 X	7264	-0-	-827	-0-	31 1	7006 2	N	206	198 1		293	
						227 9							
06	7830 X	6638	-0-	-1192	-0-	30 1	6421 2	N	170	190 1		273	
						187 9							
07	7564 X	6601	-0-	-963	-0-	31 1	6394 2	N	160	191 1		242	
						176 9							
08	7471 X	6416	-0-	-1055	-0-	31 1	6229 2	N	142	192 1		192	
						156 9							
09	7080 X	5978	-0-	-1102	-0-	30 1	5809 2	N	126			318	
						139 9							
10	7254 X	6075	-0-	-1179	-0-	31 1	5889 2	N	141	192 1		267	
						155 9							
11	6630 X	5957	-0-	-673	-0-	30 1	5755 2	N	156	195 1		228	
						172 9							
12	6603 X	5840	-0-	-763	-0-	31 1	5630 2	N	163	196 1		195	
						179 9							
TOTAL GAS PROD:		80,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,890				

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"				WELL #:	1H	RRCID -> 270439	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 9746	PERF.10111	- 13501		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	31 1	22518 2	N	788	846 1		757
						867 9						
02	20648 X	20227	-0-	-421	-0-	29 1	19482 2	N	651	705 1		703
						716 9						
03	19685 X	16898	-0-	-2787	-0-	424 1	15987 2	N	443	531 1		615
						487 9						
04	22650 X	15781	-0-	-6869	-0-	394 1	14873 2	N	467	527 1		555
						514 9						
05	23405 X	15791	-0-	-7614	-0-	409 1	14880 2	N	456	343 1		668
						502 9						
06	22650 X	17010	-0-	-5640	-0-	412 1	16101 2	N	452	699 1		421
						497 9						
07	21607 X	15595	-0-	-6012	-0-	414 1	14799 2	N	347	178 1		590
						382 9						
08	16895 X	12371	-0-	-4524	-0-	389 1	11589 2	N	357	524 1		423
						393 9						
09	17010 X	9972	-0-	-7038	-0-	393 1	9245 2	N	304	352 1		375
						334 9						
10	17577 X	7885	-0-	-9692	-0-	298 1	7359 2	N	207	177 1		405
						228 9						
11	17010 X	647	-0-	-16363	-0-	6 1	611 2	N	27			432
						30 9						
12	15593 X	10446	-0-	-5147	-0-	209 1	9872 2	N	332	346 1		418
						365 9						
TOTAL GAS PROD:		166,039				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,831			



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4335	-0-	-811	-0-	30	1	4022	2	N	257	181	1	639
						283	9							
02	4698 X	3998	-0-	-700	-0-	28	1	3740	2	N	209	180	1	668
						230	9							
03	4650 X	4210	-0-	-440	-0-	31	1	3898	2	N	255	464	1	459
						281	9							
04	4500 X	4011	-0-	-489	-0-	30	1	3702	2	N	254	187	1	526
						279	9							
05	4340 X	4134	-0-	-206	-0-	31	1	3840	2	N	239	189	1	576
						263	9							
06	4200 X	3971	-0-	-229	-0-	30	1	3651	2	N	264	366	1	474
						290	9							
07	4278 X	3969	-0-	-309	-0-	31	1	3681	2	N	234	184	1	524
						257	9							
08	4216 X	3919	-0-	-297	-0-	31	1	3651	2	N	215	176	1	563
						237	9							
09	4020 X	3724	-0-	-296	-0-	30	1	3459	2	N	214	369	1	408
						235	9							
10	4123 X	3723	-0-	-400	-0-	31	1	3448	2	N	222	184	1	446
						244	9							
11	3960 X	3634	-0-	-326	-0-	30	1	3373	2	N	210	185	1	471
						231	9							
12	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	31	1	3400	2	N	220	178	1	513
						242	9							
TOTAL GAS PROD:		47,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,793								

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888 X	12680	-0-	-1208	-0-	27	1	12347	2	N	278	381	1	277
						306	9							
02	12731 X	11469	-0-	-1262	-0-	29	1	11275	2	N	150			427
						165	9							
03	13113 X	11899	-0-	-1214	-0-	31	1	11670	2	N	180	190	1	417
						198	9							
04	12270 X	11150	-0-	-1120	-0-	30	1	10952	2	N	153	180	1	390
						168	9							
05	12679 X	11362	-0-	-1317	-0-	31	1	11149	2	N	165			555
						182	9							
06	12120 X	10456	-0-	-1664	-0-	30	1	10279	2	N	134	359	1	330
						147	9							
07	12245 X	9268	-0-	-2977	-0-	31	1	9074	2	N	148			478
						163	9							
08	11904 X	9816	-0-	-2088	-0-	31	1	9667	2	N	107	177	1	408
						118	9							
09	11160 X	9465	-0-	-1695	-0-	30	1	9296	2	N	126	180	1	354
						139	9							
10	11377 X	10374	-0-	-1003	-0-	31	1	10225	2	N	107	183	1	278
						118	9							
11	10470 X	8260	-0-	-2210	-0-	30	1	8097	2	N	121	183	1	216
						133	9							
*12	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	31	1	9679	2	N	129			345
						142	9							
TOTAL GAS PROD:		126,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,798								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	-	15834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	28520 X	25579	-0-	-2941	-0-	31	1	24829	2	N	654	784	1	490
						719	9							
02	26680 X	22202	-0-	-4478	-0-	29	1	21479	2	N	631	781	1	340
						694	9							
03	27900 X	22985	-0-	-4915	-0-	31	1	22319	2	N	577	589	1	328
						635	9							
04	25740 X	21961	-0-	-3779	-0-	30	1	21352	2	N	526	386	1	468
						579	9							
05	25575 X	22152	-0-	-3423	-0-	31	1	21542	2	N	526	562	1	432
						579	9							
06	21900 X	20897	-0-	-1003	-0-	30	1	20393	2	N	431	564	1	299
						474	9							
07	22630 X	20748	-0-	-1882	-0-	31	1	20273	2	N	404	373	1	330
						444	9							
08	22630 X	19925	-0-	-2705	-0-	31	1	19422	2	N	429	374	1	385
						472	9							
09	21900 X	18678	-0-	-3222	-0-	30	1	18207	2	N	401	383	1	403
						441	9							
10	22165 X	18914	-0-	-3251	-0-	31	1	18406	2	N	434	580	1	257
						477	9							
11	20910 X	17340	-0-	-3570	-0-	30	1	16871	2	N	399	386	1	270
						439	9							
12	19251 X	17297	-0-	-1954	-0-	31	1	16811	2	N	414	387	1	297
						455	9							
TOTAL GAS PROD:		248,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,826								

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	-	14380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7068 X	6038	-0-	-1030	-0-	31	1	5717	2	N	264	362	1	438
						290	9							
02	5597 X	5263	-0-	-334	-0-	29	1	5129	2	N	95	371	1	162
						105	9							
03	6045 X	5677	-0-	-368	-0-	31	1	5416	2	N	209			371
						230	9							
04	5850 X	5414	-0-	-436	-0-	30	1	5167	2	N	197	180	1	388
						217	9							
05	6045 X	5307	-0-	-738	-0-	31	1	5063	2	N	194	184	1	398
						213	9							
06	5790 X	4881	-0-	-909	-0-	30	1	4669	2	N	165	360	1	203
						182	9							
07	5673 X	5311	-0-	-362	-0-	31	1	5100	2	N	164	169	1	198
						180	9							
08	5673 X	5015	-0-	-658	-0-	31	1	4811	2	N	157			355
						173	9							
09	5400 X	5179	-0-	-221	-0-	30	1	4977	2	N	156	178	1	333
						172	9							
10	5301 X	4284	-0-	-1017	-0-	31	1	4079	2	N	158	170	1	321
						174	9							
11	5130 X	4702	-0-	-428	-0-	30	1	4497	2	N	159	179	1	301
						175	9							
12	5363 X	4667	-0-	-696	-0-	31	1	4443	2	N	175	180	1	296
						193	9							
TOTAL GAS PROD:		61,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,093								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14229 X	10269	-0-	-3960	-0-	31	1	9795	2	N	403	376	1	295
						443	9							
02	12499 X	9153	-0-	-3346	-0-	29	1	8812	2	N	284	196	1	383
						312	9							
03	13082 X	9298	-0-	-3784	-0-	31	1	8934	2	N	303	545	1	141
						333	9							
04	11880 X	7439	-0-	-4441	-0-	27	1	7194	2	N	198	184	1	155
						218	9							
05	11160 X	7899	-0-	-3261	-0-	28	1	7611	2	N	236			391
						260	9							
06	9930 X	5119	-0-	-4811	-0-	23	1	4985	2	N	101	186	1	306
						111	9							
07	9796 X	479	-0-	-9317	-0-	5	1	474	2	N	-0-			306
08	9300 X	3648	-0-	-5652	-0-	31	1	3597	2	N	18	193	1	131
						20	9							
09	7650 X	5200	-0-	-2450	-0-	30	1	5061	2	N	99			230
						109	9							
10	7905 X	6206	-0-	-1699	-0-	31	1	5942	2	N	212	189	1	253
						233	9							
11	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	30	1	5833	2	N	206	194	1	265
						227	9							
*12	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	31	1	6159	2	N	189	186	1	268
						208	9							

TOTAL GAS PROD: 77,198

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

MOORE, W. H.		WELL #:		645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160 X	6470	-0-	-4690	-0-	30	1	5724	2	N	651	955	1	528
						716	9							
02	9019 X	4445	-0-	-4574	-0-	29	1	3712	2	N	640	770	1	398
						704	9							
03	8370 X	7387	-0-	-983	-0-	31	1	6628	2	N	662	583	1	477
						728	9							
04	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	30	1	6437	2	N	601	566	1	512
						661	9							
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	31	1	6791	2	N	602	559	1	555
						662	9							
06	7140 X	3174	-0-	-3966	-0-	30	1	2553	2	N	537	556	1	536
						591	9							
07	7378 X	3332	-0-	-4046	-0-	31	1	2749	2	N	502	376	1	662
						552	9							
08	7440 X	4565	-0-	-2875	-0-	31	1	3942	2	N	538	550	1	650
						592	9							
09	7200 X	3750	-0-	-3450	-0-	30	1	3204	2	N	469	559	1	560
						516	9							
10	7440 X	7227	-0-	-213	-0-	31	1	6683	2	N	466	744	1	282
						513	9							
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	30	1	4737	2	N	401	191	1	492
						441	9							
*12	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	31	1	6554	2	N	468	546	1	414
						515	9							

TOTAL GAS PROD: 67,270

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,537

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MENDOTA RANCH		WELL #:		596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	-	12478
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9951 X	4203	-0-	-5748	-0-	17	1	3922	2	N	240	390 1	505
						264	9						
02	9106 X	6059	-0-	-3047	-0-	25	1	5763	2	N	246	390 1	361
						271	9						
03	7347 X	6010	-0-	-1337	-0-	23	1	5747	2	N	218	200 1	379
						240	9						
04	6030 X	3850	-0-	-2180	-0-	29	1	3655	2	N	151	190 1	340
						166	9						
05	6479 X	4262	-0-	-2217	-0-	18	1	4086	2	N	144		484
						158	9						
06	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	30	1	9075	2	N	309	381 1	412
						340	9						
07	6479 X	5874	-0-	-605	-0-	29	1	5665	2	N	164	185 1	391
						180	9						
08	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	31	1	6469	2	N	187	180 1	398
						206	9						
09	9450 X	7648	-0-	-1802	-0-	30	1	7379	2	N	217	188 1	427
						239	9						
10	9765 X	7303	-0-	-2462	-0-	31	1	7073	2	N	181	189 1	419
						199	9						
11	9450 X	7082	-0-	-2368	-0-	30	1	6850	2	N	184	193 1	410
						202	9						
12	7905 X	5634	-0-	-2271	-0-	31	1	5431	2	N	156	192 1	374
						172	9						
TOTAL GAS PROD:		74,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,397							

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	-	13950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10850 X	9880	-0-	-970	-0-	31	1	8907	2	N	856	779 1	602
						942	9						
02	9947 X	9234	-0-	-713	-0-	29	1	8427	2	N	707	711 1	598
						778	9						
03	10385 X	9698	-0-	-687	-0-	31	1	8766	2	N	819	944 1	473
						901	9						
04	9930 X	9041	-0-	-889	-0-	30	1	8281	2	N	664	545 1	592
						730	9						
05	9889 X	8929	-0-	-960	-0-	31	1	8106	2	N	720	725 1	587
						792	9						
06	8880 X	8352	-0-	-528	-0-	30	1	7585	2	N	670	544 1	713
						737	9						
07	9176 X	8558	-0-	-618	-0-	31	1	7781	2	N	678	748 1	643
						746	9						
08	9176 X	8485	-0-	-691	-0-	31	1	7845	2	N	554	565 1	632
						609	9						
09	8880 X	7808	-0-	-1072	-0-	30	1	7089	2	N	626	743 1	515
						689	9						
10	8928 X	7935	-0-	-993	-0-	31	1	7311	2	N	539	764 1	290
						593	9						
11	8340 X	7211	-0-	-1129	-0-	30	1	6689	2	N	447	369 1	368
						492	9						
12	8401 X	7722	-0-	-679	-0-	29	1	7066	2	N	570	183 1	755
						627	9						
TOTAL GAS PROD:		102,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,850							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID -> 276131	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 10162	PERF.10688	- 14854							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	7868	-0-	-1556	-0-	31	1	7577	2	N	236	371	1			198
						260	9									
02	8120 X	6457	-0-	-1663	-0-	29	1	6243	2	N	168	178	1			188
						185	9									
03	7750 X	6590	-0-	-1160	-0-	31	1	6351	2	N	189	179	1			198
						208	9									
04	7620 X	6207	-0-	-1413	-0-	30	1	5991	2	N	169	180	1			187
						186	9									
05	7874 X	6371	-0-	-1503	-0-	31	1	6172	2	N	153	175	1			165
						168	9									
06	7080 X	5891	-0-	-1189	-0-	30	1	5706	2	N	141	184	1			122
						155	9									
07	6913 X	6036	-0-	-877	-0-	30	1	5840	2	N	151					273
						166	9									
08	6603 X	6031	-0-	-572	-0-	31	1	5846	2	N	140	186	1			227
						154	9									
09	6210 X	5133	-0-	-1077	-0-	29	1	4963	2	N	128	192	1			163
						141	9									
10	6386 X	4451	-0-	-1935	-0-	30	1	4278	2	N	130					293
						143	9									
11	5880 X	4962	-0-	-918	-0-	30	1	4763	2	N	154	185	1			262
						169	9									
12	6014 X	4756	-0-	-1258	-0-	31	1	4561	2	N	149	190	1			221
						164	9									
TOTAL GAS PROD:		70,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,908										

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID -> 276176	COMPL. DATE 07/07/2014	TOTAL DEPTH 9598	PERF.10133	- 11220							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	5639	-0-	-1956	-0-	31	1	5368	2	N	218	378	1			293
						240	9									
02	5974 X	4821	-0-	-1153	-0-	29	1	4629	2	N	148	198	1			243
						163	9									
03	6045 X	4885	-0-	-1160	-0-	31	1	4701	2	N	139					382
						153	9									
04	5790 X	4363	-0-	-1427	-0-	30	1	4227	2	N	96	196	1			282
						106	9									
05	5952 X	4170	-0-	-1782	-0-	31	1	4053	2	N	78					360
						86	9									
06	5460 X	3975	-0-	-1485	-0-	30	1	3838	2	N	97					457
						107	9									
07	5146 X	3755	-0-	-1391	-0-	31	1	3662	2	N	56					513
						62	9									
08	4898 X	3688	-0-	-1210	-0-	31	1	3582	2	N	68	179	1			402
						75	9									
09	4350 X	3247	-0-	-1103	-0-	30	1	3079	2	N	125					527
						138	9									
10	4185 X	3695	-0-	-490	-0-	29	1	3527	2	N	126	376	1			277
						139	9									
11	3990 X	3147	-0-	-843	-0-	30	1	2963	2	N	140	190	1			227
						154	9									
12	3751 X	3214	-0-	-537	-0-	31	1	3111	2	N	65					292
						72	9									
TOTAL GAS PROD:		48,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,356										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID -> 276181	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 10100	PERF.10572	-	13710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	30 1	17849 2	N	362	573 1				191
						398 9								
02	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	28 1	15735 2	N	330	188 1				333
						363 9								
03	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	31 1	16151 2	N	304	372 1				265
						334 9								
04	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	30 1	14914 2	N	288	345 1				208
						317 9								
05	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	31 1	15432 2	N	288	191 1				305
						317 9								
06	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	30 1	14518 2	N	221	368 1				158
						243 9								
07	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	31 1	14720 2	N	214	178 1				194
						235 9								
08	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	31 1	14384 2	N	227	187 1				234
						250 9								
09	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	30 1	13489 2	N	212	192 1				254
						233 9								
10	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	31 1	13198 2	N	230	190 1				294
						253 9								
11	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	30 1	12491 2	N	239	381 1				152
						263 9								
*12	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	30 1	11500 2	N	175					327
						193 9								
TOTAL GAS PROD:		178,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,090								

ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID -> 276226	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH 9973	PERF.10373	-	15088				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17670 X	13523	-0-	-4147	-0-	31 1	13007 2	N	441	566 1				332
						485 9								
02	15776 X	11029	-0-	-4747	-0-	29 1	10624 2	N	342	366 1				308
						376 9								
03	15872 X	11415	-0-	-4457	-0-	29 1	11002 2	N	349	384 1				273
						384 9								
04	14400 X	9507	-0-	-4893	-0-	25 1	9157 2	N	295	192 1				376
						325 9								
05	13516 X	8727	-0-	-4789	-0-	23 1	8423 2	N	255	181 1				450
						281 9								
06	13080 X	9529	-0-	-3551	-0-	30 1	9167 2	N	302	375 1				377
						332 9								
07	11780 X	9035	-0-	-2745	-0-	31 1	8674 2	N	300	372 1				305
						330 9								
08	11408 X	7529	-0-	-3879	-0-	31 1	7206 2	N	265	191 1				379
						292 9								
09	9540 X	8350	-0-	-1190	-0-	30 1	8012 2	N	280	382 1				277
						308 9								
10	9858 X	6915	-0-	-2943	-0-	31 1	6607 2	N	252	190 1				339
						277 9								
11	9540 X	7573	-0-	-1967	-0-	30 1	7277 2	N	242	371 1				210
						266 9								
12	8711 X	7326	-0-	-1385	-0-	29 1	7036 2	N	237					447
						261 9								
TOTAL GAS PROD:		110,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,560								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
COFFEE 2		WELL #:		W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		25296 X	19436	-0-	-5860	-0-	25	1	18989	2	N	384	197	1	660
							422	9							
02		22562 X	18604	-0-	-3958	-0-	29	1	18162	2	N	375	593	1	442
							413	9							
03		23002 X	19148	-0-	-3854	-0-	31	1	18753	2	N	331	388	1	385
							364	9							
04		21210 X	18013	-0-	-3197	-0-	30	1	17651	2	N	302	194	1	493
							332	9							
05		19902 X	17698	-0-	-2204	-0-	31	1	17319	2	N	316	374	1	435
							348	9							
06		18570 X	16608	-0-	-1962	-0-	30	1	16251	2	N	297	189	1	543
							327	9							
07		19189 X	16730	-0-	-2459	-0-	31	1	16384	2	N	286	379	1	450
							315	9							
08		19158 X	16274	-0-	-2884	-0-	31	1	15928	2	N	286	377	1	359
							315	9							
09		18000 X	15410	-0-	-2590	-0-	30	1	15103	2	N	252	198	1	413
							277	9							
10		17701 X	15728	-0-	-1973	-0-	31	1	15421	2	N	251	192	1	472
							276	9							
11		16620 X	14740	-0-	-1880	-0-	30	1	14433	2	N	252	385	1	339
							277	9							
12		16306 X	14755	-0-	-1551	-0-	31	1	14414	2	N	282	198	1	423
							310	9							

TOTAL GAS PROD: 203,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,614

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW	RRCID ->	277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151	
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			37	195	1		280
02		2204 X	609	-0-	-1595	-0-	595	2	14	9	N	13	293
03		3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	2924	2	140	9	N	127	420
04		3000 N	4578	-0-	1578	1578	4274	2	304	9	N	276	500
05		3100 N	5375	-0-	2275	3853	5099	2	276	9	N	251	379
06		3000 N	5490	-0-	2490	6343	5192	2	298	9	N	271	282
07		12067 X	5724	-0-	-6343	-0-	5458	2	266	9	N	242	337
08		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5425	2	234	9	N	213	371
09		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5072	2	216	9	N	196	379
10		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4694	2	172	9	N	156	346
11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3137	2	133	9	N	121	274
12		2976 X	2197	-0-	-779	-0-	2107	2	90	9	N	82	356

TOTAL GAS PROD: 46,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,985

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		21HW		RRCID -> 277962		COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	71145 X	52727	-0-	-18418	-0-	31	1	52030	2	N	605	556	1	562
						666	9							
02	66555 X	47988	-0-	-18567	-0-	29	1	47343	2	N	560	737	1	385
						616	9							
03	60295 X	48184	-0-	-12111	-0-	31	1	47562	2	N	537	550	1	372
						591	9							
04	51840 X	43614	-0-	-8226	-0-	30	1	43054	2	N	482	539	1	315
						530	9							
05	52731 X	42720	-0-	-10011	-0-	31	1	42232	2	N	415			730
						457	9							
06	45480 X	39752	-0-	-5728	-0-	30	1	39280	2	N	402	885	1	247
						442	9							
07	46996 X	38644	-0-	-8352	-0-	31	1	38236	2	N	343	362	1	228
						377	9							
08	46996 X	36315	-0-	-10681	-0-	31	1	35895	2	N	354	183	1	399
						389	9							
09	43620 X	33542	-0-	-10078	-0-	30	1	33189	2	N	294	355	1	338
						323	9							
10	42718 X	33237	-0-	-9481	-0-	31	1	32887	2	N	290	365	1	263
						319	9							
11	39750 X	30873	-0-	-8877	-0-	30	1	30544	2	N	272	187	1	348
						299	9							
12	34100 X	31148	-0-	-2952	-0-	31	1	30805	2	N	284	362	1	270
						312	9							
TOTAL GAS PROD:		478,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,838								

ISAACS 210		WELL #:		1HW		RRCID -> 278045		COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	42067 X	30434	-0-	-11633	-0-	30	1	29424	2	N	891	978	1	386
						980	9							
02	36627 X	26912	-0-	-9715	-0-	28	1	26042	2	N	765	784	1	367
						842	9							
03	35898 X	27075	-0-	-8823	-0-	31	1	26218	2	N	751	775	1	343
						826	9							
04	32280 X	25074	-0-	-7206	-0-	30	1	24286	2	N	689	775	1	257
						758	9							
05	30442 X	24998	-0-	-5444	-0-	31	1	24229	2	N	671	573	1	355
						738	9							
06	26850 X	23254	-0-	-3596	-0-	30	1	22583	2	N	583	565	1	373
						641	9							
07	27745 X	23216	-0-	-4529	-0-	31	1	22580	2	N	550	566	1	357
						605	9							
08	27063 X	22522	-0-	-4541	-0-	31	1	21887	2	N	549	551	1	355
						604	9							
09	25080 X	21329	-0-	-3751	-0-	30	1	20724	2	N	523	566	1	312
						575	9							
10	24986 X	21019	-0-	-3967	-0-	31	1	20412	2	N	524	574	1	262
						576	9							
11	23250 X	19587	-0-	-3663	-0-	30	1	19009	2	N	498	573	1	187
						548	9							
12	22289 X	19683	-0-	-2606	-0-	31	1	19092	2	N	509	391	1	305
						560	9							
TOTAL GAS PROD:		285,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,503								



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 10097	PERF.10434	- 13455						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		90582 X	73266	-0-	-17316	-0-	30	1	72270	2	N	878	791	1	665
							966	9							
02		84738 X	64350	-0-	-20388	-0-	28	1	63380	2	N	856	983	1	538
							942	9							
03		90582 X	68039	-0-	-22543	-0-	31	1	67089	2	N	835	1163	1	210
							919	9							
04		85110 X	65314	-0-	-19796	-0-	30	1	64456	2	N	753	581	1	382
							828	9							
05		74121 X	63832	-0-	-10289	-0-	31	1	63000	2	N	728	764	1	346
							801	9							
06		61470 X	57306	-0-	-4164	-0-	30	1	56636	2	N	582	755	1	173
							640	9							
07		63519 X	54506	-0-	-9013	-0-	31	1	53870	2	N	550	383	1	340
							605	9							
08		63519 X	48264	-0-	-15255	-0-	31	1	47679	2	N	504	557	1	287
							554	9							
09		61470 X	42221	-0-	-19249	-0-	30	1	41664	2	N	479	383	1	383
							527	9							
10		63519 X	40507	-0-	-23012	-0-	31	1	39952	2	N	476	576	1	283
							524	9							
11		57300 X	36656	-0-	-20644	-0-	30	1	36123	2	N	457	388	1	352
							503	9							
12		43400 X	35154	-0-	-8246	-0-	31	1	34606	2	N	470	583	1	239
							517	9							
TOTAL GAS PROD:		649,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,568							

PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:		1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10650	- 11432				
CAITLIN															
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-				207
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-				207
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-				207
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				207
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-				207
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	N	2			209
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				209
08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-				209
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-				209
10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1			210
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-				210
*12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-				210
TOTAL GAS PROD:		21,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

PABLO		WELL #:		2033	RRCID -> 160500	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10527	- 10976						
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-				174
02		2001 N	1590	-0-	-411	-0-	1583	2	7	9	N	6			180
03		2077 N	1578	-0-	-499	-0-	1578	2		N	-0-				180
04		1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2		N	-0-				180
05		1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2		N	-0-				180
06		1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2		N	-0-				180
07		1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434	2		N	-0-				180
08		1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2		N	-0-				180
09		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1377	2	23	9	N	21	191	1	10
10		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2		N	-0-				10
11		1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2		N	-0-				10
12		1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2		N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		17,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PABLO ENERGY II, LLC		//CONT.//		631643										
PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084 - 10810			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	542 2	33 9	N	30				40
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 2	6 9	N	5				45
03		651 N	498	-0-	-153	-0-	498 2		N	-0-				45
04		570 N	467	-0-	-103	-0-	467 2		N	-0-				45
05		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2		N	-0-				45
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	453 2	50 9	N	45				90
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-				90
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-				90
09		510 N	439	-0-	-71	-0-	439 2		N	-0-				90
10		496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2		N	-0-				90
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-				90
*12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	497 2	185 9	N	168	177 1			81
TOTAL GAS PROD:		6,030				TOTAL CONDENSATE PROD:				248				

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #:			4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3		N	-0-				120
02		551 N	520	-0-	-31	-0-	500 3	20 9	N	18				138
03		589 N	551	-0-	-38	-0-	548 3	3 9	N	3				141
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	578 3	11 9	N	10				151
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	568 3	12 9	N	11	110 1			52
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-				52
07		620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		N	-0-				52
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-				52
09		570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3		N	-0-				52
10		589 N	517	-0-	-72	-0-	500 3	17 9	N	15				67
11		570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3		N	-0-				67
*12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:		6,798				TOTAL CONDENSATE PROD:				57				

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:			1	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10684 - 10922
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1911 2	6 9	N	5				111
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1717 2	22 9	N	20	3 8			128
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1737 2	10 9	N	9	4 8			133
04		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 2		N	-0-				133
05		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1588 2	1 9	N	1				134
06		1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1558 2	1 9	N	1	1 8			134
07		1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1655 2	1 9	N	1	1 8			134
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1684 2	23 9	N	21				155
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1632 2	43 9	N	39				194
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1639 2	25 9	N	23	174 1	2 8		41
11		1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1587 2	8 9	N	7	7 8			41
12		1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1518 2	6 9	N	5	5 8			41
TOTAL GAS PROD:		20,034				TOTAL CONDENSATE PROD:				132				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		961 X	915	-0-	-46	-0-	886	2	29	9	Y	26				56	
02		899 X	876	-0-	-23	-0-	841	2	35	9	Y	32	10	8		78	
03		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1003	2	98	9	Y	89	62	8		105	
04		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1000	2	35	9	Y	32				137	
05		930 X	862	-0-	-68	-0-	842	2	20	9	Y	18				155	
06		1080 N	913	-0-	-167	-0-	887	2	26	9	Y	24	9	8		170	
07		1085 N	726	-0-	-359	-0-	706	2	20	9	Y	18	3	8		185	
08		868 N	781	-0-	-87	-0-	760	2	21	9	Y	19	1	8		203	
09		900 N	785	-0-	-115	-0-	751	2	34	9	Y	31	196	1		38	
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	892	2	74	9	Y	67	10	8		95	
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	761	2	98	9	Y	89	115	1	41 8	28	
*12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	Y	13	13	8		28	
TOTAL GAS PROD:			10,696											TOTAL CONDENSATE PROD:			458

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1384	2	26	9	N	24				183	
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	2	17	9	N	15	170	1	4 8	24	
03		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1338	2	32	9	N	29	15	8		38	
04		1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1239	2	28	9	N	25				63	
05		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1188	2	19	9	N	17				80	
06		1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1252	2	36	9	N	33	18	8		95	
07		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1236	2	18	9	N	16	2	8		109	
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	N	15	1	8		123	
09		1290 N	1041	-0-	-249	-0-	1021	2	20	9	N	18				141	
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1240	2	56	9	N	51	165	1	4 8	23	
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1208	2	24	9	N	22	22	8		23	
*12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1150	2	9	9	N	8	8	8		23	
TOTAL GAS PROD:			14,885											TOTAL CONDENSATE PROD:			273

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1363	-0-	-404	-0-	1363 2		N	-0-			176
02		1392 N	1129	-0-	-263	-0-	1127 2	2 9	N	2			178
03		1426 N	1118	-0-	-308	-0-	1072 2	46 9	N	42			220
04		1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1078 2	67 9	N	61	187 1		94
05		1209 N	920	-0-	-289	-0-	863 2	57 9	N	52			146
06		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	948 2	57 9	N	52			198
07		1116 N	945	-0-	-171	-0-	922 2	23 9	N	21	193 1		26
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			26
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1004 2	59 9	N	54			80
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242 2	13 9	N	12			92
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1141 2	8 9	N	7	86 1		13
12		1085 N	970	-0-	-115	-0-	970 2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		13,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		303					

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190	
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-		63	
02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		63	
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-		63	
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		63	
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		63	
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		63	
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		63	
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		63	
09		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-		63	
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1530 2	4 9	N	4		67	
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-	44 7	23	
*12		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:		20,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1664	2	19	9	N	17	145
02	1624 N	1608	-0-	-16	-0-	1579	2	29	9	N	26	166
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1651	2	47	9	N	43	184
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1678	2	24	9	N	22	206
05	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1557	2	19	9	N	17	223
06	1650 N	1525	-0-	-125	-0-	1466	2	59	9	N	54	83
07	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	1465	2	20	9	N	18	98
08	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1524	2	17	9	N	15	113
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1620	2	20	9	N	18	131
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1474	2	29	9	N	26	148
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1456	2	88	9	N	80	79
12	1705 N	1273	-0-	-432	-0-	1250	2	23	9	N	21	79
TOTAL GAS PROD:		18,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		357						

VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-	135
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	135
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	135
04	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2			N	-0-	135
05	961 N	743	-0-	-218	-0-	743	2			N	-0-	135
06	840 N	694	-0-	-146	-0-	694	2			N	-0-	135
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-	135
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	135
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	135
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	135
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	18
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:		10,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9816 - 11050
01	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1625	2	26	9	N	24	109
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1586	2	39	9	N	35	137
03	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1632	2	68	9	N	62	156
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1573	2	29	9	N	26	182
05	1736 N	1236	-0-	-500	-0-	1217	2	19	9	N	17	199
06	1650 N	1083	-0-	-567	-0-	1053	2	30	9	N	27	211
07	1643 N	1018	-0-	-625	-0-	997	2	21	9	N	19	35
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	35
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2701	2	73	9	N	66	101
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2414	2	33	9	N	30	122
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2045	2	50	9	N	45	41
12	2852 N	1940	-0-	-912	-0-	1905	2	35	9	N	32	41
TOTAL GAS PROD:		19,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		383						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419					
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:	2	RRCID -> 207130	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH 11615	PERF.10616	- 11430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			43
02		0 X	-0-	-0-	-0-			43
03		0 X	-0-	-0-	-0-			43
04		0 X	-0-	-0-	-0-			43
05		0 X	-0-	-0-	-0-			43
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:	3	RRCID -> 207556	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10612	- 11418
01		0 N	-0-	-0-	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-			22
05		0 N	-0-	-0-	-0-			22
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:	4	RRCID -> 208634	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10790	- 11268
01		0 N	-0-	-0-	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419								
MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:	1	RRCID ->	208697	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10534 - 10982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMPBELL		WELL #:	0316	RRCID ->	209739	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10634 - 11660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4459 X	4459	-0-	-0-	4446	2	13 9	N	12	57
02		4235 X	4235	-0-	-0-	4218	2	17 9	N	15	72
03		4258 X	4258	-0-	-0-	4254	2	4 9	N	4	76
04		4100 X	4100	-0-	-0-	4093	2	7 9	N	6	82
05		4136 X	4136	-0-	-0-	4129	2	7 9	N	6	88
06		4185 X	4185	-0-	-0-	4181	2	4 9	N	4	92
07		4310 X	4310	-0-	-0-	4310	2		N	-0-	92
08		4234 X	4234	-0-	-0-	4217	2	17 9	N	15	107
09		3992 X	3992	-0-	-0-	3986	2	6 9	N	5	112
10		4155 X	4155	-0-	-0-	4155	2		N	-0-	112
11		3962 X	3962	-0-	-0-	3962	2		N	-0-	112
*12		4039 X	4039	-0-	-0-	4039	2		N	-0-	112
TOTAL GAS PROD:			50,065	TOTAL CONDENSATE PROD:			67				

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:	1	RRCID ->	209741	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10060 - 11322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3455 X	3455	-0-	-0-	3455	2		Y	-0-	102
02		2813 X	2806	-0-	-7	2804	2	2 9	Y	2	104
03		3534 X	2955	-0-	-579	2952	2	3 9	Y	3	107
04		3420 X	3036	-0-	-384	3034	2	2 9	Y	2	109
05		3534 X	3218	-0-	-316	3218	2		Y	-0-	109
06		3162 X	3162	-0-	-0-	3162	2		Y	-0-	109
07		3240 X	3240	-0-	-0-	3239	2	1 9	Y	1	110
08		3162 X	3159	-0-	-3	3159	2		Y	-0-	110
09		3169 X	3169	-0-	-0-	3167	2	2 9	Y	2	112
10		3352 X	3352	-0-	-0-	3352	2		Y	-0-	112
11		3344 X	3344	-0-	-0-	3341	2	3 9	Y	3	66
*12		3387 X	3387	-0-	-0-	3387	2		Y	-0-	66
TOTAL GAS PROD:			38,283	TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419								
MENDOTA RANCH 51B		WELL #:	2	RRCID ->	211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10640 - 10850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:	2	RRCID ->	211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10316 - 11550	
01	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	1606	2	N	-0-	86	
02	1450 N	1442	-0-	-8	-0-	1439	2	N	3	89	
03	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1907	2	N	14 9	102	
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	8 9	109	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	2 9	111	
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1759	2	N	6 9	116	
07	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	1565	2	N	12 9	127	
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	6 9	132	
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	35 9	164	
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	8 9	171	
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	6 9	176	
*12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	25 9	199	
TOTAL GAS PROD:			21,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			113				

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:	3	RRCID ->	211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10130 - 11400	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			28
02		2407 X	2342	-0-	-65	-0-	2330	2	12	9	Y	11		39
03		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4380	2	2	9	Y	2		41
04		2610 X	2293	-0-	-317	-0-	2291	2	2	9	Y	2		43
05		2697 X	2316	-0-	-381	-0-	2313	2	3	9	Y	3		46
06		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	Y	2		48
07		2325 X	2322	-0-	-3	-0-	2321	2	1	9	Y	1		49
08		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	Y	1		50
09		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-		50
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2796	2	29	9	Y	26		76
11		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2573	2	89	9	Y	81		157
12		2759 N	2462	-0-	-297	-0-	2436	2	26	9	Y	24	160 1	21
TOTAL GAS PROD:			31,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			153					

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980														
01		3100 N	2070	-0-	-1030	-0-	2896	2	2070	2	Y	-0-		148
02		4650 X	1754	-0-	-2896	-0-	1723	2	31	9	Y	28	160 1	13
03		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1732	2	53	9	Y	48	13 8	48
04		1680 X	1640	-0-	-40	-0-	1617	2	23	9	Y	21		69
05		1736 X	1643	-0-	-93	-0-	1615	2	28	9	Y	25		94
06		2010 X	1587	-0-	-423	-0-	1566	2	21	9	Y	19	6 8	107
07		1860 X	1498	-0-	-362	-0-	1483	2	15	9	Y	14	1 8	120
08		1643 X	1506	-0-	-137	-0-	1491	2	15	9	Y	14		134
09		1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1429	2	17	9	Y	15		149
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1527	2	7	9	Y	6	2 8	153
11		1470 N	1456	-0-	-14	-0-	1443	2	13	9	Y	12	12 8	153
*12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	Y	3	3 8	153
TOTAL GAS PROD:			19,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			205					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-						127
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1		1	8			127
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	788	2	3	9	Y	3		3	8			127
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	681	2			Y	-0-						127
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-						127
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	Y	4		1	8			130
07	3100 N	4059	-0-	-959	-0-	3985	2	74	9	Y	67		2	8			195
08	1730 N	771	-0-	-959	-0-	745	2	26	9	Y	24		180	1			39
09	1110 N	739	-0-	-371	-0-	739	2			Y	-0-						39
10	1147 X	735	-0-	-412	-0-	731	2	4	9	Y	4		4	8			39
11	1110 X	768	-0-	-342	-0-	758	2	10	9	Y	9		9	8			39
12	775 X	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-						39
TOTAL GAS PROD:			12,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			112								

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-						32
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-						32
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-						32
04	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-						32
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-						32
06	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	1797	2			N	-0-						32
07	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-						32
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-						32
09	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-						32
10	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-						32
11	1800 N	1458	-0-	-342	-0-	1458	2			N	-0-						32
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-						32
TOTAL GAS PROD:			19,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		2883 X	2840	-0-	-43	-0-	2834	2	6	9	N	5				36	
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2731	2	26	9	N	24				60	
03		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3084	2	12	9	N	11				71	
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2965	2	20	9	N	18				89	
05		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2997	2	12	9	N	11				100	
06		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2858	2	22	9	N	20				120	
07		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3065	2	9	9	N	8				128	
08		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3004	2	21	9	N	19				147	
09		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2877	2	20	9	N	18				165	
10		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2897	2	61	9	N	55	197	1		23	
11		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2811	2	39	9	N	35				58	
12		2883 N	2596	-0-	-287	-0-	2586	2	10	9	N	9				67	
TOTAL GAS PROD:				34,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				233					

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679																	
01		2790 N	2603	-0-	-187	-0-	2584	2	19	9	N	17				165	
02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2417	2	39	9	N	35	183	1		17	
03		2666 N	2662	-0-	-4	-0-	2649	2	13	9	N	12				29	
04		3000 N	3009	-0-	9	9	2988	2	21	9	N	19				48	
05		2635 N	2585	-0-	-50	-0-	2562	2	23	9	N	21				69	
06		2580 N	2505	-0-	-75	-0-	2484	2	21	9	N	19				88	
07		3100 N	2490	-0-	-610	-0-	2490	2			N	-0-				88	
08		2573 N	2458	-0-	-115	-0-	2455	2	3	9	N	3				91	
09		2520 N	2458	-0-	-62	-0-	2441	2	17	9	N	15				106	
10		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2332	2	98	9	N	89	187	1		8	
11		2370 N	1896	-0-	-474	-0-	1885	2	11	9	N	10				18	
12		2542 N	2100	-0-	-442	-0-	2100	2			N	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:				29,652				TOTAL CONDENSATE PROD:				240					

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3689 X	3160	-0-	-529	-0-	3130 2	30 9	Y		27	111
02		3422 X	3145	-0-	-277	-0-	3044 2	101 9	Y		92	203
03		3658 X	3444	-0-	-214	-0-	3401 2	43 9	Y		39	49
04		3390 X	3309	-0-	-81	-0-	3289 2	20 9	Y		18	67
05		3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3291 2	15 9	Y		14	81
06		3330 X	3117	-0-	-213	-0-	3091 2	26 9	Y		24	105
07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3405 2	44 9	Y		40	145
08		3441 X	3325	-0-	-116	-0-	3234 2	91 9	Y		83	52
09		3300 X	2838	-0-	-462	-0-	2817 2	21 9	Y		19	71
10		3441 X	2972	-0-	-469	-0-	2922 2	50 9	Y		45	116
11		3330 X	2830	-0-	-500	-0-	2757 2	73 9	Y		66	119
*12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3103 2	61 9	Y		55	174
TOTAL GAS PROD:			38,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			522			

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070												
01		496 X	309	-0-	-187	-0-	309 2		Y		-0-	40
02		464 X	-0-	-0-	-464	-0-			Y		-0-	40
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-	40
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y		-0-	40
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y		-0-	40
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
TOTAL GAS PROD:			309			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	16
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																							
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM											
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73											
06		T. A.	5919	-0-	5919	5919		5766 2	153 9		Y	73											
07		14B2 EXT	3502	-0-	3502	9421		3477 2	25 9		Y	73											
08		12229 X	2808	-0-	-9421			2806 2	2 9		Y	73											
09		2418 X	2418	-0-	-0-			2418 2			Y	73											
10		3534 X	2343	-0-	-1191			2303 2	40 9		Y	73											
11		3420 X	2084	-0-	-1336			1953 2	131 9		Y	73											
12		2480 X	1945	-0-	-535			1884 2	61 9		Y	73											
TOTAL GAS PROD:											21,019	TOTAL CONDENSATE PROD:											374

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142																							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952																							
01		3596 X	2601	-0-	-995	-0-		2565 2	36 9		N	133											
02		3364 X	2531	-0-	-833	-0-		2516 2	15 9		N	147											
03		3596 X	2632	-0-	-964	-0-		2587 2	45 9		N	188											
04		3300 X	2700	-0-	-600	-0-		2639 2	61 9		N	55											
05		2945 X	2779	-0-	-166	-0-		2715 2	64 9		N	113											
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-		2957 2	50 9		N	158											
07		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		3070 2			N	158											
08		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-		2848 2	22 9		N	178											
09		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-		2822 2	62 9		N	50											
10		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		2649 2	9 9		N	58											
11		3000 N	3141	-0-	141	141		3141 2			N	58											
*12		3100 N	3089	-0-	-11	130		3072 2	17 9		N	73											
TOTAL GAS PROD:											33,962	TOTAL CONDENSATE PROD:											345

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1488 N	1476	-0-	-12	-0-		1476	2		N	-0-	80	
02		1392 N	1302	-0-	-90	-0-		1296	2	6	9	N	85	
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1388	2	10	9	N	94	
04		1440 N	1311	-0-	-129	-0-		1296	2	15	9	N	108	
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1426	2	41	9	N	145	
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1408	2	28	9	N	170	
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1452	2	28	9	N	195	
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1441	2	20	9	N	26	
09		1440 N	1378	-0-	-62	-0-		1374	2	4	9	N	30	
10		1488 N	1444	-0-	-44	-0-		1414	2	30	9	N	57	
11		1410 N	1376	-0-	-34	-0-		1358	2	18	9	N	73	
12		1426 N	1346	-0-	-80	-0-		1346	2		N	-0-	73	
TOTAL GAS PROD:			16,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			180					

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
06		T. A.	1370	-0-	1370	1370		1217	2	153	9	Y	40
07		14B2 EXT	2738	-0-	2738	4108		2684	2	54	9	Y	40
08		6660 X	2552	-0-	-4108	-0-		2546	2	6	9	Y	40
09		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-		2293	2			Y	40
10		2728 N	2244	-0-	-484	-0-		2133	2	111	9	Y	40
11		2460 N	2044	-0-	-416	-0-		1783	2	261	9	Y	40
12		2356 N	1675	-0-	-681	-0-		1517	2	158	9	Y	40
TOTAL GAS PROD:			14,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			675				

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762													
01		3844 X	3550	-0-	-294	-0-		3483	2	67	9	N	45
02		3596 X	3371	-0-	-225	-0-		3297	2	74	9	N	112
03		3844 X	3524	-0-	-320	-0-		3463	2	61	9	N	167
04		3450 X	3438	-0-	-12	-0-		3344	2	94	9	N	64
05		3596 X	3461	-0-	-135	-0-		3380	2	81	9	N	138
06		3480 X	3369	-0-	-111	-0-		3253	2	116	9	N	243
07		3596 X	3145	-0-	-451	-0-		3099	2	46	9	N	106
08		3565 X	3232	-0-	-333	-0-		3193	2	39	9	N	141
09		3450 X	3181	-0-	-269	-0-		3130	2	51	9	N	187
10		3472 X	3296	-0-	-176	-0-		3167	2	129	9	N	117
11		3360 X	3096	-0-	-264	-0-		3012	2	84	9	N	193
12		3224 X	3138	-0-	-86	-0-		3072	2	66	9	N	253
TOTAL GAS PROD:			39,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			823				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676												
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1729	2	2	9	N	126
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	127
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	127
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	127
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	127
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	127
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	N	131
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1895	2	35	9	N	9
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1794	2	6	9	N	14
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1850	2	19	9	N	31
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1857	2	20	9	N	49
12	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1795	2	15	9	N	63
TOTAL GAS PROD:			21,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			93			

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720												
01	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2656	2			N	72
02	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	2479	2			N	72
03	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2643	2	25	9	N	95
04	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	2468	2	106	9	N	7
05	2852	X	2329	-0-	-523	-0-	2311	2	18	9	N	23
06	2580	N	2232	-0-	-348	-0-	2232	2			N	23
07	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	2621	2			N	23
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2559	2	6	9	N	28
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2519	2	24	9	N	50
10	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	2561	2	24	9	N	72
11	2490	N	2391	-0-	-99	-0-	2382	2	9	9	N	80
12	2635	N	2261	-0-	-374	-0-	2261	2			N	80
TOTAL GAS PROD:			29,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			192			

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419								
MENDOTA RANCH 11		WELL #:	7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10146 - 11623
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	302	-0-	-1186	-0-	302 2	N	-0-		23
02		1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-		N	-0-		23
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		23
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			302								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POUNDS		WELL #:	3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10392 - 11684
01	2976 X	1826	-0-	-1150	-0-	1826 2		N	-0-		15
02	2784 X	2034	-0-	-750	-0-	2015 2	19 9	N	17		32
03	2883 X	1867	-0-	-1016	-0-	1867 2		N	-0-		32
04	2310 X	1916	-0-	-394	-0-	1898 2	18 9	N	16		48
05	2170 X	1783	-0-	-387	-0-	1727 2	56 9	N	51		99
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1918 2	77 9	N	70		169
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1997 2	48 9	N	44	183 1	30
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-		30
09	1980 N	1795	-0-	-185	-0-	1795 2		N	-0-		30
10	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930 2		N	-0-		30
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-		30
*12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			22,937								TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:	5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10598 - 11200
01	1302 N	902	-0-	-400	-0-	149 1	753 2	N	-0-		28
02	1044 N	984	-0-	-60	-0-	139 1	766 2	N	72		100
						79 9					
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	149 1	899 2	N	137		237
						151 9					
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	144 1	903 2	N	1		238
						1 9					
05	1054 N	850	-0-	-204	-0-	149 1	684 2	N	15		253
						17 9					
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	144 1	1006 2	N	43	191 1	105
						47 9					
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	149 1	1367 2	N	53		158
						58 9					
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	149 1	1336 2	N	39		197
						43 9					
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	144 1	1339 2	N	62	181 1	78
						68 9					
10	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	149 1	1065 2	N	15		93
						17 9					
11	1470 N	1059	-0-	-411	-0-	144 1	900 2	N	14		107
						15 9					
12	1612 N	843	-0-	-769	-0-	149 1	683 2	N	10		117
						11 9					
TOTAL GAS PROD:			13,966								TOTAL CONDENSATE PROD: 461

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419								
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:	4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9956 - 10900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MENDOTA RANCH 11		WELL #:	6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10071 - 11203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	921	-0-	-660	-0-	921 2	Y	-0-		12
02		986 N	699	-0-	-287	-0-	699 2	Y	-0-		12
03		806 N	637	-0-	-169	-0-	637 2	Y	-0-		12
04		900 N	442	-0-	-458	-0-	442 2	Y	-0-		12
05		744 N	262	-0-	-482	-0-	262 2	Y	-0-		12
06		630 N	238	-0-	-392	-0-	238 2	Y	-0-		12
07		465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2	Y	-0-		12
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		12
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-		12
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-		12
11		510 N	320	-0-	-190	-0-	319 2	Y	1		13
12		558 N	486	-0-	-72	-0-	486 2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			6,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

WIGGINS 9		WELL #:	4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10354 - 11734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2856 2	6 9	Y	5	78
02		3103 X	2845	-0-	-258	-0-	2777 2	68 9	Y	62	140
03		3317 X	3077	-0-	-240	-0-	3008 2	69 9	Y	63	28
04		3030 X	2639	-0-	-391	-0-	2635 2	4 9	Y	4	32
05		3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2826 2	12 9	Y	11	43
06		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2659 2	26 9	Y	24	67
07		2728 X	2634	-0-	-94	-0-	2615 2	19 9	Y	17	84
08		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2809 2	14 9	Y	13	97
09		2640 N	2494	-0-	-146	-0-	2475 2	19 9	Y	17	114
10		2635 N	2579	-0-	-56	-0-	2557 2	22 9	Y	20	134
11		2640 N	2429	-0-	-211	-0-	2396 2	33 9	Y	30	35
*12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2557 2	11 9	Y	10	45
TOTAL GAS PROD:			32,473	TOTAL CONDENSATE PROD:			276				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3339 2	37 9	N		34	182
02		3538 X	2488	-0-	-1050	-0-	2437 2	51 9	N		46	32
03		3565 X	3416	-0-	-149	-0-	3388 2	28 9	N		25	57
04		3270 X	3118	-0-	-152	-0-	3109 2	9 9	N		8	65
05		3379 X	3117	-0-	-262	-0-	3106 2	11 9	N		10	75
06		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3078 2	6 9	N		5	80
07		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2913 2	8 9	N		7	87
08		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2978 2	4 9	N		4	91
09		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2728 2	7 9	N		6	97
10		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3077 2	20 9	N		18	115
11		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3014 2	8 9	N		7	122
*12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3235 2	9 9	N		8	130
TOTAL GAS PROD:			36,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			178			

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408												
01		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3632 2	46 9	N		42	160
02		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3825 2	64 9	N		58	218
03		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3827 2	52 9	N		47	74
04		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3731 2	61 9	N		55	129
05		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3533 2	70 9	N		64	193
06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3791 2	66 9	N		60	63
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3632 2	65 9	N		59	122
08		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3889 2	92 9	N		84	206
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3808 2	41 9	N		37	46
10		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3901 2	50 9	N		45	91
11		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3869 2	109 9	N		99	190
*12		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3905 2	67 9	N		61	72
TOTAL GAS PROD:			46,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			711			

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1736 N	1507	-0-	-229	-0-	1507 2		Y		-0-	137
02		1566 N	1340	-0-	-226	-0-	1340 2		Y		-0-	137
03		1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400 2		Y		-0-	137
04		1470 N	1376	-0-	-94	-0-	1376 2		Y		-0-	137
05		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421 2		Y		-0-	137
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y		-0-	137
07		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395 2		Y		-0-	137
08		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378 2		Y		-0-	137
09		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312 2		Y		-0-	137
10		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330 2		Y		-0-	137
11		1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288 2		Y		-0-	137
*12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		Y		-0-	137
TOTAL GAS PROD:			16,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419										
MENDOTA RANCH 10B		WELL #:	7	RRCID ->	227984	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10168	-	11696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1896 2	46 9	Y	42		177	
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1959 2	47 9	Y	43	197 1	23	
03		1860 N	119	-0-	-1741	-0-	9 2	110 9	Y	100		123	
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2009 2	90 9	Y	82	198 1	7	
05		2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2064 2	59 9	Y	54		61	
06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1857 2	102 9	Y	93		154	
07		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1918 2	47 9	Y	43	183 1	14	
08		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	1953 2	55 9	Y	50		64	
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1923 2	87 9	Y	79		143	
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1959 2	68 9	Y	62	182 1	23	
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1917 2	48 9	Y	44		67	
12		2015 N	1712	-0-	-303	-0-	1705 2	7 9	Y	6		73	
TOTAL GAS PROD:			21,935				TOTAL CONDENSATE PROD:			698			

COFFEE 12		WELL #:	2	RRCID ->	228077	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	9514	-	11192
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POUNDS		WELL #:	4017	RRCID ->	228180	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10468	-	11772
01	3100 N	3332	-0-	232	599	3328 2	4 9	N	4				82
02	2900 N	3325	-0-	425	1024	3253 2	72 9	N	65				147
03	4589 X	3565	-0-	-1024	-0-	3531 2	34 9	N	31	163 1			15
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-				15
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3141 2	22 9	N	20				35
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3260 2	20 9	N	18				53
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3356 2	70 9	N	64				117
08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3098 2	61 9	N	55				172
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2980 2	51 9	N	46	183 1			35
10	2821 X	2701	-0-	-120	-0-	2687 2	14 9	N	13				48
11	2730 X	2701	-0-	-29	-0-	2671 2	30 9	N	27				75
12	2821 X	2690	-0-	-131	-0-	2679 2	11 9	N	10				85
TOTAL GAS PROD:			37,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			353				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5502 2	51 9	N	46			180
02		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3066 2	42 9	N	38	184 1		34
03		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3099 2	11 9	N	10			44
04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3140 2	2 9	N	2			46
05		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3224 2	3 9	N	3			49
06		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3089 2	11 9	N	10			59
07		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185 2	2 9	N	2			61
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-			61
09		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-			61
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3085 2	20 9	N	18			79
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3021 2	18 9	N	16			95
*12		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3016 2	4 9	N	4			99
TOTAL GAS PROD:		39,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698													
01		2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2446 2		N	-0-			50
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217 2	2 9	N	2			52
03		2356 N	2347	-0-	-9	-0-	2347 2		N	-0-			52
04		2370 N	2223	-0-	-147	-0-	2223 2		N	-0-			52
05		2387 N	2277	-0-	-110	-0-	2277 2		N	-0-			52
06		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2340 2	1 9	N	1			53
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2384 2	4 9	N	4			57
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2324 2	1 9	N	1			58
09		2340 N	2153	-0-	-187	-0-	2153 2		N	-0-			58
10		2387 N	2258	-0-	-129	-0-	2248 2	10 9	N	9			67
11		2250 N	1875	-0-	-375	-0-	1875 2		N	-0-			67
12		2232 N	2190	-0-	-42	-0-	2156 2	34 9	N	31			98
TOTAL GAS PROD:		27,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464													
01		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			35
02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			35
03		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-			35
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		N	-0-			35
05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-			35
06		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-			35
07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3148 2	17 9	N	15			50
08		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-			50
09		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3017 2	33 9	N	30			80
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		N	-0-			80
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2957 2	55 9	N	50			130
*12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		37,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2224	2	14	9	N	13		85
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2036	2	15	9	N	14		99
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	2	6	9	N	5		104
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	2	37	9	N	34		138
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	2	17	9	N	15		153
06		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1994	2	21	9	N	19		172
07		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1837	2	14	9	N	13		185
08		1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1600	2	18	9	N	16		201
09		1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1603	2	13	9	N	12	192 1	21
10		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1670	2	8	9	N	7		28
11		1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1514	2	11	9	N	10		38
12		1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1616	2	13	9	N	12		50
TOTAL GAS PROD:			22,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			170					

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744														
01		2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2162	2	43	9	N	39		211
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2052	2	28	9	N	25	184 1	52
03		2294 N	2241	-0-	-53	-0-	2224	2	17	9	N	15		67
04		2130 N	2096	-0-	-34	-0-	2088	2	8	9	N	7		74
05		2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2163	2	26	9	N	24		98
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2226	2	19	9	N	17		115
07		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2269	2	112	9	N	102	182 1	35
08		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2212	2	52	9	N	47		82
09		2250 N	1925	-0-	-325	-0-	1892	2	33	9	N	30		112
10		2387 N	1398	-0-	-989	-0-	1392	2	6	9	N	5		117
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2326	2	40	9	N	36		153
12		1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1833	2	72	9	N	65		218
TOTAL GAS PROD:			25,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			412					

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100														
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-		-0-
04		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-		-0-
05		186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-		-0-
06		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-		-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-		-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-		-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-		-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-		-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598	COMPL. DATE 06/09/2007	TOTAL DEPTH 11905	PERF.10376	- 11668					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2783 2	35 9	N	32	195 1		40
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-			40
03		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-			40
04		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2502 2	3 9	N	3			43
05		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2256 2	2 9	N	2			45
06		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			45
07		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2402 2	13 9	N	12			57
08		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2366 2	6 9	N	5			62
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2601 2	10 9	N	9			71
10		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2707 2	41 9	N	37			108
11		3000 N	3160	-0-	160	-0-	3060 2	100 9	N	91	194 1		5
*12		3100 N	2988	-0-	-112	-0-	2979 2	9 9	N	8			13
TOTAL GAS PROD:		31,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		199							

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10600	- 11818					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	1780	-0-	-483	-0-	1739 2	41 9	N	37	180 1		19
02		2030 N	1708	-0-	-322	-0-	1700 2	8 9	N	7			26
03		2015 N	1900	-0-	-115	-0-	1874 2	26 9	N	24			50
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1916 2	11 9	N	10			60
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1927 2	18 9	N	16			76
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1818 2	31 9	N	28			104
07		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2000 2	130 9	N	118	192 1		30
08		1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1881 2	15 9	N	14			44
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138 2	2 9	N	2			46
10		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2126 2	31 9	N	28			74
11		1830 N	1683	-0-	-147	-0-	1672 2	11 9	N	10			84
12		2201 N	1726	-0-	-475	-0-	1711 2	15 9	N	14			98
TOTAL GAS PROD:		22,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		308							

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 11962	PERF.10310	- 11656					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12	RRCID ->	230334	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	11411	PERF.	10088	-	11226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3099 X	3099	-0-	-0-	3087 2	12 9	N		11				77
02		2850 X	2850	-0-	-0-	2827 2	23 9	N		21				98
03		2851 X	2851	-0-	-0-	2827 2	24 9	N		22				120
04		2955 X	2955	-0-	-0-	2920 2	35 9	N		32				152
05		3023 X	3023	-0-	-0-	2973 2	50 9	N		45				197
06		2899 X	2899	-0-	-0-	2864 2	35 9	N		32	194	1		35
07		3054 X	3054	-0-	-0-	3045 2	9 9	N		8				43
08		3100 N	3226	-0-	126	3176 2	50 9	N		45				88
09		3000 N	3048	-0-	48	2985 2	63 9	N		57				145
10		3100 N	2952	-0-	-148	2904 2	48 9	N		44	156	1		33
11		3103 X	3077	-0-	-26	3029 2	48 9	N		44				77
*12		2771 X	2771	-0-	-0-	2759 2	12 9	N		11				88
TOTAL GAS PROD:		35,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		372								

PABLO		WELL #:		5032	RRCID ->	231007	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10378	-	11744
01		3503 X	3170	-0-	-333	3136 2	34 9	N		31				158
02		3368 X	3368	-0-	-0-	3249 2	119 9	N		108	174	1		92
03		3720 X	3265	-0-	-455	3215 2	50 9	N		45				137
04		3600 X	3230	-0-	-370	3212 2	18 9	N		16				153
05		3720 X	3153	-0-	-567	3103 2	50 9	N		45				198
06		3292 X	3292	-0-	-0-	3262 2	30 9	N		27				225
07		3348 X	3241	-0-	-107	3207 2	34 9	N		31	163	1		93
08		3348 X	3189	-0-	-159	3176 2	13 9	N		12				105
09		3240 X	2903	-0-	-337	2891 2	12 9	N		11				116
10		3348 X	2916	-0-	-432	2901 2	15 9	N		14				130
11		3240 X	3009	-0-	-231	3006 2	3 9	N		3				133
12		3162 X	2986	-0-	-176	2974 2	12 9	N		11				144
TOTAL GAS PROD:		37,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		354								

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2	RRCID ->	231677	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	11656	PERF.	10080	-	11324
01		2557 N	2557	-0-	-0-	2540 2	17 9	N		15				143
02		2476 N	2476	-0-	-0-	2439 2	37 9	N		34				177
03		2525 N	2525	-0-	-0-	2451 2	74 9	N		67	197	1		47
04		2407 N	2407	-0-	-0-	2378 2	29 9	N		26				73
05		2325 N	2317	-0-	-8	2315 2	2 9	N		2				75
06		2250 N	2206	-0-	-44	2206 2		N		-0-				75
07		2325 N	2081	-0-	-244	2081 2		N		-0-				75
08		2325 N	1941	-0-	-384	1934 2	7 9	N		6				81
09		2220 N	1884	-0-	-336	1874 2	10 9	N		9				90
10		2077 N	1914	-0-	-163	1914 2		N		-0-				90
11		1890 N	1793	-0-	-97	1793 2		N		-0-				90
*12		2112 N	2112	-0-	-0-	2082 2	30 9	N		27				117
TOTAL GAS PROD:		26,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		186								



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886												
01		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2862	2	25	9	N	44
02		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2788	2	32	9	N	73
03		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2733	2	20	9	N	91
04		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3019	2	8	9	N	98
05		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2841	2	47	9	N	141
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2609	2	63	9	N	16
07		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2	9	N	18
08		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2246	2	17	9	N	33
09		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2438	2	7	9	N	39
10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2428	2	72	9	N	104
11		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2453	2	90	9	N	15
*12		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2651	2	9	9	N	23
TOTAL GAS PROD:			31,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			355			

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10362	- 11460								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9842	- 11096								
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	N	8				28
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	2	8	9	N	7				35
03	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2469	2	24	9	N	22				57
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2392	2	3	9	N	3				60
05	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	2314	2	25	9	N	23				83
06	2400	N	2248	-0-	-152	-0-	2235	2	13	9	N	12				95
07	2480	N	2252	-0-	-228	-0-	2202	2	50	9	N	45				140
08	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2247	2	57	9	N	52				192
09	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	2081	2	48	9	N	44	194	1		42
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2201	2	108	9	N	98				140
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2017	2	85	9	N	77	149	1		68
12	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1887	2	46	9	N	42				110
TOTAL GAS PROD:			27,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			433							

MENDOTA RANCH 51C		WELL #: 4		RRCID -> 234215	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9798	- 10976								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419									
MENDOTA RANCH 51A		WELL #:	6	RRCID ->	234219	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9776 - 11046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2192 N	2192	-0-	-0-	2192 2		Y	-0-			142
02		1972 N	1968	-0-	-4	1918 2	50 9	Y	45	171 1		16
03		2349 N	2349	-0-	-0-	2349 2		Y	-0-			16
04		2430 N	2430	-0-	-0-	2430 2		Y	-0-			16
05		2448 N	2448	-0-	-0-	2430 2	18 9	Y	16			32
06		2338 N	2338	-0-	-0-	2285 2	53 9	Y	48			80
07		2279 N	2279	-0-	-0-	2225 2	54 9	Y	49			129
08		2371 N	2371	-0-	-0-	2294 2	77 9	Y	70			199
09		2264 N	2264	-0-	-0-	2216 2	48 9	Y	44	194 1		49
10		2309 N	2309	-0-	-0-	2298 2	11 9	Y	10			59
11		2173 N	2173	-0-	-0-	2122 2	51 9	Y	46			105
12		2325 N	1851	-0-	-474	1851 2		Y	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			26,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			328			

MENDOTA RANCH 51		WELL #:	7	RRCID ->	234782	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	9825 - 11002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMPBELL		WELL #:	4016	RRCID ->	234924	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10220 - 11448	
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2342 2	21 9	N	19		168	
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2096 2	32 9	N	29		197	
03	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	2441 2	44 9	N	40	194 1	43	
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2291 2	13 9	N	12		55	
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2377 2	22 9	N	20		75	
06	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2255 2	19 9	N	17		92	
07	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	2311 2	1 9	N	1		93	
08	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	2328 2	11 9	N	10		103	
09	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	2140 2	48 9	N	44		147	
10	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	1977 2	46 9	N	42	169 1	20	
11	2250 N	2010	-0-	-240	-0-	1977 2	33 9	N	30		50	
12	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	2099 2	35 9	N	32		82	
TOTAL GAS PROD:			26,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			296			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658																	
01	2739	N		2739	-0-	-0-	-0-	2716	2	23	9	N	21				170
02	2338	N		2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	152	1		18
03	2427	N		2427	-0-	-0-	-0-	2419	2	8	9	N	7				25
04	2640	N		2424	-0-	-216	-0-	2404	2	20	9	N	18				43
05	2511	N		2365	-0-	-146	-0-	2354	2	11	9	N	10				53
06	2355	N		2355	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	N	9				62
07	2511	N		2467	-0-	-44	-0-	2450	2	17	9	N	15				77
08	2452	N		2452	-0-	-0-	-0-	2434	2	18	9	N	16				93
09	2370	N		2351	-0-	-19	-0-	2331	2	20	9	N	18				111
10	2480	N		2392	-0-	-88	-0-	2367	2	25	9	N	23				134
11	2438	N		2438	-0-	-0-	-0-	2421	2	17	9	N	15				149
*12	2418	N		2278	-0-	-140	-0-	2276	2	2	9	N	2	7	7		144
TOTAL GAS PROD:				29,026				TOTAL CONDENSATE PROD:				154					

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164																	
01	2294	N		2038	-0-	-256	-0-	2028	2	10	9	N	9				115
02	1972	N		1871	-0-	-101	-0-	1835	2	36	9	N	33				148
03	2077	N		2036	-0-	-41	-0-	1984	2	52	9	N	47	178	1		17
04	2049	N		2049	-0-	-0-	-0-	2027	2	22	9	N	20				37
05	2015	N		1993	-0-	-22	-0-	1990	2	3	9	N	3				40
06	2035	N		2035	-0-	-0-	-0-	2033	2	2	9	N	2				42
07	2108	N		2041	-0-	-67	-0-	2041	2			N	-0-				42
08	2040	N		2040	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	N	5				47
09	2040	N		1939	-0-	-101	-0-	1919	2	20	9	N	18				65
10	2108	N		2108	-0-	-0-	-0-	2045	2	63	9	N	57				122
11	2070	N		2070	-0-	-0-	-0-	1963	2	107	9	N	97	189	1		30
12	2015	N		1857	-0-	-158	-0-	1850	2	7	9	N	6				36
TOTAL GAS PROD:				24,077				TOTAL CONDENSATE PROD:				297					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1891 N	1785	-0-	-106	-0-	-0-	1734	2	51	9	N	46	70
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	11	9	N	10	80
03		2046 N	1734	-0-	-312	-0-	-0-	1725	2	9	9	N	8	88
04		1740 N	1635	-0-	-105	-0-	-0-	1622	2	13	9	N	12	100
05		1767 N	1611	-0-	-156	-0-	-0-	1576	2	35	9	N	32	132
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	58	9	N	53	185
07		1705 N	1670	-0-	-35	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5	11
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2	13	9	N	12	23
09		1710 N	1633	-0-	-77	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9	32
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2	22	9	N	20	52
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2	34	9	N	31	83
*12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	44	9	N	40	123
TOTAL GAS PROD: 20,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 278														

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626														
01		1891 N	1654	-0-	-237	-0-	-0-	1651	2	3	9	N	3	105
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2	90	9	N	82	187
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	N	8	27
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	N	8	35
05		1829 N	1613	-0-	-216	-0-	-0-	1609	2	4	9	N	4	39
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9	48
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2	13	9	N	12	60
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9	69
09		1740 N	1527	-0-	-213	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	69
10		1767 N	1559	-0-	-208	-0-	-0-	1559	2			N	-0-	69
11		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	-0-	1589	2	7	9	N	6	75
12		1581 N	1506	-0-	-75	-0-	-0-	1506	2			N	-0-	75
TOTAL GAS PROD: 19,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 141														

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419								
WIGGINS 9		WELL #:	7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11026 - 11718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033 2		N	-0-	75
02		2291 N	2275	-0-	-16	-0-	2184 2	91	9 N	83	158
03		2511 N	2463	-0-	-48	-0-	2408 2	55	9 N	50	53
04		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2328 2	3	9 N	3	56
05		2418 N	2345	-0-	-73	-0-	2339 2	6	9 N	5	61
06		2370 N	2186	-0-	-184	-0-	2183 2	3	9 N	3	64
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2436 2	3	9 N	3	67
08		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-	67
09		2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2093 2	1	9 N	1	68
10		2449 N	2211	-0-	-238	-0-	2205 2	6	9 N	5	73
11		2310 N	2129	-0-	-181	-0-	2127 2	2	9 N	2	75
*12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2329 2	3	9 N	3	78
TOTAL GAS PROD:			27,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			158	

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:	9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10182 - 11558
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WIGGINS 9		WELL #:	8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10294 - 11806
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419							
CHAMBERS RANCH		WELL #:	3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF. 9446 - 9782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-	-0-
02		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-	-0-
03		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-	-0-
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-	-0-
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-	-0-
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-	-0-
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	N	-0-	-0-
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	N	-0-	-0-
09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-	-0-
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1709 2	66 9 N	60	60
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1733 2	48 9 N	44	104
TOTAL GAS PROD:			25,692						TOTAL CONDENSATE PROD:	104

MENDOTA RANCH 34		WELL #:	14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10106 - 11256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2909 2	22 9 N	20	70
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2741 2	9 9 N	8	78
03		2790 X	2762	-0-	-28	-0-	2762 2		-0-	78
04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2843 2	30 9 N	27	105
05		2790 X	2695	-0-	-95	-0-	2682 2	13 9 N	12	117
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2862 2	18 9 N	16	133
07		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2809 2	15 9 N	14	147
08		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2816 2	7 9 N	6	153
09		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2838 2	46 9 N	42	195
10		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2814 2	42 9 N	38	195
11		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2744 2	21 9 N	19	38
12		2790 N	2642	-0-	-148	-0-	2630 2	12 9 N	11	57
TOTAL GAS PROD:			33,685						TOTAL CONDENSATE PROD:	213

WATERFIELD		WELL #:	3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9668 - 10068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392 2		N	-0-			15
02	1392 N	1126	-0-	-266	-0-	1126 2		N	-0-			15
03	1581 N	1224	-0-	-357	-0-	1224 2		N	-0-			15
04	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	1219 2		N	-0-			15
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191 2		N	-0-			15
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			15
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			15
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			15
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			15
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			15
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			15
*12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		15,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

01	2604 N	2388	-0-	-216	-0-	2382 2	6 9	N	5			28
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2449 2	2 9	N	2			30
03	2542 N	2452	-0-	-90	-0-	2452 2		N	-0-			30
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-			30
05	2635 N	2369	-0-	-266	-0-	2368 2	1 9	N	1			31
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2410 2	10 9	N	9			40
07	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	2419 2	33 9	N	30			70
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2335 2	29 9	N	26			96
09	2430 N	2332	-0-	-98	-0-	2291 2	41 9	N	37			133
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2560 2	47 9	N	43	163 1		13
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2449 2	10 9	N	9			22
12	2418 N	2273	-0-	-145	-0-	2270 2	3 9	N	3			25
TOTAL GAS PROD:		28,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		165						



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10672 - 11774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4309 X	3601	-0-	-708	-0-	3588 2	13 9	N		12			147
02	4031 X	3315	-0-	-716	-0-	3315 2		N		-0-			147
03	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	3560 2	47 9	N		43			190
04	3810 X	3265	-0-	-545	-0-	3231 2	34 9	N		31	183 1		38
05	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	3349 2	3 9	N		3			41
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3264 2	25 9	N		23			64
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3590 2	97 9	N		88			152
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3567 2	50 9	N		45	174 1		23
09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3268 2	21 9	N		19			42
10	3286 X	2351	-0-	-935	-0-	2348 2	3 9	N		3			45
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N		-0-			45
12	3658 X	2976	-0-	-682	-0-	2976 2		N		-0-			45
TOTAL GAS PROD:		39,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		267							

PABLO		WELL #:		1332	RRCID ->	239821	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	10332 - 11760	
01	4185 X	3365	-0-	-820	-0-	3365 2		N		-0-		63	
02	3915 X	3493	-0-	-422	-0-	3474 2	19 9	N		17		80	
03	4464 X	3371	-0-	-1093	-0-	3349 2	22 9	N		20		100	
04	4320 X	3186	-0-	-1134	-0-	3161 2	25 9	N		23		123	
05	4464 X	3576	-0-	-888	-0-	3537 2	39 9	N		35		158	
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3749 2	25 9	N		23		181	
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3693 2	80 9	N		73	182 1	72	
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3301 2	25 9	N		23		95	
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3101 2	10 9	N		9		104	
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3418 2	12 9	N		11		115	
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3286 2	12 9	N		11		126	
*12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2867 2	2 9	N		2		128	
TOTAL GAS PROD:		40,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		247							

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		10	RRCID ->	241150	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9755 - 10984	
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2609 2	23 9	N		21		195	
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2370 2	61 9	N		55		250	
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2483 2	63 9	N		57		307	
04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2179 2	30 9	N		27	189 1	145	
05	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2383 2	8 9	N		7		152	
06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1779 2	23 9	N		21		173	
07	1860 N	1571	-0-	-289	-0-	1568 2	3 9	N		3		176	
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1939 2	17 9	N		15		191	
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2096 2	42 9	N		38		229	
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2037 2	18 9	N		16	194 1	51	
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1880 2	15 9	N		14		65	
12	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	1624 2	13 9	N		12		77	
TOTAL GAS PROD:		25,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		286							

-----												
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	CODE	
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	91
02		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	91
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	91
04		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2818	2	6	9	N	96
05		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2936	2	4	9	N	100
06		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	100
07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	100
08		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	N	106
09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	108
10		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2951	2	11	9	N	118
11		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	N	126
*12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2737	2	22	9	N	146
TOTAL GAS PROD:			35,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			55			

-----												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394												
01		1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1453	2	33	9	N	258
02		1537 N	1394	-0-	-143	-0-	1362	2	32	9	N	92
03		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1447	2	31	9	N	120
04		1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1358	2	11	9	N	130
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1695	2	15	9	N	144
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1581	2	31	9	N	172
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1823	2	31	9	N	200
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1807	2	10	9	N	209
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	N	233
10		1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1633	2	35	9	N	76
11		1770 N	1650	-0-	-120	-0-	1574	2	76	9	N	145
12		1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1623	2	66	9	N	52
TOTAL GAS PROD:			19,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			361			

-----												
PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770												
01		3038 X	2588	-0-	-450	-0-	2573	2	15	9	N	121
02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2847	2	91	9	N	204
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3069	2	19	9	N	221
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2924	2	26	9	N	245
05		3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2925	2	22	9	N	265
06		2940 X	2659	-0-	-281	-0-	2633	2	26	9	N	102
07		3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2685	2	1	9	N	103
08		3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2927	2			N	103
09		2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			N	103
10		2945 X	2921	-0-	-24	-0-	2876	2	45	9	N	144
11		2820 N	2731	-0-	-89	-0-	2719	2	12	9	N	155
12		2852 N	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			N	155
TOTAL GAS PROD:			33,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			235			



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3335 2	4 9	N	4		42
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3288 2	18 9	N	16		58
03		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3320 2	10 9	N	9		67
04		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3361 2	14 9	N	13		80
05		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3227 2	9 9	N	8		88
06		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-		88
07		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3370 2	8 9	N	7		95
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3429 2	14 9	N	13		108
09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3264 2	19 9	N	17		125
10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3426 2	54 9	N	49	163 1	11
11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3314 2	8 9	N	7		18
*12		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3347 2	7 9	N	6		24
TOTAL GAS PROD:			40,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			149			

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715												
01		2790 X	2603	-0-	-187	-0-	2595 2	8 9	N	7		96
02		2610 X	2397	-0-	-213	-0-	2386 2	11 9	N	10		106
03		2728 X	2552	-0-	-176	-0-	2552 2		N	-0-		106
04		2640 X	2381	-0-	-259	-0-	2375 2	6 9	N	5		111
05		2604 X	2305	-0-	-299	-0-	2297 2	8 9	N	7		118
06		2520 X	2338	-0-	-182	-0-	2337 2	1 9	N	1		119
07		2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2381 2	13 9	N	12		131
08		2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2375 2	8 9	N	7		138
09		2370 X	2335	-0-	-35	-0-	2301 2	34 9	N	31		169
10		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2420 2	55 9	N	50	196 1	23
11		2340 X	2311	-0-	-29	-0-	2289 2	22 9	N	20		43
12		2418 N	2083	-0-	-335	-0-	2079 2	4 9	N	4		47
TOTAL GAS PROD:			28,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			154			

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546												
01		3906 X	3042	-0-	-864	-0-	2987 2	55 9	N	50		157
02		3654 X	2839	-0-	-815	-0-	2811 2	28 9	N	25		182
03		3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3205 2	63 9	N	57	189 1	50
04		3420 X	3281	-0-	-139	-0-	3251 2	30 9	N	27		77
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3505 2	29 9	N	26		103
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3228 2	39 9	N	35		138
07		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3570 2	61 9	N	55		193
08		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3607 2	45 9	N	41	190 1	44
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3343 2	18 9	N	16		60
10		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3358 2	44 9	N	40		100
11		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3222 2	11 9	N	10		110
12		3534 X	2681	-0-	-853	-0-	2527 2	154 9	N	140	185 1	65
TOTAL GAS PROD:			39,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			522			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	2531	-0-	-352	-0-	-0-	2520	2	11	9	N	10					162
02		2552 X	2462	-0-	-90	-0-	-0-	2425	2	37	9	N	34					196
03		2728 X	2565	-0-	-163	-0-	-0-	2539	2	26	9	N	24	182	1			38
04		2550 X	2453	-0-	-97	-0-	-0-	2434	2	19	9	N	17					55
05		2635 X	2507	-0-	-128	-0-	-0-	2485	2	22	9	N	20					75
06		2490 N	2423	-0-	-67	-0-	-0-	2400	2	23	9	N	21					96
07		2542 N	2466	-0-	-76	-0-	-0-	2453	2	13	9	N	12					108
08		2511 N	2430	-0-	-81	-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2					110
09		2430 N	2394	-0-	-36	-0-	-0-	2365	2	29	9	N	26					136
10		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	2	64	9	N	58	174	1			20
11		2340 N	2319	-0-	-21	-0-	-0-	2308	2	11	9	N	10					30
12		2480 N	2406	-0-	-74	-0-	-0-	2397	2	9	9	N	8					38
TOTAL GAS PROD:			29,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			242									

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

01		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	3226	2	83	9	N	75	197	1			60
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3253	2	50	9	N	45					105
03		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	3338	2	66	9	N	60					165
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3112	2	46	9	N	42	184	1			23
05		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2	33	9	N	30					53
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	2957	2	54	9	N	49					102
07		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	2	28	9	N	25					127
08		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2	24	9	N	22					149
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	3134	2	30	9	N	27					176
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	3268	2	47	9	N	43	190	1			29
11		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	2	43	9	N	39					68
*12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	2	84	9	N	76					144
TOTAL GAS PROD:			37,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			533									

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

01		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					73
02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					73
03		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					73
04		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					73
05		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					73
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					73
07		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2					75
08		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	3291	2	6	9	N	5					80
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	N	14					94
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2	44	9	N	40					134
11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2	59	9	N	54	188	1			-0-
*12		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			39,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			115									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2625	2	52	9	N	47
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3347	2	77	9	N	70
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3016	2	25	9	N	23
04		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3304	2	28	9	N	25
05		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3178	2	26	9	N	24
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3173	2	20	9	N	18
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3428	2	9	9	N	8
08		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	N	1
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-
10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-
11		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-
*12		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3033	2	1	9	N	1
TOTAL GAS PROD:			37,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			217			

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855												
01		2263 N	1959	-0-	-304	-0-	1930	2	29	9	N	26
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	2	22	9	N	20
03		2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2014	2	13	9	N	12
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	9	N	5
05		2294 N	2040	-0-	-254	-0-	2036	2	4	9	N	4
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2274	2	6	9	N	5
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	2	24	9	N	22
08		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2188	2	18	9	N	16
09		2280 N	2010	-0-	-270	-0-	1956	2	54	9	N	49
10		2263 N	1890	-0-	-373	-0-	1847	2	43	9	N	39
11		2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2073	2	8	9	N	7
*12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	N	1
TOTAL GAS PROD:			25,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			206			

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670												
01		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-
02		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-
03		3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2			N	-0-
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-
05		3007 X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2			N	-0-
06		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-
07		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-
08		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-
09		2910 N	2653	-0-	-257	-0-	2653	2			N	-0-
10		3007 N	2893	-0-	-114	-0-	2893	2			N	-0-
11		2850 N	2711	-0-	-139	-0-	2711	2			N	-0-
12		2728 N	2597	-0-	-131	-0-	2597	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
01		3131 X	2486	-0-	-645	-0-	2486 2			N	-0-	40	
02		2900 X	2613	-0-	-287	-0-	2594 2	19 9		N	17	57	
03		2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2620 2	6 9		N	5	62	
04		2640 X	2216	-0-	-424	-0-	2216 2			N	-0-	62	
05		2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2375 2	7 9		N	6	68	
06		2550 N	2199	-0-	-351	-0-	2192 2	7 9		N	6	74	
07		2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2262 2	1 9		N	1	75	
08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2700 2	7 9		N	6	81	
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2			N	-0-	81	
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2554 2	3 9		N	3	84	
11		2610 N	2523	-0-	-87	-0-	2523 2			N	-0-	84	
*12		2604 N	2264	-0-	-340	-0-	2262 2	2 9		N	2	66	
TOTAL GAS PROD:											29,366	TOTAL CONDENSATE PROD:	46

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783													
01		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2			N	-0-	85	
02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			N	-0-	85	
03		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1391 2	30 9		N	27	112	
04		1590 N	1316	-0-	-274	-0-	1251 2	65 9		N	59	171	
05		1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1478 2	44 9		N	40	28	
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-	28	
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-	28	
08		1519 N	1407	-0-	-112	-0-	1407 2			N	-0-	28	
09		1470 N	1300	-0-	-170	-0-	1300 2			N	-0-	28	
10		1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1339 2			N	-0-	28	
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-	28	
12		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312 2			N	-0-	28	
TOTAL GAS PROD:											17,174	TOTAL CONDENSATE PROD:	126

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS-MAHLER 98 WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093																
01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5425	3	110	9	Y	100	180	1			92
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5152	3	108	9	Y	98					190
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4974	3	119	9	Y	108	179	1			119
04	5370 X	5367	-0-	-3	-0-	5243	3	124	9	Y	113					232
05	5611 X	4752	-0-	-859	-0-	4653	3	99	9	Y	90	178	1			144
06	5430 X	4472	-0-	-958	-0-	4386	3	86	9	Y	78					222
*07	5611 X	5367	-0-	-244	-0-	5251	3	116	9	Y	105	185	1			142
*08	5549 X	5058	-0-	-491	-0-	4964	3	94	9	Y	85					227
*09	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5420	2	97	9	Y	88	185	1	23	7	107
10	5363 X	5279	-0-	-84	-0-	5159	2	120	9	Y	109					216
11	5190 X	2198	-0-	-2992	-0-	2084	2	114	9	Y	104	181	1			139
12	5363 X	5038	-0-	-325	-0-	4911	2	127	9	Y	115					254
TOTAL GAS PROD:		58,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,193								



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS B 5 WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10726 X	9183	-0-	-1543	-0-	8972	3	211	9	Y	75
02		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9423	3	271	9	Y	179
03		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10241	3	288	9	Y	77
04		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10339	3	316	9	Y	186
05		10354 X	10199	-0-	-155	-0-	9958	3	241	9	Y	132
06		10200 X	9102	-0-	-1098	-0-	8908	3	194	9	Y	124
*07		10695 X	10142	-0-	-553	-0-	9925	3	217	9	Y	321
*08		10695 X	10134	-0-	-561	-0-	9901	3	233	9	Y	175
*09		10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	42
10		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	259
11		9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	59
12		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	78
TOTAL GAS PROD:			79,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,607			

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951												
01		T. A.	40430	-0-	40430	82592	39588	2	842	9	N	499
02		T. A.	36043	-0-	36043	118635	35365	2	678	9	N	413
03		T. A.	37169	-0-	37169	155804	36435	2	734	9	N	354
04		190412 X	34608	-0-	-155804	-0-	34002	2	606	9	N	348
05		38595 X	34415	-0-	-4180	-0-	33837	2	578	9	N	328
06		T. A.	32214	-0-	32214	32214	31745	2	469	9	N	196
07		T. A.	32111	-0-	32111	64325	31583	2	528	9	N	313
08		95251 X	30926	-0-	-64325	-0-	30460	2	466	9	N	188
09		29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	28724	2	481	9	N	268
10		32767 X	29148	-0-	-3619	-0-	28704	2	444	9	N	328
11		31710 X	27213	-0-	-4497	-0-	26765	2	448	9	N	208
12		T. A.	26284	-0-	26284	26284	25799	2	485	9	N	465
TOTAL GAS PROD:			389,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,143			

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9909 - 10351					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24				288
02	1015 N	1002	-0-	-13	-0-	971	2	31	9	N	28				316
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1008	2	19	9	N	17				333
04	1050 N	925	-0-	-125	-0-	913	2	12	9	N	11				344
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12	188	1		168
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	935	2	11	9	N	10				178
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	N	15				193
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	971	2	25	9	N	23				216
09	960 N	900	-0-	-60	-0-	876	2	24	9	N	22				238
10	992 N	862	-0-	-130	-0-	850	2	12	9	N	11				249
11	960 N	887	-0-	-73	-0-	872	2	15	9	N	14				263
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				263
TOTAL GAS PROD:		10,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		187									

WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9697 - 9752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	721	2	31	9	N	28				185
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	668	2	39	9	N	35				220
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	696	2	28	9	N	25				245
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	662	2	19	9	N	17				262
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10				272
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-	15	1		257
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	699	2	44	9	N	40	177	1		120
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	674	2	24	9	N	22				142
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	677	2	33	9	N	30				172
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	676	2	29	9	N	26				198
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	657	2	28	9	N	25				223
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				223
TOTAL GAS PROD:		7,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		258									

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236		PERF. 9644 - 10178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1335	2	21	9	N	19				212
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	N	16				228
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10				238
04	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1195	2	12	9	N	11				249
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	2	13	9	N	12				261
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1102	2	12	9	N	11				272
07	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1111	2	12	9	N	11	188	1		95
08	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1071	2	7	9	N	6				101
09	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1003	2	13	9	N	12				113
10	1116 N	987	-0-	-129	-0-	976	2	11	9	N	10				123
11	1050 N	917	-0-	-133	-0-	906	2	11	9	N	10				133
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				133
TOTAL GAS PROD:		12,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		128									

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	254206	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9634 - 10265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2207 2	51 9	N	46			124
02		2146 N	1967	-0-	-179	-0-	1930 2	37 9	N	34			158
03		2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2022 2	36 9	N	33			191
04		2190 N	1943	-0-	-247	-0-	1903 2	40 9	N	36			227
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1893 2	33 9	N	30	171 1		86
06		1980 N	1824	-0-	-156	-0-	1792 2	32 9	N	29			115
07		2015 N	1833	-0-	-182	-0-	1802 2	31 9	N	28			143
08		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1793 2	31 9	N	28			171
09		1830 N	1785	-0-	-45	-0-	1750 2	35 9	N	32			203
10		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1759 2	33 9	N	30	172 1		61
11		1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1661 2	31 9	N	28			89
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		20,902				TOTAL CONDENSATE PROD:				354			

MAHLER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	254558	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	9204 - 9952	
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1294 2	111 9	N	101			302
02		1276 N	1266	-0-	-10	-0-	1164 2	102 9	N	93	184 1		211
03		1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1235 2	108 9	N	98	172 1		137
04		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1196 2	105 9	N	95			232
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1237 2	112 9	N	102	181 1		153
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1195 2	98 9	N	89	169 1		73
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1229 2	110 9	N	100			173
08		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1214 2	101 9	N	92	173 1		92
09		1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1150 2	100 9	N	91			183
10		1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1064 2	103 9	N	94	173 1		104
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1161 2	103 9	N	94			198
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		14,292				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,049			

VOLLMERT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	254699	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9930 - 10694	
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180

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

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918							
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2972	2	118	9	N	107	178	1		240
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2711	2	101	9	N	92				332
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2904	2	96	9	N	87	185	1		234
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2841	2	111	9	N	101				335
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2908	2	96	9	N	87	175	1		247
06	2880 X	2831	-0-	-49	-0-	2748	2	83	9	N	75				322
07	2976 N	2887	-0-	-89	-0-	2812	2	75	9	N	68	174	1		216
08	2976 N	2895	-0-	-81	-0-	2812	2	83	9	N	75				291
09	2820 N	2779	-0-	-41	-0-	2702	2	77	9	N	70	182	1		179
10	2883 N	2864	-0-	-19	-0-	2773	2	91	9	N	83				262
11	2790 N	2733	-0-	-57	-0-	2645	2	88	9	N	80	184	1		158
12	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				158

TOTAL GAS PROD: 31,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522							
01	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	1817	2	79	9	N	72				237
02	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1621	2	30	9	N	27	162	1		102
03	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1672	2	47	9	N	43				145
04	1830 N	1603	-0-	-227	-0-	1563	2	40	9	N	36				181
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1699	2	55	9	N	50				231
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	2	37	9	N	34	176	1		89
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1585	2	25	9	N	23				112
08	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1593	2	51	9	N	46				158
09	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1522	2	45	9	N	41				199
10	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	1559	2	45	9	N	41	172	1		68
11	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	1483	2	42	9	N	38				106
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				106

TOTAL GAS PROD: 18,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			480
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-	181	1	299
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			299
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	8			307
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	31			338
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	20			358
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	6			364
08		1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1069	2	N	20	174	1	210
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	39			249
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	35			284
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	29			313
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			313
TOTAL GAS PROD:		12,124				TOTAL CONDENSATE PROD:				188			

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3362	2	N	59	194	1	63
02		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3106	2	N	53			116
03		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	59			175
04		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	53			228
05		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3206	2	N	48	173	1	103
06		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3232	2	N	48			151
07		3441 X	3334	-0-	-107	-0-	3283	2	N	46			197
08		3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3183	2	N	38			235
09		3300 X	3023	-0-	-277	-0-	2978	2	N	41	172	1	104
10		3410 X	3193	-0-	-217	-0-	3137	2	N	51			155
11		3300 X	2953	-0-	-347	-0-	2908	2	N	41			196
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196
TOTAL GAS PROD:		35,525				TOTAL CONDENSATE PROD:				537			

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	748	-0-	-306	-0-	737	2	N	10			240
02		1566 N	620	-0-	-946	-0-	612	2	N	7			247
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	N	15			262
04		720 N	703	-0-	-17	-0-	694	2	N	8	175	1	95
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	N	12			107
06		720 N	652	-0-	-68	-0-	641	2	N	10			117
07		713 N	642	-0-	-71	-0-	633	2	N	8			125
08		713 N	625	-0-	-88	-0-	615	2	N	9			134
09		660 N	571	-0-	-89	-0-	562	2	N	8			142
10		651 N	551	-0-	-100	-0-	545	2	N	5			147
11		600 N	568	-0-	-32	-0-	555	2	N	12			159
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:		7,126				TOTAL CONDENSATE PROD:				104			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5705	2	417	9	N	379	376	1	249
02	5539 X	5510	-0-	-29	-0-	5372	2	138	9	N	125	178	1	196
03	5921 X	5742	-0-	-179	-0-	5612	2	130	9	N	118			314
04	5490 X	5369	-0-	-121	-0-	5252	2	117	9	N	106	182	1	238
05	5921 X	5893	-0-	-28	-0-	5762	2	131	9	N	119			357
06	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5768	2	131	9	N	119	176	1	300
07	5704 X	5475	-0-	-229	-0-	5377	2	98	9	N	89	187	1	202
08	5704 X	5368	-0-	-336	-0-	5259	2	109	9	N	99			301
09	5520 X	5179	-0-	-341	-0-	5082	2	97	9	N	88	177	1	212
10	5704 X	90	-0-	-5614	-0-	45	2	45	9	N	41			253
11	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	11356	2	888	9	N	807	720	1	340
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340
TOTAL GAS PROD:		62,891				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,090					

VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282					
01	2573 N	2492	-0-	-81	-0-	2435	2	57	9	N	52			266
02	2378 N	2248	-0-	-130	-0-	2201	2	47	9	N	43	177	1	132
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2297	2	42	9	N	38			170
04	2400 N	2230	-0-	-170	-0-	2190	2	40	9	N	36			206
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1988	2	36	9	N	33			239
06	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	2024	2	42	9	N	38			277
07	2294 N	2072	-0-	-222	-0-	2036	2	36	9	N	33	171	1	139
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2025	2	43	9	N	39			178
09	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	1931	2	42	9	N	38			216
10	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	1954	2	47	9	N	43			259
11	2010 N	1085	-0-	-925	-0-	1073	2	12	9	N	11			270
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			270
TOTAL GAS PROD:		22,598				TOTAL CONDENSATE PROD:			404					

WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514					
01	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3323	2	78	9	N	71			598
02	3248 X	3093	-0-	-155	-0-	3010	2	83	9	N	75			673
03	3472 X	3206	-0-	-266	-0-	3155	2	51	9	N	46	196	1	523
04	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	3058	2	68	9	N	62			585
05	3410 X	3160	-0-	-250	-0-	3160	2			N	-0-			585
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2946	2	256	9	N	233	366	1	452
07	3286 X	2996	-0-	-290	-0-	2940	2	56	9	N	51			503
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3328	2	267	9	N	243	368	1	378
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3120	2	64	9	N	58			436
10	3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3142	2	64	9	N	58			494
11	3180 X	3062	-0-	-118	-0-	3003	2	59	9	N	54			548
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			548
TOTAL GAS PROD:		35,231				TOTAL CONDENSATE PROD:			951					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10270 - 12443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3150	2	174	9	N	158	531
02	2987 X	2792	-0-	-195	-0-	2792	2			N	-0-	310
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3139	2	184	9	N	167	294
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3024	2	174	9	N	158	452
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3110	2	180	9	N	164	254
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2994	2	174	9	N	158	412
07	3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3018	2	167	9	N	152	215
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3077	2	154	9	N	140	183
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2980	2	156	9	N	142	325
10	3224 X	292	-0-	-2932	-0-	146	2	146	9	N	133	275
11	3120 X	2968	-0-	-152	-0-	2825	2	143	9	N	130	208
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	208
TOTAL GAS PROD:		31,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,502						

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070 - 14133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7034	2	277	9	N	252	506
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6241	2	255	9	N	232	541
03	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	6908	2	246	9	N	224	576
04	6600 X	6406	-0-	-194	-0-	6377	2	29	9	N	26	602
05	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	6991	2	248	9	N	225	827
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6528	2	205	9	N	186	646
07	7161 X	6716	-0-	-445	-0-	6541	2	175	9	N	159	446
08	7254 X	6498	-0-	-756	-0-	6311	2	187	9	N	170	437
09	7020 X	5656	-0-	-1364	-0-	5495	2	161	9	N	146	396
10	7254 X	5814	-0-	-1440	-0-	5641	2	173	9	N	157	553
11	6720 X	4887	-0-	-1833	-0-	4743	2	144	9	N	131	498
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	498
TOTAL GAS PROD:		70,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,908						

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WATERFIELD "A"		WELL #:		7H	RRCID ->	262498	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.10320	-	13875	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8426	2	184	9	N	167		526	
02	7772 X	7507	-0-	-265	-0-	7343	2	164	9	N	149	358	1	317
03	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8185	2	193	9	N	175	190	1	302
04	8040 X	7654	-0-	-386	-0-	7516	2	138	9	N	125			427
05	8308 X	7860	-0-	-448	-0-	7692	2	168	9	N	153	168	1	412
06	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7269	2	147	9	N	134	177	1	369
07	8122 X	7393	-0-	-729	-0-	7242	2	151	9	N	137	168	1	338
08	8122 X	7256	-0-	-866	-0-	7124	2	132	9	N	120			458
09	7650 X	7106	-0-	-544	-0-	6982	2	124	9	N	113	177	1	394
10	7874 X	6682	-0-	-1192	-0-	6547	2	135	9	N	123	174	1	343
11	7410 X	5992	-0-	-1418	-0-	5913	2	79	9	N	72			415
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			415
TOTAL GAS PROD:		81,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,468						

WATERFIELD		WELL #:		9H	RRCID ->	262731	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10437	-	14398	
01	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10165	2	168	9	N	153	176	1	469
02	9483 X	8776	-0-	-707	-0-	8590	2	186	9	N	169	182	1	456
03	10075 X	8993	-0-	-1082	-0-	8804	2	189	9	N	172	177	1	451
04	9810 X	8708	-0-	-1102	-0-	8558	2	150	9	N	136	177	1	410
05	10137 X	9567	-0-	-570	-0-	9393	2	174	9	N	158	172	1	396
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8656	2	106	9	N	96	180	1	312
07	8835 X	8656	-0-	-179	-0-	8521	2	135	9	N	123	171	1	264
08	8835 X	8771	-0-	-64	-0-	8613	2	158	9	N	144	177	1	231
09	8550 X	8176	-0-	-374	-0-	8025	2	151	9	N	137	171	1	197
10	8835 X	8540	-0-	-295	-0-	8386	2	154	9	N	140			337
11	8550 X	7899	-0-	-651	-0-	7756	2	143	9	N	130	167	1	300
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			300
TOTAL GAS PROD:		97,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,558						

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		12H	RRCID ->	263761	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9857	PERF.10026	-	14075	
01	0 W	7520	-0-	7520	181884	7279	2	241	9	N	219	184	1	332
02	0 W	6873	-0-	6873	188757	6658	2	215	9	N	195	184	1	343
03	0 W	7230	-0-	7230	195987	7017	2	213	9	N	194	182	1	355
04	0 W	6847	-0-	6847	202834	6646	2	201	9	N	183	181	1	357
05	209804 X	6970	-0-	-202834	-0-	6779	2	191	9	N	174	176	1	355
06	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6878	2	202	9	N	184	182	1	357
07	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6770	2	185	9	N	168	170	1	355
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6709	2	191	9	N	174	179	1	350
09	6600 X	6595	-0-	-5	-0-	6420	2	175	9	N	159	184	1	325
10	6820 X	344	-0-	-6476	-0-	172	2	172	9	N	156	174	1	307
11	6600 X	6323	-0-	-277	-0-	6168	2	155	9	N	141	186	1	262
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			262
TOTAL GAS PROD:		69,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,947						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	12768 2	349 9	N	317	526 1			440
02		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	10796 2	276 9	N	251				691
03		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9685 2	150 9	N	136				827
04		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	10787 2	233 9	N	212	706 1			333
05		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	10895 2	263 9	N	239				572
06		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10080 2	29 9	N	26	172 1			426
07		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10136 2	198 9	N	180	172 1			434
08		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	9812 2	7 9	N	6				440
09		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9675 2	219 9	N	199	378 1			261
10		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9742 2	231 9	N	210	182 1			289
11		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8991 2	31 9	N	28				317
12		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT				317
TOTAL GAS PROD:		115,353				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,804				

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796														
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4846 2	120 9	N	109	176 1			256
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4484 2	111 9	N	101	172 1			185
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4694 2	118 9	N	107				292
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4583 2	87 9	N	79				371
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4743 2	129 9	N	117				488
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4673 2	59 9	N	54	173 1			369
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4809 2	99 9	N	90	169 1			290
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4747 2	99 9	N	90	175 1			205
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4833 2	102 9	N	93	166 1			132
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5019 2	114 9	N	104				236
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4944 2	103 9	N	94	173 1			157
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				157
TOTAL GAS PROD:		53,516				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,038				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10396 - 13130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5793 2	253 9	N	230		342 1			703
02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5174 2	228 9	N	207		174 1			736
03	5735 X	5681	-0-	-54	-0-	5444 2	237 9	N	215		181 1			770
04	5550 X	5437	-0-	-113	-0-	5209 2	228 9	N	207		174 1			803
05	5735 X	5555	-0-	-180	-0-	5323 2	232 9	N	211		172 1			842
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5099 2	211 9	N	192		344 1			690
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5167 2	215 9	N	195		175 1			710
08	5332 X	5320	-0-	-12	-0-	5116 2	204 9	N	185		175 1			720
09	5160 X	4885	-0-	-275	-0-	4797 2	88 9	N	80		179 1			621
10	5332 X	416	-0-	-4916	-0-	208 2	208 9	N	189					810
11	5160 X	4994	-0-	-166	-0-	4799 2	195 9	N	177		180 1			807
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					807
TOTAL GAS PROD:		54,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,088								

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	12978 2	224 9	N	204		356 1			871	
02	12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	12009 2	212 9	N	193		354 1			710	
03	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12590 2	232 9	N	211		183 1			738	
04	6930 X	3565	-0-	-3365	-0-	3462 2	103 9	N	94		159 1			673	
05	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12539 2	106 9	N	96					769	
06	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12275 2	439 9	N	399		349 1			819	
07	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	12163 2	107 9	N	97		339 1			577	
08	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12118 2	132 9	N	120					697	
09	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12709 2	196 9	N	178		360 1			515	
10	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	12886 2	165 9	N	150					665	
11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12391 2	210 9	N	191		349 1			507	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					507	
TOTAL GAS PROD:		130,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,933									

VOLLMERT "B" SL		WELL #: 11H		RRCID -> 265208		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10618 - 13900	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID -> 265282	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10466	- 13541				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	7781 X	7301	-0-	-480	-0-	7177 2	124 9	N	113				450
02	7279 X	6975	-0-	-304	-0-	6864 2	111 9	N	101	183	1		368
03	7781 X	7231	-0-	-550	-0-	7113 2	118 9	N	107	184	1		291
04	7530 X	6861	-0-	-669	-0-	6754 2	107 9	N	97				388
05	7781 X	6986	-0-	-795	-0-	6878 2	108 9	N	98	171	1		315
06	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6732 2	92 9	N	84				399
07	7471 X	6633	-0-	-838	-0-	6550 2	83 9	N	75	174	1		300
08	7223 X	6553	-0-	-670	-0-	6466 2	87 9	N	79				379
09	6870 X	5993	-0-	-877	-0-	5924 2	69 9	N	63				442
10	7037 X	174	-0-	-6863	-0-	87 2	87 9	N	79	181	1		340
11	6810 X	5979	-0-	-831	-0-	5892 2	87 9	N	79				419
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				419
TOTAL GAS PROD:		67,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		975							

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID -> 265522	COMPL. DATE 02/02/2011	TOTAL DEPTH 9844	PERF.11401	- 13817				
01	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	5098 2	140 9	N	127	180	1		304
02	5017 X	4774	-0-	-243	-0-	4641 2	133 9	N	121	182	1		243
03	5363 X	5146	-0-	-217	-0-	5008 2	138 9	N	125				368
04	5070 X	4870	-0-	-200	-0-	4756 2	114 9	N	104	181	1		291
05	5239 X	5004	-0-	-235	-0-	4891 2	113 9	N	103	184	1		210
06	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	4918 2	308 9	N	280	169	1		321
07	5146 X	4846	-0-	-300	-0-	4737 2	109 9	N	99	180	1		240
08	5146 X	4774	-0-	-372	-0-	4683 2	91 9	N	83				323
09	5220 X	4441	-0-	-779	-0-	4336 2	105 9	N	95	182	1		236
10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6187 2	165 9	N	150				386
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5717 2	365 9	N	332	360	1		358
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				358
TOTAL GAS PROD:		56,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,619							

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID -> 266539	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 9793	PERF.10177	- 13820				
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3680 2	208 9	N	189	178	1		392
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3168 2	167 9	N	152	178	1		366
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3676 2	196 9	N	178	183	1		361
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3218 2	150 9	N	136	177	1		320
05	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3138 2	146 9	N	133				453
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3160 2	152 9	N	138	177	1		414
07	3658 X	3298	-0-	-360	-0-	3173 2	125 9	N	114	173	1		355
08	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	3023 2	120 9	N	109	172	1		292
09	3360 X	3046	-0-	-314	-0-	2922 2	124 9	N	113	172	1		233
10	3410 X	3044	-0-	-366	-0-	2909 2	135 9	N	123				356
11	3300 X	2735	-0-	-565	-0-	2618 2	117 9	N	106	172	1		290
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				290
TOTAL GAS PROD:		36,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,491							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6605 2	431 9	N	392	522 1				416
02	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5636 2	314 9	N	285	356 1				345
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	5999 2	353 9	N	321	351 1				315
04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5832 2	315 9	N	286	294 1				307
05	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	5889 2	329 9	N	299	167 1				439
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5727 2	297 9	N	270	521 1				188
07	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6516 2	361 9	N	328	344 1				172
08	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6512 2	353 9	N	321	171 1				322
09	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6266 2	320 9	N	291	350 1				263
10	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6372 2	331 9	N	301	354 1				210
11	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	5988 2	293 9	N	266	179 1				297
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					297
TOTAL GAS PROD:		71,039				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,360					

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	9083 X	8963	-0-	-120	-0-	8721 2	242 9	N	220	375 1				199
02	8497 X	8140	-0-	-357	-0-	7923 2	217 9	N	197	179 1				217
03	9083 X	8444	-0-	-639	-0-	8240 2	204 9	N	185	177 1				225
04	8700 X	8042	-0-	-658	-0-	7853 2	189 9	N	172	173 1				224
05	8959 X	7942	-0-	-1017	-0-	7764 2	178 9	N	162					386
06	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7473 2	153 9	N	139	184 1				341
07	8122 X	7671	-0-	-451	-0-	7526 2	145 9	N	132	171 1				302
08	8122 X	7615	-0-	-507	-0-	7470 2	145 9	N	132	172 1				262
09	7860 X	7336	-0-	-524	-0-	7194 2	142 9	N	129	171 1				220
10	7936 X	7416	-0-	-520	-0-	7271 2	145 9	N	132	168 1				184
11	7620 X	7011	-0-	-609	-0-	6866 2	145 9	N	132					316
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					316
TOTAL GAS PROD:		86,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,732					

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	8737 2	413 9	N	375	364 1				352
02	7888 X	7483	-0-	-405	-0-	7108 2	375 9	N	341	374 1				319
03	8432 X	7512	-0-	-920	-0-	7159 2	353 9	N	321	361 1				279
04	8160 X	7820	-0-	-340	-0-	7447 2	373 9	N	339	377 1				241
05	8432 X	7622	-0-	-810	-0-	7280 2	342 9	N	311					552
06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7046 2	312 9	N	284	554 1				282
07	7812 X	7620	-0-	-192	-0-	7292 2	328 9	N	298	174 1				406
08	7812 X	7599	-0-	-213	-0-	7267 2	332 9	N	302	350 1				358
09	7560 X	6749	-0-	-811	-0-	6454 2	295 9	N	268	176 1				450
10	7626 X	7275	-0-	-351	-0-	7033 2	242 9	N	220	370 1				300
11	7380 X	7016	-0-	-364	-0-	6750 2	266 9	N	242	349 1				193
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					193
TOTAL GAS PROD:		83,204				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,301					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14353 X	13560	-0-	-793	-0-	13427 2	133 9	N	121	183 1		222
02	13427 X	12150	-0-	-1277	-0-	12008 2	142 9	N	129	176 1		175
03	14353 X	12555	-0-	-1798	-0-	12388 2	167 9	N	152	183 1		144
04	13110 X	11923	-0-	-1187	-0-	11763 2	160 9	N	145			289
05	13547 X	11586	-0-	-1961	-0-	11446 2	140 9	N	127	179 1		237
06	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11333 2	167 9	N	152	175 1		214
07	12462 X	11603	-0-	-859	-0-	11436 2	167 9	N	152	174 1		192
08	12462 X	11362	-0-	-1100	-0-	11207 2	155 9	N	141	174 1		159
09	11910 X	10967	-0-	-943	-0-	10815 2	152 9	N	138	172 1		125
10	11873 X	11251	-0-	-622	-0-	11091 2	160 9	N	145			270
11	11490 X	10724	-0-	-766	-0-	10579 2	145 9	N	132	173 1		229
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
TOTAL GAS PROD:		129,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,534				

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11222 X	10637	-0-	-585	-0-	10425 2	212 9	N	193	198 1		403
02	10498 X	9300	-0-	-1198	-0-	9124 2	176 9	N	160	196 1		367
03	11222 X	9502	-0-	-1720	-0-	9326 2	176 9	N	160	197 1		330
04	10290 X	9044	-0-	-1246	-0-	8882 2	162 9	N	147	195 1		282
05	10633 X	7599	-0-	-3034	-0-	7477 2	122 9	N	111			393
06	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8740 2	133 9	N	121	192 1		322
07	9610 X	8236	-0-	-1374	-0-	8105 2	131 9	N	119	191 1		250
08	9517 X	8551	-0-	-966	-0-	8416 2	135 9	N	123			373
09	9030 X	7411	-0-	-1619	-0-	7297 2	114 9	N	104	195 1		282
10	9176 X	8413	-0-	-763	-0-	8282 2	131 9	N	119	196 1		205
11	8880 X	7944	-0-	-936	-0-	7803 2	141 9	N	128			333
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			333
TOTAL GAS PROD:		95,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,485				

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10626 - 12981		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	10952 2	1183 9	N	1075	1095 1		1100
02	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	9784 2	991 9	N	901	1270 1		731
03	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	10240 2	1239 9	N	1126	907 1		950
04	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	9619 2	846 9	N	769	903 1		816
05	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	9399 2	902 9	N	820	721 1		915
06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	9585 2	857 9	N	779	894 1		800
07	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9188 2	734 9	N	667	715 1		752
08	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	8950 2	843 9	N	766	535 1		983
09	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	8504 2	805 9	N	732	903 1		812
10	5084 X	1433	-0-	-3651	-0-	717 2	716 9	N	651	536 1		927
11	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8202 2	372 9	N	338	425 1		840
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			840
TOTAL GAS PROD:		104,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,624				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10571 X	10151	-0-	-420	-0-	-0-	9906	2	245	9	N	223	173	1	318
02		9889 X	9301	-0-	-588	-0-	-0-	9084	2	217	9	N	197	180	1	335
03		10571 X	9830	-0-	-741	-0-	-0-	9622	2	208	9	N	189	172	1	352
04		10080 X	9397	-0-	-683	-0-	-0-	9190	2	207	9	N	188	173	1	367
05		10261 X	9572	-0-	-689	-0-	-0-	9362	2	210	9	N	191	173	1	385
06		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	-0-	9160	2	373	9	N	339	341	1	383
07		9951 X	8942	-0-	-1009	-0-	-0-	8942	2		9	N	-0-	180	1	203
08		9827 X	9433	-0-	-394	-0-	-0-	9238	2	195	9	N	177			380
09		9540 X	9022	-0-	-518	-0-	-0-	8843	2	179	9	N	163	183	1	360
10		9858 X	368	-0-	-9490	-0-	-0-	184	2	184	9	N	167	182	1	345
11		9540 X	8835	-0-	-705	-0-	-0-	8677	2	158	9	N	144	174	1	315
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315
TOTAL GAS PROD:		94,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,978										

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410																
01		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	-0-	17642	2	374	9	N	340	557	1	575
02		12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	-0-	12277	2	351	9	N	319	365	1	529
03		17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	-0-	17080	2	331	9	N	301	387	1	443
04		16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	-0-	16116	2	293	9	N	266	179	1	530
05		16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	-0-	16276	2	289	9	N	263	171	1	622
06		15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	-0-	15515	2	222	9	N	202	357	1	467
07		15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	-0-	15233	2	205	9	N	186	169	1	484
08		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	-0-	15107	2	185	9	N	168	169	1	483
09		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	-0-	14837	2	198	9	N	180	175	1	488
10		15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	-0-	14983	2	215	9	N	195	176	1	507
11		14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	-0-	13942	2	227	9	N	206	189	1	524
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			524
TOTAL GAS PROD:		171,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,626										

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375																
01		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	4018	2	188	9	N	171	358	1	209
02		3828 X	3395	-0-	-433	-0-	-0-	3230	2	165	9	N	150			359
03		4092 X	3789	-0-	-303	-0-	-0-	3612	2	177	9	N	161	181	1	339
04		3960 X	3466	-0-	-494	-0-	-0-	3301	2	165	9	N	150	173	1	316
05		4092 X	3685	-0-	-407	-0-	-0-	3518	2	167	9	N	152	181	1	287
06		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	3374	2	155	9	N	141	173	1	255
07		3627 X	3563	-0-	-64	-0-	-0-	3414	2	149	9	N	135	168	1	222
08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-	3557	2	356	9	N	324	180	1	366
09		3510 X	3080	-0-	-430	-0-	-0-	3080	2		9	N	-0-	46	1	320
10		3627 X	1167	-0-	-2460	-0-	-0-	1064	2	103	9	N	94	173	1	241
11		3510 X	3122	-0-	-388	-0-	-0-	2978	2	144	9	N	131	174	1	198
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		36,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,609										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		15438 X	13187	-0-	-2251	-0-	12593 2	594 9	N	540	538 1	617
02		14442 X	13964	-0-	-478	-0-	13043 2	921 9	N	837	886 1	568
03		15438 X	14650	-0-	-788	-0-	13618 2	1032 9	N	938	904 1	602
04		14940 X	13867	-0-	-1073	-0-	12853 2	1014 9	N	922	705 1	819
05		15438 X	14231	-0-	-1207	-0-	13174 2	1057 9	N	961	1025 1	755
06		13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	12542 2	1009 9	N	917	868 1	804
07		13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	12676 2	974 9	N	885	1024 1	665
08		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	12548 2	998 9	N	907	1029 1	543
09		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	11893 2	944 9	N	858	864 1	537
10		13175 X	12243	-0-	-932	-0-	11269 2	974 9	N	885	1029 1	393
11		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	11917 2	972 9	N	884	897 1	380
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		380
TOTAL GAS PROD:		148,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,534				

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4164 2	272 9	N	247	197 1	673
02		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3781 2	250 9	N	227	592 1	308
03		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	3981 2	287 9	N	261	195 1	374
04		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3787 2	240 9	N	218	194 1	398
05		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	3914 2	251 9	N	228	193 1	433
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3760 2	230 9	N	209	194 1	448
07		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3853 2	223 9	N	203	187 1	464
08		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	3839 2	227 9	N	206	192 1	478
09		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3685 2	211 9	N	192	391 1	279
10		3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3554 2	221 9	N	201	188 1	292
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3633 2	210 9	N	191	199 1	284
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		284
TOTAL GAS PROD:		44,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,383				

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4160 2	245 9	N	223	183 1	402
02		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3679 2	199 9	N	181	185 1	398
03		4123 X	4107	-0-	-16	-0-	3896 2	211 9	N	192	183 1	407
04		3990 X	3878	-0-	-112	-0-	3676 2	202 9	N	184	183 1	408
05		4123 X	3911	-0-	-212	-0-	3727 2	184 9	N	167	182 1	393
06		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3492 2	160 9	N	145	176 1	362
07		3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3589 2	199 9	N	181	358 1	185
08		3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3140 2	116 9	N	105		290
09		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4461 2	185 9	N	168	188 1	270
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4222 2	190 9	N	173	179 1	264
11		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4274 2	171 9	N	155	184 1	235
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		235
TOTAL GAS PROD:		44,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,874				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
VOLLMERT		WELL #:		8H	RRCID ->	267983	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10847	- 15433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18476 X	17486	-0-	-990	-0-	17295 2	191 9	N	174	186 1	355
02		17284 X	15510	-0-	-1774	-0-	15313 2	197 9	N	179	181 1	353
03		18321 X	15581	-0-	-2740	-0-	15379 2	202 9	N	184	177 1	360
04		16920 X	14100	-0-	-2820	-0-	13916 2	184 9	N	167	185 1	342
05		17484 X	14232	-0-	-3252	-0-	14053 2	179 9	N	163	180 1	325
06		14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14822 2	176 9	N	160	175 1	310
07		16585 X	14595	-0-	-1990	-0-	14431 2	164 9	N	149	172 1	287
08		15593 X	14247	-0-	-1346	-0-	14091 2	156 9	N	142	181 1	248
09		15000 X	13571	-0-	-1429	-0-	13398 2	173 9	N	157	172 1	233
10		15500 X	13488	-0-	-2012	-0-	13290 2	198 9	N	180	157 1	256
11		15000 X	13009	-0-	-1991	-0-	12876 2	133 9	N	121		377
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		377
TOTAL GAS PROD:		160,817				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,776		

WATERFIELD "C"		WELL #:		12H	RRCID ->	268014	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10175	- 13918
01		7502 X	6070	-0-	-1432	-0-	5798 2	272 9	N	247		550
02		6815 X	5719	-0-	-1096	-0-	5427 2	292 9	N	265	577 1	238
03		7285 X	6092	-0-	-1193	-0-	5796 2	296 9	N	269	192 1	315
04		6360 X	5792	-0-	-568	-0-	5489 2	303 9	N	275	190 1	400
05		6138 X	5849	-0-	-289	-0-	5494 2	355 9	N	323	173 1	550
06		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5196 2	240 9	N	218	545 1	223
07		5580 X	5401	-0-	-179	-0-	5119 2	282 9	N	256	194 1	285
08		5580 X	5338	-0-	-242	-0-	5054 2	284 9	N	258	191 1	352
09		5400 X	4877	-0-	-523	-0-	4632 2	245 9	N	223	190 1	385
10		5580 X	5194	-0-	-386	-0-	4745 2	449 9	N	408	369 1	424
11		5400 X	4642	-0-	-758	-0-	4602 2	40 9	N	36	190 1	270
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		270
TOTAL GAS PROD:		60,410				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,778		

WATERFIELD 113		WELL #:		1SL	RRCID ->	268139	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10454	- 11153
01		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5332 2	117 9	N	106		678
02		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4733 2	88 9	N	80	178 1	580
03		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4950 2	99 9	N	90	186 1	484
04		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4693 2	101 9	N	92		576
05		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4781 2	106 9	N	96		672
06		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4610 2	67 9	N	61	173 1	560
07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4714 2	90 9	N	82		642
08		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4683 2	90 9	N	82	186 1	538
09		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4486 2	75 9	N	68	173 1	433
10		2759 X	2539	-0-	-220	-0-	2506 2	33 9	N	30		463
11		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4381 2	140 9	N	127		590
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		590
TOTAL GAS PROD:		50,875				TOTAL CONDENSATE PROD:				914		



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VOLLMERT		WELL #:		9SL	RRCID -> 268640	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10770	- 14760				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		28943 X	28943	-0-	-0-	-0-	28398 2	545 9	N	495	731 1	593			
02		25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	24458 2	543 9	N	494	532 1	555			
03		25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	25017 2	352 9	N	320	174 1	701			
04		23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	23639 2	332 9	N	302	350 1	653			
05		23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	23596 2	309 9	N	281	173 1	761			
06		22536 X	22536	-0-	-0-	-0-	22160 2	376 9	N	342	354 1	749			
07		22305 X	22305	-0-	-0-	-0-	21982 2	323 9	N	294	519 1	524			
08		22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	22298 2	382 9	N	347	168 1	703			
09		22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	21755 2	353 9	N	321	355 1	669			
10		22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	21754 2	326 9	N	296	340 1	625			
11		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	20554 2	350 9	N	318	347 1	596			
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		596			
TOTAL GAS PROD:		259,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,810							

MAHLER		WELL #:		5138H	RRCID -> 268643	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9813	- 14542				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4715 2	351 9	N	319	395 1	844			
02		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3887 2	284 9	N	258	392 1	710			
03		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4111 2	305 9	N	277	195 1	792			
04		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	3903 2	286 9	N	260	195 1	857			
05		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4042 2	287 9	N	261	193 1	925			
06		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4087 2	479 9	N	435	385 1	975			
07		3906 X	3759	-0-	-147	-0-	3720 2	39 9	N	35	383 1	627			
08		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3907 2	260 9	N	236	193 1	670			
09		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3708 2	234 9	N	213	390 1	493			
10		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3866 2	251 9	N	228	196 1	525			
11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3749 2	242 9	N	220	198 1	547			
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		547			
TOTAL GAS PROD:		46,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,742							

WATERFIELD "C"		WELL #:		13H	RRCID -> 268703	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	9983	PERF.10252	- 14846				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	11914 2	541 9	N	492	566 1	954			
02		18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	18316 2	557 9	N	506	765 1	695			
03		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18748 2	649 9	N	590	565 1	720			
04		17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	16668 2	518 9	N	471	560 1	631			
05		18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	17532 2	526 9	N	478	372 1	737			
06		17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17094 2	521 9	N	474	552 1	659			
07		17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	17017 2	507 9	N	461	382 1	738			
08		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	16979 2	504 9	N	458	573 1	623			
09		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	16129 2	513 9	N	466	546 1	543			
10		16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	16314 2	513 9	N	466	362 1	647			
11		16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	15673 2	487 9	N	443	376 1	714			
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		714			
TOTAL GAS PROD:		188,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,305							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

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

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

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

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

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

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

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

MAHLER WELL #: 15SSL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

01	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18310	2	452	9	N	411	542	1		1045
02	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	16502	2	374	9	N	340	768	1		617
03	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	17332	2	408	9	N	371	381	1		607
04	16888 X	16888	-0-	-0-	-0-	16501	2	387	9	N	352	187	1		772
05	17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	16843	2	406	9	N	369	376	1		765
06	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	15922	2	329	9	N	299	371	1		693
07	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16081	2	307	9	N	279	365	1		607
08	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	16178	2	383	9	N	348	188	1		767
09	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	16343	2	377	9	N	343	378	1		732
10	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	16782	2	387	9	N	352	372	1		712
11	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	15156	2	358	9	N	325	187	1		850
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				850
TOTAL GAS PROD:											186,118	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,789

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WEBB 187		WELL #:		2H	RRCID ->	270266	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9800	- 14085	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4433 X	4074	-0-	-359	-0-	3888	2	186	9	N	169	196	1	593
02	4147 X	3494	-0-	-653	-0-	3348	2	146	9	N	133	196	1	530
03	4433 X	3732	-0-	-701	-0-	3556	2	176	9	N	160	197	1	493
04	4260 X	3912	-0-	-348	-0-	3675	2	237	9	N	215	195	1	513
05	4402 X	4213	-0-	-189	-0-	3975	2	238	9	N	216	194	1	535
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3812	2	182	9	N	165	193	1	507
07	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	3835	2	182	9	N	165	192	1	480
08	4154 X	3872	-0-	-282	-0-	3698	2	174	9	N	158	193	1	445
09	4020 X	3776	-0-	-244	-0-	3604	2	172	9	N	156	196	1	405
10	4154 X	3811	-0-	-343	-0-	3647	2	164	9	N	149	197	1	357
11	3990 X	3601	-0-	-389	-0-	3438	2	163	9	N	148			505
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			505
TOTAL GAS PROD:		42,496				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,834				

MAHLER SL		WELL #:		14H	RRCID ->	270367	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10398	- 14757
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WATERFIELD 112		WELL #:		1H	RRCID ->	270445	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10196	- 14615	
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	8919	2	262	9	N	238	190	1	485
02	8004 X	6868	-0-	-1136	-0-	6700	2	168	9	N	153	195	1	443
03	8556 X	7814	-0-	-742	-0-	7559	2	255	9	N	232	383	1	292
04	8280 X	7758	-0-	-522	-0-	7514	2	244	9	N	222	184	1	330
05	8556 X	8118	-0-	-438	-0-	7785	2	333	9	N	303	370	1	263
06	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6795	2	184	9	N	167	187	1	243
07	8029 X	7403	-0-	-626	-0-	7182	2	221	9	N	201	186	1	258
08	8122 X	7692	-0-	-430	-0-	7408	2	284	9	N	258	184	1	332
09	7860 X	7132	-0-	-728	-0-	6879	2	253	9	N	230	369	1	193
10	8122 X	7360	-0-	-762	-0-	7108	2	252	9	N	229	185	1	237
11	7440 X	6938	-0-	-502	-0-	6706	2	232	9	N	211	190	1	258
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			258
TOTAL GAS PROD:		83,243				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,444				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WEBB	WELL #:	2	RRCID ->	270787	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9732	-	9794		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		651 N	646	-0-	-5	-0-	635 2	11 9	N		10			192
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	577 2	11 9	N		10			202
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	592 2	6 9	N		5			207
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N		5			212
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	563 2	3 9	N		3			215
06		570 N	520	-0-	-50	-0-	516 2	4 9	N		4			219
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	515 2	3 9	N		3			222
08		558 N	503	-0-	-55	-0-	501 2	2 9	N		2			224
09		510 N	466	-0-	-44	-0-	466 2		N		-0-			224
10		527 N	468	-0-	-59	-0-	467 2	1 9	N		1			225
11		480 N	421	-0-	-59	-0-	419 2	2 9	N		2			227
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			227
TOTAL GAS PROD:		5,294				TOTAL CONDENSATE PROD:				45				

MAHLER		WELL #:		13SL	RRCID ->	271285	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	9778	-	14010
01		31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	31122 2	735 9	N		668	558 1		759
02		27550 X	27078	-0-	-472	-0-	26345 2	733 9	N		666	750 1		675
03		29450 X	28105	-0-	-1345	-0-	27355 2	750 9	N		682	735 1		622
04		28500 X	24944	-0-	-3556	-0-	24448 2	496 9	N		451	358 1		715
05		29450 X	25558	-0-	-3892	-0-	24991 2	567 9	N		515	370 1		860
06		25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	24494 2	699 9	N		635	915 1		580
07		24440 X	24440	-0-	-0-	-0-	23888 2	552 9	N		502	185 1		897
08		25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	24398 2	680 9	N		618	923 1		592
09		24265 X	24265	-0-	-0-	-0-	23594 2	671 9	N		610	367 1		835
10		24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	23667 2	655 9	N		595	727 1		703
11		23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	22609 2	447 9	N		406	545 1		564
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			564
TOTAL GAS PROD:		283,896				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,348				

WATERFIELD 'C'		WELL #:		14H	RRCID ->	271880	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	10323	-	14668
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	7936 X	7645	-0-	-291	-0-	7434	2	211	9	N	192	182	1	367
02	7424 X	6608	-0-	-816	-0-	6415	2	193	9	N	175	197	1	345
03	7936 X	7054	-0-	-882	-0-	6881	2	173	9	N	157	190	1	312
04	7680 X	6520	-0-	-1160	-0-	6377	2	143	9	N	130	190	1	252
05	7657 X	6771	-0-	-886	-0-	6597	2	174	9	N	158			410
06	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	6705	2	381	9	N	346	369	1	387
07	7037 X	6319	-0-	-718	-0-	6187	2	132	9	N	120			507
08	7037 X	6115	-0-	-922	-0-	5988	2	127	9	N	115	157	1	465
09	6810 X	6067	-0-	-743	-0-	5927	2	140	9	N	127	171	1	421
10	7037 X	6139	-0-	-898	-0-	5982	2	157	9	N	143	175	1	389
11	6810 X	5673	-0-	-1137	-0-	5673	2			N	-0-			389
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			389
TOTAL GAS PROD:		71,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,663								

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773				
01	15035 X	13858	-0-	-1177	-0-	13493	2	365	9	N	332	198	1	849
02	14065 X	11597	-0-	-2468	-0-	11327	2	270	9	N	245	361	1	733
03	14880 X	11988	-0-	-2892	-0-	11722	2	266	9	N	242	367	1	608
04	13800 X	10553	-0-	-3247	-0-	10292	2	261	9	N	237			845
05	13857 X	9470	-0-	-4387	-0-	9237	2	233	9	N	212	372	1	685
06	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10138	2	121	9	N	110	190	1	605
07	12400 X	10345	-0-	-2055	-0-	10071	2	274	9	N	249			854
08	11997 X	10155	-0-	-1842	-0-	9906	2	249	9	N	226	380	1	700
09	10560 X	10244	-0-	-316	-0-	10035	2	209	9	N	190	190	1	700
10	10602 X	10557	-0-	-45	-0-	10303	2	254	9	N	231	184	1	747
11	10260 X	10099	-0-	-161	-0-	9868	2	231	9	N	210	190	1	767
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			767
TOTAL GAS PROD:		119,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,484								

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850				
01	DLQ G-10	12784	-0-	12784	23369	428	1	12117	2	N	217	194	1	288
02	DLQ G-10	11511	-0-	11511	34880	11285	2	226	9	N	205	388	1	105
03	DLQ G-10	12352	-0-	12352	47232	12081	2	271	9	N	246	171	1	180
04	58578 X	11346	-0-	-47232	-0-	11125	2	221	9	N	201	188	1	193
05	12400 X	11343	-0-	-1057	-0-	11117	2	226	9	N	205			398
06	12000 X	10691	-0-	-1309	-0-	10518	2	173	9	N	157	377	1	178
07	12338 X	11055	-0-	-1283	-0-	10882	2	173	9	N	157	190	1	145
08	12338 X	10770	-0-	-1568	-0-	10597	2	173	9	N	157			302
09	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11115	2	600	9	N	545	577	1	270
10	11346 X	10631	-0-	-715	-0-	10631	2			N	-0-	27	1	243
11	10710 X	10082	-0-	-628	-0-	9914	2	168	9	N	153	183	1	213
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:		124,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,243								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MCMORDIE 26		WELL #:		2SL	RRCID ->	272847	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10153	- 14953			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	DLQ	G-10	59232	-0-	59232	113944	57034	2	2198	9	N	1998	2475	1	887
02	DLQ	G-10	51242	-0-	51242	165186	49121	2	2121	9	N	1928	1732	1	1083
03	DLQ	G-10	53200	-0-	53200	218386	51442	2	1758	9	N	1598	2094	1	587
04		268774 X	50388	-0-	-218386	-0-	48525	2	1863	9	N	1694	1304	1	977
05		36766 X	36060	-0-	-706	-0-	34446	2	1614	9	N	1467	1657	1	787
06		46631 X	46631	-0-	-0-	-0-	44663	2	1968	9	N	1789	1479	1	1097
07		34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	32702	2	1447	9	N	1315	1655	1	757
08		48424 X	48424	-0-	-0-	-0-	46796	2	1628	9	N	1480	1472	1	765
09		46941 X	46941	-0-	-0-	-0-	45268	2	1673	9	N	1521	1483	1	803
10		48064 X	48064	-0-	-0-	-0-	46393	2	1671	9	N	1519	1682	1	640
11		46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	44835	2	1562	9	N	1420	1479	1	581
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			581
TOTAL GAS PROD:		520,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,729							

MCMORDIE 26 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	272899	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 9440	- 14312	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025			
01	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	10808	2	1393	9	N	1266	1158	1	475
02	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	10151	2	1383	9	N	1257	1147	1	585
03	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	12053	2	1258	9	N	1144	1336	1	393
04	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	10370	2	1164	9	N	1058	939	1	512
05	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	10606	2	1115	9	N	1014	1099	1	427
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	10235	2	1007	9	N	915	917	1	425
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	10182	2	981	9	N	892	919	1	398
08	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10040	2	932	9	N	847	912	1	333
09	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	9406	2	857	9	N	779	912	1	200
10	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	9248	2	834	9	N	758	738	1	220
11	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10107	2	820	9	N	745	735	1	230
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			230
TOTAL GAS PROD:		124,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,675							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL	DEPTH	10143	PERF.10450 - 14721			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	DLQ	G-10	17804	-0-	17804	34742	17366	2	438	9	N	398	375	1	733
02	DLQ	G-10	15885	-0-	15885	50627	15531	2	354	9	N	322			1055
03	DLQ	G-10	16604	-0-	16604	67231	16226	2	378	9	N	344	741	1	658
04		83877 X	16646	-0-	-67231	-0-	15973	2	673	9	N	612	376	1	894
05		16678 X	16505	-0-	-173	-0-	16147	2	358	9	N	325	368	1	851
06		16140 X	15034	-0-	-1106	-0-	14718	2	316	9	N	287	385	1	753
07		17205 X	15068	-0-	-2137	-0-	14751	2	317	9	N	288	191	1	850
08		17205 X	14643	-0-	-2562	-0-	14334	2	309	9	N	281	377	1	754
09		16650 X	13818	-0-	-2832	-0-	13526	2	292	9	N	265	192	1	827
10		16492 X	14093	-0-	-2399	-0-	13638	2	455	9	N	414	538	1	703
11		15030 X	12283	-0-	-2747	-0-	12272	2	11	9	N	10			713
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			713
TOTAL GAS PROD:		168,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,546									

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10170 - 14792			
01	DLQ	G-10	37306	-0-	37306	72091	35031	2	2275	9	N	2068	2117	1	878
02	DLQ	G-10	32839	-0-	32839	104930	30798	2	2041	9	N	1855	1728	1	1005
03	DLQ	G-10	34128	-0-	34128	139058	31981	2	2147	9	N	1952	2259	1	698
04		169999 X	30941	-0-	-139058	-0-	29356	2	1585	9	N	1441	1295	1	844
05		34100 X	29889	-0-	-4211	-0-	27840	2	2049	9	N	1863	1863	1	844
06		29460 X	29022	-0-	-438	-0-	27573	2	1449	9	N	1317	1302	1	859
07		30442 X	29154	-0-	-1288	-0-	27564	2	1590	9	N	1445	1499	1	805
08		30442 X	28183	-0-	-2259	-0-	26659	2	1524	9	N	1385	1298	1	892
09		29460 X	26198	-0-	-3262	-0-	24874	2	1324	9	N	1204	1311	1	785
10		29977 X	26071	-0-	-3906	-0-	24705	2	1366	9	N	1242	1320	1	707
11		29010 X	26857	-0-	-2153	-0-	25220	2	1637	9	N	1488	1498	1	697
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			697
TOTAL GAS PROD:		330,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,260									

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11451 - 15268			
01	DLQ	G-10	30377	-0-	30377	59574	29798	2	579	9	N	526	563	1	544
02	DLQ	G-10	25483	-0-	25483	85057	25015	2	468	9	N	425	180	1	789
03	DLQ	G-10	25576	-0-	25576	110633	25137	2	439	9	N	399	563	1	625
04		136961 X	26328	-0-	-110633	-0-	25881	2	447	9	N	406	176	1	855
05		30380 X	27049	-0-	-3331	-0-	26579	2	470	9	N	427	741	1	541
06		25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25384	2	438	9	N	398	359	1	580
07		26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	26064	2	463	9	N	421	358	1	643
08		26339 X	26339	-0-	-0-	-0-	25906	2	433	9	N	394	369	1	668
09		25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	25036	2	430	9	N	391	546	1	513
10		26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	25730	2	439	9	N	399	350	1	562
11		26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	25873	2	501	9	N	455	543	1	474
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			474
TOTAL GAS PROD:		291,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,641									



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	DLQ	G-10	15283	-0-	15283	41103	14925	2	358	9	N	325	176	1	857
02	DLQ	G-10	13732	-0-	13732	54835	13544	2	188	9	N	171	393	1	635
03	DLQ	G-10	28614	-0-	28614	83449	28143	2	471	9	N	428	380	1	683
04		112601 X	29152	-0-	-83449		28650	2	502	9	N	456	566	1	573
05		32917 X	32917	-0-	-0-		32322	2	595	9	N	541	380	1	734
06		31576 X	31576	-0-	-0-		31023	2	553	9	N	503	557	1	680
07		32991 X	32991	-0-	-0-		32454	2	537	9	N	488	540	1	628
08		32179 X	32179	-0-	-0-		31662	2	517	9	N	470	369	1	729
09		30271 X	30271	-0-	-0-		29794	2	477	9	N	434	558	1	605
10		29351 X	29351	-0-	-0-		29022	2	329	9	N	299	356	1	548
11		27769 X	27769	-0-	-0-		27432	2	337	9	N	306	562	1	292
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			292
TOTAL GAS PROD:		303,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,421									

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	DLQ	G-10	16649	-0-	16649	34085	16323	2	326	9	N	296	356	1	548
02	DLQ	G-10	15166	-0-	15166	49251	14851	2	315	9	N	286	176	1	658
03	DLQ	G-10	15712	-0-	15712	64963	15378	2	334	9	N	304	362	1	600
04		78927 X	13964	-0-	-64963		13686	2	278	9	N	253	175	1	678
05		17422 X	14170	-0-	-3252		13842	2	328	9	N	298	346	1	630
06		14880 X	12769	-0-	-2111		12572	2	197	9	N	179	162	1	647
07		15376 X	12665	-0-	-2711		12324	2	341	9	N	310	347	1	610
08		15376 X	12346	-0-	-3030		12051	2	295	9	N	268	341	1	537
09		13950 X	11252	-0-	-2698		11013	2	239	9	N	217	341	1	413
10		14167 X	440	-0-	-13727		220	2	220	9	N	200	175	1	438
11		12780 X	9827	-0-	-2953		9619	2	208	9	N	189	169	1	458
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			458
TOTAL GAS PROD:		134,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,800									

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	DLQ	G-10	11610	-0-	11610	22992	11034	2	576	9	N	524	602	1	677
02	DLQ	G-10	10089	-0-	10089	33081	9609	2	480	9	N	436	428	1	685
03	DLQ	G-10	1513	-0-	1513	34594	1011	2	502	9	N	456	533	1	608
04		44587 X	9993	-0-	-34594		9527	2	466	9	N	424	342	1	690
05		10633 X	10051	-0-	-582		9592	2	459	9	N	417	359	1	748
06		10290 X	9507	-0-	-783		9082	2	425	9	N	386	534	1	600
07		10633 X	9570	-0-	-1063		9149	2	421	9	N	383	346	1	637
08		10323 X	9387	-0-	-936		8978	2	409	9	N	372	341	1	668
09		9990 X	8916	-0-	-1074		8531	2	385	9	N	350	353	1	665
10		10044 X	8646	-0-	-1398		8395	2	251	9	N	228	173	1	720
11		9510 X	8479	-0-	-1031		8114	2	365	9	N	332	345	1	707
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			707
TOTAL GAS PROD:		97,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,308									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MAHLER 106		WELL #:		5H	RRCID ->	276489	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9999	PERF.10482	- 15635		
01	24800 X	19728	-0-	-5072	-0-	18198	2	1530	9	N	1391	1376	1	935
02	21112 X	18714	-0-	-2398	-0-	17241	2	1473	9	N	1339	1754	1	520
03	22568 X	19568	-0-	-3000	-0-	18125	2	1443	9	N	1312	1244	1	588
04	20580 X	18542	-0-	-2038	-0-	17214	2	1328	9	N	1207	1042	1	753
05	20429 X	18564	-0-	-1865	-0-	17280	2	1284	9	N	1167	1217	1	703
06	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	16494	2	1173	9	N	1066	1041	1	728
07	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	16318	2	1123	9	N	1021	1187	1	562
08	16988 X	16884	-0-	-104	-0-	15813	2	1071	9	N	974	1033	1	503
09	16440 X	15802	-0-	-638	-0-	14819	2	983	9	N	894	875	1	522
10	16988 X	15839	-0-	-1149	-0-	14843	2	996	9	N	905	1034	1	393
11	16440 X	15129	-0-	-1311	-0-	14012	2	1117	9	N	1015	871	1	537
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			537

TOTAL GAS PROD: 193,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,291

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WATERFIELD 'C'		WELL #:		15H	RRCID ->	276493	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9629	PERF.10001	- 14819	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	22192	-0-	22192	45444	21541 2	651 9	N	592	575 1			413
02	DLQ G-10	19295	-0-	19295	64739	18716 2	579 9	N	526	581 1			358
03	DLQ G-10	19232	-0-	19232	83971	18641 2	591 9	N	537	559 1			336
04	101475 X	17504	-0-	-83971	-0-	17040 2	464 9	N	422	182 1			576
05	22010 X	19172	-0-	-2838	-0-	18589 2	583 9	N	530	723 1			383
06	21300 X	18729	-0-	-2571	-0-	18166 2	563 9	N	512	533 1			362
07	20615 X	17875	-0-	-2740	-0-	17420 2	455 9	N	414	370 1			406
08	19220 X	18312	-0-	-908	-0-	17815 2	497 9	N	452	574 1			284
09	18720 X	17069	-0-	-1651	-0-	16658 2	411 9	N	374	372 1			286
10	19344 X	17987	-0-	-1357	-0-	17572 2	415 9	N	377	382 1			281
11	18720 X	16777	-0-	-1943	-0-	16391 2	386 9	N	351	362 1			270
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				270
TOTAL GAS PROD:		204,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,087							

MAHLER 106		WELL #:		8SL	RRCID ->	276528	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10242	- 15146
01	41150 X	41150	-0-	-0-	-0-	38508 2	2642 9	N	2402	2334 1		2471
02	27502 X	27502	-0-	-0-	-0-	26223 2	1279 9	N	1163	2304 1		1330
03	31000 X	17939	-0-	-13061	-0-	16556 2	1383 9	N	1257	1476 1		1111
04	37938 X	37938	-0-	-0-	-0-	35765 2	2173 9	N	1975	1444 1		1642
05	41074 X	41074	-0-	-0-	-0-	39109 2	1965 9	N	1786	2316 1		1112
06	39221 X	39221	-0-	-0-	-0-	37343 2	1878 9	N	1707	1771 1		1048
07	37991 X	37991	-0-	-0-	-0-	36136 2	1855 9	N	1686	1965 1		769
08	36023 X	36023	-0-	-0-	-0-	34396 2	1627 9	N	1479	1430 1		818
09	36621 X	36621	-0-	-0-	-0-	34870 2	1751 9	N	1592	1621 1		789
10	36960 X	36960	-0-	-0-	-0-	35275 2	1685 9	N	1532	1422 1		899
*11	36514 X	36514	-0-	-0-	-0-	34961 2	1553 9	N	1412	1455 1		856
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			856
TOTAL GAS PROD:		388,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,991						

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H	RRCID ->	277883	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10461	- 14882
01	33077 X	22764	-0-	-10313	-0-	22258 2	506 9	N	460	585 1		428
02	28362 X	18977	-0-	-9385	-0-	18599 2	378 9	N	344	380 1		392
03	27714 X	18962	-0-	-8752	-0-	18534 2	428 9	N	389	388 1		393
04	24540 X	16732	-0-	-7808	-0-	16732 2		N	-0-	35 1		358
05	22754 X	17256	-0-	-5498	-0-	16871 2	385 9	N	350	566 1		142
06	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	15424 2	330 9	N	300	185 1		257
07	20057 X	15478	-0-	-4579	-0-	15169 2	309 9	N	281	378 1		160
08	18972 X	14803	-0-	-4169	-0-	14498 2	305 9	N	277	184 1		253
09	16740 X	13710	-0-	-3030	-0-	13432 2	278 9	N	253	358 1		148
10	17267 X	13621	-0-	-3646	-0-	13339 2	282 9	N	256	192 1		212
11	15750 X	12554	-0-	-3196	-0-	12281 2	273 9	N	248	190 1		270
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
TOTAL GAS PROD:		180,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,158						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15128 X	11550	-0-	-3578	-0-	11332	2	218	9	N	198	199	1	319
02		14094 X	9783	-0-	-4311	-0-	9637	2	146	9	N	133			452
03		15066 X	10833	-0-	-4233	-0-	10683	2	150	9	N	136	197	1	391
04		13980 X	10474	-0-	-3506	-0-	10336	2	138	9	N	125	191	1	325
05		12276 X	11453	-0-	-823	-0-	11302	2	151	9	N	137	184	1	278
06		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9477	2	109	9	N	99			377
07		10819 X	9995	-0-	-824	-0-	9895	2	100	9	N	91	180	1	288
08		11005 X	9943	-0-	-1062	-0-	9829	2	114	9	N	104			392
09		10650 X	9378	-0-	-1272	-0-	9273	2	105	9	N	95	190	1	297
10		11005 X	9261	-0-	-1744	-0-	9138	2	123	9	N	112	189	1	220
11		9660 X	8756	-0-	-904	-0-	8651	2	105	9	N	95			315
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315
TOTAL GAS PROD:		111,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,325							

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203															
01		28737 X	20151	-0-	-8586	-0-	19822	2	329	9	N	299	588	1	343
02		25607 X	17562	-0-	-8045	-0-	17072	2	490	9	N	445	390	1	398
03		25668 X	17372	-0-	-8296	-0-	16898	2	474	9	N	431	387	1	442
04		23010 X	15807	-0-	-7203	-0-	15385	2	422	9	N	384	388	1	438
05		21855 X	15790	-0-	-6065	-0-	15349	2	441	9	N	401	186	1	653
06		14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	14553	2	391	9	N	355	555	1	453
07		17205 X	14787	-0-	-2418	-0-	14411	2	376	9	N	342	370	1	425
08		17205 X	16090	-0-	-1115	-0-	15628	2	462	9	N	420	557	1	288
09		17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	17125	2	716	9	N	651	376	1	563
10		17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	17068	2	248	9	N	225	378	1	410
11		16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	15930	2	388	9	N	353	378	1	385
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			385
TOTAL GAS PROD:		183,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,306							

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683															
01		70401 X	44379	-0-	-26022	-0-	43748	2	631	9	N	574	883	1	408
02		59276 X	39237	-0-	-20039	-0-	38589	2	648	9	N	589	725	1	272
03		57846 X	39524	-0-	-18322	-0-	38900	2	624	9	N	567	536	1	303
04		51300 X	36202	-0-	-15098	-0-	35640	2	562	9	N	511	537	1	277
05		48608 X	35407	-0-	-13201	-0-	34871	2	536	9	N	487	354	1	410
06		32585 X	32585	-0-	-0-	-0-	32136	2	449	9	N	408	348	1	470
07		38874 X	31987	-0-	-6887	-0-	31557	2	430	9	N	391	546	1	315
08		38874 X	30564	-0-	-8310	-0-	30154	2	410	9	N	373	346	1	342
09		36210 X	28004	-0-	-8206	-0-	27619	2	385	9	N	350	337	1	355
10		35402 X	530	-0-	-34872	-0-	265	2	265	9	N	241	181	1	415
11		32580 X	24777	-0-	-7803	-0-	24540	2	237	9	N	215	360	1	270
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270
TOTAL GAS PROD:		343,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,706							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
FLOWERS "A" 4		WELL #:		1SL	RRCID -> 278082	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 10534	PERF.11120	- 16122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		77392 X	77392	-0-	-0-	-0-	76338 2	1054 9	N	958	940 1	633
02		73789 X	73789	-0-	-0-	-0-	72874 2	915 9	N	832	956 1	509
03		75707 X	75707	-0-	-0-	-0-	74862 2	845 9	N	768	750 1	527
04		89946 X	89946	-0-	-0-	-0-	89062 2	884 9	N	804	576 1	755
05		85290 X	85290	-0-	-0-	-0-	84387 2	903 9	N	821	943 1	633
06		79605 X	79605	-0-	-0-	-0-	78767 2	838 9	N	762	715 1	680
07		81279 X	81279	-0-	-0-	-0-	80492 2	787 9	N	715	756 1	639
08		79448 X	79448	-0-	-0-	-0-	78737 2	711 9	N	646	546 1	739
09		74768 X	74768	-0-	-0-	-0-	74117 2	651 9	N	592	769 1	562
10		73723 X	73723	-0-	-0-	-0-	73071 2	652 9	N	593	773 1	382
11		70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	69498 2	710 9	N	645	197 1	830
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		830
TOTAL GAS PROD:		861,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,136						

CAMPBELL 39		WELL #:		2SL	RRCID -> 278083	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11421	- 15464			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		115334 X	115334	-0-	-0-	-0-	114205 2	1129 9	N	1026	1352 1	280
02		102992 X	102992	-0-	-0-	-0-	102044 2	948 9	N	862	558 1	584
03		104737 X	104737	-0-	-0-	-0-	103681 2	1056 9	N	960	1139 1	405
04		96224 X	96224	-0-	-0-	-0-	95290 2	934 9	N	849	580 1	674
05		94574 X	94574	-0-	-0-	-0-	93674 2	900 9	N	818	936 1	556
06		DLQ G-10	87636	-0-	87636	87636	86888 2	748 9	N	680	741 1	495
07		DLQ G-10	86772	-0-	86772	174408	85972 2	800 9	N	727	783 1	439
08		DLQ G-10	82478	-0-	82478	256886	81738 2	740 9	N	673	372 1	740
09		334016 X	77130	-0-	-256886	-0-	76385 2	745 9	N	677	1155 1	262
10		93000 X	76187	-0-	-16813	-0-	75398 2	789 9	N	717	581 1	398
11		87630 X	71096	-0-	-16534	-0-	70336 2	760 9	N	691	573 1	516
12		86769 X	NO RPT	-0-	-86769	-0-			N	NO RPT		516
TOTAL GAS PROD:		995,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,680						

CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 278084	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 11100	PERF.11540	- 16108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID -> 278402	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 9980	- 16655				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	136152 X	89601	-0-	-46551	-0-	85354	2	4247	9	N	3861	3892	1	984
02	114695 X	76016	-0-	-38679	-0-	73006	2	3010	9	N	2736	2813	1	907
03	122605 X	76386	-0-	-46219	-0-	73278	2	3108	9	N	2825	3292	1	440
04	106260 X	69147	-0-	-37113	-0-	66378	2	2769	9	N	2517	2209	1	748
05	94705 X	66198	-0-	-28507	-0-	63727	2	2471	9	N	2246	2435	1	559
06	60328 X	60328	-0-	-0-	-0-	58016	2	2312	9	N	2102	1856	1	805
07	73036 X	58342	-0-	-14694	-0-	56076	2	2266	9	N	2060	2248	1	617
08	73036 X	55618	-0-	-17418	-0-	53461	2	2157	9	N	1961	1858	1	720
09	69150 X	51989	-0-	-17161	-0-	50001	2	1988	9	N	1807	2074	1	453
10	66185 X	52243	-0-	-13942	-0-	50128	2	2115	9	N	1923	1649	1	727
11	60330 X	47441	-0-	-12889	-0-	45855	2	1586	9	N	1442	1621	1	548
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			548
TOTAL GAS PROD:		703,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,480						

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID -> 278419	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10665	- 15551		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID -> 278603	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9980	- 14262		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
ABRAHAM		WELL #:		333		RRCID ->		198659		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10700 - 11240		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				145
02		1392 N	1099	-0-	-293	-0-	1099	2			N	-0-				145
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1495	2	28	9	N	25	98	1		72
04		1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1392	2		8	9	N	7			79
05		1178 N	531	-0-	-647	-0-	530	2		1	9	N	1			80
06		1470 N	835	-0-	-635	-0-	835	2				N	-0-			80
07		3100 N	7932	-0-	4832	4832	7932	2				N	-0-			75
08		3100 N	13303	-0-	10203	15035	13290	2	13	9	N	12				87
09		3000 N	12382	-0-	9382	24417	12373	2		9	9	N	8			95
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24417					N	NO RPT			95
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24417					N	NO RPT			95
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	21410					N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		40,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

ABRAHAM		WELL #:		1015		RRCID ->		199279		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11395		PERF.10200 - 11273		
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1329	2	7	9	N	6				23
02		1247 N	1213	-0-	-34	-0-	1206	2		7	9	N	6	6	8	23
03		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1294	2		1	9	N	1	1	8	23
04		1290 N	1212	-0-	-78	-0-	1209	2		3	9	N	3	3	8	23
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2		13	9	N	12	12	8	23
06		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2				N	-0-			23
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2				N	-0-			22
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	2	11	9	N	10				32
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1364	2		7	9	N	6			38
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		11,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

ABRAHAM		WELL #:		2015		RRCID ->		199318		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11360		PERF.10180 - 11290		
01		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2				N	-0-			82
02		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2				N	-0-			82
03		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2508	2	17	9	N	15	1	8		96
04		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2478	2		13	9	N	12			108
05		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2478	2		28	9	N	25	86	1	47
06		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2600	2		19	9	N	17			64
07		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2		26	9	N	24			88
08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2387	2		22	9	N	20			108
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2308	2		22	9	N	20			128
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			128
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			128
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		22,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1953 N	1829	-0-	-124	-0-	1778	2	51	9	N	46	123	1	23	
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1706	2	46	9	N	42			65	
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1793	2	44	9	N	40			105	
04		1770 N	1623	-0-	-147	-0-	1578	2	45	9	N	41	78	1	65	
05		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1767	2	42	9	N	38			103	
06		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1697	2	50	9	N	45			148	
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1758	2	43	9	N	39			187	
08		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1705	2	46	9	N	42			229	
09		1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1658	2	47	9	N	43			272	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			272	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			272	
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			272	
TOTAL GAS PROD:			15,854												TOTAL CONDENSATE PROD:	376

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	N	2			77	
02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			77	
03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			77	
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	N	7			84	
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2315	2	36	9	N	33			117	
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2128	2	36	9	N	33			150	
07		1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1753	2	6	9	N	5			155	
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2262	2	10	9	N	9			164	
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			164	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164	
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			164	
TOTAL GAS PROD:			20,063												TOTAL CONDENSATE PROD:	89

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

01		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3812	2	50	9	N	45	152	1	30	
02		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3177	2	44	9	N	40			70	
03		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3010	2	54	9	N	49			119	
04		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2806	2	32	9	N	29	76	1	72	
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2932	2	72	9	N	65			137	
06		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2720	2	17	9	N	15			152	
07		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2797	2	20	9	N	18			170	
08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2818	2	66	9	N	60			230	
09		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2624	2	43	9	N	39			269	
10		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			269	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			269	
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			269	
TOTAL GAS PROD:			27,094												TOTAL CONDENSATE PROD:	360



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
ISAACS, JOHN C.		WELL #:	1197	RRCID ->	223455	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10010 - 10905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	140		158
08	14B2 EXT		930	-0-	930	888 2	42 9	N	38		196
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196
TOTAL GAS PROD:			930	TOTAL CONDENSATE PROD:					178		

ISAACS		WELL #:	1	RRCID ->	232204	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10028 - 10532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT		1603	-0-	1603	1459 2	144 9	N	131	124 1	15
08	14B2 EXT		1411	-0-	1411	3014	1371 2	40 9	N	36	51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3014		N	-0-		51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3014		N	NO RPT		51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3014		N	NO RPT		51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3014		N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:			3,014	TOTAL CONDENSATE PROD:					167		

MENDOTA 33 NW		WELL #:	1	RRCID ->	233431	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10318 - 11454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2498 X		2498	-0-	-0-	2421 2	77 9	N	70	82 1	107
02	3695 X		3695	-0-	-0-	3692 2	3 9	N	3		110
03	3801 X		3801	-0-	-0-	3795 2	6 9	N	5		115
04	3080 X		3080	-0-	-0-	3072 2	8 9	N	7		122
05	3405 X		3405	-0-	-0-	3391 2	14 9	N	13		135
06	3272 X		3272	-0-	-0-	3259 2	13 9	N	12	1 8	146
07	3109 X		3109	-0-	-0-	3087 2	22 9	N	20		166
08	3379 X		3379	-0-	-0-	3344 2	35 9	N	32		198
09	3188 X		3188	-0-	-0-	3149 2	39 9	N	35		233
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		233
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		233
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		233
TOTAL GAS PROD:			29,427	TOTAL CONDENSATE PROD:					197		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
MENDOTA 14 SE		WELL #:		4	RRCID ->	233980	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10035	- 11236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	4606	-0-	1506	1506	4606 2		N	-0-			144
02		3853 X	2347	-0-	-1506	-0-	2347 2		N	-0-			144
03		2821 X	2545	-0-	-276	-0-	2545 2		N	-0-			144
04		2730 X	2339	-0-	-391	-0-	2339 2		N	-0-			144
05		2821 X	2328	-0-	-493	-0-	2328 2		N	-0-	108 1		36
06		2730 X	2299	-0-	-431	-0-	2292 2	7 9	N	6			42
07		2542 X	2287	-0-	-255	-0-	2270 2	17 9	N	15			57
08		2542 X	2419	-0-	-123	-0-	2419 2		N	-0-			57
09		2340 X	2303	-0-	-37	-0-	2300 2	3 9	N	3			60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:				23,473			TOTAL CONDENSATE PROD:						24

MENDOTA 15-NE		WELL #:		9	RRCID ->	234002	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10310	- 11557	
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2336 2	47 9	N	43	107 1	1 8	55
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2236 2	131 9	N	119			174
03		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2699 2	20 9	N	18	3 8		189
04		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2826 2	14 9	N	13	82 1	3 8	117
05		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2887 2	20 9	N	18	18 8		117
06		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2870 2	9 9	N	8	6 8		119
07		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-			117
08		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3000 2	39 9	N	35			152
09		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2913 2	31 9	N	28			180
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:				25,090			TOTAL CONDENSATE PROD:						282

MENDOTA 15-NE		WELL #:		7	RRCID ->	234003	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11432	PERF.10176	- 11314	
01		2232 N	1991	-0-	-241	-0-	1928 2	63 9	N	57	69 1		75
02		2088 N	1935	-0-	-153	-0-	1888 2	47 9	N	43	3 8		115
03		1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1777 2	33 9	N	30	102 1		43
04		1920 N	1626	-0-	-294	-0-	1611 2	15 9	N	14			57
05		2077 N	1649	-0-	-428	-0-	1621 2	28 9	N	25			82
06		1740 N	1566	-0-	-174	-0-	1536 2	30 9	N	27	2 8		107
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1665 2	14 9	N	13			120
08		1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1594 2	37 9	N	34			154
09		1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1496 2	17 9	N	15			169
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:				15,400			TOTAL CONDENSATE PROD:						258

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	993	-0-	-154	-0-	990 2	3	9	N	3	4	1			10
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	952 2	6	9	N	5	6	1			9
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	964 2	7	9	N	6	6	1			9
04		960 N	782	-0-	-178	-0-	775 2	7	9	N	6	6	1			9
05		1023 N	694	-0-	-329	-0-	688 2	6	9	N	5	3	1			11
06		930 N	617	-0-	-313	-0-	613 2	4	9	N	4	6	1			9
07		806 N	611	-0-	-195	-0-	611 2			N	-0-					-0-
08		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 2			N	-0-					-0-
09		630 N	549	-0-	-81	-0-	549 2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328							
01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1973 2	43	9	N	39					94
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2010 2	36	9	N	33					127
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2205 2	32	9	N	29	99	1	3	8	54
04		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2717 2	21	9	N	19					73
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2613 2	18	9	N	16	12	8			77
06		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2454 2	2	9	N	2	2	8			77
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			N	-0-					10
08		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2			N	-0-					10
09		3000 N	3112	-0-	112	112	3112 2			N	-0-					10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112			N	NO RPT					10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112			N	NO RPT					10
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 22,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254							
01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3338 2	121	9	N	110	188	1			54
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3162 2	91	9	N	83	5	8			132
03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3353 2	89	9	N	81	77	1	5	8	131
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3212 2	74	9	N	67	109	1	5	8	84
05		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3178 2	83	9	N	75	68	1	4	8	87
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3067 2	76	9	N	69	6	8			150
07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3250 2	79	9	N	72					222
08		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3188 2	42	9	N	38	192	1			68
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3020 2	74	9	N	67					135
10		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT					135
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT					135
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 29,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
ISAACS		WELL #:	2003	RRCID ->	234832	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10434 - 10540
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ABRAHAM SW		WELL #:	1403	RRCID ->	235831	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	9876 - 11210						
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2684	2	61	9	N	55				213	
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2627	2	57	9	N	52	90	1	1	8	174
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2460	2	9	9	N	8					182
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2320	2	31	9	N	28	75	1	2	8	133
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2263	2	8	9	N	7	81	1			59
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2310	2	23	9	N	21					80
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2	25	9	N	23					103
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2346	2	42	9	N	38					141
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2231	2	40	9	N	36					177
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					177
TOTAL GAS PROD:			22,028	TOTAL CONDENSATE PROD:			268										

ISAACS		WELL #:	2005	RRCID ->	235972	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10050 - 10708						
01	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	1407	2	7	9	N	6	6	1			19
02	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1540	2	17	9	N	15	16	1			18
03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1734	2	20	9	N	18	16	1			20
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1287	2	19	9	N	17	16	1			21
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	N	15	9	1			27
06	1710	N	1100	-0-	-610	-0-	1091	2	9	9	N	8	15	1			20
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1191	-0-	-855	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,848	TOTAL CONDENSATE PROD:			79										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2785 2	59 9	N	54	163 1	26
02		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2240 2	31 9	N	28	4 8	50
03		2356 X	2213	-0-	-143	-0-	2199 2	14 9	N	13		63
04		2280 X	2165	-0-	-115	-0-	2120 2	45 9	N	41	2 8	102
05		2356 X	2276	-0-	-80	-0-	2263 2	13 9	N	12	12 8	102
06		2280 X	1774	-0-	-506	-0-	1772 2	2 9	N	2	2 8	102
07		2356 X	1431	-0-	-925	-0-	1431 2		N	-0-		42
08		2263 X	1341	-0-	-922	-0-	1340 2	1 9	N	1		43
09		1770 N	1311	-0-	-459	-0-	1311 2		N	-0-		43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:				17,626		TOTAL CONDENSATE PROD:				151		

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974												
01		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2080 2	118 9	N	107	197 1	107
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1802 2	88 9	N	80		187
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1887 2	19 9	N	17		204
04		2130 N	1649	-0-	-481	-0-	1636 2	13 9	N	12	168 1	48
05		2015 N	1767	-0-	-248	-0-	1743 2	24 9	N	22		70
06		1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1693 2	132 9	N	120		190
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2170 2	169 9	N	154	189 1	155
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2270 2	129 9	N	117	194 1	78
09		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2033 2	63 9	N	57		135
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		135
TOTAL GAS PROD:				18,069		TOTAL CONDENSATE PROD:				686		

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986												
01		1891 N	1583	-0-	-308	-0-	1486 2	97 9	N	88		242
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1379 2	149 9	N	135	188 1	189
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1627 2	58 9	N	53		242
04		1530 N	1236	-0-	-294	-0-	1200 2	36 9	N	33	168 1	107
05		1643 N	1148	-0-	-495	-0-	1139 2	9 9	N	8		115
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1535 2	134 9	N	122	194 1	43
07		1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127 2		N	-0-		43
08		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 2		N	-0-		43
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1688 2	136 9	N	124		167
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:				12,939		TOTAL CONDENSATE PROD:				563		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1404 2		N	-0-			63
02	1305 N	1167	-0-	-138	-0-	1167 2		N	-0-			63
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270 2		N	-0-			63
04	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265 2		N	-0-			63
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			63
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			63
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	36	1	185
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

01	2883 N	2708	-0-	-175	-0-	2666 2	42 9	N	38	105	1	58
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2718 2	48 9	N	44	2	8	100
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2871 2	25 9	N	23	85	1	36
04	2610 N	2606	-0-	-4	-0-	2606 2		N	-0-			36
05	2945 N	2758	-0-	-187	-0-	2728 2	30 9	N	27	6	8	57
06	2790 N	2563	-0-	-227	-0-	2504 2	59 9	N	54	46	1	63
07	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2635 2	17 9	N	15		2 8	78
08	2759 N	2549	-0-	-210	-0-	2528 2	21 9	N	19			97
09	2550 N	2438	-0-	-112	-0-	2418 2	20 9	N	18			115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:		23,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		238						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803																
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008				TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2	161	9	N	146	191	1			252	
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2	109	9	N	99	189	1			162	
03	2356 X	2240	-0-	-116	-0-	-0-	2176	2	64	9	N	58					220	
04	2280 X	1820	-0-	-460	-0-	-0-	1780	2	40	9	N	36					256	
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2	195	9	N	177	194	1			239	
06	2280 X	2274	-0-	-6	-0-	-0-	2129	2	145	9	N	132	175	1			196	
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2	70	9	N	64					259	
08	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	-0-	2163	2	59	9	N	54	196	1			117	
09	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	-0-	2098	2	58	9	N	53					170	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170	
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					N	NO RPT					170	

TOTAL GAS PROD: 21,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221							
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	3483	2	43	9	N	39	88	1	1	8	45
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	2	50	9	N	45	3	8			87
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	2	17	9	N	15	57	1	6	8	39
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2880	2	8	9	N	7	3	8			43
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2	67	9	N	61	14	8			90
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	2	42	9	N	38	4	8			124
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2	22	9	N	20					144
08	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2	45	9	N	41					185
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	2	28	9	N	25					210
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 27,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180							
01	4216 X	3475	-0-	-741	-0-	-0-	3414	2	61	9	N	55	174	1			55
02	3944 X	3282	-0-	-662	-0-	-0-	3217	2	65	9	N	59	2	8			112
03	4216 X	3542	-0-	-674	-0-	-0-	3496	2	46	9	N	42					154
04	3780 X	3310	-0-	-470	-0-	-0-	3252	2	58	9	N	53	85	1			122
05	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	-0-	3366	2	41	9	N	37	104	1			55
06	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	-0-	3237	2	52	9	N	47					102
07	3534 X	2869	-0-	-665	-0-	-0-	2850	2	19	9	N	17					119
08	3534 X	3386	-0-	-148	-0-	-0-	3333	2	53	9	N	48					167
09	3300 X	3195	-0-	-105	-0-	-0-	3148	2	47	9	N	43					210
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 29,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372		- 11540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	1501 2	28	9	N	25	31	1	2 8	102
02	1682	N	1543	-0-	-139	-0-	1469 2	74	9	N	67	77	1	2 8	90
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1753 2	23	9	N	21	67	1	1 8	43
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1764 2	41	9	N	37	3		8	77
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1787 2	103	9	N	94	12		8	159
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738 2	2	9	N	2	2		8	159
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1793 2	1	9	N	1				160
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1641 2	35	9	N	32				192
09	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1457 2	30	9	N	27				219
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				219
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				219
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT				219
TOTAL GAS PROD:		15,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		306							

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720		- 13202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3870 2	20	9	N	18	19	1		22
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4877 2	40	9	N	36	40	1		18
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5183 2	45	9	N	41	39	1		20
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5217 2	45	9	N	41	38	1		23
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5294 2	39	9	N	35	20	1		38
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5038 2	28	9	N	25	40	1		23
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2			N	-0-				-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2			N	-0-				-0-
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2			N	-0-				-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT				-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				N	NO RPT				-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		196							

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414		- 12567			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13051	X	6921	-0-	-6130	-0-	6768 2	153	9	N	139	165	1	2 8	206
02	12209	X	11190	-0-	-1019	-0-	10892 2	298	9	N	271	323	1		154
03	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	12841 2	347	9	N	315	303	1		166
04	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	13671 2	337	9	N	306	293	1		179
05	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	12998 2	293	9	N	266	157	1		288
06	12750	X	9604	-0-	-3146	-0-	9392 2	212	9	N	193	302	1		179
07	14477	X	13961	-0-	-516	-0-	13961 2			N	-0-				-0-
08	14477	X	12548	-0-	-1929	-0-	12548 2			N	-0-				-0-
09	14010	X	9908	-0-	-4102	-0-	9908 2			N	-0-				-0-
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-				N	NO RPT				-0-
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-				N	NO RPT				-0-
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		104,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,490							



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
CHAMBERS 107		WELL #:		2H	RRCID ->	263448	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10000	-	11763	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	4909	-0-	4909	4909	4584	2	325	9	N	295	193	1	107
08		14B2 EXT	2123	-0-	2123	7032	2000	2	123	9	N	112			219
09		14B2 EXT	1768	-0-	1768	8800	1648	2	120	9	N	109	187	1	141
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8800					N	NO RPT			141
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8800					N	NO RPT			141
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	7095					N	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:				8,800			TOTAL CONDENSATE PROD:						516		

FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9780	-	13938	
01		22909 X	19328	-0-	-3581	-0-	18460	2	868	9	N	789	788	1	340
02		20793 X	17464	-0-	-3329	-0-	16649	2	815	9	N	741	955	1	124
03		21700 X	18580	-0-	-3120	-0-	17708	2	872	9	N	793	746	1	171
04		20340 X	17830	-0-	-2510	-0-	16984	2	846	9	N	769	572	1	368
05		19313 X	17805	-0-	-1508	-0-	17011	2	794	9	N	722	956	1	134
06		18690 X	16534	-0-	-2156	-0-	15892	2	642	9	N	584	387	1	331
07		18662 X	15258	-0-	-3404	-0-	14502	2	756	9	N	687	586	1	432
08		18569 X	17021	-0-	-1548	-0-	16287	2	734	9	N	667	764	1	335
09		17820 X	15946	-0-	-1874	-0-	15297	2	649	9	N	590	540	1	385
10		17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT			385
11		16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT			385
12		15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			385
TOTAL GAS PROD:				155,766			TOTAL CONDENSATE PROD:						6,342		

CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9850	-	13059	
01		32085 X	29783	-0-	-2302	-0-	28739	2	1044	9	N	949	1170	1	466
02		30015 X	27947	-0-	-2068	-0-	27026	2	921	9	N	837	931	1	370
03		32085 X	29401	-0-	-2684	-0-	28390	2	1011	9	N	919	949	1	340
04		30150 X	28080	-0-	-2070	-0-	26967	2	1113	9	N	1012	947	1	405
05		29884 X	28664	-0-	-1220	-0-	27571	2	1093	9	N	994	764	1	635
06		28920 X	27370	-0-	-1550	-0-	26385	2	985	9	N	895	1129	1	400
07		29884 X	27049	-0-	-2835	-0-	26299	2	750	9	N	682	569	1	513
08		29388 X	27884	-0-	-1504	-0-	26869	2	1015	9	N	923	769	1	667
09		28080 X	26711	-0-	-1369	-0-	25810	2	901	9	N	819	938	1	548
10		28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					N	NO RPT			548
11		27360 X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					N	NO RPT			548
12		26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT			548
TOTAL GAS PROD:				252,889			TOTAL CONDENSATE PROD:						8,030		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.) 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	161	-0-	-1451	-0-	2	1	159	3	N	-0-			212
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			212
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			212
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			212
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	5	131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:			161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20 5		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	32 1	2387 3		N	13			146
							2 4	14 9						
02		2349 N	1999	-0-	-350	-0-	27 1	1959 3		N	10			156
							2 4	11 9						
03		2914 N	2066	-0-	-848	-0-	27 1	2035 3		N	2			158
							2 4	2 9						
04		2370 N	2041	-0-	-329	-0-	18 1	1976 3		N	42			200
							1 4	46 9						
05		2139 N	2030	-0-	-109	-0-	28 1	2000 3		N	-0-	180 1		20
							2 4							
06		2010 N	1949	-0-	-61	-0-	28 1	1891 3		N	25			45
							2 4	28 9						
07		2108 N	1909	-0-	-199	-0-	27 1	1876 3		N	4			49
							2 4	4 9						
08		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	41 1	2826 3		N	-0-			49
							2 4							
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	31 1	2073 3		N	48			97
							53 9							
10		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	53 1	1983 3		N	-0-			97
11		2790 N	1777	-0-	-1013	-0-	24 1	1753 3		N	-0-			97
12		2232 N	1788	-0-	-444	-0-	34 1	1696 3		N	53			150
							58 9							
TOTAL GAS PROD:			25,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			197					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	10	1	412	3	N	-0-			136
						2	4							
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	N	-0-			136
						2	4							
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	437	3	N	-0-			136
						2	4							
04	420 N	324	-0-	-96	-0-	4	1	319	3	N	-0-			136
						1	4							
05	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	4			N	-0-			136
06	420 N	2	-0-	-418	-0-	2	4			N	-0-	12	5	124
07	341 N	3	-0-	-338	-0-	2	4	1	9	N	1	110	1	15
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			15
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			15
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			15
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	28	1	3312	3	N	-0-			155		
						2	4									
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	24	1	3093	3	N	-0-			155		
						2	4									
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	25	1	3307	3	N	62			217		
						2	4	68	9							
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	N	42			259		
						1	4	46	9							
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	27	1	3328	3	N	32			291		
						2	4	35	9							
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	27	1	3231	3	N	82	179	1	13	5	181
						2	4	90	9							
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	23	1	3187	3	N	21			202		
						2	4	23	9							
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	30	1	2757	3	N	67			269		
						2	4	74	9							
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	3	N	1	25	5	245		
						1	9									
*10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	209	1	4740	3	N	158	376	1	27		
						174	9									
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	191	1	3060	3	N	-0-			27		
*12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	191	1	3499	3	N	18			45		
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

01	1023 N	697	-0-	-326	-0-	690	3	7	9	N	6			40
02	667 N	634	-0-	-33	-0-	624	3	10	9	N	9			49
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	650	3	47	9	N	43			92
04	1620 X	638	-0-	-982	-0-	636	3	2	9	N	2			94
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	682	3	43	9	N	39			133
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	652	3	33	9	N	30			163
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	3	6	9	N	5			168
08	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-			168
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	789	3	37	9	N	34	180	1	22
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			22
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	658	3	31	9	N	28			50
*12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	650	3	320	4	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.//		040798		WELL #: 1		RRCID -> 174107		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 11823		PERF. 9804 - 9826	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	33 1	1486 3	N	44			136
							2 4	48 9					
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	21 1	1344 3	N	50	176 1		10
							2 4	55 9					
03		1674 N	1528	-0-	-146	-0-	22 1	1469 3	N	32			42
							2 4	35 9					
04		1530 N	1458	-0-	-72	-0-	14 1	1435 3	N	7			49
							1 4	8 9					
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	19 1	1481 3	N	50			99
							2 4	55 9					
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	19 1	1447 3	N	54			153
							2 4	59 9					
07		1519 N	1214	-0-	-305	-0-	15 1	1141 3	N	51	182 1		22
							2 4	56 9					
08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	27 1	1571 3	N	10			32
							2 4	11 9					
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31 1	1477 3	N	67			99
							74 9						
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	70 1	1472 3	N	51			150
							56 9						
11		1560 N	1489	-0-	-71	-0-	37 1	1418 3	N	31			181
							34 9						
12		1643 N	1464	-0-	-179	-0-	35 1	1429 3	N	-0-			181
TOTAL GAS PROD:			18,019		TOTAL CONDENSATE PROD:			447					

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 8081		RRCID -> 174464		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ISAACS		WELL #: 2		RRCID -> 213510		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10167 - 10681			
01	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	1721 3		N	-0-			198	
02	1711 N	1412	-0-	-299	-0-	1412 3		N	-0-			198	
03	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489 3		N	-0-	22 5		176	
04	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1451 3	1 9	N	1	22 5		155	
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-	4 5		151	
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-			151	
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1606 3	28 9	N	25			176	
08	2170 N	1663	-0-	-507	-0-	1663 3		N	-0-			176	
09	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 3		N	-0-	5 5		171	
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-	122 1		49	
11	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1547 3		N	-0-			49	
12	1705 N	1321	-0-	-384	-0-	1078 3	243 4	N	-0-			49	
TOTAL GAS PROD:			19,594		TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2116	3	103	9	N	94					358
02		2001 N	1996	-0-	-5	-0-	1926	3	70	9	N	64	182	1			240
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2051	3	30	9	N	27	178	1			89
04		2160 N	1949	-0-	-211	-0-	1936	3	13	9	N	12					101
05		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	2071	3	36	9	N	33					134
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1966	3	65	9	N	59					193
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-	167	1			26
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2090	3	45	9	N	41					67
09		2040 N	2011	-0-	-29	-0-	2011	3			N	-0-					67
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2046	3	74	9	N	67					134
11		2070 N	1977	-0-	-93	-0-	1933	3	44	9	N	40	90	1			84
12		2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1883	3	34	4	N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:			24,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			437								

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

01		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					175
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					178
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					178
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	8	5			170
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	12	5			158
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1	1	5	50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:			279			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

01		2728 X	2494	-0-	-234	-0-	2494	3			N	-0-					83
02		2552 X	2550	-0-	-2	-0-	2548	3	2	9	N	2					85
03		2728 X	2659	-0-	-69	-0-	2657	3	2	9	N	2					87
04		2640 X	2631	-0-	-9	-0-	2629	3	2	9	N	2					89
05		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2911	3	3	9	N	3					92
06		2640 X	2633	-0-	-7	-0-	2631	3	2	9	N	2					94
07		2728 N	1796	-0-	-932	-0-	1770	3	26	9	N	24					118
08		2728 N	2576	-0-	-152	-0-	2576	3			N	-0-	21	5			97
09		2640 N	2113	-0-	-527	-0-	2113	3			N	-0-					97
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-	5	5			92
11		2490 N	2175	-0-	-315	-0-	2173	3	2	9	N	-2					94
*12		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					94
TOTAL GAS PROD:			29,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			37								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2511 N	1341	-0-	-1170	-0-	1211	3	130	9	N	118	205	1			150
02	1624 N	1239	-0-	-385	-0-	1233	3	6	9	N	5					155
03	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1407	3	28	9	N	25					180
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1372	3	6	9	N	5					185
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1598	3	36	9	N	33					218
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1381	3	57	9	N	52					270
07	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1092	3	15	9	N	14	182	1			102
08	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-					102
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1513	3	41	9	N	37					139
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1434	3	23	9	N	21					160
11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1319	3	31	9	N	28					188
12	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	1280	3			N	-0-					188
TOTAL GAS PROD:				16,681			TOTAL CONDENSATE PROD:				338					

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					62
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	122	3			N	-0-					62
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					62
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					62
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-	35	5			27
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					27
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					27
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					27
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					27
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					27
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					27
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:				1,092			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

01	3100 X	2408	-0-	-692	-0-	23	1	2383	3	N	-0-					269
02	2726 N	2360	-0-	-366	-0-	22	1	2247	3	N	81	183	1			167
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	25	1	2554	3	N	51					218
04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	13	1	2809	3	N	68					286
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	34	1	2984	3	N	21					307
06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	35	1	2793	3	N	119	177	1			249
07	3007 N	2883	-0-	-124	-0-	35	1	2793	3	N	48					297
08	3038 N	2855	-0-	-183	-0-	35	1	2766	3	N	47					344
09	2970 N	2664	-0-	-306	-0-	32	1	2632	3	N	-0-					344
10	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	54	1	2657	3	N	80	362	1			62
11	2760 N	2610	-0-	-150	-0-	31	1	2522	3	N	52					114
12	2759 N	2560	-0-	-199	-0-	33	1	2527	3	N	-0-					114
TOTAL GAS PROD:				32,678			TOTAL CONDENSATE PROD:				567					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518										COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	1767 N	1238	-0-	-529	-0-	16	1	1220	3	N	-0-		101
						2	4						
02	1218 N	1115	-0-	-103	-0-	13	1	997	3	N	94		195
						2	4	103	9				
03	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	13	1	1052	3	N	3		198
						2	4	3	9				
04	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	7	1	1006	3	N	10		208
						1	4	11	9				
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1446	3	N	-0-		208
						2	4						
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	19	1	1120	3	N	40	188 1	60
						2	4	44	9				
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	1069	3	N	11		71
						2	4	12	9				
08	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	16	1	1122	3	N	-0-		71
						2	4						
09	1200 N	1054	-0-	-146	-0-	13	1	1029	3	N	11		82
						12	9						
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	3	N	10		92
						11	9						
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	16	1	1290	3	N	12		104
						13	9						
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	19	1	1111	3	N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		14,175		TOTAL CONDENSATE PROD:				191					

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101										COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584	
01	3069 X	2182	-0-	-887	-0-	24	1	2104	3	N	47		395
						2	4	52	9				
02	2030 N	1981	-0-	-49	-0-	16	1	1963	3	N	-0-	185 1	210
						2	4						
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	16	1	2091	3	N	16	193 1	33
						2	4	18	9				
04	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	11	1	2022	3	N	59		92
						1	4	65	9				
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	19	1	2030	3	N	58		150
						2	4	64	9				
06	2070 N	2017	-0-	-53	-0-	33	1	1982	3	N	-0-		150
						2	4						
07	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	23	1	2113	3	N	6		156
						2	4	7	9				
08	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	24	1	2136	3	N	32		188
						2	4	35	9				
*09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	21	1	1978	3	N	42		230
						46	9						
*10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	48	1	2068	3	N	57	190 1	97
						63	9						
*11	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	24	1	1989	3	N	24		121
						26	9						
12	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	33	1	2048	3	N	15		136
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		25,224		TOTAL CONDENSATE PROD:				356					



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	4275	-0-	-1181	-0-	44	1	4218	3	N	10		322
						2	4	11	9				
02	4611 X	4152	-0-	-459	-0-	41	1	4059	3	N	45		367
						2	4	50	9				
03	4929 X	4387	-0-	-542	-0-	41	1	4257	3	N	79	199 1	247
						2	4	87	9				
04	4770 X	4429	-0-	-341	-0-	31	1	4281	3	N	105		352
						1	4	116	9				
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	48	1	4340	3	N	54	183 1	223
						2	4	59	9				
06	4290 X	4174	-0-	-116	-0-	51	1	4042	3	N	72		295
						2	4	79	9				
07	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	46	1	4099	3	N	-0-		295
						2	4						
08	4588 X	4171	-0-	-417	-0-	45	1	4002	3	N	111	184 1 30 5	192
						2	4	122	9				
09	4440 X	3915	-0-	-525	-0-	50	1	3818	3	N	43	13 5	222
						47	9						
10	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	70	1	3883	3	N	38		260
						42	9						
11	4170 X	3804	-0-	-366	-0-	50	1	3715	3	N	35	189 1	106
						39	9						
12	4185 X	3761	-0-	-424	-0-	55	1	3706	3	N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		49,659				TOTAL CONDENSATE PROD:					592		

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

01	3038 X	1853	-0-	-1185	-0-	13	1	1838	3	N	-0-		21
						2	4						
02	1972 N	1764	-0-	-208	-0-	12	1	1729	3	N	19		40
						2	4	21	9				
03	2015 N	1939	-0-	-76	-0-	11	1	1837	3	N	81		121
						2	4	89	9				
04	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	6	1	1699	3	N	77	188 1	10
						1	4	85	9				
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	14	1	1895	3	N	192		202
						2	4	211	9				
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	14	1	1913	3	N	104		306
						2	4	114	9				
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	13	1	1885	3	N	55	184 1	177
						2	4	61	9				
08	2108 N	1853	-0-	-255	-0-	14	1	1837	3	N	-0-		177
						2	4						
09	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	14	1	1808	3	N	-0-		177
10	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	41	1	1809	3	N	51		228
						56	9						
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	13	1	1732	3	N	124	335 1	17
						136	9						
12	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	16	1	1707	3	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		22,658				TOTAL CONDENSATE PROD:					703		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	399	-0-	-438	-0-	5 1	392 3	N	-0-			119
						2 4						
02	406 N	346	-0-	-60	-0-	4 1	340 3	N	-0-			119
						2 4						
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	3 1	318 3	N	-0-	5 5		114
						2 4						
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	2 1	282 3	N	-0-			114
						1 4						
05	372 N	299	-0-	-73	-0-	3 1	294 3	N	-0-	54 5		60
						2 4						
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	273 3	N	31			91
						2 4						
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	3 1	287 3	N	-0-			91
						2 4						
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	3 1	277 3	N	-0-			91
						2 4						
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	3 1	239 3	N	-0-			91
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 3	N	-0-			91
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	3 1	238 3	N	-0-			91
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	4 1	254 3	N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		3,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 FLOWERS, B. WELL #: 205 RRCID -> 075645 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9568 - 10268

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2		N	-0-			164
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			164
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			164
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			164
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			164
06	600 N	356	-0-	-244	-0-	356 2		N	-0-			164
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:		3,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.//		252131								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 173518		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2	N	-0-		137
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		137
03	992 N	911	-0-	-81	-0-	911 2	N	-0-		137
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	822 2	N	-0-		137
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		137
06	870 N	476	-0-	-394	-0-	476 2	N	-0-		137
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	823 2	N	25		162
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	88	157 1	93
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-		93
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		93
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-		93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
TOTAL GAS PROD:		11,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		113				

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		RRCID -> 065375		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348		
FLOWERS, R. A.		WELL #: 3								
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	31 1	Y	10		17
02	1131 N	934	-0-	-197	-0-	29 1	Y	-0-		17
03	1116 N	919	-0-	-197	-0-	30 1	Y	1		18
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	22		40
05	992 N	858	-0-	-134	-0-	31 1	Y	-0-		40
06	900 N	741	-0-	-159	-0-	26 1	Y	-0-		40
07	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	31 1	Y	16		56
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	6		62
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	5		67
10	1085 N	690	-0-	-395	-0-	31 1	Y	-0-		67
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	16		83
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	4		87
TOTAL GAS PROD:		11,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		80				

FLOWERS		WELL #: 105		RRCID -> 069212		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224		
01	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1117 3	N	12		25
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	23		48
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1480 3	N	24		72
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	23		95
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	32	97 1	30
06	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1382 3	N	21	4 1	47
07	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1407 3	N	-0-		47
08	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1362 3	N	5		52
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2526 2	N	1		53
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	24		77
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1381 2	N	11		88
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832 2	N	1		89
TOTAL GAS PROD:		17,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		177				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
CHAMBERS WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	528	3	4	9	Y	4			12
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	541	3	11	9	Y	10			22
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	634	3	3	9	Y	3			25
04	510 N	357	-0-	-153	-0-	354	3	3	9	Y	3			28
05	589 N	272	-0-	-317	-0-	272	3			Y	-0-			28
06	630 N	269	-0-	-361	-0-	269	3			Y	-0-			28
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	Y	4			32
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			32
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7			39
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	428	2	6	9	Y	5			44
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			44
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		5,697				TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

FIELDS-MAHLER WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1435	3	Y	25	59	1	18
						28	9							
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	29	1	1536	3	Y	40			58
						44	9							
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	3	Y	40			98
						44	9							
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	30	1	1742	3	Y	49			147
						54	9							
05	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	31	1	1366	3	Y	35	164	1	18
						39	9							
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	29	1	1444	3	Y	27	7	1	38
						30	9							
07	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	31	1	1624	3	Y	34			72
						37	9							
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	3	Y	136			208
						150	9							
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	Y	41	177	1	72
						45	9							
10	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	31	1	1505	2	Y	33			105
						36	9							
11	1740 N	1545	-0-	-195	-0-	30	1	1472	2	Y	39			144
						43	9							
*12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	31	1	1494	2	Y	40			184
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		19,236				TOTAL CONDENSATE PROD:				539				

FLOWERS -D- WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419												
FLOWERS -D-		WELL #: 207		RRCID -> 080301		COMPL. DATE 09/18/1978			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	3	Y	14			54
						15	9							
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1035	3	Y	20			74
						22	9							
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	3	Y	14			88
						15	9							
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	3	Y	15			103
						17	9							
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	3	Y	23	87	1	39
						25	9							
06	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	30	1	1035	3	Y	7	4	1	42
						8	9							
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	3	Y	20			62
						22	9							
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	3	Y	10			72
						11	9							
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	30	1	1153	2	Y	13			91
						14	9							
10	1240 N	976	-0-	-264	-0-	31	1	931	2	Y	13			104
						14	9							
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	2	Y	12			116
						13	9							
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	15			131
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		13,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		176								

FLOWERS -D-		WELL #: 307		RRCID -> 081022		COMPL. DATE 01/06/1979			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460					
01	14B2 EXT	601	-0-	601	601	20	1	581	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	100	-0-	100	701	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	712	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	712 X	-0-	-0-	-712	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419														
FLOWERS -C-		WELL #: 306 U		RRCID -> 081940		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOWERS -C-		WELL #: 206		RRCID -> 083108		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227								
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	28 1	993 3	Y	9							62
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 9	29 1	975 3	Y	15						77
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	17 9	27 1	1040 3	Y	9	76 1					10
04	990 N	757	-0-	-233	-0-	10 9	27 1	721 3	Y	8						18
05	1085 N	41	-0-	-1044	-0-	9 9	7 1	34 3	Y	-0-						18
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		19 1	1138 3	Y	-0-						18
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		31 1	1198 3	Y	20						38
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	22 9	31 1	1025 3	Y	4						42
09	1170 N	989	-0-	-181	-0-	4 9	30 1	946 2	Y	12						66
10	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	13 9	31 1	1073 2	Y	11						77
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	12 9	30 1	918 2	Y	12						89
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	13 9	31 1	1037 2	Y	8						97
TOTAL GAS PROD:		11,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419		WELL #: 106		RRCID -> 083510		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9630 - 9813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	31 1	1737 3	Y	113		222	
							124 9						
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	29 1	1640 3	Y	26	186 1	62	
							29 9						
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31 1	1680 3	Y	30		92	
							33 9						
04		1830 N	1527	-0-	-303	-0-	30 1	1478 3	Y	17		109	
							19 9						
05		1829 N	1772	-0-	-57	-0-	28 1	1707 3	Y	34	125 1	18	
							37 9						
06		1680 N	1676	-0-	-4	-0-	27 1	1618 3	Y	28	6 1	40	
							31 9						
07		1581 N	1516	-0-	-65	-0-	30 1	1462 3	Y	22		62	
							24 9						
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	31 1	1811 3	Y	26	34 1	54	
							29 9						
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	30 1	1651 2	Y	30		84	
							33 9						
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31 1	1653 2	Y	22		106	
							24 9						
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	30 1	1801 2	Y	34		140	
							37 9						
*12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31 1	1715 2	Y	34		174	
							37 9						
TOTAL GAS PROD:			20,769		TOTAL CONDENSATE PROD:			416					

FLOWERS, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 083912		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 15155		PERF. 9689 - 10341		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
FLOWERS															
WELL #: 4U RRCID -> 087241										COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		2201 N	1920	-0-	-281	-0-	31 1	1888 3	Y	1			30		
02		1537 N	1510	-0-	-27	-0-	29 1	1481 3	Y	-0-			30		
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	31 1	2223 3	Y	-0-			30		
04		1860 N	1577	-0-	-283	-0-	28 1	1549 3	Y	-0-			30		
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	31 1	1783 3	Y	-0-			30		
06		2190 N	1745	-0-	-445	-0-	30 1	1715 3	Y	-0-			30		
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	31 1	1920 3	Y	-0-			30		
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	31 1	2034 3	Y	-0-			30		
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	30 1	1855 2	Y	-0-			19		
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	31 1	1977 2	Y	-0-			19		
11		2010 N	1958	-0-	-52	-0-	30 1	1928 2	Y	-0-			19		
*12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31 1	1942 2	Y	-0-			19		
TOTAL GAS PROD:			22,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

MAHLER, FIELDS										WELL #: 1098U RRCID -> 087995			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035		
01		2077 N	1964	-0-	-113	-0-	30 1	1925 3	N	8			35					
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	29 1	1958 3	N	7			42					
03		2139 N	2054	-0-	-85	-0-	31 1	2014 3	N	8			50					
04		1890 N	1851	-0-	-39	-0-	30 1	1821 3	N	-0-			50					
05		2139 N	1932	-0-	-207	-0-	31 1	1901 3	N	-0-			50					
06		1980 N	1746	-0-	-234	-0-	30 1	1716 3	N	-0-			50					
07		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	31 1	1881 3	N	-0-			50					
08		1922 N	1793	-0-	-129	-0-	31 1	1762 3	N	-0-	32 1		18					
09		1740 N	1366	-0-	-374	-0-	30 1	1336 2	N	-0-			18					
10		1922 N	1782	-0-	-140	-0-	31 1	1743 2	N	7			25					
11		3000 N	3734	-0-	734	734	30 1	3557 2	N	134			159					
*12		3100 N	3574	-0-	474	1208	31 1	3441 2	N	93	188 1		64					
TOTAL GAS PROD:			25,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			257									

CHAMBERS										WELL #: 205 RRCID -> 091329			COMPL. DATE 07/28/1980			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267										COMPL. DATE 04/21/1981	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9498 - 9564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	394	-0-	-195	-0-	31	1	363	3	Y	-0-			15
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	901	3	Y	2			17
						2	9							
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	954	3	Y	13			30
						14	9							
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	Y	-0-			30
05	992 N	626	-0-	-366	-0-	25	1	601	3	Y	-0-			30
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	Y	12			42
						13	9							
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	3			45
						3	9							
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	18			63
						20	9							
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	Y	20			82
						22	9							
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	Y	13			95
						14	9							
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	7			102
						8	9							
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	1			103
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		8,967		TOTAL CONDENSATE PROD:				89						

CHAMBERS WELL #: 305 RRCID -> 109890										COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9604 - 9976		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419													
MCMORDIE		WELL #: 406		RRCID -> 110129		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	-0-				-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	17				17
						19	9								
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	Y	8				25
						9	9								
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	2				27
						2	9								
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	29	1	352	3	Y	-0-				27
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	27	1	345	3	Y	-0-				27
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	31	1	335	3	Y	-0-				27
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	31	1	335	3	Y	-0-				27
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	31	1	327	2	Y	-0-				-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	30	1	316	2	Y	-0-				-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCMORDIE		WELL #: 306		RRCID -> 110130		COMPL. DATE 03/15/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658						
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	16	1	41	3	Y	-0-				3
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	21	1	103	3	Y	7				10
						8	9								
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	3	Y	-0-				10
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-				10
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	28	1	122	3	Y	-0-				10
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	26	1	69	3	Y	-0-				10
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	3	Y	-0-				10
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-				10
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLOWERS -C-		WELL #: 706		RRCID -> 111012		COMPL. DATE 05/21/1984			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196						
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	725	3	Y	15				97
						17	9								
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	3	Y	25	83	1		39
						28	9								
03	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	31	1	1207	3	Y	21	53	1		7
						23	9								
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	3	Y	35				42
						39	9								
05	1519 N	1117	-0-	-402	-0-	31	1	1069	3	Y	15				57
						17	9								
06	1230 N	403	-0-	-827	-0-	21	1	382	3	Y	-0-				57
07	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	31	1	1266	3	Y	24				81
						26	9								
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	3	Y	28				109
						31	9								
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	Y	9				118
						10	9								
10	1333 N	461	-0-	-872	-0-	31	1	430	2	Y	-0-				118
11	1440 N	608	-0-	-832	-0-	30	1	572	2	Y	5				123
						6	9								
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	Y	25				148
						28	9								

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9538 - 9586		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

MCMORDIE		WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9508 - 9686			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1148 3	Y	10			56
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9	1066 3	Y	11			67
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	1111 3	Y	16			83
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	-0-	12 9	1081 3	Y	10			93
05	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	-0-	31 1	995 3	Y	13	89 1		17
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	-0-	18 9	1039 3	Y	9	4 1		22
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	-0-	30 1	1103 3	Y	7			29
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9	1030 3	Y	10			39
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	-0-	31 1	1010 2	Y	10			49
10	1147 N	984	-0-	-163	-0-	-0-	11 9	951 2	Y	2			51
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1091 2	Y	8			59
*12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9	1024 2	Y	5			64
TOTAL GAS PROD:		13,132					TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612												
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31 1	372 3	Y	2		37
							2 9					
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29 1	305 3	Y	-0-		37
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	28 1	321 3	Y	2		39
							2 9					
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	30 1	305 3	Y	-0-		39
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	28 1	304 3	Y	-0-		39
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	27 1	302 3	Y	-0-		39
*07	341	N	219	-0-	-122	-0-	31 1	188 3	Y	-0-		39
*08	341	N	221	-0-	-120	-0-	31 1	190 3	Y	-0-		39
*09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247 2		Y	-0-	39 7	-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31 1	1023 3	Y	4			7
						4 9						
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29 1	1004 3	Y	21			28
						23 9						
03	868 N	828	-0-	-40	-0-	30 1	791 3	Y	6			34
						7 9						
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	30 1	1096 3	Y	10			44
						11 9						
05	1116 N	644	-0-	-472	-0-	31 1	607 3	Y	5			49
						6 9						
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	30 1	922 3	Y	5			54
						6 9						
07	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	31 1	1017 3	Y	6			60
						7 9						
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	31 1	1063 3	Y	7			67
						8 9						
09	960 N	801	-0-	-159	-0-	30 1	763 2	Y	7			74
						8 9						
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	31 1	1094 2	Y	15			89
						17 9						
11	1080 N	841	-0-	-239	-0-	30 1	808 2	Y	3			92
						3 9						
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	31 1	962 2	Y	10			102
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		11,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	31 1	1511 3	Y	23			38
						25 9						
02	1450 N	956	-0-	-494	-0-	17 1	929 3	Y	9	47 1		-0-
						10 9						
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	30 1	1628 3	Y	22			22
						24 9						
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	30 1	1503 3	Y	40			62
						44 9						
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	31 1	1450 3	Y	20			82
						22 9						
06	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	30 1	1401 3	Y	18			100
						20 9						
07	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	31 1	1417 3	Y	20			120
						22 9						
08	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	31 1	1416 3	Y	25			145
						28 9						
09	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	30 1	1342 2	Y	25			170
						28 9						
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	31 1	1451 2	Y	27			197
						30 9						
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	30 1	1431 2	Y	22	184 1		35
						24 9						
*12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	31 1	1507 2	Y	30			65
						33 9						
TOTAL GAS PROD:		17,649				TOTAL CONDENSATE PROD:			281			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	3	Y	1		24
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	3	Y	7		31
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	3	Y	16		47
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	3	Y	15		62
05	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	30	1	997	3	Y	18		80
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	28	1	1348	3	Y	12		92
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	Y	18		110
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	3	Y	-0-	86 1	24
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	30		43
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	12		55
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	7		62
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		10,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	26	1	439	3	Y	-0-		20
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	10		30
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	12		42
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	Y	17		59
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	1		60
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	28	1	568	3	Y	-0-		60
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	14		74
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	820	3	Y	35		109
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	30	1	521	2	Y	15		124
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	Y	15		139
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	Y	5		144
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	17		161
TOTAL GAS PROD:		8,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		141							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	3	Y	-0-		29
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	29	1	926	3	Y	13		42
						14	9						
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	29	1	546	3	Y	17		59
						19	9						
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1147	3	Y	6	38 1	27
						7	9						
05	1023 N	899	-0-	-124	-0-	31	1	855	3	Y	12		39
						13	9						
06	570 N	338	-0-	-232	-0-	25	1	312	3	Y	1		40
						1	9						
07	1209 N	459	-0-	-750	-0-	27	1	424	3	Y	7		47
						8	9						
08	899 N	751	-0-	-148	-0-	31	1	687	3	Y	30		77
						33	9						
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	920	1	28	9	Y	25		102
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	965	1	21	9	Y	19		121
11	720 N	456	-0-	-264	-0-	445	1	11	9	Y	10		131
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	480	1	9	9	Y	8		139
TOTAL GAS PROD:		8,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		148							

FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	24	1	1418	3	Y	2		34
						2	9						
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	29	1	1757	3	Y	11		45
						12	9						
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	7		52
						8	9						
04	1410 N	1006	-0-	-404	-0-	29	1	977	3	Y	-0-		52
05	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	31	1	1153	3	Y	5		57
						6	9						
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1453	3	Y	-0-		57
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	3	Y	5		62
						6	9						
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	27	1	1257	3	Y	5		67
						6	9						
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	30	1	2315	2	Y	-0-		67
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	Y	20		87
						22	9						
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	30	1	1810	2	Y	17		104
						19	9						
*12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	31	1	1521	2	Y	14		118
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		18,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-		67
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	-0-		67
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	Y	-0-		67
04	630 N	214	-0-	-416	-0-	15	1	199	3	Y	-0-		67
05	589 N	241	-0-	-348	-0-	29	1	212	3	Y	-0-		67
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	26	1	429	3	Y	-0-		67
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	-0-		67
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-		67
*09	450 N	402	-0-	-48	-0-	30	1	372	2	Y	-0-	10 7	57
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	31	1	433	2	Y	-0-		57
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	30	1	380	2	Y	-0-		57
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	Y	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		5,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							





OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	220	3	84	9	Y	76	7	131
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	193	3	57	9	Y	52	97	86
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	210	3	84	9	Y	76	6	156
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	212	3	52	9	Y	47	107	96
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	203	3	81	9	Y	74	120	50
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	213	3	76	9	Y	69	5	114
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	169	3	42	9	Y	38		152
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	209	3	57	9	Y	52	108	96
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	188	2	44	9	Y	40		136
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	180	2	51	9	Y	46		182
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	157	2	44	9	Y	40	183	39
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	169	2	52	9	Y	47		86
TOTAL GAS PROD:		3,047				TOTAL CONDENSATE PROD:				657			

FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	15		37
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	17	9	29	1	Y	18		55
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	20	9	29	1	Y	14		69
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	15	9	30	1	Y	13		82
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	14	9	29	1	Y	8		90
06	810 N	764	-0-	-46	-0-	9	9	27	1	Y	5		95
07	899 N	828	-0-	-71	-0-	6	9	30	1	Y	15		110
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	17	9	28	1	Y	14		124
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	15	9	30	1	Y	11		135
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	12	9	31	1	Y	12		147
11	900 N	798	-0-	-102	-0-	13	9	30	1	Y	8		155
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	9	9	31	1	Y	13		168
TOTAL GAS PROD:		9,702				TOTAL CONDENSATE PROD:				146			

FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532												
01		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3			Y	18
02		1479 N	1454	-0-	-25	-0-	1428	3	26	9	Y	42
03		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1498	3	44	9	Y	82
04		1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1456	3	33	9	Y	112
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1550	3	37	9	Y	25
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1521	3	50	9	Y	70
*07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	3	25	9	Y	93
*08		1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1532	3	33	9	Y	123
*09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	30	1	1553	2	Y	16
10		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	31	1	1540	2	Y	16
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1660	2	Y	65
							54	9				
*12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	31	1	1624	2	Y	111
							51	9				
TOTAL GAS PROD:			18,930			TOTAL CONDENSATE PROD:			321			

FLOWERS -C- WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3684	-0-	-284	-0-	3608	3	76	9	Y	69	79	1			43
02	3712 X	3536	-0-	-176	-0-	3457	3	79	9	Y	72	5	1			110
03	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3635	3	114	9	Y	104	110	1			104
04	3840 X	3431	-0-	-409	-0-	3348	3	83	9	Y	75					179
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3822	3	61	9	Y	55					234
06	3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537	3			Y	-0-	129	1			105
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4100	3	61	9	Y	55					160
*08	3875 X	3845	-0-	-30	-0-	3808	3	37	9	Y	34	112	1			82
*09	3750 X	2908	-0-	-842	-0-	8	1	2880	2	Y	18					100
						20	9									
10	3875 X	3472	-0-	-403	-0-	8	1	3409	2	Y	50					150
						55	9									
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	8	1	3875	2	Y	47					197
						52	9									
12	3968 X	3681	-0-	-287	-0-	8	1	3579	2	Y	85	188	1			94
						94	9									
TOTAL GAS PROD:		43,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		664										

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

01	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4360	3	135	9	Y	123	161	1			70
02	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3991	3	58	9	Y	53					123
03	4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4124	3	53	9	Y	48	77	1			94
04	4350 X	4086	-0-	-264	-0-	4033	3	53	9	Y	48	2	1			140
05	4495 X	3988	-0-	-507	-0-	3941	3	47	9	Y	43					183
06	4350 X	3687	-0-	-663	-0-	3653	3	34	9	Y	31	176	1			38
*07	4340 X	4214	-0-	-126	-0-	4173	3	41	9	Y	37					75
*08	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4212	3	33	9	Y	30					105
*09	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4097	2	171	9	Y	155					260
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	36					296
11	4110 X	4033	-0-	-77	-0-	3989	2	44	9	Y	40					336
12	4247 X	4097	-0-	-150	-0-	4044	2	53	9	Y	48					195
TOTAL GAS PROD:		45,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		692										

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	3	Y	9					17
						10	9									
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	29	1	1876	3	Y	23					40
						25	9									
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	31	1	1707	3	Y	18					58
						20	9									
04	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	29	1	1659	3	Y	20	60	1			18
						22	9									
05	2077 N	1758	-0-	-319	-0-	31	1	1710	3	Y	15					33
						17	9									
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	30	1	1779	3	Y	20					53
						22	9									
07	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	31	1	1686	3	Y	4					57
						4	9									
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	3	Y	18					75
						20	9									
09	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	30	1	1764	2	Y	12					87
						13	9									
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	Y	20					107
						22	9									
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	2	Y	13					120
						14	9									
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	Y	10					130
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		21,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		182										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2936	-0-	-288	-0-	2899	3	37	9	Y	34	90	1			2
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2899	3	39	9	Y	35					37
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2929	3	40	9	Y	36					73
04	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	2799	3	46	9	Y	42					115
05	3131 X	2675	-0-	-456	-0-	2651	3	24	9	Y	22					137
06	3030 X	2607	-0-	-423	-0-	2578	3	29	9	Y	26					163
07	3131 X	2667	-0-	-464	-0-	2643	3	24	9	Y	22					185
08	2976 X	2663	-0-	-313	-0-	2634	3	29	9	Y	26	169	1			42
09	2850 X	2485	-0-	-365	-0-	2471	2	14	9	Y	13					55
10	2697 X	2593	-0-	-104	-0-	2563	2	30	9	Y	27					82
11	2610 X	2466	-0-	-144	-0-	2438	2	28	9	Y	25					107
12	2666 X	2482	-0-	-184	-0-	2451	2	31	9	Y	28					135
TOTAL GAS PROD:		32,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		336										

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

01	3875 X	2615	-0-	-1260	-0-	31	1	2552	3	Y	29					47
02	3422 X	2266	-0-	-1156	-0-	32	9	29	1	Y	18					65
03	3100 X	2296	-0-	-804	-0-	20	9	31	1	Y	23					88
04	2850 X	2338	-0-	-512	-0-	25	9	30	1	Y	19					107
05	2852 X	2371	-0-	-481	-0-	21	9	31	1	Y	24	114	1			17
06	2520 X	1869	-0-	-651	-0-	26	9	29	1	Y	21	5	1			33
07	2418 X	1323	-0-	-1095	-0-	23	9	27	1	Y	10					43
08	2418 X	1840	-0-	-578	-0-	11	9	31	1	Y	16					59
09	2340 X	1468	-0-	-872	-0-	18	9	30	1	Y	11					70
10	2356 X	1408	-0-	-948	-0-	12	9	31	1	Y	17					87
11	1860 X	1372	-0-	-488	-0-	19	9	30	1	Y	13					100
*12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	14	9	31	1	Y	13					113
14						14	9									
TOTAL GAS PROD:		22,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		214										

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4250	3	304	9	Y	276	180	1			136
02	4147 X	4016	-0-	-131	-0-	3861	3	155	9	Y	141	187	1			90
03	4185 X	4183	-0-	-2	-0-	4082	3	101	9	Y	92					182
04	4410 X	4181	-0-	-229	-0-	4084	3	97	9	Y	88	178	1			92
05	4557 X	4375	-0-	-182	-0-	4160	3	215	9	Y	195	183	1			104
06	4410 X	3968	-0-	-442	-0-	3910	3	58	9	Y	53					157
*07	4309 X	4110	-0-	-199	-0-	4029	3	81	9	Y	74					231
*08	4371 X	4072	-0-	-299	-0-	3953	3	119	9	Y	108	180	1			159
*09	4230 X	3700	-0-	-530	-0-	3700	2			Y	-0-	22	7			137
10	4371 X	4269	-0-	-102	-0-	4034	2	235	9	Y	214	182	1			169
11	3990 X	3966	-0-	-24	-0-	3799	2	167	9	Y	152					321
12	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3890	2	85	9	Y	77	187	1			211
TOTAL GAS PROD:		49,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,470										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	3209	3	62	9	Y	56					115		
02	3625 X	3200	-0-	-425	-0-	3149	3	51	9	Y	46	97	1			64		
03	3782 X	3323	-0-	-459	-0-	3247	3	76	9	Y	69	6	1			127		
04	3480 X	3172	-0-	-308	-0-	3116	3	56	9	Y	51	76	1			102		
05	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3177	3	68	9	Y	62	120	1			44		
06	3300 X	3125	-0-	-175	-0-	3063	3	62	9	Y	56	5	1			95		
07	3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3190	3	61	9	Y	55					150		
08	3317 X	3131	-0-	-186	-0-	3095	3	36	9	Y	33	113	1			70		
09	3180 X	1741	-0-	-1439	-0-	1680	2	61	9	Y	55					125		
10	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	2805	2	54	9	Y	49					174		
11	3150 X	2652	-0-	-498	-0-	2621	2	31	9	Y	28					202		
12	3255 X	2736	-0-	-519	-0-	2697	2	39	9	Y	35	175	1			62		
TOTAL GAS PROD:		35,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		595												

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

01	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	3254	3	76	9	Y	69	96	1			50		
02	3596 X	3254	-0-	-342	-0-	3192	3	62	9	Y	56	6	1			100		
03	3472 X	3366	-0-	-106	-0-	3301	3	65	9	Y	59					159		
04	3360 X	3234	-0-	-126	-0-	3189	3	45	9	Y	41	108	1			92		
05	3472 X	2950	-0-	-522	-0-	2891	3	59	9	Y	54	89	1			57		
06	3360 X	2794	-0-	-566	-0-	2740	3	54	9	Y	49	4	1			102		
07	3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2844	3	35	9	Y	32					134		
08	3379 X	2842	-0-	-537	-0-	2817	3	25	9	Y	23	83	1			74		
09	3240 X	2728	-0-	-512	-0-	2725	2	3	9	Y	3					77		
10	2945 X	2679	-0-	-266	-0-	2638	2	41	9	Y	37					114		
11	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2619	2	47	9	Y	43	134	1			23		
12	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2633	2	66	9	Y	60					83		
TOTAL GAS PROD:		35,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		526												

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	2	1	1300	3	Y	-0-					33		
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	43					76		
						47	9											
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1	1	1380	3	Y	22					98		
						24	9											
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	2	1	1262	3	Y	79	127	1			50		
						87	9											
05	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	3	1	1393	3	Y	17					67		
						19	9											
06	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1	1	1188	3	Y	17					84		
						19	9											
*07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1528	3	20	9	Y	18					102		
*08	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1349	3	14	9	Y	13					80		
*09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	2	18	9	Y	16	35	1			71		
						1291	2	12	9	Y	11	25	7			82		
10	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1291	2	12	9	Y	11					98		
11	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1196	2	18	9	Y	16					98		
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1167	2	33	9	Y	30	104	1			24		
TOTAL GAS PROD:		15,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		282												

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738																
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	3	N	22	176	1		24
							24	9								
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	3	N	13				37
							14	9								
03		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	31	1	1188	3	N	27				64
							30	9								
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	30	1	1292	3	N	63				127
							69	9								
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	28	1	1206	3	N	41				168
							45	9								
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1194	3	N	20				188
							22	9								
*07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	3	N	30	178	1		40
							33	9								
*08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	3	N	41				81
							45	9								
*09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	43				124
							47	9								
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	2	N	30				154
							33	9								
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	2	N	24				178
							26	9								
*12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	27				205
							30	9								
TOTAL GAS PROD:			15,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			381							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	30 1	1691 3	N	60			62
02	1276 N	516	-0-	-760	-0-	66 9	493 3	N	11	54 1		19
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	11 1	1290 3	N	33			52
04	1740 N	761	-0-	-979	-0-	12 9	716 3	N	15			67
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31 1	1108 3	N	24			91
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	36 9	1113 3	N	23			114
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	28 1	978 3	N	19			133
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	17 9	1130 3	N	11	112 1		32
*09	1170 N	199	-0-	-971	-0-	26 1	163 2	N	5	2 7		35
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	26 9	1403 2	N	53			88
11	1140 N	89	-0-	-1051	-0-	25 9	59 2	N	-0-			88
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30 1	261 2	N	8			96
						58 9						
						31 1						
						9 9						

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

01	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-			-0-

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017														
01		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-			49
02		551 N	500	-0-	-51	-0-	500	2		N	-0-			49
03		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-			49
04		570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2		N	-0-			49
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			49
06		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			49
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			49
08		527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2		N	-0-			49
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			49
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			49
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			49
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:			5,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

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

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

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

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4331 2	65 9	N	59		152
02		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4054 2	53 9	N	48		200
03		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4248 2	46 9	N	42		242
04		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4005 2	47 9	N	43	180 1	105
05		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3945 2	46 9	N	42		147
06		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4003 2	30 9	N	27		174
07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4036 2	37 9	N	34		208
08		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3989 2	44 9	N	40		248
09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3699 2	36 9	N	33	185 1	96
10		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3861 2	44 9	N	40		136
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3210 2	28 9	N	25		161
12		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		161
TOTAL GAS PROD:			43,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			433			

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000												
01		1023 N	978	-0-	-45	-0-	936 2	42 9	N	38		210
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	900 2	43 9	N	39		249
03		899 N	673	-0-	-226	-0-	672 2	1 9	N	1	192 1	58
04		960 N	919	-0-	-41	-0-	890 2	29 9	N	26		84
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	794 2	20 9	N	18		102
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	691 2	13 9	N	12		114
07		961 N	699	-0-	-262	-0-	690 2	9 9	N	8		122
08		806 N	674	-0-	-132	-0-	660 2	14 9	N	13		135
09		690 N	642	-0-	-48	-0-	628 2	14 9	N	13		148
10		713 N	639	-0-	-74	-0-	624 2	15 9	N	14		162
11		660 N	596	-0-	-64	-0-	587 2	9 9	N	8		170
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		170
TOTAL GAS PROD:			8,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			190			

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555												
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	399 2	10 9	N	9		99
02		435 N	395	-0-	-40	-0-	386 2	9 9	N	8		107
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	397 2	3 9	N	3		110
04		390 N	366	-0-	-24	-0-	358 2	8 9	N	7		117
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 2	2 9	N	2		119
06		390 N	319	-0-	-71	-0-	313 2	6 9	N	5		124
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	N	1		125
08		372 N	355	-0-	-17	-0-	351 2	4 9	N	4		129
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331 2	6 9	N	5		134
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	342 2	3 9	N	3		137
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	326 2	8 9	N	7		144
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		144
TOTAL GAS PROD:			4,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			54			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
07		14B2 EXT	5674	-0-	5674	5674	2837	2	2837	9	N	-0-
08		14B2 EXT	23098	-0-	23098	28772	11549	2	11549	9	N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28772					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28772					N	-0-
*11		28772 X	-0-	-0-	-28772	-0-					N	-0-
12		18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,078			

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	157
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668												
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	153
02		145 N	141	-0-	-4	-0-	141	2			N	153
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	153
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	153
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	153
TOTAL GAS PROD:			327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	N	25	182	1			88		
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					98		
03		837 N	798	-0-	-39	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10					108		
04		810 N	787	-0-	-23	-0-	-0-	773	2	14	9	N	13					121		
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	N	14					135		
06		780 N	758	-0-	-22	-0-	-0-	746	2	12	9	N	11					146		
07		806 N	722	-0-	-84	-0-	-0-	681	2	41	9	N	37					183		
08		775 N	717	-0-	-58	-0-	-0-	700	2	17	9	N	15					198		
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	20	1			178		
10		713 N	68	-0-	-645	-0-	-0-	38	2	30	9	N	27					205		
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	N	15					220		
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT					220		
TOTAL GAS PROD:			8,049																TOTAL CONDENSATE PROD:	177

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

01		2108 N	1918	-0-	-190	-0-	-0-	1870	2	48	9	N	44	194	1			75		
02		1972 N	1860	-0-	-112	-0-	-0-	1819	2	41	9	N	37					112		
03		2077 N	1944	-0-	-133	-0-	-0-	1909	2	35	9	N	32					144		
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2	31	9	N	28					172		
05		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2613	2	30	9	N	27					199		
06		1890 N	1858	-0-	-32	-0-	-0-	1828	2	30	9	N	27					226		
07		1922 N	1838	-0-	-84	-0-	-0-	1805	2	33	9	N	30	181	1			75		
08		2108 N	1583	-0-	-525	-0-	-0-	1551	2	32	9	N	29					104		
09		1860 N	1834	-0-	-26	-0-	-0-	1794	2	40	9	N	36					140		
10		1829 N	1799	-0-	-30	-0-	-0-	1756	2	43	9	N	39					179		
11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	26	9	N	24					203		
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-					N	NO RPT					203		
TOTAL GAS PROD:			20,800																TOTAL CONDENSATE PROD:	353

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

01		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	-0-	1385	2	34	9	N	31					133		
02		1334 N	1286	-0-	-48	-0-	-0-	1261	2	25	9	N	23					156		
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	21	9	N	19					175		
04		1380 N	1297	-0-	-83	-0-	-0-	1277	2	20	9	N	18					193		
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2	20	9	N	18					211		
06		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	-0-	1189	2	20	9	N	18	180	1			49		
07		1333 N	1170	-0-	-163	-0-	-0-	1159	2	11	9	N	10					59		
08		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	-0-	1147	2	22	9	N	20					79		
09		1200 N	1101	-0-	-99	-0-	-0-	1082	2	19	9	N	17					96		
10		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	-0-	1066	2	22	9	N	20					116		
11		1140 N	999	-0-	-141	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					126		
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT					126		
TOTAL GAS PROD:			13,253																TOTAL CONDENSATE PROD:	204

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	535	2	18	9	N	16			151
02	551 N	488	-0-	-63	-0-	473	2	15	9	N	14			165
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	563	2	20	9	N	18			183
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	N	17			200
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14			214
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	535	2	12	9	N	11			225
07	589 N	264	-0-	-325	-0-	258	2	6	9	N	5			230
08	1085 N	542	-0-	-543	-0-	521	2	21	9	N	19	172	1	77
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	645	2	18	9	N	16			93
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	513	2	14	9	N	13			106
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	522	2	13	9	N	12			118
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:		6,370												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					155			

VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9806 - 10788

01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1935	2	41	9	N	37			370
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1742	2	10	9	N	9	179	1	200
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1839	2	28	9	N	25			225
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1756	2	37	9	N	34			259
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1801	2	35	9	N	32			291
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1692	2	32	9	N	29			320
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1702	2	33	9	N	30			350
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1			351
09	1710 N	595	-0-	-1115	-0-	64	2	531	9	N	483	316	1	518
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			518
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			518
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			518
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2016														
TOTAL GAS PROD:		14,182												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					680			

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

01	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2936	2	79	9	N	72	180	1	158
02	2900 X	2725	-0-	-175	-0-	2658	2	67	9	N	61			219
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3057	2	78	9	N	71	176	1	114
04	3000 X	2994	-0-	-6	-0-	2919	2	75	9	N	68			182
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2975	2	76	9	N	69			251
06	3000 X	2927	-0-	-73	-0-	2864	2	63	9	N	57	171	1	137
07	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	2929	2	65	9	N	59			196
08	3100 X	2973	-0-	-127	-0-	2909	2	64	9	N	58	171	1	83
09	3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2806	2	63	9	N	57			140
10	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	2789	2	73	9	N	66			206
11	2940 X	2837	-0-	-103	-0-	2763	2	74	9	N	67	184	1	89
12	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		32,382												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					705			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

01	310 N	244	-0-	-66	-0-	227	2	17	9	N	15	183	1			68
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	226	2	48	9	N	44					112
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	231	2	17	9	N	15					127
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	214	2	22	9	N	20					147
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	223	2	21	9	N	19					166
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	213	2	22	9	N	20					186
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	236	2	41	9	N	37	170	1			53
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	243	2	42	9	N	38					91
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	144	2	18	9	N	16					107
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					107
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2719	2	77	9	N	70					339	
02		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2472	2	63	9	N	57	185	1			211	
03		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2639	2	64	9	N	58					269	
04		3000 N	3887	-0-	887	887	3829	2	58	9	N	53					322	
05		3100 N	2643	-0-	-457	430	2590	2	53	9	N	48	180	1			190	
06		2951 N	2521	-0-	-430	-0-	2463	2	58	9	N	53					243	
07		2666 X	2561	-0-	-105	-0-	2505	2	56	9	N	51					294	
08		2666 X	2550	-0-	-116	-0-	2497	2	53	9	N	48	170	1			172	
09		2580 X	2432	-0-	-148	-0-	2379	2	53	9	N	48					220	
10		2635 X	2402	-0-	-233	-0-	2343	2	59	9	N	54					274	
11		2520 X	2347	-0-	-173	-0-	2295	2	52	9	N	47	177	1			144	
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					144	
TOTAL GAS PROD:			29,377															TOTAL CONDENSATE PROD: 587

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

01		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1362	2	13	9	N	12					183	
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	2	18	9	N	16					199	
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1292	2	15	9	N	14					213	
04		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1266	2	21	9	N	19					232	
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					247	
06		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1219	2	11	9	N	10					257	
07		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1258	2	8	9	N	7	181	1			83	
08		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1264	2	14	9	N	13					96	
09		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1161	2	13	9	N	12					108	
10		1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1153	2	13	9	N	12					120	
*11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	2	14	9	N	13					133	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133	
TOTAL GAS PROD:			13,896															TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

01		1054 N	875	-0-	-179	-0-	864	2	11	9	N	10					177	
02		986 N	902	-0-	-84	-0-	893	2	9	9	N	8					185	
03		1023 N	937	-0-	-86	-0-	924	2	13	9	N	12					197	
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10					207	
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	N	13					220	
06		900 N	784	-0-	-116	-0-	771	2	13	9	N	12					232	
07		930 N	641	-0-	-289	-0-	639	2	2	9	N	2					234	
08		868 N	484	-0-	-384	-0-	484	2			N	-0-	196	1			38	
09		780 N	452	-0-	-328	-0-	452	2			N	-0-					38	
10		651 N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					38	
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					38	
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					38	
TOTAL GAS PROD:			7,870															TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		3906 X	3867	-0-	-39	-0-	3797	2	70	9	N	64	184	1		132		
02		3654 X	3560	-0-	-94	-0-	3501	2	59	9	N	54				186		
03		3906 X	3766	-0-	-140	-0-	3708	2	58	9	N	53				239		
04		3780 X	3482	-0-	-298	-0-	3434	2	48	9	N	44	176	1		107		
05		3875 X	3588	-0-	-287	-0-	3535	2	53	9	N	48				155		
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3373	2	53	9	N	48				203		
07		3782 X	3484	-0-	-298	-0-	3439	2	45	9	N	41				244		
08		3751 X	3445	-0-	-306	-0-	3398	2	47	9	N	43	170	1		117		
09		3480 X	3303	-0-	-177	-0-	3252	2	51	9	N	46				163		
10		3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3240	2	54	9	N	49				212		
11		3420 X	3140	-0-	-280	-0-	3096	2	44	9	N	40	173	1		79		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79		
TOTAL GAS PROD:			38,355											TOTAL CONDENSATE PROD:	530			

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

01		2511 N	2492	-0-	-19	-0-	2452	2	40	9	N	36				175		
02		2349 N	2191	-0-	-158	-0-	2160	2	31	9	N	28				203		
03		2325 N	2291	-0-	-34	-0-	2266	2	25	9	N	23				226		
04		2400 N	2206	-0-	-194	-0-	2174	2	32	9	N	29				255		
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2219	2	32	9	N	29	180	1		104		
06		2220 N	2187	-0-	-33	-0-	2158	2	29	9	N	26				130		
07		2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2212	2	30	9	N	27				157		
08		2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2158	2	31	9	N	28				185		
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2194	2	40	9	N	36				221		
10		2232 N	2118	-0-	-114	-0-	2092	2	26	9	N	24	169	1		76		
11		2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2060	2	28	9	N	25				101		
12		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				101		
TOTAL GAS PROD:			24,489											TOTAL CONDENSATE PROD:	311			

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

01		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2722	2	61	9	N	55	188	1		101		
02		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2459	2	56	9	N	51				152		
03		2883 N	2600	-0-	-283	-0-	2552	2	48	9	N	44				196		
04		2700 N	2328	-0-	-372	-0-	2283	2	45	9	N	41				237		
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2322	2	55	9	N	50	176	1		111		
06		2520 N	2261	-0-	-259	-0-	2220	2	41	9	N	37				148		
07		2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2243	2	41	9	N	37				185		
08		2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2199	2	43	9	N	39				224		
09		2250 N	2066	-0-	-184	-0-	2027	2	39	9	N	35	174	1		85		
10		2294 N	74	-0-	-2220	-0-	32	2	42	9	N	38				123		
11		2160 N	2041	-0-	-119	-0-	1999	2	42	9	N	38				161		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161		
TOTAL GAS PROD:			23,571											TOTAL CONDENSATE PROD:	465			



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4712 X	4664	-0-	-48	-0-	4603	2	61	9	N	55				225
02		4408 X	4247	-0-	-161	-0-	4194	2	53	9	N	48	176	1		97
03		4712 X	4498	-0-	-214	-0-	4458	2	40	9	N	36				133
04		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4492	2	245	9	N	223	174	1		182
05		4650 X	4423	-0-	-227	-0-	4376	2	47	9	N	43				225
06		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4130	2	52	9	N	47	177	1		95
07		4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4210	2	124	9	N	113				208
08		4495 X	4008	-0-	-487	-0-	4008	2			N	-0-	38	1		170
09		4350 X	3984	-0-	-366	-0-	3929	2	55	9	N	50				220
10		4433 X	4052	-0-	-381	-0-	3988	2	64	9	N	58	173	1		105
11		4200 X	3885	-0-	-315	-0-	3848	2	37	9	N	34				139
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139
TOTAL GAS PROD:			47,014				TOTAL CONDENSATE PROD:					707				

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

01		4929 X	4824	-0-	-105	-0-	4729	2	95	9	N	86	185	1		243
02		4611 X	4408	-0-	-203	-0-	4349	2	59	9	N	54				297
03		4929 X	4636	-0-	-293	-0-	4567	2	69	9	N	63				360
04		4770 X	4402	-0-	-368	-0-	4337	2	65	9	N	59	174	1		245
05		4836 X	4427	-0-	-409	-0-	4364	2	63	9	N	57				302
06		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4192	2	64	9	N	58				360
07		4526 X	4375	-0-	-151	-0-	4313	2	62	9	N	56	174	1		242
08		4526 X	4292	-0-	-234	-0-	4236	2	56	9	N	51				293
09		4380 X	4073	-0-	-307	-0-	4022	2	51	9	N	46	182	1		157
10		4433 X	4111	-0-	-322	-0-	4048	2	63	9	N	57				214
11		4260 X	3894	-0-	-366	-0-	3836	2	58	9	N	53				267
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				267
TOTAL GAS PROD:			47,698				TOTAL CONDENSATE PROD:					640				

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

01		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-				107
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	574	2	10	9	N	9				116
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	N	8				124
04		600 N	548	-0-	-52	-0-	545	2	3	9	N	3				127
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5				132
06		600 N	531	-0-	-69	-0-	529	2	2	9	N	2				134
07		558 N	511	-0-	-47	-0-	510	2	1	9	N	1				135
08		589 N	514	-0-	-75	-0-	512	2	2	9	N	2				137
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-				137
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-				137
11		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-				137
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				137
TOTAL GAS PROD:			5,958				TOTAL CONDENSATE PROD:					30				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	63	1	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4565	2	131	9	N	119					320	
02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4143	2	114	9	N	104	185	1			239	
03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4434	2	117	9	N	106	182	1			163	
04		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4318	2	118	9	N	107					270	
05		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4483	2	116	9	N	105	176	1			199	
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4330	2	108	9	N	98					297	
07		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4479	2	103	9	N	94	170	1			221	
08		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4491	2	108	9	N	98	169	1			150	
09		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4373	2	118	9	N	107					257	
10		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4311	2	114	9	N	104	173	1			188	
11		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4240	2	111	9	N	101	175	1			114	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114	
TOTAL GAS PROD:			49,425														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,143

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1875	2	31	9	N	28					158	
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1692	2	24	9	N	22					180	
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1788	2	18	9	N	16					196	
04		1830 N	1666	-0-	-164	-0-	1653	2	13	9	N	12					208	
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1678	2	22	9	N	20					228	
06		1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1564	2	11	9	N	10	170	1			68	
07		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1617	2	18	9	N	16					84	
08		1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1585	2	14	9	N	13					97	
09		1590 N	1435	-0-	-155	-0-	1425	2	10	9	N	9					106	
10		1643 N	1461	-0-	-182	-0-	1449	2	12	9	N	11					117	
11		1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1401	2	17	9	N	15					132	
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					132	
TOTAL GAS PROD:			17,917														TOTAL CONDENSATE PROD:	172

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

01		2232 N	1858	-0-	-374	-0-	1770	2	88	9	N	80	178	1			153	
02		1943 N	1762	-0-	-181	-0-	1676	2	86	9	N	78					231	
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2078	2	123	9	N	112	174	1			169	
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1816	2	70	9	N	64					233	
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1892	2	84	9	N	76					309	
06		2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1910	2	74	9	N	67	180	1			196	
07		1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1861	2	78	9	N	71					267	
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2064	2	67	9	N	61	170	1			158	
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2084	2	64	9	N	58					216	
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2049	2	62	9	N	56					272	
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2006	2	68	9	N	62	170	1			164	
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					164	
TOTAL GAS PROD:			22,070														TOTAL CONDENSATE PROD:	785

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-	44	1			185
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	783	2	70	9	N	64	182	1			67
03		806 N	774	-0-	-32	-0-	760	2	14	9	N	13					80
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	726	2	17	9	N	15					95
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12					107
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	715	2	13	9	N	12					119
07		775 N	717	-0-	-58	-0-	706	2	11	9	N	10					129
08		744 N	732	-0-	-12	-0-	721	2	11	9	N	10					139
09		720 N	689	-0-	-31	-0-	678	2	11	9	N	10					149
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	667	2	11	9	N	10					159
11		720 N	655	-0-	-65	-0-	646	2	9	9	N	8					167
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	113	1			32
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					32
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					32
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					32
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					32
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					32
07		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					32
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					32
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					32
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					32
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					32
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	N	2				126
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106	2			N	-0-				126
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				126
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
TOTAL GAS PROD:		239				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

01	465 N	441	-0-	-24	-0-	418	2	23	9	N	21	196	1		102
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	394	2	26	9	N	24				126
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	2	20	9	N	18				144
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	683	2	237	9	N	215	195	1		164
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	481	2	26	9	N	24				188
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	549	2	24	9	N	22				210
07	961 N	663	-0-	-298	-0-	635	2	28	9	N	25				235
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	N	23				258
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20	194	1		84
10	651 N	56	-0-	-595	-0-	32	2	24	9	N	22				106
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	546	2	20	9	N	18				124
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				124
TOTAL GAS PROD:		5,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		432							

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
TOTAL GAS PROD:		348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

01		1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1236	2	57	9	N	52					242
02		1189 N	1181	-0-	-8	-0-	1130	2	51	9	N	46					288
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1151	2	52	9	N	47	172	1			163
04		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	1108	2	47	9	N	43					206
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1127	2	45	9	N	41					247
06		1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1066	2	34	9	N	31	172	1			106
07		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1102	2	46	9	N	42					148
08		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1072	2	35	9	N	32					180
09		1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1010	2	37	9	N	34					214
10		1147 N	1021	-0-	-126	-0-	985	2	36	9	N	33					247
11		1080 N	878	-0-	-202	-0-	861	2	17	9	N	15	175	1			87
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:			12,305											TOTAL CONDENSATE PROD:			416

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	455 2	13 9	N	12		116
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403 2	11 9	N	10		126
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	415 2	8 9	N	7		133
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	408 2	9 9	N	8		141
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	416 2	11 9	N	10		151
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	399 2	11 9	N	10		161
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2		N	-0-		161
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	399 2	11 9	N	10		171
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	378 2	10 9	N	9		180
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	377 2	9 9	N	8		188
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	359 2	3 9	N	3		191
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		191
TOTAL GAS PROD:		4,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			215
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215

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

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 FLOWERS "B" WELL #: 1205 RRCID -> 170688 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4120 - 4130

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540

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

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

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

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

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



MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

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

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

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

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

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

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

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

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

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

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

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

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

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

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

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

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

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

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

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

FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

01	1612	N	1409	-0-	-203 B	-0-	1409	2	N	-0-	-0-
02	1508	N	1469	-0-	-39 B	-0-	1469	2	N	-0-	-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2	N	-0-	-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2	N	-0-	-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2	N	-0-	-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2	N	-0-	-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2	N	-0-	-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2	N	-0-	-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2	N	-0-	-0-
10	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	2	N	-0-	-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	2	N	-0-	-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
02		812 N	790	-0-	-22 B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
03		868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
04		870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
06		810 N	800	-0-	-10 B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
07		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
09		810 N	786	-0-	-24 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
10		806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
11		780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

01	16067 X	5490	-0-	-10577 B	-0-	5478	2	12	9	N	11			100
02	5120 X	5120	-0-	-0- B	-0-	5110	2	10	9	N	9			109
03	5518 X	5429	-0-	-89 B	-0-	5421	2	8	9	N	7			116
04	5340 X	5264	-0-	-76 B	-0-	5252	2	12	9	N	11			127
05	5487 X	5434	-0-	-53 B	-0-	5423	2	11	9	N	10			137
06	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5309	2	10	9	N	9			146
07	5487 X	5419	-0-	-68 B	-0-	5410	2	9	9	N	8			154
08	5425 X	5231	-0-	-194 B	-0-	5220	2	11	9	N	10			164
09	5310 X	5192	-0-	-118 B	-0-	5183	2	9	9	N	8			172
10	5487 X	4831	-0-	-656 B	-0-	4823	2	8	9	N	7			179
11	DLQ G-10	4779	-0-	4779 B	4779	4771	2	8	9	N	7			186
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	4779					N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:		57,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

01	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02	435 N	263	-0-	-172	-0-	263	3			N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	437	3	96	9	N	87			87
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		4,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3007 N	1696	-0-	-1311	-0-	141	1	1553	2	N	-0-					144
						2	4									
02	2436 N	2140	-0-	-296	-0-	158	1	1980	2	N	-0-					144
						2	4									
03	2697 N	2656	-0-	-41	-0-	165	1	2489	2	N	-0-					144
						2	4									
04	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	121	1	2852	2	N	-0-					144
						1	4									
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	191	1	3031	2	N	-0-					144
						2	4									
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	192	1	2633	2	N	1	24	5			121
						2	4									
07	3038 N	2265	-0-	-773	-0-	172	1	2091	2	N	-0-					121
						2	4									
08	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	188	1	2478	2	N	-0-					121
						2	4									
09	3000 X	2701	-0-	-299	-0-	182	1	2519	2	N	-0-					121
10	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	197	1	2758	2	N	-0-					121
11	2820 X	2616	-0-	-204	-0-	176	1	2440	2	N	-0-					121
12	2790 X	1353	-0-	-1437	-0-	103	1	1244	2	N	5					126
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 162968 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10214 PERF.11043 - 11058

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2016

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
CAMPBELL 37		WELL #:		1	RRCID ->	039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11328 - 11362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		40
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		40
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		40
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		40
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3	N	-0-		40
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		40
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		40
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		40
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		40
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		40
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3	N	-0-		40
*12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		6,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARP		WELL #:		1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262 - 11314
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #:		5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117
MENDOTA RANCH 63													
01	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	5767	2	N	-0-		90		
02	5307 X	5292	-0-	-15	-0-	5292	2	N	-0-		90		
03	5549 X	4516	-0-	-1033	-0-	4516	2	N	-0-		90		
04	5580 X	11	-0-	-5569	-0-	11	2	N	-0-		90		
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-		90		
06	5580 X	480	-0-	-5100	-0-	480	2	N	-0-		90		
07	5642 X	68	-0-	-5574	-0-	68	2	N	-0-		90		
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-		90		
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		90		
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		90		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90		
TOTAL GAS PROD:		16,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 X	1662	-0-	-12	-0-	1662 2		N	-0-			28
02		1769 X	1538	-0-	-231	-0-	1538 2		N	-0-			28
03		1891 X	1888	-0-	-3	-0-	1888 2		N	-0-			28
04		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			28
05		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-			28
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			28
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-			28
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			28
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			28
10		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			28
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-			28
*12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			26,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

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

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)		60467 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131							
THORNE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 117637		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		RRCID -> 192367		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613	
HOWELL		WELL #: 9072							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA W. (MORROW LOWER) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-		60468 600 040798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
WELL #: 8 L		RRCID -> 116434		COMPL. DATE 05/08/1990			TOTAL DEPTH 12296			PERF. 9110 - 12005				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4402 #	2111	-0-	-2291	-0-	63 1	1972 3	2 4	74 9	N	67			213
02	2175 #	1907	-0-	-268	-0-	55 1	1850 3	2 4		N	-0-			213
03	2263 #	2055	-0-	-208	-0-	56 1	1984 3	2 4	13 9	N	12			225
04	2130 #	2040	-0-	-90	-0-	38 1	1984 3	1 4	17 9	N	15	185 1		55
05	2201 #	2099	-0-	-102	-0-	65 1	2008 3	2 4	24 9	N	22			77
06	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	61 1	1941 3	2 4	76 9	N	69			146
07	2108 #	1994	-0-	-114	-0-	59 1	1896 3	2 4	37 9	N	34			180
08	2108 #	2064	-0-	-44	-0-	66 1	1996 3	2 4		N	-0-			180
09	2070 #	2010	-0-	-60	-0-	59 1	1898 3	53 9		N	48			228
10	2139 #	2138	-0-	-1	-0-	103 1	1966 3	69 9		N	63			291
11	2070 #	1962	-0-	-108	-0-	59 1	1903 3	62 1		N	-0-	2 5		289
*12	2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	290 9	1979 3			N	264	187 1		366
TOTAL GAS PROD:		24,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		594								

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CAMPBELL, J.W. UNIT		60469 460 450175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 135		RRCID -> 093032		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 11670			PERF. 10412 - 10946				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	269	-0-	-196	-0-	31 1	238 2	29 1	485 2	N	-0-			210
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	80 9		31 1	453 2	N	73	199 1		84
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	139 9		30 1	381 2	N	126			210
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	322 2	31 1	259 2	N	-0-			210
05	620 N	353	-0-	-267	-0-	31 1	259 2	31 1	129 2	N	-0-			210
06	600 N	289	-0-	-311	-0-	31 1	145 2	31 1	159 2	N	-0-			210
07	434 N	160	-0-	-274	-0-	31 1	212 2	31 1	234 2	N	-0-			210
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	31 1	287 2	31 1		N	-0-			210
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	30 1		31 1		N	-0-			210
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	31 1		31 1		N	-0-			210
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30 1		31 1		N	-0-			210
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31 1		31 1		N	-0-			210
TOTAL GAS PROD:		3,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		199								

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
01		1798 #	816	-0-	-982	-0-	622 2	194 9	N	176	807
02		1682 #	545	-0-	-1137	-0-	358 2	187 9	N	170	596
03		1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N	226	822
04		1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-			N	175	800
05		1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-			N	185	800
06		780 #	-0-	-0-	-780	-0-			N	134	752
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	121	688
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	848
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	833
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	815
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	741
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	741
-----											
TOTAL GAS PROD:		1,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,783					

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)		60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 243607		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628			
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 4081				N/A					
-----											
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	579 3	11 9	N	10	144
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	547 3	18 9	N	16	160
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	727 3	6 9	N	5	165
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	165
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	805 3	37 9	N	34	7
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	843 3	19 9	N	17	24
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	867 3	9 9	N	8	32
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	32
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-	32
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	995 3	70 9	N	64	96
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-	96
*12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-	96
-----											
TOTAL GAS PROD:		10,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		154					

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 197939		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906			
GILL		WELL #: 1062									
-----											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIAMI		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PABLO ENERGY II, LLC		631643										
PABLO		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	953 2	50 9	N	45			100
02	1073 X	1047	-0-	-26	-0-	997 2	50 9	N	45			145
03	1116 X	1040	-0-	-76	-0-	1040 2		N	-0-			145
04	1050 X	1004	-0-	-46	-0-	1004 2		N	-0-			145
05	1116 X	1048	-0-	-68	-0-	1048 2		N	-0-			145
06	1080 X	1073	-0-	-7	-0-	978 2	95 9	N	86	181 1		50
07	1116 X	1026	-0-	-90	-0-	993 2	33 9	N	30			80
08	1054 X	960	-0-	-94	-0-	960 2		N	-0-			80
09	1080 X	954	-0-	-126	-0-	954 2		N	-0-			80
10	1116 X	1057	-0-	-59	-0-	996 2	61 9	N	55			135
11	1080 X	970	-0-	-110	-0-	970 2		N	-0-			135
12	1023 X	938	-0-	-85	-0-	938 2		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		12,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		261						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DILLMAN GW		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	13			83
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	700 2	4 9	N	4			87
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	770 2	9 9	N	8			95
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	799 2	4 9	N	4			99
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1187 2	13 9	N	12			111
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1218 2	8 9	N	7			118
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1065 2	11 9	N	10			128
08	1209 X	965	-0-	-244	-0-	965 2		N	-0-			128
09	1230 X	941	-0-	-289	-0-	941 2		N	-0-			128
10	1271 X	950	-0-	-321	-0-	950 2		N	-0-			128
11	1230 X	946	-0-	-284	-0-	946 2		N	-0-			128
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		9,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CAMPBELL -A-		WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			93
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			93
03	620 N	366	-0-	-254	-0-	366 3		N	-0-			93
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			93
05	899 N	553	-0-	-346	-0-	553 3		N	-0-			93
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			93
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	233 3		N	-0-			93
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3		N	-0-			93
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			93
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-			93
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			93
12	744 N	501	-0-	-243	-0-	501 3		N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		7,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1922 N	1254	-0-	-668	-0-	1254	2			N	-0-				40	
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-				40	
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-				40	
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-				40	
05		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-				40	
06		1620 N	980	-0-	-640	-0-	980	2			N	-0-				40	
07		1891 N	1223	-0-	-668	-0-	1223	2			N	-0-				40	
08		1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1091	2			N	-0-				40	
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				40	
10		1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-				40	
11		1050 N	914	-0-	-136	-0-	914	2			N	-0-				40	
12		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-				40	
TOTAL GAS PROD:			14,891														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:	
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1574	2	30	9	N	27		62	
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1392	2	33	9	N	30		92	
03	1829 N	1349	-0-	-480	-0-	1318	2	31	9	N	28		120	
04	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	1296	2	17	9	N	15	91 1	43	
05	1519 N	1225	-0-	-294	-0-	1204	2	21	9	N	19		62	
06	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077	2			N	-0-		62	
07	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1192	2	40	9	N	36		98	
08	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1099	2	28	9	N	25		123	
09	1080 N	899	-0-	-181	-0-	877	3	22	9	N	20		143	
10	1178 N	809	-0-	-369	-0-	788	3	21	9	N	19		162	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-	5 5	157	
12	930 N	576	-0-	-354	-0-	576	3			N	-0-		157	
TOTAL GAS PROD:			13,278										219	TOTAL CONDENSATE PROD:

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-		-0-	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		-0-	
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-		-0-	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-		-0-	
05	682 N	336	-0-	-346	-0-	336	2			N	-0-		-0-	
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		-0-	
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		-0-	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-		-0-	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		-0-	
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-		-0-	
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-		-0-	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,235										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4996	2	6	9	N	5					142
02		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5248	2	42	9	N	38					180
03		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9483	2	78	9	N	71	201	1			50
04		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7626	2	52	9	N	47					97
05		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10067	2	124	9	N	113	62	8			148
06		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6507	2	171	9	N	155	187	1	59	8	57
07		4216 X	4207	-0-	-9	-0-	4174	2	33	9	N	30					87
08		4216 X	1318	-0-	-2898	-0-	1304	2	14	9	N	13					100
09		4080 X	836	-0-	-3244	-0-	836	2			N	-0-					100
10		4216 X	44	-0-	-4172	-0-	44	2			N	-0-					100
11		4080 X	855	-0-	-3225	-0-	855	2			N	-0-					100
12		4216 X	1864	-0-	-2352	-0-	1861	2	3	9	N	3					103
TOTAL GAS PROD:			53,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			475								

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

01		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9660	2	15	9	N	14					97
02		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8437	2	53	9	N	48					145
03		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10173	2	53	9	N	48					193
04		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9476	2	52	9	N	47					240
05		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7458	2	56	9	N	51	187	1	1	8	103
06		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7210	2	56	9	N	51	1	8			153
07		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7315	2	28	9	N	25					178
08		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6661	2	28	9	N	25	193	1			10
09		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6443	2	28	9	N	25					35
10		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6364	2	30	9	N	27					62
11		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5743	2	62	9	N	56					118
*12		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4751	2	105	9	N	95	178	1			35
TOTAL GAS PROD:			90,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			512								

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

01		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	7996	2	61	9	N	55	195	1			77
02		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7767	2	55	9	N	50	1	8			126
03		7595 X	7553	-0-	-42	-0-	7496	2	57	9	N	52					178
04		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7903	2	54	9	N	49					227
05		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7729	2	52	9	N	47	195	1	1	8	78
06		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7388	2	50	9	N	45	1	8			122
07		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8008	2	29	9	N	26					148
08		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7713	2	30	9	N	27					175
09		7350 X	7142	-0-	-208	-0-	7100	2	42	9	N	38	193	1			20
10		7595 X	7501	-0-	-94	-0-	7471	2	30	9	N	27					47
11		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7659	2	28	9	N	25					72
12		7595 X	7273	-0-	-322	-0-	7200	2	73	9	N	66					138
TOTAL GAS PROD:			91,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			507								



MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

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

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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10120	2	197	9	N	179	171	1		84
10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10103	2	88	9	N	80				164
10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10865	2	123	9	N	112	155	1		121
10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-				121
11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	10720	2	326	9	N	296	164	1		253
10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	10283	2	45	9	N	41	176	1		118
10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10374	2	154	9	N	140				258
10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10449	2	61	9	N	55	190	1		123
10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10215	2	153	9	N	139				262
10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10526	2	55	9	N	50	182	1		130
10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10108	2	162	9	N	147				277
1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				277

TOTAL GAS PROD: 115,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

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

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)			61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION			027200									
MOORE 1			WELL #: 201		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5053 X	3896	-0-	-1157	-0-	3896	2	N	-0-		29
02		4727 X	4151	-0-	-576	-0-	4109	2	N	38		67
03		4805 X	4158	-0-	-647	-0-	4158	2	N	-0-		67
04		4440 X	4017	-0-	-423	-0-	3995	2	N	20		87
05		4588 X	4265	-0-	-323	-0-	4265	2	N	-0-		87
06		4290 X	3626	-0-	-664	-0-	3626	2	N	-0-		87
07		4433 X	3861	-0-	-572	-0-	3820	2	N	37		124
08		4278 X	3893	-0-	-385	-0-	3893	2	N	-0-		124
09		4140 X	3076	-0-	-1064	-0-	3076	2	N	-0-		124
10		4278 X	3855	-0-	-423	-0-	3836	2	N	17		141
11		3780 X	3367	-0-	-413	-0-	3367	2	N	-0-		141
12		3906 X	3518	-0-	-388	-0-	3518	2	N	-0-		141
TOTAL GAS PROD:			45,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			112			

HARDIN UNIT			WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903		
01		4402 X	3837	-0-	-565	-0-	3814	2	N	21		162
02		4118 X	4071	-0-	-47	-0-	4060	2	N	10		172
03		4402 X	4278	-0-	-124	-0-	4261	2	N	15		187
04		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	28		215
05		4340 X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2	N	-0-		215
06		4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3692	2	N	43	185 1	73
07		4991 X	3571	-0-	-1420	-0-	3507	2	N	58		131
08		4991 X	3535	-0-	-1456	-0-	3535	2	N	-0-		131
09		4830 X	3438	-0-	-1392	-0-	3438	2	N	-0-		131
10		4030 X	3303	-0-	-727	-0-	3303	2	N	-0-		131
11		3750 X	3075	-0-	-675	-0-	3040	2	N	32	155 1	8
12		3565 X	2753	-0-	-812	-0-	2753	2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			44,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			207			

NECTAR			WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978		
01		2356 X	1566	-0-	-790	-0-	28	1	N	-0-		135
02		2204 X	1466	-0-	-738	-0-	204	1	N	54		189
							59	9				
03		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	878	1	N	55	171 1	69
							61	9				
04		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	848	1	N	121	6 8	184
							133	9				
05		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	878	1	N	11		195
							12	9				
06		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	824	1	N	36	177 1	54
							40	9				
07		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	834	1	N	31		85
							34	9				
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	694	1	N	56		141
							62	9				
09		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	725	1	N	64		205
							70	9				
10		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	876	1	N	15	185 1	35
							17	9				
11		2280 X	2138	-0-	-142	-0-	815	1	N	85		120
							94	9				
12		2356 X	1632	-0-	-724	-0-	838	1	N	28		148
							31	9				
TOTAL GAS PROD:			38,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			556			



MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012												TOTAL DEPTH 16215		PERF.12902 - 14500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6379	-0-	-844	-0-	875	1	5433	2	N	64					109
							1		4							
02	6757 X	6626	-0-	-131	-0-	819	1	5775	2	N	27					136
							2		4							
03	7223 X	5605	-0-	-1618	-0-	819	1	4786	2	N	-0-					136
04	6990 X	5741	-0-	-1249	-0-	424	1	5317	2	N	-0-					136
05	7068 X	5827	-0-	-1241	-0-	819	1	4991	2	N	15					151
							17		9							
06	6840 X	6051	-0-	-789	-0-	846	1	5014	2	N	174	186	1			139
							191		9							
07	7068 X	2116	-0-	-4952	-0-	847	1	1269	2	N	-0-					139
08	5921 X	3257	-0-	-2664	-0-	875	1	2381	2	N	1	69	5			71
							1		9							
09	6060 X	3084	-0-	-2976	-0-	819	1	2265	2	N	-0-					71
10	6262 X	2946	-0-	-3316	-0-	819	1	2127	2	N	-0-					71
*11	6060 X	2679	-0-	-3381	-0-	791	1	1888	2	N	-0-	70	1		1 5	-0-
12	3255 X	2567	-0-	-688	-0-	768	1	1799	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		52,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		281										

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013												TOTAL DEPTH 16628		PERF.13021 - 14200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	5040	-0-	-1377	-0-	97	1	4872	2	N	63					109
							2		4							
02	5800 X	4693	-0-	-1107	-0-	84	1	4500	2	N	97	177	1			29
							2		4							
03	6138 X	5062	-0-	-1076	-0-	80	1	4753	2	N	206	188	1			47
							2		4							
04	5760 X	4389	-0-	-1371	-0-	40	1	4348	2	N	-0-	35	5			12
							1		4							
05	5704 X	3156	-0-	-2548	-0-	79	1	2826	2	N	226	189	1			49
							2		4							
06	4890 X	1862	-0-	-3028	-0-	58	1	1709	2	N	85					134
							1		4							
07	5053 X	3372	-0-	-1681	-0-	73	1	3150	2	N	134	18	5			250
							2		4							
08	5053 X	4501	-0-	-552	-0-	37	1	4245	2	N	197	119	5			328
							2		4							
09	4380 X	3788	-0-	-592	-0-	29	1	3700	2	N	54	173	1		34 5	175
							59		9							
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	71	1	3787	2	N	192	182	1			185
							211		9							
11	4350 X	3605	-0-	-745	-0-	31	1	3490	2	N	76	181	1			80
							84		9							
12	4495 X	3672	-0-	-823	-0-	35	1	3497	2	N	127					207
							140		9							
TOTAL GAS PROD:		47,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,457										

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5507	-0-	-631	-0-	226	1	5198	2	N	74			129
						2	4	81	9					
02	5684 X	5109	-0-	-575	-0-	229	1	4761	2	N	106	190	1	45
						2	4	117	9					
03	5673 X	5013	-0-	-660	-0-	209	1	4802	2	N	-0-			45
						2	4							
04	5430 X	4607	-0-	-823	-0-	107	1	4499	2	N	-0-	20	5	25
						1	4							
05	5611 X	4688	-0-	-923	-0-	198	1	4250	2	N	216	182	1	47
						2	4	238	9				12	5
06	5340 X	4327	-0-	-1013	-0-	198	1	4051	2	N	69			116
						2	4	76	9					
07	5456 X	4613	-0-	-843	-0-	174	1	4302	2	N	123	180	1	59
						2	4	135	9					
08	5022 X	4512	-0-	-510	-0-	195	1	4296	2	N	17			76
						2	4	19	9					
09	4620 X	4368	-0-	-252	-0-	182	1	3997	2	N	172	188	1	60
						189	9							
10	4681 X	4352	-0-	-329	-0-	255	1	4097	2	N	-0-			60
11	4470 X	4255	-0-	-215	-0-	174	1	4081	2	N	-0-			60
12	4619 X	4027	-0-	-592	-0-	153	1	3725	2	N	135			195
						149	9							

TOTAL GAS PROD: 55,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 226219 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12662 - 16585

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - P/A 06/13/16

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

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//		61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059							
DAVIDSON		WELL #: 2036		RRCID -> 244390		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

TAPSTONE ENERGY, LLC		836005		RRCID -> 246749		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465				
JILL 54		WELL #: 2054										
01	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16388 2	51 9	N	46	4 1	222	
02	12499 X	6764	-0-	-5735	-0-	679 1	5986 2	N	90	182 1	130	
						99 9						
03	12617 X	10677	-0-	-1940	-0-	685 1	9915 2	N	70	8 1	192	
						77 9						
04	15900 X	10304	-0-	-5596	-0-	762 1	9443 2	N	90	189 1	93	
						99 9						
05	16430 X	11378	-0-	-5052	-0-	753 1	10563 2	N	56	3 1	146	
						62 9						
06	10710 X	10503	-0-	-207	-0-	805 1	9635 2	N	57	3 1	200	
						63 9						
07	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	821 1	10736 2	N	101	187 1	114	
						111 9						
08	11067 X	10240	-0-	-827	-0-	821 1	9358 2	N	55	6 1	163	
						61 9						
09	10710 X	9316	-0-	-1394	-0-	684 1	8569 2	N	57	14 1	1 8	205
						63 9						
10	11067 X	9798	-0-	-1269	-0-	864 1	8882 2	N	47	208 1	1 8	43
						52 9						
11	10710 X	9691	-0-	-1019	-0-	798 1	8881 2	N	11	12 1	1 8	41
						12 9						
12	11656 X	10288	-0-	-1368	-0-	977 1	9246 2	N	59	6 1		94
						65 9						

TOTAL GAS PROD: 127,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		RRCID -> 133497		COMPL. DATE 05/01/1989		TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900			
MILLS, R. D.		WELL #: 1 U									
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
03	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
08	899 N	839	-0-	-60	-0-	754 2	85 9	N	77		77
09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	815 2	3 9	N	3		80
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		80
*11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744 2		N	-0-		80
12	837 N	452	-0-	-385	-0-	428 2	24 9	N	22		102

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. DABERRY		61691 210 189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #: 401		RRCID -> 163838		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3066 N	2876	-0-	-190	-0-	2773	2	103	9	N	94	187	1		714	
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2350	2	81	9	N	74	188	1		600	
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2478	2	107	9	N	97				697	
04	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	2431	2	77	9	N	70				767	
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3446	2	132	9	N	120	185	1		702	
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3518	2	63	9	N	57				759	
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3622	2	119	9	N	108	183	1		684	
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3766	2	68	9	N	62				746	
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3389	2	114	9	N	104	188	1		662	
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3405	2	65	9	N	59				721	
*11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3098	2	58	9	N	53				774	
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				774	
TOTAL GAS PROD:		35,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		898										

FABIAN		WELL #: 2045		RRCID -> 166539		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990								
01	2139 X	793	-0-	-1346	-0-	793	2		N	-0-					646	
02	928 X	465	-0-	-463	-0-	465	2		N	-0-					646	
03	2139 X	396	-0-	-1743	-0-	396	2		N	-0-					646	
04	2070 X	488	-0-	-1582	-0-	487	2	1	9	N	1				647	
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-					647	
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-					647	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	N	3				650	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					650	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					650	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					650	
*11	3000 N	3521	-0-	521	521	3375	2	146	9	N	133				783	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT					783	
TOTAL GAS PROD:		6,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		137										

BRYANT		WELL #: 2044		RRCID -> 168732		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060								
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3523	2	3	9	N	3				344	
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3490	2	7	9	N	6				350	
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-					350	
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3719	2	11	9	N	10				360	
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4346	2	11	9	N	10				370	
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4112	2	162	9	N	147	167	1		350	
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3934	2	58	9	N	53				403	
08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4663	2	69	9	N	63				466	
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4125	2	201	9	N	183	187	1		462	
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3722	2	87	9	N	79				541	
*11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3743	2	47	9	N	43				584	
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT					584	
TOTAL GAS PROD:		43,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		597										

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. COLTHARP												WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11962 - 12111	
NON-ASSOCIATED												CAPACITY		CNTY: WHEELER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		3025	2	113	9	N	103					481			
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-		2674	2	123	9	N	112	187	1			406			
03		3069 X	2837	-0-	-232	-0-		2763	2	74	9	N	67					473			
04		2970 X	2785	-0-	-185	-0-		2706	2	79	9	N	72					545			
05		3069 X	2132	-0-	-937	-0-		1947	2	185	9	N	168	359	1			354			
06		2970 X	2696	-0-	-274	-0-		2577	2	119	9	N	108					462			
07		2976 X	2735	-0-	-241	-0-		2627	2	108	9	N	98					560			
08		2883 X	2788	-0-	-95	-0-		2744	2	44	9	N	40					600			
09		2790 X	2616	-0-	-174	-0-		2562	2	54	9	N	49	186	1			463			
10		2728 N	2723	-0-	-5	-0-		2648	2	75	9	N	68					531			
11		2700 N	2508	-0-	-192	-0-		2373	2	135	9	N	123					654			
12		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-						N	NO RPT					654			
TOTAL GAS PROD:		29,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,008													

FABIAN												WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11858 - 12102	
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-		148	2	39	9	N	35					598			
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2			N	-0-					598			
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-		154	2	22	9	N	20					618			
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-		209	2	75	9	N	68					686			
05		496 N	249	-0-	-247	-0-		186	2	63	9	N	57					743			
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-		252	2	25	9	N	23					766			
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-		129	2	106	9	N	96	186	1			676			
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-		40	2	30	9	N	27					703			
09		270 N	37	-0-	-233	-0-		24	2	13	9	N	12					715			
10		248 N	180	-0-	-68	-0-		160	2	20	9	N	18					733			
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-		76	2	31	9	N	28					761			
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					761			
TOTAL GAS PROD:		2,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		384													

DABERRY												WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11963 - 12005	
01		2976 X	2616	-0-	-360	-0-		2607	2	9	9	N	8					619			
02		2755 X	1378	-0-	-1377	-0-		1375	2	3	9	N	3					622			
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1483	2	2	9	N	2					624			
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1118	2	2	9	N	2					626			
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1911	2	14	9	N	13					639			
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1955	2	8	9	N	7					646			
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1977	2	3	9	N	3					649			
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		2115	2			N	-0-					649			
09		1950 N	1717	-0-	-233	-0-		1715	2	2	9	N	2					651			
10		1984 N	1014	-0-	-970	-0-		1000	2	14	9	N	13					664			
11		2040 N	1788	-0-	-252	-0-		1776	2	12	9	N	11					675			
12		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-						N	NO RPT					675			
TOTAL GAS PROD:		19,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		64													



MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. BRYANT		//CONT.// //CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	3044	RRCID ->	181874	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11882 - 11978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			326
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FABIAN		WELL #:	4045	RRCID ->	183535	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11852 - 11882		
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	788	2	25	9	N	23		763
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	929	2	24	9	N	22	379 1	406
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1402	2	25	9	N	23		429
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1696	2	31	9	N	28		457
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2234	2	64	9	N	58		515
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2387	2	88	9	N	80		595
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2895	2	84	9	N	76		671
08	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2906	2	53	9	N	48		719
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2567	2	31	9	N	28		747
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1596	2	97	9	N	88	186 1	649
*11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2444	2	55	9	N	50		699
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		699
TOTAL GAS PROD:		22,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		524							

DABERRY		WELL #:	701	RRCID ->	183847	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11859 - 11878		
01	3100 N	3444	-0-	344	357	3409	2	35	9	N	32		1447
02	2900 N	3463	-0-	563	920	3400	2	63	9	N	57		1504
03	3100 N	3566	-0-	466	1386	3542	2	24	9	N	22	190 1	1336
04	3000 N	3501	-0-	501	1887	3366	2	135	9	N	123	188 1	1271
05	5382 X	3495	-0-	-1887	-0-	3438	2	57	9	N	52		1323
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3275	2	129	9	N	117	173 1	1267
07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3207	2	33	9	N	30		1297
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3447	2	130	9	N	118	179 1	1236
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3116	2	63	9	N	57		1293
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3137	2	184	9	N	167	164 1	1296
*11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2988	2	47	9	N	43		1339
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		1339
TOTAL GAS PROD:		37,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		818							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901  
 BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5		1686
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3		1689
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7		1696
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	N	5		1701
05		248 N	237	-0-	-11	-0-	224	2	13	9	N	12		1713
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3		1716
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	3		1719
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		1719
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-		1719
10		217 N	161	-0-	-56	-0-	159	2	2	9	N	2		1721
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	200	2	6	9	N	5		1726
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		1726
TOTAL GAS PROD:			2,271				TOTAL CONDENSATE PROD:					45		

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		414
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		414
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		414
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		414
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		414
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		414
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		414
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		414
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		414
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-		414
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-		414
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		414
TOTAL GAS PROD:			434				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

01		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4780	2	74	9	N	67	184	1	982
02		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4028	2	86	9	N	78			1060
03		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4546	2	106	9	N	96	184	1	972
04		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3689	2	28	9	N	25			997
05		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4027	2	55	9	N	50			1047
06		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4220	2	39	9	N	35			1082
07		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3597	2	31	9	N	28			1110
08		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4532	2	20	9	N	18			1128
09		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3689	2	25	9	N	23			1151
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2877	2	55	9	N	50	182	1	1019
*11		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7229	2	141	9	N	128			1147
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			1147
TOTAL GAS PROD:			47,874				TOTAL CONDENSATE PROD:					598			

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901  
 DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2347	2	57	9	N	52					1325	
02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2420	2	58	9	N	53					1378	
03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2630	2	116	9	N	105	190	1			1293	
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2428	2	74	9	N	67					1360	
05	2635 N	2596	-0-	-39	-0-	2515	2	81	9	N	74	183	1			1251	
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2428	2	96	9	N	87					1338	
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2520	2	45	9	N	41					1379	
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2634	2	97	9	N	88	189	1			1278	
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2648	2	55	9	N	50					1328	
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2670	2	63	9	N	57					1385	
*11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2601	2	69	9	N	63					1448	
12	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1448	
TOTAL GAS PROD:		28,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		737											

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2614	2	118	9	N	107	191	1			1256	
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2736	2	52	9	N	47					1303	
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2400	2	46	9	N	42					1345	
04	2100 X	1165	-0-	-935	-0-	1145	2	20	9	N	18					1363	
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4236	2	41	9	N	37					1400	
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4521	2	91	9	N	83					1483	
07	3100 N	4802	-0-	1702	1702	4525	2	277	9	N	252					1735	
08	3100 N	4715	-0-	1615	3317	4610	2	105	9	N	95	357	1			1473	
09	7556 X	4239	-0-	-3317	-0-	4109	2	130	9	N	118	181	1			1410	
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4041	2	103	9	N	94					1504	
*11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3780	2	147	9	N	134					1638	
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					1638	
TOTAL GAS PROD:		39,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,027											

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					1395	
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7					1402	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	N	7					1409	
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7					1416	
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7					1423	
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8					1431	
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	N	7					1438	
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					1443	
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	N	3					1446	
10	992 N	936	-0-	-56	-0-	930	2	6	9	N	5					1451	
11	990 N	917	-0-	-73	-0-	898	2	19	9	N	17					1468	
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1468	
TOTAL GAS PROD:		10,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		81											

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. COLTHARP		//CONT.// 61691 210 //CONT.// 189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36549 X	31291	-0-	-5258	-0-	30412	2	879	9	N	799	931	1		3932	
02	34887 X	28352	-0-	-6535	-0-	27532	2	820	9	N	745	928	1		3749	
03	37293 X	29255	-0-	-8038	-0-	28446	2	809	9	N	735	373	1		4111	
04	32820 X	27543	-0-	-5277	-0-	26804	2	739	9	N	672	555	1		4228	
05	31620 X	28186	-0-	-3434	-0-	27459	2	727	9	N	661	740	1		4149	
06	30030 X	26927	-0-	-3103	-0-	26215	2	712	9	N	647	555	1		4241	
07	30318 X	27026	-0-	-3292	-0-	26297	2	729	9	N	663	722	1		4182	
08	29264 X	27529	-0-	-1735	-0-	26843	2	686	9	N	624	728	1		4078	
09	27540 X	20862	-0-	-6678	-0-	20338	2	524	9	N	476	368	1		4186	
10	28179 X	27948	-0-	-231	-0-	27257	2	691	9	N	628	552	1		4262	
11	26940 X	24645	-0-	-2295	-0-	24084	2	561	9	N	510	186	1		4586	
12	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					N	NO RPT				4586	
TOTAL GAS PROD:		299,564				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,160							

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286							
01	32457 X	25883	-0-	-6574	-0-	25243	2	640	9	N	582	193	1		1833	
02	30537 X	27190	-0-	-3347	-0-	26354	2	836	9	N	760	913	1		1680	
03	32643 X	27199	-0-	-5444	-0-	26592	2	607	9	N	552	554	1		1678	
04	28170 X	24892	-0-	-3278	-0-	24529	2	363	9	N	330				2008	
05	29078 X	23809	-0-	-5269	-0-	23347	2	462	9	N	420	366	1		2062	
06	27690 X	18399	-0-	-9291	-0-	18135	2	264	9	N	240	725	1		1577	
07	28613 X	14661	-0-	-13952	-0-	14454	2	207	9	N	188				1765	
08	27187 X	16493	-0-	-10694	-0-	16212	2	281	9	N	255	177	1		1843	
09	24900 X	12655	-0-	-12245	-0-	12179	2	476	9	N	433	361	1		1915	
10	23808 X	13203	-0-	-10605	-0-	12948	2	255	9	N	232	360	1		1787	
11	18390 X	12900	-0-	-5490	-0-	12607	2	293	9	N	266				2053	
12	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT				2053	
TOTAL GAS PROD:		217,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,258							

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506							
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	2	8	9	N	7				920	
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1365	2	19	9	N	17				937	
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1272	2	25	9	N	23				960	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2				962	
05	1488 N	901	-0-	-587	-0-	890	2	11	9	N	10				972	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	837	2	20	9	N	18				990	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	807	2	24	9	N	22				1012	
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	2	14	9	N	13				1025	
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12				1037	
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	N	10				1047	
11	1200 N	876	-0-	-324	-0-	859	2	17	9	N	15				1062	
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				1062	
TOTAL GAS PROD:		12,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			149							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901									
BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
01	34844 X	27953	-0-	-6891	-0-	27337 2	616 9	N	560	555 1	5581
02	32596 X	24991	-0-	-7605	-0-	24464 2	527 9	N	479	358 1	5702
03	33356 X	23391	-0-	-9965	-0-	22876 2	515 9	N	468	726 1	5444
04	29370 X	21453	-0-	-7917	-0-	21015 2	438 9	N	398	544 1	5298
05	33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	32661 2	791 9	N	719	709 1	5308
06	32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	32306 2	589 9	N	535	524 1	5319
07	34706 X	34706	-0-	-0-	-0-	33985 2	721 9	N	655	893 1	5081
08	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	34111 2	641 9	N	583	190 1	5474
09	32620 X	32620	-0-	-0-	-0-	32006 2	614 9	N	558	714 1	5318
10	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	29150 2	630 9	N	573	895 1	4996
*11	29394 X	29394	-0-	-0-	-0-	28768 2	626 9	N	569		5565
12	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT		5565
TOTAL GAS PROD:		325,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,097					

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #: 1040		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1447			N	-0-	145	
02	DLQ G-10	1823	-0-	1823	3270	1823 2		N	-0-	145	
03	6652 X	3382	-0-	-3270	-0-	3382 2		N	-0-	145	
04	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-	145	
05	1953 X	1165	-0-	-788	-0-	1165 2		N	-0-	145	
06	3270 X	1026	-0-	-2244	-0-	1026 2		N	-0-	145	
07	3379 X	923	-0-	-2456	-0-	923 2		N	-0-	145	
08	3379 X	889	-0-	-2490	-0-	889 2		N	-0-	145	
09	1650 X	839	-0-	-811	-0-	839 2		N	-0-	145	
10	1178 X	855	-0-	-323	-0-	855 2		N	-0-	145	
11	1020 X	784	-0-	-236	-0-	784 2		N	-0-	145	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	
TOTAL GAS PROD:		13,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLS RANCH		WELL #: 2041		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 748059										
RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262091		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	17	-0-	17	7374	17	2	N	-0-			1106
02	DLQ G-10	4807	-0-	4807	12181	4412	2	N	359			1465
03	18810 X	6629	-0-	-12181	-0-	6411	2	N	198	188	1	1475
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2	N	-0-			1475
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2	N	-0-			1475
06	3900 X	2091	-0-	-1809	-0-	2091	2	N	-0-	377	1	1098
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5063	2	N	268	191	1	1175
08	4030 X	2038	-0-	-1992	-0-	2038	2	N	-0-			1175
09	3900 X	3374	-0-	-526	-0-	3374	2	N	-0-			1175
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2	N	-0-			1175
*11	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2	N	-0-			1175
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1175
TOTAL GAS PROD:		46,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		825						

MILLS RANCH SE 25		WELL #: 1025		RRCID -> 274346		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381				
01	21105 X	21105	-0-	-0-	-0-	19921	2	N	1076	1397	1	90
02	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	18499	2	N	735	718	1	107
03	20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	19427	2	N	1303	897	1	513
04	19440 X	19419	-0-	-21	-0-	18140	2	N	1163	1444	1	232
05	20088 X	19964	-0-	-124	-0-	18575	2	N	1263	1340	1	155
06	DLQ G-10	19290	-0-	19290	19290	17966	2	N	1204	922	1	437
07	DLQ G-10	19780	-0-	19780	39070	18490	2	N	1173	1283	1	327
08	DLQ G-10	19923	-0-	19923	58993	18638	2	N	1168	1105	1	390
09	78313 X	19320	-0-	-58993	-0-	18063	2	N	1143	1288	1	245
10	20104 X	20104	-0-	-0-	-0-	18858	2	N	1133	1076	1	302
*11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	18155	2	N	1145	1100	1	347
12	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-			N	NO RPT			347
TOTAL GAS PROD:		218,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,506						

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		RRCID -> 186543		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070				
LISTER		WELL #: 4										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
LEDBETTER		WELL #:		6021H	RRCID ->	266037	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	12142	PERF.12429	- 17280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	11826 3	398 9	Y	362	344 1			88
02	7250 X	6047	-0-	-1203	-0-	5654 3	393 9	Y	357	316 1			129
03	6138 X	6103	-0-	-35	-0-	5781 3	322 9	Y	293	334 1			88
04	7500 X	5936	-0-	-1564	-0-	5574 3	362 9	Y	329	351 1			66
05	7750 X	6208	-0-	-1542	-0-	5766 3	442 9	Y	402	393 1			75
06	6180 X	4982	-0-	-1198	-0-	4652 3	330 9	Y	300	310 1			65
07	6386 X	5012	-0-	-1374	-0-	4704 3	308 9	Y	280	299 1			46
08	6200 X	5290	-0-	-910	-0-	5060 3	230 9	Y	209	202 1			53
09	6000 X	5640	-0-	-360	-0-	5386 3	254 9	Y	231	215 1			69
10	6200 X	4689	-0-	-1511	-0-	4457 3	232 9	Y	211	214 1			66
11	5130 X	3781	-0-	-1349	-0-	3632 3	149 9	Y	135	163 1			38
12	5828 X	3405	-0-	-2423	-0-	3292 3	113 9	Y	103	104 1			37
TOTAL GAS PROD:		69,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,212							

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #:		1046RE	RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF. 9687	- 12390
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLS RANCH (ELLENBURGER)		61691 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
JAMES, W. F.		WELL #:		1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.22918	- 23937	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 10H		RRCID -> 280665		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 10212		PERF.10319 - 14943		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	5210	-0-	5210	5210	782	1	2836	2	N	1447	1173	1	274
07	0 W	9779	-0-	9779	14989	1592	9	2017	9	N	1834	1834	1	274
08	0 W	-0-	-0-	-0-	14989	7762	2			N	-0-			274
09	0 W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-			274
10	0 W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-			274
11	0 W	-0-	-0-	-0-	14989					N	-0-			274
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14989					N	NO RPT			274
TOTAL GAS PROD:		14,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,281								

CREST RESOURCES, INC.		189901		FABIAN		WELL #: 6045		RRCID -> 247372		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11844 - 11896	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			447	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		BLACK 50		WELL #: 5H		RRCID -> 271887		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 10594		PERF.10980 - 15403	
01	8742 X	8374	-0-	-368	-0-	1149	1	6705	2	N	473	372	1	250	
02	7801 X	7569	-0-	-232	-0-	520	9	5993	2	N	445	379	1	316	
03	8277 X	7893	-0-	-384	-0-	1086	1	6215	2	N	477	561	1	232	
04	8100 X	7324	-0-	-776	-0-	490	9	5897	2	N	486	369	1	349	
05	8370 X	7117	-0-	-1253	-0-	1153	1	5918	2	N	427	548	1	228	
06	DLQ G-10	6255	-0-	6255	6255	525	9	5230	2	N	344	364	1	208	
07	DLQ G-10	7041	-0-	7041	13296	729	1	5875	2	N	402	365	1	245	
08	DLQ G-10	6393	-0-	6393	19689	470	9	5269	2	N	366	365	1	246	
09	DLQ G-10	6022	-0-	6022	25711	724	1	4965	2	N	356	361	1	241	
10	DLQ G-10	6148	-0-	6148	31859	442	9	5032	2	N	361	367	1	235	
11	DLQ G-10	5961	-0-	5961	37820	721	1	4636	2	N	418	371	1	282	
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	32116	403	9			N	NO RPT			282	
TOTAL GAS PROD:		76,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,555									



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	5755	-0-	5755	11784	1538	1	3806	2	N	374	363	1	241
						411	9							
02	T. A.	5019	-0-	5019	16803	1373	1	3211	2	N	395	370	1	266
						435	9							
03	T. A.	5022	-0-	5022	21825	1532	1	3052	2	N	398	371	1	293
						438	9							
04	27467 X	5642	-0-	-21825	-0-	1217	1	3884	2	N	492	546	1	239
						541	9							
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	1107	1	3710	2	N	469	362	1	346
						516	9							
06	T. A.	4513	-0-	4513	4513	1041	1	3087	2	N	350	367	1	329
						385	9							
07	T. A.	4790	-0-	4790	9303	1104	1	3290	2	N	360	553	1	136
						396	9							
08	T. A.	4592	-0-	4592	13895	1099	1	3101	2	N	356	369	1	123
						392	9							
09	T. A.	4475	-0-	4475	18370	1062	1	3020	2	N	357	184	1	296
						393	9							
10	T. A.	4347	-0-	4347	22717	1085	1	3079	2	N	166	181	1	281
						183	9							
*11	26111 X	3394	-0-	-22717	-0-	1172	1	1888	2	N	304	186	1	399
						334	9							
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			399
TOTAL GAS PROD:		52,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,021								

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5518 X	4748	-0-	-770	-0-	1219	1	3113	2	N	378	557	1	181
						416	9							
02	5162 X	4452	-0-	-710	-0-	1171	1	2893	2	N	353	187	1	347
						388	9							
03	5518 X	4860	-0-	-658	-0-	1256	1	3193	2	N	374	562	1	159
						411	9							
04	5040 X	4542	-0-	-498	-0-	1217	1	2954	2	N	337	188	1	308
						371	9							
05	4929 X	4494	-0-	-435	-0-	1256	1	2879	2	N	326	372	1	262
						359	9							
06	DLQ G-10	4328	-0-	4328	4328	1176	1	2800	2	N	320	360	1	222
						352	9							
07	DLQ G-10	4449	-0-	4449	8777	1224	1	2858	2	N	334	360	1	196
						367	9							
08	DLQ G-10	4276	-0-	4276	13053	1245	1	2670	2	N	328	368	1	156
						361	9							
09	DLQ G-10	4084	-0-	4084	17137	1184	1	2571	2	N	299	184	1	271
						329	9							
10	DLQ G-10	4063	-0-	4063	21200	1222	1	2510	2	N	301	360	1	212
						331	9							
11	DLQ G-10	3306	-0-	3306	24506	1108	1	1919	2	N	254	180	1	286
						279	9							
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	21499					N	NO RPT			286
TOTAL GAS PROD:		47,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,604								

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	1218	1	5017	2	N	387	385 1 300
						426	9					
02	6119 X	5320	-0-	-799	-0-	1129	1	3809	2	N	347	376 1 271
						382	9					
03	6975 X	6967	-0-	-8	-0-	1249	1	5191	2	N	479	395 1 355
						527	9					
04	6750 X	6068	-0-	-682	-0-	980	1	4602	2	N	442	548 1 249
						486	9					
05	6975 X	5701	-0-	-1274	-0-	785	1	4476	2	N	400	379 1 270
						440	9					
06	DLQ G-10	5196	-0-	5196	5196	737	1	4117	2	N	311	375 1 206
						342	9					
07	DLQ G-10	5567	-0-	5567	10763	739	1	4496	2	N	302	366 1 142
						332	9					
08	DLQ G-10	5363	-0-	5363	16126	780	1	4195	2	N	353	364 1 131
						388	9					
09	DLQ G-10	5352	-0-	5352	21478	753	1	4248	2	N	319	182 1 268
						351	9					
10	DLQ G-10	5189	-0-	5189	26667	799	1	4024	2	N	333	364 1 237
						366	9					
11	DLQ G-10	5699	-0-	5699	32366	952	1	4377	2	N	336	355 1 218
						370	9					
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	28460					N	NO RPT	218
TOTAL GAS PROD:		63,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,009						

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3627 X	3058	-0-	-569	-0-	1230	1	1257	2	N	519	558 1 154
						571	9					
02	3248 X	2980	-0-	-268	-0-	1136	1	1286	2	N	507	359 1 302
						558	9					
03	3472 X	3334	-0-	-138	-0-	1179	1	1605	2	N	500	550 1 252
						550	9					
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	1033	1	1538	2	N	498	554 1 196
						548	9					
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	884	1	1619	2	N	584	551 1 229
						642	9					
06	DLQ G-10	2959	-0-	2959	2959	887	1	1555	2	N	470	536 1 163
						517	9					
07	DLQ G-10	3048	-0-	3048	6007	925	1	1555	2	N	516	364 1 315
						568	9					
08	DLQ G-10	2960	-0-	2960	8967	924	1	1529	2	N	461	543 1 233
						507	9					
09	DLQ G-10	2758	-0-	2758	11725	893	1	1397	2	N	425	368 1 290
						468	9					
10	DLQ G-10	2983	-0-	2983	14708	924	1	1530	2	N	481	553 1 218
						529	9					
11	DLQ G-10	2729	-0-	2729	17437	887	1	1319	2	N	475	365 1 328
						523	9					
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	15763					N	NO RPT	328
TOTAL GAS PROD:		33,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,436						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1125H		RRCID -> 273191		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10978 - 14830				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2108 X	2044	-0-	-64	-0-	1860	1	184	9	N	167	182	1		165
*02		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1721	1	154	9	N	140	1	1		304
03		2015 X	2006	-0-	-9	-0-	1853	1	153	9	N	139	187	1		256
04		1950 X	1048	-0-	-902	-0-	864	1	184	9	N	167	181	1		242
05		2015 X	174	-0-	-1841	-0-	148	1	4	2	N	20				262
							22	9								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1		69
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	1250	989	2	261	9	N	237				306
09	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	2558	1154	2	154	9	N	140	186	1		260
10	DLQ	G-10	1982	-0-	1982	4540	504	1	1256	2	N	202	2	1		460
							222	9								
*11		7543 X	3003	-0-	-4540	-0-	1080	1	1684	2	N	217	372	1		305
							239	9								
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				305
TOTAL GAS PROD:			14,690				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,429						

HUFF 32		WELL #:		9H		RRCID -> 274379		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 10786		PERF.11258 - 15462				
01	18910 X	12197	-0-	-6713	-0-	128	1	11636	2	N	394	384	1		327	
						433	9									
02	17400 X	11287	-0-	-6113	-0-	423	1	10522	2	N	311	373	1		265	
						342	9									
03	18569 X	11062	-0-	-7507	-0-	462	1	10057	2	N	494	573	1		186	
						543	9									
04	17040 X	10206	-0-	-6834	-0-	122	1	9603	2	N	437	374	1		249	
						481	9									
05	15066 X	9976	-0-	-5090	-0-	119	1	9402	2	N	414	375	1		288	
						455	9									
06	DLQ	G-10	7665	-0-	7665	7665	94	1	7250	2	N	292	367	1		213
							321	9								
07	DLQ	G-10	9044	-0-	9044	16709	116	1	8586	2	N	311	365	1		159
							342	9								
08	DLQ	G-10	7152	-0-	7152	23861	86	1	6789	2	N	252	184	1		227
							277	9								
09	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	28960	63	1	4863	2	N	157	187	1		197
							173	9								
10	DLQ	G-10	3894	-0-	3894	32854	202	1	3570	2	N	111	188	1		120
							122	9								
11	DLQ	G-10	2784	-0-	2784	35638	142	1	2525	2	N	106				226
							117	9								
12	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	27919						N	NO RPT				226
TOTAL GAS PROD:			90,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,279						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	1225	1	3690	2	N	772	764	1	291	
							849	9								
02		5133 X	4943	-0-	-190	-0-	1122	1	3151	2	N	609	572	1	328	
							670	9								
03		5642 X	5412	-0-	-230	-0-	1185	1	3460	2	N	697	755	1	270	
							767	9								
04		5550 X	4986	-0-	-564	-0-	769	1	3484	2	N	666	743	1	193	
							733	9								
05		5735 X	5097	-0-	-638	-0-	794	1	3538	2	N	695	557	1	331	
							765	9								
06	DLQ	G-10	4663	-0-	4663	4663	691	1	3387	2	N	532	555	1	308	
							585	9								
07	DLQ	G-10	4652	-0-	4652	9315	707	1	3311	2	N	576	553	1	331	
							634	9								
08	DLQ	G-10	4709	-0-	4709	14024	744	1	3327	2	N	580	732	1	179	
							638	9								
09	DLQ	G-10	4586	-0-	4586	18610	744	1	3241	2	N	546	369	1	356	
							601	9								
10	DLQ	G-10	4760	-0-	4760	23370	832	1	3225	2	N	639	541	1	454	
							703	9								
11	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	24675	1166	1	139	9	N	126	376	1	204	
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	21358					N	NO RPT			204	
TOTAL GAS PROD:			50,877												TOTAL CONDENSATE PROD:	6,438

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448																
01		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	707	1	7595	2	N	353	576	1	242	
							388	9								
02		12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	1392	1	10558	2	N	408	385	1	265	
							449	9								
03		12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	1533	1	10848	2	N	301	186	1	380	
							331	9								
04		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	1089	1	9509	2	N	310	374	1	316	
							341	9								
05		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	1179	1	9359	2	N	321	370	1	267	
							353	9								
06	DLQ	G-10	10957	-0-	10957	10957	1113	1	9546	2	N	271	187	1	351	
							298	9								
07	DLQ	G-10	11533	-0-	11533	22490	1072	1	10142	2	N	290	366	1	275	
							319	9								
08	DLQ	G-10	11029	-0-	11029	33519	1182	1	9547	2	N	273	369	1	179	
							300	9								
09	DLQ	G-10	10190	-0-	10190	43709	1140	1	8769	2	N	255	190	1	244	
							281	9								
10	DLQ	G-10	10329	-0-	10329	54038	1296	1	8730	2	N	275	179	1	340	
							303	9								
11	DLQ	G-10	10435	-0-	10435	64473	1505	1	8635	2	N	268	376	1	232	
							295	9								
12		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	55700					N	NO RPT			232	
TOTAL GAS PROD:			120,104												TOTAL CONDENSATE PROD:	3,325

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1150	1	491	2	N	377	371	1	246	
						415	9								
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1085	1	80	2	N	291	382	1	155	
						320	9								
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1165	1	291	2	N	388	221	1	322	
						427	9								
04	1980 N	1369	-0-	-611	-0-	709	1	315	2	N	314	201	1	435	
						345	9								
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	754	1	352	2	N	327	571	1	191	
						360	9								
06	DLQ G-10	1451	-0-	1451	1451	747	1	370	2	N	304	203	1	292	
						334	9								
07	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2872	751	1	366	2	N	276	370	1	198	
						304	9								
08	DLQ G-10	1489	-0-	1489	4361	768	1	406	2	N	286	182	1	302	
						315	9								
09	DLQ G-10	1418	-0-	1418	5779	748	1	372	2	N	271	188	1	385	
						298	9								
10	DLQ G-10	1211	-0-	1211	6990	787	1	110	2	N	285	376	1	294	
						314	9								
11	DLQ G-10	1528	-0-	1528	8518	1098	1	232	2	N	180	182	1	292	
						198	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8518					N	NO RPT			292	
TOTAL GAS PROD:		16,777			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,299								

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671														
01	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	875	1	7876	2	N	282	378	1	223
						310	9							
02	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	1056	1	6445	2	N	246	189	1	280
						271	9							
03	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	1025	1	6642	2	N	255	195	1	340
						281	9							
04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	802	1	6098	2	N	224	373	1	191
						246	9							
05	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	802	1	5784	2	N	201	179	1	213
						221	9							
06	DLQ G-10	6694	-0-	6694	6694	797	1	5696	2	N	183	182	1	214
						201	9							
07	DLQ G-10	6637	-0-	6637	13331	820	1	5634	2	N	166	182	1	198
						183	9							
08	DLQ G-10	6898	-0-	6898	20229	822	1	5868	2	N	189	182	1	205
						208	9							
09	DLQ G-10	6721	-0-	6721	26950	759	1	5763	2	N	181	184	1	202
						199	9							
10	DLQ G-10	7024	-0-	7024	33974	960	1	5840	2	N	204	180	1	226
						224	9							
11	DLQ G-10	6632	-0-	6632	40606	1097	1	5313	2	N	202	183	1	245
						222	9							
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	34437					N	NO RPT			245
TOTAL GAS PROD:		79,340			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,333							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5115 X	3074	-0-	-2041	-0-	976	1	1835	2	N	239	190	1	352
						263	9							
02	4785 X	4027	-0-	-758	-0-	1017	1	2671	2	N	308	369	1	291
						339	9							
03	5115 X	4400	-0-	-715	-0-	1096	1	3009	2	N	268	380	1	179
						295	9							
04	4950 X	4245	-0-	-705	-0-	982	1	2998	2	N	241	183	1	237
						265	9							
*05	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	1095	1	3015	2	N	236	186	1	287
						260	9							
*06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	1022	1	2849	2	N	187	184	1	290
						206	9							
*07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	1102	1	2929	2	N	225	177	1	338
						248	9							
*08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	1100	1	3090	2	N	212	360	1	190
						233	9							
*09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	1065	1	2987	2	N	234	181	1	243
						257	9							
10	4216 X	3215	-0-	-1001	-0-	1084	1	1956	2	N	159			402
						175	9							
11	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	992	1	2720	2	N	215	373	1	244
						237	9							
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			244
TOTAL GAS PROD:		44,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,524						

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	9229	-0-	9229	103726	95	1	8679	2	N	414	568	1	268
						455	9							
02	0 W	6917	-0-	6917	110643	75	1	6530	2	N	284	380	1	172
						312	9							
03	0 W	9667	-0-	9667	120310	113	1	9128	2	N	387	188	1	371
						426	9							
04	0 W	8862	-0-	8862	129172	106	1	8358	2	N	362	563	1	170
						398	9							
05	0 W	8992	-0-	8992	138164	107	1	8493	2	N	356	177	1	349
						392	9							
06	0 W	8825	-0-	8825	146989	108	1	8353	2	N	331	370	1	310
						364	9							
07	0 W	8996	-0-	8996	155985	116	1	8524	2	N	324	365	1	269
						356	9							
08	0 W	8643	-0-	8643	164628	104	1	8187	2	N	320	369	1	220
						352	9							
09	0 W	8192	-0-	8192	172820	101	1	7750	2	N	310	185	1	345
						341	9							
10	0 W	8183	-0-	8183	181003	99	1	7729	2	N	323	365	1	303
						355	9							
11	0 W	6198	-0-	6198	187201	78	1	5853	2	N	243	377	1	169
						267	9							
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	187201					N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		92,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,654						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	25668 X	7531	-0-	-18137	-0-	1200	1	741	9	5590	2	N	674	763	149
02	24012 X	5592	-0-	-18420	-0-	1100	1	598	9	3894	2	N	544	371	322
03	25668 X	7573	-0-	-18095	-0-	817	1	926	9	5830	2	N	842	751	413
04	24840 X	7534	-0-	-17306	-0-	828	1	840	9	5866	2	N	764	921	256
05	25668 X	7287	-0-	-18381	-0-	815	1	810	9	5662	2	N	736	732	260
06	24840 X	7817	-0-	-17023	-0-	703	1	735	9	6379	2	N	668	725	203
07	25668 X	6864	-0-	-18804	-0-	802	1	660	9	5402	2	N	600	550	253
08	25668 X	7027	-0-	-18641	-0-	842	1	673	9	5512	2	N	612	726	139
09	24840 X	5690	-0-	-19150	-0-	783	1	646	9	4261	2	N	587	549	177
10	25668 X	6041	-0-	-19627	-0-	1068	1	682	9	4291	2	N	620	550	247
11	24840 X	4137	-0-	-20703	-0-	820	1	407	9	2910	2	N	370	364	253
12	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-							N	NO RPT		253
TOTAL GAS PROD:		73,093			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,017								

LE NORMAN OPERATING LLC 491579															
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084															
01	13020 X	11250	-0-	-1770	-0-	10900	2	8097	2	350	9	N	318	194	440
02	12180 X	8286	-0-	-3894	-0-	8097	2	11337	2	189	9	N	172	362	250
03	11935 X	11681	-0-	-254	-0-	11337	2	344	9	344	9	N	313		563
04	11550 X	9006	-0-	-2544	-0-	8818	2	171	1	188	9	N	171	182	552
05	11253 X	9977	-0-	-1276	-0-	9559	2	380	1	418	9	N	380	562	370
06	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11080	2	394	1	433	9	N	394	363	401
07	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	10637	2	333	1	366	9	N	333		734
08	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9562	2	181	1	199	9	N	181	540	375
09	8940 X	7870	-0-	-1070	-0-	7724	2	133	1	146	9	N	133		508
10	9238 X	6937	-0-	-2301	-0-	6805	2	120	1	132	9	N	120		628
11	8940 X	6909	-0-	-2031	-0-	6733	2	160	1	176	9	N	160	371	417
12	7750 X	7428	-0-	-322	-0-	7281	2	134	1	147	9	N	134	181	370
TOTAL GAS PROD:		111,621			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,809								

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131															
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	5435	2	749	9	N	681	926	1		251
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2650	2	323	1	355	9	N	323	181	393
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4091	2	403	1	443	9	N	403	545	251
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2514	2	419	1	461	9	N	419	180	490
05	2883 X	1045	-0-	-1838	-0-	751	2	267	1	294	9	N	267	370	387
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	3935	2	398	1	438	9	N	398	371	414
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3489	2	474	1	521	9	N	474	364	524
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3905	2	459	1	505	9	N	459	760	223
09	2790 X	2074	-0-	-716	-0-	1738	2	305	1	336	9	N	305	194	334
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			270	1			N	270	194	410
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4330	2	523	1	575	9	N	523	579	354
*12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4645	2	399	1	439	9	N	399	589	164
TOTAL GAS PROD:		42,599			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,921								

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	12338	2	1399	9	N	595
02		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	11263	2	1371	9	N	359
03		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	11913	2	1507	9	N	447
04		12870 X	12283	-0-	-587	-0-	10982	2	1301	9	N	371
05		13299 X	12009	-0-	-1290	-0-	10653	2	1356	9	N	307
06		10470 X	10020	-0-	-450	-0-	8804	2	1216	9	N	307
07		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	9840	2	1860	9	N	530
08		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	10142	2	1845	9	N	117
09		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	9095	2	1441	9	N	290
10		10819 X	10377	-0-	-442	-0-	8916	2	1461	9	N	290
11		10470 X	10131	-0-	-339	-0-	8858	2	1273	9	N	480
*12		13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	12258	2	1267	9	N	276
TOTAL GAS PROD:			142,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,724			

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13981 X	9740	-0-	-4241	-0-	8979	2	761	9	N	315
02		13079 X	8356	-0-	-4723	-0-	7670	2	686	9	N	212
03		13082 X	8269	-0-	-4813	-0-	7572	2	697	9	N	110
04		11250 X	7681	-0-	-3569	-0-	7111	2	570	9	N	97
05		10509 X	7481	-0-	-3028	-0-	6931	2	550	9	N	47
06		8070 X	5390	-0-	-2680	-0-	5024	2	366	9	N	202
07		8339 X	4721	-0-	-3618	-0-	4391	2	330	9	N	133
08		8277 X	4165	-0-	-4112	-0-	3866	2	299	9	N	45
09		7680 X	4330	-0-	-3350	-0-	3979	2	351	9	N	188
10		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	7643	2	791	9	N	200
11		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	8644	2	814	9	N	42
*12		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	9414	2	748	9	N	180
TOTAL GAS PROD:			88,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,331			

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	1881	2	572	9	N	363
02		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	1765	2	488	9	N	267
03		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1776	2	474	9	N	165
04		2010 X	1889	-0-	-121	-0-	1481	2	408	9	N	192
05		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	1921	2	437	9	N	55
06		2010 X	1822	-0-	-188	-0-	1317	2	505	9	N	115
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1813	2	486	9	N	170
08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2039	2	491	9	N	47
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1842	2	444	9	N	77
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	1981	2	471	9	N	115
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1656	2	462	9	N	150
*12		2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1103	2	479	9	N	188
TOTAL GAS PROD:			26,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,197			



OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21979 X	17157	-0-	-4822	-0-	16510	2	647	9	N	588	753	1	207
02		20561 X	16099	-0-	-4462	-0-	15540	2	559	9	N	508	568	1	142
03		21080 X	16091	-0-	-4989	-0-	15801	2	290	9	N	264	355	1	42
04		19680 X	13910	-0-	-5770	-0-	13627	2	283	9	N	257	182	1	117
05		19375 X	14795	-0-	-4580	-0-	14503	2	292	9	N	265	168	1	208
06		14790 X	12511	-0-	-2279	-0-	12195	2	316	9	N	287	377	1	107
07		15283 X	14414	-0-	-869	-0-	14170	2	244	9	N	222	186	1	140
08		15283 X	11366	-0-	-3917	-0-	11132	2	234	9	N	213	185	1	167
09		14310 X	11426	-0-	-2884	-0-	11051	2	375	9	N	341	387	1	120
10		14787 X	10396	-0-	-4391	-0-	9986	2	410	9	N	373	388	1	103
11		13950 X	10654	-0-	-3296	-0-	10153	2	501	9	N	455	389	1	167
*12		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11378	2	466	9	N	424	393	1	195
TOTAL GAS PROD:			160,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,197						

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781															
01		0 W	6723	-0-	6723	31383	5645	2	1078	9	N	980	945	1	327
02		0 W	5003	-0-	5003	36386	3988	2	1015	9	N	923	941	1	308
03		43084 X	6698	-0-	-36386	-0-	5680	2	1018	9	N	925	1103	1	130
04		8070 X	6254	-0-	-1816	-0-	5372	2	882	9	N	802	565	1	367
05		7812 X	6342	-0-	-1470	-0-	5524	2	818	9	N	744	762	1	348
06		6510 X	6065	-0-	-445	-0-	5242	2	823	9	N	748	767	1	328
07		6696 X	6132	-0-	-564	-0-	5337	2	795	9	N	723	761	1	290
08		6696 X	5359	-0-	-1337	-0-	4710	2	649	9	N	590	570	1	310
09		6240 X	5533	-0-	-707	-0-	4638	2	895	9	N	814	947	1	177
10		6355 X	5215	-0-	-1140	-0-	4414	2	801	9	N	728	779	1	126
11		6060 X	4703	-0-	-1357	-0-	3960	2	743	9	N	675	584	1	217
*12		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4113	2	715	9	N	650	589	1	278
TOTAL GAS PROD:			68,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,302						

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556															
01		DELO PR	18054	-0-	18054	37532	16011	2	2043	9	N	1857	1830	1	575
02		53839 X	16307	-0-	-37532	-0-	14276	2	2031	9	N	1846	1847	1	574
03		16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	14613	2	1951	9	N	1774	1829	1	519
04		15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	13365	2	1696	9	N	1542	1469	1	592
05		14973 X	14733	-0-	-240	-0-	13062	2	1671	9	N	1519	1851	1	260
06		14490 X	12440	-0-	-2050	-0-	10987	2	1453	9	N	1321	1090	1	491
07		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	10002	2	1340	9	N	1218	1276	1	433
08		14973 X	11980	-0-	-2993	-0-	10485	2	1495	9	N	1359	1524	1	268
09		14490 X	11739	-0-	-2751	-0-	10215	2	1524	9	N	1385	1131	1	522
10		14725 X	11721	-0-	-3004	-0-	10172	2	1549	9	N	1408	1693	1	237
11		12450 X	11169	-0-	-1281	-0-	9694	2	1475	9	N	1341	1360	1	218
*12		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	9901	2	1397	9	N	1270	963	1	525
TOTAL GAS PROD:			162,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,840						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		28836 X	7511	-0-	-21325	-0-	6157 2	1354 9	Y	1231	1054 1		331
02		21344 X	6696	-0-	-14648	-0-	5486 2	1210 9	Y	1100	1228 1	6 8	197
03		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5565 2	1087 9	Y	988	1009 1	9 8	167
04		7350 X	6778	-0-	-572	-0-	5782 2	996 9	Y	905	893 1		179
05		7502 X	6936	-0-	-566	-0-	5889 2	1047 9	Y	952	1041 1	5 8	85
06		7260 X	6168	-0-	-1092	-0-	5170 2	998 9	Y	907	773 1	10 8	209
07		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	6354 2	947 9	Y	861	858 1	4 8	208
08		7006 X	6652	-0-	-354	-0-	5752 2	900 9	Y	818	774 1	3 8	249
09		6780 X	6316	-0-	-464	-0-	5325 2	991 9	Y	901	951 1	2 8	197
10		7316 X	6554	-0-	-762	-0-	5639 2	915 9	Y	832	875 1	5 8	149
11		7080 X	5787	-0-	-1293	-0-	5087 2	700 9	Y	636	666 1	4 8	115
*12		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5486 2	700 9	Y	636	657 1	6 8	88
TOTAL GAS PROD:			79,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,767				

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402													
01		18662 X	7933	-0-	-10729	-0-	7302 2	631 9	N	574	563 1		201
02		17458 X	6470	-0-	-10988	-0-	5997 2	473 9	N	430	553 1	2 8	76
03		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6125 2	519 9	N	472	450 1	2 8	96
04		7680 X	6820	-0-	-860	-0-	6333 2	487 9	N	443	457 1		82
05		7936 X	6849	-0-	-1087	-0-	6398 2	451 9	N	410	362 1	4 8	126
06		7680 X	5833	-0-	-1847	-0-	5412 2	421 9	N	383	468 1	8 8	33
07		7037 X	7025	-0-	-12	-0-	6609 2	416 9	N	378	374 1	2 8	35
08		7037 X	6766	-0-	-271	-0-	6370 2	396 9	N	360	287 1	1 8	107
09		6810 X	6108	-0-	-702	-0-	5786 2	322 9	N	293	383 1		17
10		7037 X	6582	-0-	-455	-0-	6210 2	372 9	N	338	192 1	1 8	162
11		6810 X	6280	-0-	-530	-0-	5950 2	330 9	N	300	388 1	1 8	73
*12		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7447 2	477 9	N	434	390 1	4 8	113
TOTAL GAS PROD:			81,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,815				

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057													
01		26102 X	10348	-0-	-15754	-0-	9734 2	614 9	N	558	745 1		230
02		24418 X	9245	-0-	-15173	-0-	8733 2	512 9	N	465	373 1		322
03		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8833 2	656 9	N	596	721 1		197
04		10950 X	8602	-0-	-2348	-0-	8071 2	531 9	N	483	518 1		162
05		11160 X	8480	-0-	-2680	-0-	7912 2	568 9	N	516	551 1		127
06		10020 X	8201	-0-	-1819	-0-	7670 2	531 9	N	483	583 1		27
07		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7670 2	542 9	N	493	388 1		132
08		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7313 2	543 9	N	494	571 1		55
09		8610 X	7889	-0-	-721	-0-	7344 2	545 9	N	495	370 1		180
10		8494 X	7813	-0-	-681	-0-	7305 2	508 9	N	462	386 1	1 8	255
11		8190 X	7231	-0-	-959	-0-	6778 2	453 9	N	412	390 1		277
*12		7905 X	7542	-0-	-363	-0-	7077 2	465 9	N	423	582 1		118
TOTAL GAS PROD:			100,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,880				

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		16988 X	1335	-0-	-15653	-0-	513 2	822 9	N	747	645 1		201
02		15892 X	1164	-0-	-14728	-0-	366 2	798 9	N	725	794 1	2 8	130
03		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	992 2	860 9	N	782	775 1	4 8	133
04		2610 X	1713	-0-	-897	-0-	904 2	809 9	N	735	722 1		146
05		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	881 2	749 9	N	681	762 1	4 8	61
06		1800 X	1554	-0-	-246	-0-	825 2	729 9	N	663	563 1	8 8	153
07		1860 X	1627	-0-	-233	-0-	903 2	724 9	N	658	648 1	4 8	159
08		1860 X	1504	-0-	-356	-0-	868 2	636 9	N	578	559 1	2 8	176
09		1710 X	1427	-0-	-283	-0-	851 2	576 9	N	524	584 1	1 8	115
10		1643 X	1006	-0-	-637	-0-	317 2	689 9	N	626	626 1	2 8	113
11		1560 X	1321	-0-	-239	-0-	571 2	750 9	N	682	670 1	1 8	124
*12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	676 2	749 9	N	681	705 1	5 8	95
TOTAL GAS PROD:			17,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,082			

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

01		0 W	4917	-0-	4917	10337	4651 2	266 9	N	242	194 1		291
02		0 W	4267	-0-	4267	14604	4025 2	242 9	N	220	372 1		139
03		19147 X	4543	-0-	-14604	-0-	4324 2	219 9	N	199	180 1		158
04		4495 X	3772	-0-	-723	-0-	3540 2	232 9	N	211	184 1		185
05		4805 X	4769	-0-	-36	-0-	4535 2	234 9	N	213	373 1		25
06		4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4085 2	220 9	N	200	198 1		27
07		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4200 2	217 9	N	197	196 1		28
08		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	3975 2	215 9	N	195	196 1		27
09		4620 X	3964	-0-	-656	-0-	3755 2	209 9	N	190			217
10		4774 X	3585	-0-	-1189	-0-	3389 2	196 9	N	178	195 1		200
11		4320 X	3649	-0-	-671	-0-	3459 2	190 9	N	173	186 1		187
*12		3875 X	3493	-0-	-382	-0-	3307 2	186 9	N	169	198 1		158
TOTAL GAS PROD:			49,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,387			

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

01		6926 X	1928	-0-	-4998	-0-	1416 2	512 9	N	465	547 1	1 8	170
02		2146 X	1933	-0-	-213	-0-	1487 2	446 9	N	405	361 1	1 8	213
03		2294 X	2251	-0-	-43	-0-	1755 2	496 9	N	451	529 1		135
04		2220 X	2088	-0-	-132	-0-	1649 2	439 9	N	399	357 1		177
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1696 2	440 9	N	400	350 1		227
06		2190 N	2159	-0-	-31	-0-	1738 2	421 9	N	383	565 1		45
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	1851 2	419 9	N	381	373 1		53
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	1907 2	404 9	N	367	385 1		35
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1858 2	394 9	N	358	195 1		198
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2104 2	443 9	N	403	389 1		212
11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2096 2	454 9	N	413	585 1		40
*12		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2070 2	392 9	N	356	198 1		198
TOTAL GAS PROD:			26,887				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,781			

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	62440	-0-	62440	62440		58358 2	4082 9	N	3711	3226 1		485
02		0	64799	-0-	64799	127239		60865 2	3934 9	N	3576	3518 1		543
03		186874 X	59635	-0-	-127239	-0-		56690 2	2945 9	N	2677	2810 1		410
04		63960 X	48365	-0-	-15595	-0-		45715 2	2650 9	N	2409	2024 1	351 8	444
05		66092 X	41921	-0-	-24171	-0-		39729 2	2192 9	N	1993	1859 1	235 8	343
06		63960 X	35712	-0-	-28248	-0-		33931 2	1781 9	N	1619	1284 1	259 8	419
07		66092 X	33228	-0-	-32864	-0-		31725 2	1503 9	N	1366	1120 1	277 8	388
08		59644 X	30517	-0-	-29127	-0-		29149 2	1368 9	N	1244	1125 1	261 8	246
09		48360 X	27739	-0-	-20621	-0-		26380 2	1359 9	N	1235	946 1	218 8	317
10		41912 X	27569	-0-	-14343	-0-		26125 2	1444 9	N	1313	1081 1	290 8	259
11		35700 X	25876	-0-	-9824	-0-		24709 2	1167 9	N	1061	755 1	204 8	361
12		30008 X	25182	-0-	-4826	-0-		23953 2	1229 9	N	1117	955 1	225 8	298
TOTAL GAS PROD:			482,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			23,321				

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
LANCASTER WELL #: 8058H RRCID -> 270242 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10065 - 13067														
01		0 A	-0-	-0-	-0-	1119				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	1119				N	-0-			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 08801 03/01/2014														
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059														
NAOMI		WELL #: 1016A		RRCID -> 229990		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					62
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - P/A 06/13/16																

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

DAVIDSON		WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874								
01	DLQ	G-10	8649	-0-	8649	16998	8574	2	75	9	N	68				632
02	DLQ	G-10	7894	-0-	7894	24892	7675	2	219	9	N	199				831
03		32653 X	7761	-0-	-24892		7741	2	20	9	N	18				849
04		7754 X	7754	-0-			7443	2	311	9	N	283	370	1		762
05		8649 X	2048	-0-	-6601		2012	2	36	9	N	33				795
06		8370 X	48	-0-	-8322		48	2			N	-0-				795
07		9497 X	9497	-0-			9468	2	29	9	N	26	360	1		461
08		9291 X	9291	-0-			9263	2	28	9	N	25				486
09		8281 X	8281	-0-			8123	2	158	9	N	144				630
10		9114 X	8111	-0-	-1003		8015	2	96	9	N	87				717
11		8820 X	5292	-0-	-3528		5084	2	208	9	N	189	171	1		735
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				735

TOTAL GAS PROD: 74,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

DAVIDSON		WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562								
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				580
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-				580
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				580
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				580
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				580
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-				580
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	753	2	150	9	N	136	371	1		345
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	889	2	88	9	N	80				425
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	819	2	47	9	N	43				468
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	828	2	33	9	N	30				498
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	807	2	33	9	N	30				528
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				528

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059  
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			166
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		22

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			306
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			306
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			306
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			306
05	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	1334	2		N	-0-			306
06	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	1324	2		N	-0-			306
07	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2		N	-0-			306
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2		N	-0-			306
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			306
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			306
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	N	15		321
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			321
TOTAL GAS PROD:											15,210	TOTAL CONDENSATE PROD:		15

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

01	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	11559	3301	2	521	9	N	474	898	1	701
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11559					N	-0-			701
03	23071	X	11512	-0-	-11559	-0-	10126	2	1386	9	N	1260	926	1	1035
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	8053	2	1583	9	N	1439	1441	1	1033
05	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	7494	2	1759	9	N	1599	1487	1	1145
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	6861	2	1343	9	N	1221	910	1	1456
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	7037	2	1283	9	N	1166	1460	1	1162
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	7222	2	1239	9	N	1126	937	1	1351
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6928	2	1099	9	N	999	919	1	1431
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	6902	2	1495	9	N	1359	1234	1	1556
*11	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7030	2	772	9	N	702	887	1	1371
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1371
TOTAL GAS PROD:											83,434	TOTAL CONDENSATE PROD:		11,345	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059  
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

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

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

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	9547	-0-	9547	19312	9428	2	119	9	N	108	375	1			595
02	DLQ	G-10	8347	-0-	8347	27659	8237	2	110	9	N	100					695
03		36312 X	8653	-0-	-27659	-0-	8581	2	72	9	N	65					760
04		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					760
05		9765 X	7854	-0-	-1911	-0-	7685	2	169	9	N	154					914
06		9240 X	6865	-0-	-2375	-0-	6801	2	64	9	N	58	382	1			590
07		8928 X	6707	-0-	-2221	-0-	6549	2	158	9	N	144					734
08		8649 X	6223	-0-	-2426	-0-	6215	2	8	9	N	7					741
09		8040 X	5744	-0-	-2296	-0-	5742	2	2	9	N	2					743
10		7843 X	5476	-0-	-2367	-0-	5476	2			N	-0-					743
11		6870 X	5373	-0-	-1497	-0-	5373	2			N	-0-					743
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					743

TOTAL GAS PROD: 78,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	583	-0-	583	2904	581	2	2	9	N	2					945
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2904					N	-0-					945
03		1600 N	-0-	-0-	-1600	1304					N	-0-					945
04		1304 N	-0-	-0-	-1304	-0-					N	-0-					945
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					945
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					945
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					945
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					945
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	184	1			945
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			779
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					779
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					779

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 748059		MILLS RANCH & CO.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11358	PERF.12458	- 16075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	14502	10 2	90 9	N	82	563 1			221
02	DLQ	G-10	24201	-0-	24201	38703	22884 2	1317 9	N	1197	973 1			445
03		44196 X	5493	-0-	-38703	-0-	5047 2	446 9	N	405	554 1			296
04		14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	13325 2	846 9	N	769	377 1			688
05		25885 X	3683	-0-	-22202	-0-	3404 2	279 9	N	254	745 1			197
06		25050 X	115	-0-	-24935	-0-	46 2	69 9	N	63				260
07		25885 X	4306	-0-	-21579	-0-	4021 2	285 9	N	259				519
08		30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	28741 2	1511 9	N	1374	1110 1			783
09		20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	19854 2	1141 9	N	1037	932 1			888
10		18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	17950 2	1001 9	N	910	1281 1			517
*11		17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	16414 2	979 9	N	890	1102 1			305
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				305
TOTAL GAS PROD:		139,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,240								

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 7017H		RRCID -> 266337		COMPL. DATE 11/21/2011				TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300				
01	DLQ	G-10	5265	-0-	5265	11034	4287 2	978 9	N	889	966 1			706
02	DLQ	G-10	2983	-0-	2983	14017	2160 2	823 9	N	748	773 1			681
03		16927 X	2910	-0-	-14017	-0-	2118 2	792 9	N	720	944 1			457
04		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3115 2	556 9	N	505	188 1			774
05		5766 X	1255	-0-	-4511	-0-	1153 2	102 9	N	93	372 1			495
06		5100 X	1078	-0-	-4022	-0-	1023 2	55 9	N	50				545
07		3782 X	3636	-0-	-146	-0-	2939 2	697 9	N	634	562 1			617
08		3782 X	2614	-0-	-1168	-0-	2008 2	606 9	N	551	559 1			609
09		3660 X	2227	-0-	-1433	-0-	1616 2	611 9	N	555	545 1			619
10		3627 X	1318	-0-	-2309	-0-	1217 2	101 9	N	92	177 1			534
11		3510 X	3112	-0-	-398	-0-	2611 2	501 9	N	455	388 1			601
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				601
TOTAL GAS PROD:		30,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,292								

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 8017H		RRCID -> 266694		COMPL. DATE 12/27/2011				TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648				
01	DLQ	G-10	17167	-0-	17167	34688	16775 2	392 9	N	356	348 1			225
02	DLQ	G-10	14860	-0-	14860	49548	14544 2	316 9	N	287	360 1			152
03		64348 X	14800	-0-	-49548	-0-	14367 2	433 9	N	394	371 1			175
04		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13514 2	386 9	N	351	346 1			180
05		17515 X	14373	-0-	-3142	-0-	13938 2	435 9	N	395	490 1			85
06		16620 X	13114	-0-	-3506	-0-	12708 2	406 9	N	369	187 1			267
07		15872 X	13419	-0-	-2453	-0-	13011 2	408 9	N	371	568 1			70
08		14787 X	13789	-0-	-998	-0-	13391 2	398 9	N	362	190 1			242
09		13920 X	7005	-0-	-6915	-0-	6787 2	218 9	N	198	188 1			252
10		15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	15090 2	496 9	N	451	561 1			142
11		13110 X	5685	-0-	-7425	-0-	5516 2	169 9	N	154	182 1			114
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				114
TOTAL GAS PROD:		143,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,688								



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059													
RACHEL		WELL #: 2034		RRCID -> 266737		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	176	1		713
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				713
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				713
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

MILLS RANCH SE 24		WELL #: 5024H		RRCID -> 267324		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648							
01	DLQ G-10	7614	-0-	7614	16546	7409	2	205	9	N	186	196	1		62
02	DLQ G-10	7948	-0-	7948	24494	7733	2	215	9	N	195				257
03	33261 X	8767	-0-	-24494	-0-	8569	2	198	9	N	180	387	1		50
04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7858	2	186	9	N	169				219
05	8525 X	6872	-0-	-1653	-0-	6712	2	160	9	N	145	192	1		172
06	8250 X	6464	-0-	-1786	-0-	6306	2	158	9	N	144	187	1		129
07	8525 X	6781	-0-	-1744	-0-	6646	2	135	9	N	123	191	1		61
08	8525 X	6979	-0-	-1546	-0-	6815	2	164	9	N	149				210
09	8040 X	6171	-0-	-1869	-0-	6051	2	120	9	N	109	182	1		137
10	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8287	2	151	9	N	137	175	1		99
*11	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	7998	2	185	9	N	168	183	1		84
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
TOTAL GAS PROD:		82,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,705							

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 9017H		RRCID -> 267402		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540							
01	DLQ G-10	433	-0-	433	3606	341	2	92	9	N	84	181	1		123
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3606					N	-0-				123
03	3606 X	-0-	-0-	-3606	-0-					N	-0-				123
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				123
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				123
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
TOTAL GAS PROD:		433				TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059															
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	22258	-0-	22258	43054	21473	2	785	9	N	714	980	1	179
02	DLQ	G-10	20583	-0-	20583	63637	19824	2	759	9	N	690	590	1	279
03		84906 X	21269	-0-	-63637	-0-	20481	2	788	9	N	716	789	1	206
04		20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	19374	2	725	9	N	659	383	1	482
05		22258 X	20036	-0-	-2222	-0-	19182	2	854	9	N	776	941	1	317
06		21540 X	19531	-0-	-2009	-0-	18875	2	656	9	N	596	765	1	148
07		22010 X	22006	-0-	-4	-0-	21197	2	809	9	N	735	571	1	312
08		22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	21317	2	699	9	N	635	742	1	205
09		20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	19416	2	761	9	N	692	375	1	522
10		22010 X	12895	-0-	-9115	-0-	12451	2	444	9	N	404	728	1	198
11		21300 X	3523	-0-	-17777	-0-	3195	2	328	9	N	298	186	1	310
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			310
TOTAL GAS PROD:			204,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,915						

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005  
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323 X	7546	-0-	-2777	-0-	921	1	6150	2	Y	432	345	0	51 1 141
						475	9							
02	9425 X	7615	-0-	-1810	-0-	740	1	6527	2	Y	316	277	0	30 1 150
						348	9							
03	9424 X	8434	-0-	-990	-0-	855	1	7018	2	Y	510	454	0	40 1 166
						561	9							
04	8970 X	7312	-0-	-1658	-0-	785	1	6386	2	Y	128	189	0	22 1 83
						141	9							
05	9269 X	6590	-0-	-2679	-0-	714	1	5570	2	Y	278	216	0	13 1 132
						306	9							
06	7890 X	5508	-0-	-2382	-0-	549	1	4218	2	Y	674	92	0	564 1 150
						741	9							
07	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	1038	1	7744	2	Y	889	277	0	569 1 193
						978	9							
08	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	1004	1	7470	2	Y	746	600	0	32 1 307
						821	9							
09	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	956	1	6799	2	Y	642	712	0	77 1 160
						706	9							
10	9517 X	9495	-0-	-22	-0-	1115	1	7621	2	Y	690	500	0	75 1 275
						759	9							
11	9210 X	8586	-0-	-624	-0-	1062	1	6845	2	Y	617	605	0	25 1 262
						679	9							
12	9765 X	7868	-0-	-1897	-0-	965	1	6170	2	Y	666	701	0	24 1 203
						733	9							
TOTAL GAS PROD:		96,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,588						

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	6718	-0-	-1466	-0-	280	1	5391	2	Y	952	1140	1	138
						1047	9							
02	7395 X	6130	-0-	-1265	-0-	260	1	4933	2	Y	852	585	1	405
						937	9							
03	7440 X	6500	-0-	-940	-0-	281	1	5243	2	Y	887	803	1	489
						976	9							
04	7020 X	5740	-0-	-1280	-0-	256	1	4613	2	Y	792	970	1	311
						871	9							
05	6789 X	6175	-0-	-614	-0-	276	1	5050	2	Y	772	931	1	152
						849	9							
06	6510 X	5440	-0-	-1070	-0-	252	1	4379	2	Y	735	334	0	208 1 304
						809	9					41	8	
07	6541 X	5865	-0-	-676	-0-	275	1	4750	2	Y	764	292	0	386 1 390
						840	9							
08	6510 X	5424	-0-	-1086	-0-	266	1	4433	2	Y	659	42	0	745 1 248
						725	9					14	8	
09	5970 X	4894	-0-	-1076	-0-	241	1	3964	2	Y	626	558	1	316
						689	9							
10	6169 X	4889	-0-	-1280	-0-	240	1	3908	2	Y	674	110	0	796 1 84
						741	9							
11	5670 X	4417	-0-	-1253	-0-	224	1	3640	2	Y	503	367	0	77 1 143
						553	9							
12	5859 X	4651	-0-	-1208	-0-	230	1	3746	2	Y	614	346	0	65 1 346
						675	9							
TOTAL GAS PROD:		66,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,830						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7874 X	6505	-0-	-1369	-0-	293	1	5637	2	Y	523	568	1	227
						575	9							
02	7163 X	5730	-0-	-1433	-0-	259	1	4922	2	Y	499	580	1	146
						549	9							
03	7440 X	5906	-0-	-1534	-0-	274	1	5118	2	Y	467	406	1	207
						514	9							
04	6960 X	5629	-0-	-1331	-0-	274	1	4949	2	Y	369	391	1	185
						406	9							
05	6975 X	5558	-0-	-1417	-0-	264	1	4823	2	Y	428	389	1	224
						471	9							
06	6300 X	5432	-0-	-868	-0-	269	1	4681	2	Y	438	192	1	470
						482	9							
07	6138 X	5389	-0-	-749	-0-	274	1	4739	2	Y	342	551	1	261
						376	9							
08	5921 X	5007	-0-	-914	-0-	264	1	4404	2	Y	308	195	1	373
						339	9					1	8	
09	5640 X	4850	-0-	-790	-0-	258	1	4252	2	Y	309	381	1	301
						340	9							
10	5611 X	4984	-0-	-627	-0-	268	1	4368	2	Y	316	389	1	228
						348	9							
11	5430 X	4593	-0-	-837	-0-	247	1	4017	2	Y	299	377	1	150
						329	9							
12	5394 X	4519	-0-	-875	-0-	246	1	4008	2	Y	241	205	1	186
						265	9							
TOTAL GAS PROD:		64,102			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,539							

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7564 X	4558	-0-	-3006	-0-	456	1	3042	2	Y	964	826	0	292
						1060	9							
02	6525 X	5296	-0-	-1229	-0-	426	1	3756	2	Y	1013	863	0	392
						1114	9							
03	6696 X	5408	-0-	-1288	-0-	479	1	3929	2	Y	909	935	0	306
						1000	9							
04	6030 X	4855	-0-	-1175	-0-	427	1	3473	2	Y	868	892	0	224
						955	9							
05	6045 X	4857	-0-	-1188	-0-	432	1	3373	2	Y	956	806	0	341
						1052	9							
06	5490 X	4815	-0-	-675	-0-	446	1	3426	2	Y	857	842	0	306
						943	9							
07	5673 X	4766	-0-	-907	-0-	447	1	3337	2	Y	893	776	0	398
						982	9							
08	5394 X	4663	-0-	-731	-0-	440	1	3274	2	Y	863	823	0	398
						949	9							
09	4860 X	4659	-0-	-201	-0-	463	1	3292	2	Y	822	897	0	239
						904	9							
10	4991 X	4961	-0-	-30	-0-	527	1	3599	2	Y	759	573	0	352
						835	9							
11	4830 X	4354	-0-	-476	-0-	480	1	3097	2	Y	706	694	0	345
						777	9							
*12	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	629	1	4022	2	Y	951	829	0	442
						1046	9							
TOTAL GAS PROD:		58,889			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,561							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168 X	8554	-0-	-1614	-0-	358	1	6889	2	Y	1188	1061	0	57 1 332
						1307	9							
02	9019 X	7288	-0-	-1731	-0-	323	1	6134	2	Y	755	776	0	56 1 255
						831	9							
03	9455 X	7447	-0-	-2008	-0-	337	1	6284	2	Y	751	612	0	78 1 316
						826	9							
04	9090 X	6704	-0-	-2386	-0-	314	1	5657	2	Y	666	664	0	63 1 255
						733	9							
05	8556 X	6299	-0-	-2257	-0-	294	1	5370	2	Y	577	477	0	53 1 302
						635	9							
06	8280 X	5678	-0-	-2602	-0-	277	1	4812	2	Y	535	551	0	21 1 265
						589	9							
07	7781 X	5873	-0-	-1908	-0-	278	1	4799	2	Y	724	447	0	209 1 333
						796	9							
08	7440 X	5307	-0-	-2133	-0-	272	1	4544	2	Y	446	444	0	35 1 300
						491	9							
09	6690 X	4973	-0-	-1717	-0-	262	1	4312	2	Y	363	365	0	57 1 241
						399	9							
10	6293 X	5016	-0-	-1277	-0-	260	1	4241	2	Y	468	345	0	63 1 301
						515	9							
11	5670 X	5066	-0-	-604	-0-	260	1	4231	2	Y	523	549	0	21 1 254
						575	9							
12	4960 X	4742	-0-	-218	-0-	231	1	3765	2	Y	678	597	0	20 1 315
						746	9							

TOTAL GAS PROD: 72,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,674

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320														
01	0 W	11277	-0-	11277	821654	525	1	10106	2	Y	587	580	0	71 1 280
						646	9							
02	0 W	11111	-0-	11111	832765	523	1	9930	2	Y	598	498	0	76 1 304
						658	9							
03	0 W	12018	-0-	12018	844783	576	1	10745	2	Y	634	518	0	120 1 300
						697	9							
04	857000 X	12217	-0-	-844783	-0-	608	1	10974	2	Y	577	442	0	108 1 327
						635	9							
05	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	639	1	11678	2	Y	577	527	0	63 1 314
						635	9							
06	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	587	1	10207	2	Y	861	764	0	67 1 344
						947	9							
07	12617 X	11962	-0-	-655	-0-	616	1	10649	2	Y	634	591	0	56 1 331
						697	9							
08	12958 X	11906	-0-	-1052	-0-	642	1	10711	2	Y	503	480	0	51 1 303
						553	9							
09	12540 X	11736	-0-	-804	-0-	642	1	10578	2	Y	469	383	0	99 1 290
						516	9							
10	12958 X	12253	-0-	-705	-0-	682	1	11111	2	Y	418	322	0	90 1 296
						460	9							
11	11730 X	10926	-0-	-804	-0-	605	1	9844	2	Y	434	342	0	80 1 308
						477	9							
12	12121 X	11954	-0-	-167	-0-	668	1	10865	2	Y	383	323	0	69 1 299
						421	9							

TOTAL GAS PROD: 142,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,675

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	6307	-0-	6307	13402	664	1	4434	2	Y	1099	943	0	88	1	306
						1209	9									
02	DLQ G-10	6232	-0-	6232	19634	517	1	4556	2	Y	1054	913	0	53	1	394
						1159	9									
03	DLQ G-10	6038	-0-	6038	25672	527	1	4320	2	Y	1083	1078	0	67	1	332
						1191	9									
04	32088 X	6416	-0-	-25672	-0-	574	1	4670	2	Y	1065	1090	0	69	1	238
						1172	9									
05	7099 X	6508	-0-	-591	-0-	597	1	4662	2	Y	1135	962	0	39	1	372
						1249	9									
06	6450 X	6175	-0-	-275	-0-	570	1	4382	2	Y	1112	1073	0	61	1	350
						1223	9									
07	6665 X	6166	-0-	-499	-0-	579	1	4322	2	Y	1150	1003	0	30	1	467
						1265	9									
08	6634 X	5948	-0-	-686	-0-	550	1	4097	2	Y	1183	1110	0	50	1	490
						1301	9									
09	6420 X	5744	-0-	-676	-0-	572	1	4066	2	Y	1005	1141	0	99	1	255
						1106	9									
10	6510 X	6166	-0-	-344	-0-	646	1	4413	2	Y	1006	759	0	84	1	418
						1107	9									
11	6180 X	5672	-0-	-508	-0-	624	1	4023	2	Y	932	924	0	18	1	408
						1025	9									
*12	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	701	1	4481	2	Y	1124	1168	0	28	1	336
						1236	9									
TOTAL GAS PROD:		73,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,948										

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892																
01	0 W	14323	-0-	14323	491937	625	1	12038	2	Y	1509	1636	0	130	1	120
						1660	9									
02	0 W	13630	-0-	13630	505567	612	1	11617	2	Y	1274	1116	0	132	1	146
						1401	9									
03	0 W	14340	-0-	14340	519907	640	1	11952	2	Y	1589	1366	0	205	1	164
						1748	9									
04	532979 X	13072	-0-	-519907	-0-	595	1	10738	2	Y	1581	1281	0	199	1	265
						1739	9									
05	15686 X	12400	-0-	-3286	-0-	568	1	10377	2	Y	1323	1310	0	92	1	186
						1455	9									
06	12450 X	12040	-0-	-410	-0-	577	1	10020	2	Y	1312	1215	0	95	1	166
						1443	9					22	8			
07	12865 X	12580	-0-	-285	-0-	601	1	10382	2	Y	1452	1110	0	270	1	229
						1597	9					9	8			
08	12865 X	12097	-0-	-768	-0-	605	1	10092	2	Y	1273	1177	0	95	1	218
						1400	9					12	8			
09	12450 X	11287	-0-	-1163	-0-	589	1	9694	2	Y	913	811	0	171	1	149
						1004	9									
10	12586 X	11242	-0-	-1344	-0-	598	1	9736	2	Y	825	679	0	126	1	169
						908	9									
11	12180 X	10768	-0-	-1412	-0-	583	1	9486	2	Y	635	554	0	95	1	155
						699	9									
12	12586 X	10559	-0-	-2027	-0-	561	1	9132	2	Y	787	660	0	101	1	181
						866	9									
TOTAL GAS PROD:		148,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,473										

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)/CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419															
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	1443	1	4346	2	N	457	524	1		187
						503	9								
02	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	1680	1	5355	2	N	362	180	1		369
						398	9								
03	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	1860	1	6588	2	N	339	352	1		356
						373	9								
04	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	1800	1	6530	2	N	329	346	1		339
						362	9								
05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	1012	1	6819	2	N	286	516	1		109
						315	9								
06	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	978	1	6784	2	N	254	170	1		193
						279	9								
07	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	905	1	6678	2	N	238	356	1		75
						262	9								
08	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1023	1	7074	2	N	263	175	1		163
						289	9								
09	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	990	1	6852	2	N	241	348	1		56
						265	9								
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	1023	1	6862	2	N	234	176	1		114
						257	9								
11	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	839	1	6103	2	N	224	178	1		160
						246	9								
*12	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	957	1	6408	2	N	239	180	1		219
						263	9								
TOTAL GAS PROD:		94,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,466							

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7099 X	4931	-0-	-2168	-0-	298	1	4272	2	N	328	518	1		333
						361	9								
02	6032 X	2892	-0-	-3140	-0-	289	1	2156	2	N	406	141	1		598
						447	9								
03	6107 X	2446	-0-	-3661	-0-	11	1	1944	2	N	446	518	1		526
						491	9								
04	4140 X	2324	-0-	-1816	-0-	9	1	1816	2	N	454	498	1		482
						499	9								
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	8	1	3756	2	N	518	686	1		314
						570	9								
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	73	1	3369	2	N	339	178	1		475
						373	9								
07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	118	1	4123	2	N	283	525	1		233
						311	9								
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	112	1	3785	2	N	306	168	1		371
						337	9								
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	102	1	3141	2	N	347	351	1		367
						382	9								
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	89	1	2490	2	N	355	344	1		378
						391	9								
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	142	1	4162	2	N	230	181	1		427
						253	9								
*12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	61	1	3926	2	N	287	338	1		376
						316	9								
TOTAL GAS PROD:		44,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,299							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																			
DAVIS 64										WELL #: 6H		RRCID -> 268037		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 11626		PERF.11620 - 16127	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		10757 X	8489	-0-	-2268	-0-		898	1	N	300	323	1	202					
								330	9										
02		10034 X	1337	-0-	-8697	-0-		977	1	N	327	169	1	360					
03		10199 X	9409	-0-	-790	-0-		1068	1	N	365	526	1	199					
								402	9										
04		9180 X	8732	-0-	-448	-0-		1050	1	N	345	348	1	196					
								380	9										
05		9486 X	7969	-0-	-1517	-0-		779	1	N	335	351	1	180					
								369	9										
06		7950 X	7682	-0-	-268	-0-		811	1	N	271	347	1	104					
								298	9										
07		8215 X	8045	-0-	-170	-0-		990	1	N	284	177	1	211					
								312	9										
08		8215 X	7933	-0-	-282	-0-		817	1	N	292	353	1	150					
								321	9										
09		7950 X	7868	-0-	-82	-0-		1009	1	N	303	357	1	96					
								333	9										
10		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-		1078	1	N	348	351	1	93					
								383	9										
11		7800 X	5801	-0-	-1999	-0-		592	1	N	259	184	1	168					
								285	9										
*12		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-		945	1	N	360	355	1	173					
								396	9										

TOTAL GAS PROD: 89,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,789

DAVIS 64										WELL #: 7H		RRCID -> 268264		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11565 - 16027	
01		3503 X	343	-0-	-3160	-0-		332	1	N	10	378	1	72					
02		3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-				N	-0-			72					
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			72					
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			72					
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			72					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72					
12		T. A.	216	-0-	216	216		216	1	N	-0-			72					

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRYANT										WELL #: 2022		RRCID -> 268774		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12060 - 12114	
01		27745 X	22008	-0-	-5737	-0-		21571	2	N	397	573	1	292					
02		23751 X	19746	-0-	-4005	-0-		19331	2	N	377	359	1	310					
03		25296 X	19898	-0-	-5398	-0-		19592	2	N	278	181	1	407					
04		23520 X	18965	-0-	-4555	-0-		18593	2	N	338	537	1	208					
05		22289 X	18325	-0-	-3964	-0-		17998	2	N	297	355	1	150					
06		18720 X	16878	-0-	-1842	-0-		16605	2	N	248	170	1	228					
07		19344 X	16627	-0-	-2717	-0-		16346	2	N	255	367	1	116					
08		19344 X	17148	-0-	-2196	-0-		16889	2	N	235	173	1	178					
09		18720 X	16121	-0-	-2599	-0-		15850	2	N	246	188	1	236					
10		18321 X	16316	-0-	-2005	-0-		16044	2	N	247	356	1	127					
11		16890 X	14970	-0-	-1920	-0-		14666	2	N	276	185	1	218					
12		16368 X	13903	-0-	-2465	-0-		13594	2	N	281	370	1	129					

TOTAL GAS PROD: 210,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475



OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013												TOTAL DEPTH 12482	PERF.11934	- 11968			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	5238	-0-	-1148	-0-	5030	2	208	9	N	189				412	
02		5713 X	4950	-0-	-763	-0-	4883	2	67	9	N	61	178	1		295	
03		5859 X	5039	-0-	-820	-0-	4972	2	67	9	N	61				356	
04		5070 X	4661	-0-	-409	-0-	4593	2	68	9	N	62	185	1		233	
05		5301 X	4916	-0-	-385	-0-	4836	2	80	9	N	73	179	1		127	
06		4980 X	4557	-0-	-423	-0-	4503	2	54	9	N	49				176	
07		5146 X	4433	-0-	-713	-0-	4366	2	67	9	N	61				237	
08		5053 X	4568	-0-	-485	-0-	4537	2	31	9	N	28				265	
09		4770 X	4198	-0-	-572	-0-	4103	2	95	9	N	86	179	1		172	
10		4929 X	4282	-0-	-647	-0-	4210	2	72	9	N	65				237	
11		4560 X	4109	-0-	-451	-0-	4081	2	28	9	N	25				262	
12		4216 X	4100	-0-	-116	-0-	4032	2	68	9	N	62	187	1		137	
TOTAL GAS PROD:				55,051		TOTAL CONDENSATE PROD:						822					

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013												TOTAL DEPTH 10215	PERF.10600	- 15050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14136 X	10807	-0-	-3329	-0-	9594	3	1213	9	N	1103	945	1	1	8	727
02		13224 X	13122	-0-	-102	-0-	11446	3	1676	9	N	1524	1516	1			735
03		13764 X	13376	-0-	-388	-0-	11877	3	1499	9	N	1363	1752	1			346
04		12780 X	12768	-0-	-12	-0-	11413	3	1355	9	N	1232	1105	1	1	8	472
05		14012 X	12918	-0-	-1094	-0-	11622	3	1296	9	N	1178	1084	1	1	8	565
06		12660 X	11752	-0-	-908	-0-	10646	3	1106	9	N	1005	1043	1			527
*07		13082 X	11949	-0-	-1133	-0-	10832	3	1117	9	N	1015	1227	1			315
*08		13082 X	12218	-0-	-864	-0-	11027	3	1191	9	N	1083	1070	1	1	8	327
*09		12660 X	6091	-0-	-6569	-0-	5795	2	296	9	N	269	521	1			75
10		12927 X	8293	-0-	-4634	-0-	7805	2	488	9	N	444	363	1			156
11		11820 X	9077	-0-	-2743	-0-	8353	2	724	9	N	658	565	1			249
12		12214 X	7918	-0-	-4296	-0-	7279	2	639	9	N	581	559	1			271
TOTAL GAS PROD:				130,289		TOTAL CONDENSATE PROD:						11,455					

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013												TOTAL DEPTH 9816	PERF.10075	- 11667			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	857	1	3056	2	N	820	872	1			244
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	902	9	710	2	N	1009	870	1			383
03		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	1918	1	1110	9		1027	1181	1			229
04		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	2046	1	1130	9		922	899	1			252
05		3844 X	3826	-0-	-18	-0-	1980	1	1014	9		790	698	1			344
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	986	1	869	9		822	1062	1			104
07		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	1020	1	904	9		771	725	1			150
08		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	1017	1	848	9		755	698	1			207
09		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1027	1	831	9		665	694	1			178
10		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	997	1	732	9		692	685	1			185
11		3270 X	1262	-0-	-2008	-0-	1040	1	761	9		488	532	1			141
12		2046 X	1458	-0-	-588	-0-	725	1	1023	1		395	344	1			192
TOTAL GAS PROD:				45,185		TOTAL CONDENSATE PROD:						9,156					

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108										COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10571 X	8878	-0-	-1693	-0-	496	1	7489	3	Y	812	737	1		299	
02	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	893	9									
03	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	464	1	8659	3	Y	784	838	1	1 8	244	
04	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	862	9									
05	10571 X	3741	-0-	-6830	-0-	496	1	8792	3	Y	794	775	1	2 8	261	
06	9510 X	7521	-0-	-1989	-0-	873	9									
*07	9827 X	8100	-0-	-1727	-0-	480	1	8343	3	Y	669	715	1	2 8	213	
*08	9827 X	7838	-0-	-1989	-0-	736	9									
*09	9510 X	7453	-0-	-2057	-0-	320	1	3208	3	Y	194	1	8		406	
10	8091 X	7499	-0-	-592	-0-	213	9									
11	7830 X	6868	-0-	-962	-0-	480	1	6423	3	Y	562	610	1		358	
12	4960 X	4411	-0-	-549	-0-	618	9									
						496	1	6936	3	Y	607	726	1	1 8	238	
						668	9									
						496	1	6727	3	Y	559	529	1	1 8	267	
						615	9									
						480	1	6386	2	Y	534	538	1		263	
						587	9									
						496	1	6377	2	Y	569	717	1		115	
						626	9									
						480	1	5862	2	Y	478	364	1		229	
						526	9									
						496	1	3586	2	Y	299	246	1		282	
						329	9									
TOTAL GAS PROD:		92,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,861										

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245										COMPL. DATE 08/15/2013			TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234			
01	12493 X	7001	-0-	-5492	-0-	6601	3	400	9	N	364	566	1	5 8	344	
02	11687 X	3446	-0-	-8241	-0-	2925	3	521	9	N	474	571	1	1 8	246	
03	12493 X	9670	-0-	-2823	-0-	8798	3	872	9	N	793	433	1	5 8	601	
04	9480 X	8753	-0-	-727	-0-	7922	3	831	9	N	755	1126	1	4 8	226	
05	9424 X	6710	-0-	-2714	-0-	6154	3	556	9	N	505	354	1	5 8	372	
06	9360 X	8076	-0-	-1284	-0-	7310	3	766	9	N	696	531	1		537	
*07	9672 X	7906	-0-	-1766	-0-	7236	3	670	9	N	609	914	1	15 8	217	
*08	9672 X	7591	-0-	-2081	-0-	6973	3	618	9	N	562	540	1	3 8	236	
*09	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	215	356	1		95	
10	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	1				96	
11	8070 X	6423	-0-	-1647	-0-	5873	2	550	9	N	500	358	1		238	
12	7905 X	5404	-0-	-2501	-0-	4908	2	496	9	N	451	357	1		332	
TOTAL GAS PROD:		70,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,925										

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		16461 X	900	-0-	-15561	-0-	480	1	282	3	Y	125	285	1	2 8	260
							138	9								
02		15399 X	4392	-0-	-11007	-0-	432	1	3503	3	Y	415	363	1	1 8	311
							457	9								
03		13826 X	11299	-0-	-2527	-0-	496	1	9739	3	Y	967	926	1	1 8	351
							1064	9								
04		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	480	1	10058	3	Y	1104	1102	1	1 8	352
							1214	9								
05		11842 X	11157	-0-	-685	-0-	496	1	9554	3	Y	1006	1069	1	1 8	288
							1107	9								
06		10380 X	6920	-0-	-3460	-0-	336	1	5939	3	Y	586	535	1		339
							645	9								
*07		12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	496	1	10613	3	Y	1021	1049	1	1 8	310
							1123	9								
*08		11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	496	1	9664	3	Y	805	885	1		230
							886	9								
*09		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	480	1	9581	2	Y	733	708	1		255
							806	9								
10		10726 X	1308	-0-	-9418	-0-	496	1	812	9	Y	738	711	1		282
11		10380 X	1115	-0-	-9265	-0-	480	1	635	9	Y	577	703	1		156
12		12245 X	782	-0-	-11463	-0-	496	1	286	9	Y	260	182	1		233
TOTAL GAS PROD:			83,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,337							

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703																
01		16120 X	3173	-0-	-12947	-0-	227	1	1791	3	N	1050	1112	1	3 8	267
							1155	9								
02		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	82	1	14221	3	N	1302	1121	1	7 8	441
							1432	9								
03		27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	25839	3	1308	9	N	1189	1381	1	10 8	239
04		13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	12618	3	760	9	N	691	744	1	5 8	181
05		29910 X	29910	-0-	-0-	-0-	28301	3	1609	9	N	1463	1260	1	4 8	380
06		29881 X	29881	-0-	-0-	-0-	28773	3	1108	9	N	1007	1069	1		318
*07		27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	26159	3	1057	9	N	961	1064	1	6 8	209
*08		29915 X	10960	-0-	-18955	-0-	270	1	9241	3	N	1317	1257	1	4 8	265
							1449	9								
*09		29880 X	6861	-0-	-23019	-0-	5846	2	1015	9	N	923	898	1		290
10		30876 X	12618	-0-	-18258	-0-	11553	2	1065	9	N	968	899	1		359
11		29880 X	11579	-0-	-18301	-0-	10531	2	1048	9	N	953	920	1		392
12		27218 X	9643	-0-	-17575	-0-	8595	2	1048	9	N	953	1144	1		201
TOTAL GAS PROD:			198,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,777							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1515	1	8554	3	N	1467	1657	1 2 8 279
							1614	9						
02		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	1450	1	7870	3	N	1337	1169	1 1 8 446
							1471	9						
03		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	650	1	7515	3	N	1183	1140	1 1 8 488
							1301	9						
04		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	9849	3	1597	9	N	1452	1647	1 2 8 291
05		9455 X	8883	-0-	-572	-0-	7727	3	1156	9	N	1051	1109	1 1 8 232
06		11310 X	9458	-0-	-1852	-0-	8137	3	1321	9	N	1201	1063	1 370
*07		11842 X	9353	-0-	-2489	-0-	8213	3	1140	9	N	1036	1067	1 1 8 338
*08		11842 X	11785	-0-	-57	-0-	10314	3	1471	9	N	1337	1427	1 1 8 247
*09		11460 X	10193	-0-	-1267	-0-	8988	2	1205	9	N	1095	905	1 437
10		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	9758	2	1345	9	N	1223	1449	1 211
11		11400 X	9294	-0-	-2106	-0-	8247	2	1047	9	N	952	905	1 258
12		11780 X	7454	-0-	-4326	-0-	6663	2	791	9	N	719	556	1 421

TOTAL GAS PROD: 120,909

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,053

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623														
01		51305 X	5568	-0-	-45737	-0-	931	1	2455	3	N	1984	2664	1 1 8 325
							2182	9						
02		47995 X	20325	-0-	-27670	-0-	292	1	17846	3	N	1988	1972	1 3 8 338
							2187	9						
03		22940 X	17118	-0-	-5822	-0-	310	1	14651	3	N	1961	1769	1 4 8 526
							2157	9						
04		19110 X	15864	-0-	-3246	-0-	300	1	13969	3	N	1450	1475	1 3 8 498
							1595	9						
05		21731 X	7068	-0-	-14663	-0-	330	1	6122	3	N	560	893	1 1 8 164
							616	9						
06		34385 X	34385	-0-	-0-	-0-	300	1	30762	3	N	3021	2304	1 881
							3323	9						
*07		21731 X	21079	-0-	-652	-0-	310	1	18571	3	N	1998	2456	1 3 8 420
							2198	9						
*08		17112 X	4351	-0-	-12761	-0-	310	1	3335	3	N	642	901	1 2 8 159
							706	9						
*09		24090 X	9216	-0-	-14874	-0-	300	1	7494	2	N	1293	904	1 548
							1422	9						
10		24893 X	20605	-0-	-4288	-0-	310	1	18225	2	N	1882	1991	1 439
							2070	9						
11		24090 X	18398	-0-	-5692	-0-	300	1	16558	2	N	1400	1457	1 382
							1540	9						
12		21080 X	16597	-0-	-4483	-0-	310	1	14847	2	N	1309	1442	1 249
							1440	9						

TOTAL GAS PROD: 190,574

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,488

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15438 X	2077	-0-	-13361	-0-	319	1	1200	3	N	507	394	1		342
						558	9								
02	16936 X	6808	-0-	-10128	-0-	105	1	6243	3	N	418	386	1	1 8	373
						460	9								
03	18104 X	6473	-0-	-11631	-0-	155	1	5722	3	N	542	744	1	2 8	169
						596	9								
04	17520 X	7639	-0-	-9881	-0-	150	1	6918	3	N	519	351	1	1 8	336
						571	9								
05	16864 X	6278	-0-	-10586	-0-	179	1	5601	3	N	453	532	1	2 8	255
						498	9								
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	150	1	6504	3	N	305				560
						336	9								
*07	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	155	1	8235	3	N	709	898	1	2 8	369
						780	9								
*08	6510 X	3400	-0-	-3110	-0-	155	1	2644	3	N	546	715	1	1 8	199
						601	9								
*09	6300 X	4673	-0-	-1627	-0-	150	1	4028	2	N	450	537	1		112
						495	9								
10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	155	1	7091	2	N	499	355	1		256
						549	9								
11	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	150	1	7806	2	N	479	367	1		368
						527	9								
12	8525 X	6878	-0-	-1647	-0-	155	1	6279	2	N	404	387	1		385
						444	9								
TOTAL GAS PROD:		76,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,831									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048															
01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8270	2	410	9	N	373	352	1	1 8	247
02	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7404	2	337	9	N	306	379	1		174
03	7936 X	7730	-0-	-206	-0-	7363	2	367	9	N	334	179	1	2 8	327
04	7680 X	7134	-0-	-546	-0-	6738	2	396	9	N	360	538	1	2 8	147
05	7936 X	6182	-0-	-1754	-0-	5914	2	268	9	N	244	169	1		222
06	8400 X	6067	-0-	-2333	-0-	5610	2	457	9	N	415	354	1	1 8	282
07	8277 X	5769	-0-	-2508	-0-	5653	2	116	9	N	105	359	1		28
08	7719 X	6203	-0-	-1516	-0-	5924	2	279	9	N	254	183	1		99
09	7140 X	5269	-0-	-1871	-0-	4996	2	273	9	N	248	190	1		157
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT				157
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT				157
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT				157
TOTAL GAS PROD:		60,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,639									

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088															
01	9641 X	8653	-0-	-988	-0-	8011	2	642	9	N	584	741	1	1 8	151
02	9019 X	6755	-0-	-2264	-0-	6361	2	394	9	N	358	366	1		143
03	9641 X	6483	-0-	-3158	-0-	6051	2	432	9	N	393	383	1		153
04	8370 X	7326	-0-	-1044	-0-	6785	2	541	9	N	492	380	1	1 8	264
05	8649 X	7045	-0-	-1604	-0-	6594	2	451	9	N	410	359	1		315
06	8370 X	5455	-0-	-2915	-0-	5180	2	275	9	N	250	379	1		186
07	7564 X	4133	-0-	-3431	-0-	3890	2	243	9	N	221	187	1		220
08	7564 X	634	-0-	-6930	-0-	448	2	186	9	N	169				389
09	7320 X	3927	-0-	-3393	-0-	3621	2	306	9	N	278	406	1		261
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT				261
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT				261
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT				261
TOTAL GAS PROD:		50,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,155									

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8432 X	5747	-0-	-2685	-0-	5163	2	584	9	N	531	578	1	1 8	314
02		7888 X	5068	-0-	-2820	-0-	4419	2	649	9	N	590	736	1	1 8	167
03		8215 X	7555	-0-	-660	-0-	6796	2	759	9	N	690	697	1		160
04		6870 X	6503	-0-	-367	-0-	5777	2	726	9	N	660	557	1	1 8	262
05		6789 X	6639	-0-	-150	-0-	5949	2	690	9	N	627	573	1		316
06		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5471	2	580	9	N	527	542	1	1 8	300
07		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5184	2	667	9	N	606	503	1		404
08		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5358	2	534	9	N	485	560	1		329
09		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5237	2	532	9	N	484	542	1		271
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT				271
11		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT				271
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT				271
TOTAL GAS PROD:			55,075				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,200						

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9331 X	7838	-0-	-1493	-0-	6764	2	1074	9	N	976	977	1	5 8	228
02		8265 X	6840	-0-	-1425	-0-	5788	2	1052	9	N	956	892	1	4 8	288
03		8060 X	5112	-0-	-2948	-0-	4382	2	730	9	N	664	745	1	12 8	195
04		7590 X	6264	-0-	-1326	-0-	5000	2	1264	9	N	1149	1140	1	1 8	203
05		7843 X	5663	-0-	-2180	-0-	4645	2	1018	9	N	925	756	1	17 8	355
06		7590 X	5204	-0-	-2386	-0-	4268	2	936	9	N	851	935	1	11 8	260
07		7316 X	5446	-0-	-1870	-0-	4465	2	981	9	N	892	749	1		403
08		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	5473	2	1023	9	N	930	995	1		338
09		6270 X	6135	-0-	-135	-0-	5339	2	796	9	N	724	916	1		146
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT				146
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT				146
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				146
TOTAL GAS PROD:			54,998				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,067						

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7316 X	6311	-0-	-1005	-0-	5248	2	1063	9	N	966	930	1	1 8	281
02		6844 X	5275	-0-	-1569	-0-	4311	2	964	9	N	876	940	1		217
03		7316 X	6268	-0-	-1048	-0-	5145	2	1123	9	N	1021	746	1		492
04		6480 X	6394	-0-	-86	-0-	5513	2	881	9	N	801	948	1	2 8	343
05		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	5701	2	1082	9	N	984	938	1	1 8	388
06		6120 X	5887	-0-	-233	-0-	5081	2	806	9	N	733	742	1	1 8	378
07		6603 X	6569	-0-	-34	-0-	5676	2	893	9	N	812	736	1		454
08		6789 X	5197	-0-	-1592	-0-	4347	2	850	9	N	773	564	1		663
09		6570 X	5222	-0-	-1348	-0-	4443	2	779	9	N	708	910	1		461
10		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT				461
11		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT				461
12		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT				461
TOTAL GAS PROD:			53,906				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,674						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	8980	2	551	9	N	501	380	1	199
02		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7462	2	515	9	N	468	574	1	91
03		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	6806	2	417	9	N	379	356	1	114
04		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	6920	2	508	9	N	462	366	1	210
05		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7598	2	465	9	N	423	380	1	253
06		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7118	2	334	9	N	304	377	1	180
07		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	8705	2	473	9	N	430	186	1	423
08		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8218	2	354	9	N	322	369	1	376
09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8134	2	392	9	N	356	360	1	372
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			372
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			372
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			372
TOTAL GAS PROD:			73,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,645						

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937															
01		11005 X	6371	-0-	-4634	-0-	6121	2	250	9	N	227	375	1	109
02		10295 X	6345	-0-	-3950	-0-	5981	2	364	9	N	331	363	1	74
03		8091 X	921	-0-	-7170	-0-	673	2	248	9	N	225	182	1	117
04		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7073	2	371	9	N	337	181	1	271
05		6789 X	6447	-0-	-342	-0-	6108	2	339	9	N	308	372	1	206
06		6570 X	5724	-0-	-846	-0-	5438	2	286	9	N	260	368	1	97
07		6975 X	5660	-0-	-1315	-0-	5361	2	299	9	N	272	168	1	201
08		6975 X	5006	-0-	-1969	-0-	4740	2	266	9	N	242	188	1	255
09		6750 X	4054	-0-	-2696	-0-	3843	2	211	9	N	192	174	1	273
10		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			273
11		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			273
12		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			273
TOTAL GAS PROD:			47,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,394						

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545															
01		27125 X	23928	-0-	-3197	-0-	22869	2	1059	9	N	963	878	1	297
02		25375 X	21527	-0-	-3848	-0-	20502	2	1025	9	N	932	975	1	240
03		25730 X	22231	-0-	-3499	-0-	21382	2	849	9	N	772	873	1	134
04		23310 X	20003	-0-	-3307	-0-	19157	2	846	9	N	769	771	1	132
05		23932 X	21191	-0-	-2741	-0-	20184	2	1007	9	N	915	890	1	157
06		21990 X	16206	-0-	-5784	-0-	15633	2	573	9	N	521	642	1	34
07		22723 X	18645	-0-	-4078	-0-	17838	2	807	9	N	734	432	1	336
08		22227 X	14560	-0-	-7667	-0-	13878	2	682	9	N	620	721	1	235
09		20520 X	17335	-0-	-3185	-0-	16526	2	809	9	N	735	730	1	240
10		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT			240
11		16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					N	NO RPT			240
12		17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT			240
TOTAL GAS PROD:			175,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,961						

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5447	2	343	9	N	312	386	1			227	
02		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6083	2	497	9	N	452	384	1			295	
03		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7762	2	469	9	N	426	577	1			144	
04		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7374	2	541	9	N	492	370	1			266	
05		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7335	2	483	9	N	439	369	1			336	
06		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	5879	2	273	9	N	248	378	1			206	
07		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	5941	2	341	9	N	310	362	1			154	
08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4887	2	279	9	N	254	187	1			221	
09		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3975	2	222	9	N	202	191	1			232	
10		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					232	
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					232	
12		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					232	
TOTAL GAS PROD:			58,131														TOTAL CONDENSATE PROD:	3,135

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

01		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	9639	2	595	9	N	541	688	1	6	8	132	
02		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	8756	2	395	9	N	359	353	1	4	8	134	
03		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8536	2	405	9	N	368	354	1			148	
04		9690 X	8251	-0-	-1439	-0-	7826	2	425	9	N	386	364	1			170	
05		10013 X	8138	-0-	-1875	-0-	7696	2	442	9	N	402	232	1			340	
06		8100 X	7490	-0-	-610	-0-	7159	2	331	9	N	301	345	1			296	
07		8370 X	7682	-0-	-688	-0-	7256	2	426	9	N	387	370	1			314	
08		8370 X	7426	-0-	-944	-0-	7083	2	343	9	N	312	363	1			263	
09		8100 X	6527	-0-	-1573	-0-	6207	2	320	9	N	291	361	1			193	
10		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					193	
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					193	
12		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					193	
TOTAL GAS PROD:			73,840														TOTAL CONDENSATE PROD:	3,347

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

01		12555 X	11240	-0-	-1315	-0-	10500	2	740	9	N	673	725	1			202	
02		11745 X	10456	-0-	-1289	-0-	9717	2	739	9	N	672	556	1	1	8	317	
03		12555 X	11670	-0-	-885	-0-	10998	2	672	9	N	611	712	1			216	
04		12000 X	10694	-0-	-1306	-0-	9953	2	741	9	N	674	568	1	1	8	321	
05		11935 X	10498	-0-	-1437	-0-	9851	2	647	9	N	588	560	1			349	
06		10020 X	9280	-0-	-740	-0-	8774	2	506	9	N	460	522	1			287	
07		10354 X	9737	-0-	-617	-0-	9180	2	557	9	N	506	532	1			261	
08		10354 X	9531	-0-	-823	-0-	8939	2	592	9	N	538	535	1			264	
09		10020 X	9125	-0-	-895	-0-	8612	2	513	9	N	466	359	1			371	
10		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					371	
11		9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					371	
12		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					371	
TOTAL GAS PROD:			92,231														TOTAL CONDENSATE PROD:	5,188



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	7702	2	1092	9	N	993	965	1			370	
02		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8119	2	924	9	N	840	933	1			277	
03		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	8050	2	1197	9	N	1088	926	1	1	8	438	
04		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	7337	2	1037	9	N	943	918	1			463	
05		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	6344	2	892	9	N	811	1074	1	1	8	199	
06		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	5838	2	735	9	N	668	738	1	1	8	128	
07		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	6287	2	854	9	N	776	709	1			196	
08		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	5871	2	806	9	N	733	741	1			188	
09		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5486	2	728	9	N	662	738	1			112	
10		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					112	
11		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					112	
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					112	
TOTAL GAS PROD:			69,299														TOTAL CONDENSATE PROD:	7,514

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

01		8370 X	6815	-0-	-1555	-0-	6302	2	513	9	N	466	542	1	1	8	257	
02		7308 X	6238	-0-	-1070	-0-	5719	2	519	9	N	472	370	1			359	
03		7130 X	5798	-0-	-1332	-0-	5387	2	411	9	N	374	376	1	1	8	356	
04		6900 X	6142	-0-	-758	-0-	5736	2	406	9	N	369	533	1	1	8	191	
05		7130 X	5878	-0-	-1252	-0-	5464	2	414	9	N	376	380	1			187	
06		6600 X	5406	-0-	-1194	-0-	5039	2	367	9	N	334	189	1			332	
07		6665 X	5455	-0-	-1210	-0-	5029	2	426	9	N	387	555	1			164	
08		6355 X	5246	-0-	-1109	-0-	4870	2	376	9	N	342	169	1			337	
09		6150 X	5103	-0-	-1047	-0-	4740	2	363	9	N	330	428	1			239	
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					239	
11		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					239	
12		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					239	
TOTAL GAS PROD:			52,081														TOTAL CONDENSATE PROD:	3,450

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

01		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	11322	2	760	9	N	691	752	1			157	
02		10556 X	10142	-0-	-414	-0-	9603	2	539	9	N	490	556	1			91	
03		11284 X	9755	-0-	-1529	-0-	9003	2	752	9	N	684	574	1			201	
04		10920 X	10163	-0-	-757	-0-	9402	2	761	9	N	692	570	1	1	8	322	
05		11284 X	9681	-0-	-1603	-0-	8975	2	706	9	N	642	737	1			227	
06		10770 X	8888	-0-	-1882	-0-	8352	2	536	9	N	487	541	1	1	8	172	
07		10850 X	9409	-0-	-1441	-0-	8707	2	702	9	N	638	740	1			70	
08		10509 X	9430	-0-	-1079	-0-	8764	2	666	9	N	605	324	1			351	
09		10170 X	8966	-0-	-1204	-0-	8338	2	628	9	N	571	728	1			194	
10		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					194	
11		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					194	
12		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					194	
TOTAL GAS PROD:			88,516														TOTAL CONDENSATE PROD:	5,500

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	9921	2	746	9	N	169
02		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10056	2	521	9	N	91
03		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10354	2	695	9	N	162
04		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11086	2	532	9	N	105
05		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	11452	2	624	9	N	142
06		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	10930	2	468	9	N	200
07		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10611	2	516	9	N	292
08		10571 X	9815	-0-	-756	-0-	9438	2	377	9	N	70
09		10230 X	9648	-0-	-582	-0-	9155	2	493	9	N	174
10		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	174
11		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	174
12		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	174
TOTAL GAS PROD:			97,975				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,520		

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		9672 X	7189	-0-	-2483	-0-	6698	2	491	9	N	85
02		9048 X	6403	-0-	-2645	-0-	5983	2	420	9	N	80
03		9672 X	6256	-0-	-3416	-0-	5803	2	453	9	N	130
04		7290 X	5474	-0-	-1816	-0-	5066	2	408	9	N	117
05		7192 X	5666	-0-	-1526	-0-	5274	2	392	9	N	124
06		6660 X	5108	-0-	-1552	-0-	4794	2	314	9	N	220
07		6851 X	5554	-0-	-1297	-0-	5185	2	369	9	N	190
08		6262 X	5582	-0-	-680	-0-	5195	2	387	9	N	271
09		5490 X	5164	-0-	-326	-0-	4813	2	351	9	N	137
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	137
11		5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	137
12		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	137
TOTAL GAS PROD:			52,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,258		

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	7940	2	490	9	N	153
02		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7045	2	507	9	N	276
03		7998 X	7614	-0-	-384	-0-	7175	2	439	9	N	289
04		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7440	2	593	9	N	291
05		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	7753	2	440	9	N	222
06		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7477	2	342	9	N	174
07		7750 X	6925	-0-	-825	-0-	6636	2	289	9	N	252
08		7750 X	7444	-0-	-306	-0-	7040	2	404	9	N	215
09		7500 X	5835	-0-	-1665	-0-	5579	2	256	9	N	275
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	275
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	275
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	275
TOTAL GAS PROD:			67,845				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,418		

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6220	2	1400	9	N	1273	1587	1	12	8	134
02		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	5508	2	1203	9	N	1094	941	1	16	8	271
03		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	6229	2	1643	9	N	1494	1431	1	11	8	323
04		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	5289	2	1416	9	N	1287	1461	1	3	8	146
05		6386 X	4993	-0-	-1393	-0-	3840	2	1153	9	N	1048	934	1	7	8	253
06		7620 X	3009	-0-	-4611	-0-	2108	2	901	9	N	819	818	1			254
07		7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					254
08		7874 X	1981	-0-	-5893	-0-	1205	2	776	9	N	705	377	1			582
09		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	4693	2	2045	9	N	1859	2091	1			350
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					350
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					350
12		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					350
TOTAL GAS PROD:			45,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,579								

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088																	
01		25265 X	17044	-0-	-8221	-0-	15582	2	1462	9	N	1329	1466	1	4	8	379
02		18386 X	15850	-0-	-2536	-0-	14553	2	1297	9	N	1179	1122	1	5	8	431
03		20243 X	16860	-0-	-3383	-0-	15332	2	1528	9	N	1389	1478	1	3	8	339
04		19590 X	17426	-0-	-2164	-0-	15999	2	1427	9	N	1297	1338	1			298
05		20243 X	19122	-0-	-1121	-0-	17597	2	1525	9	N	1386	1330	1	4	8	350
06		19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	17491	2	1806	9	N	1642	1321	1			671
07		19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	18353	2	1112	9	N	1011	1138	1			544
08		19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	18003	2	1396	9	N	1269	1269	1			544
09		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	16846	2	1375	9	N	1250	1282	1			512
10		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					512
11		17400 X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT					512
12		13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					512
TOTAL GAS PROD:			162,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,752								

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142																	
01		15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	14939	2	717	9	N	652	802	1	1	8	78
02		13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	13060	2	716	9	N	651	566	1			163
03		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	13441	2	677	9	N	615	569	1			209
04		13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	12718	2	623	9	N	566	562	1	1	8	212
05		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	12570	2	538	9	N	489	566	1			135
06		14160 X	8687	-0-	-5473	-0-	8378	2	309	9	N	281	170	1	1	8	245
07		14632 X	12694	-0-	-1938	-0-	12189	2	505	9	N	459	372	1			332
08		14105 X	11553	-0-	-2552	-0-	10980	2	573	9	N	521	546	1			307
09		13350 X	6347	-0-	-7003	-0-	6160	2	187	9	N	170	190	1			287
10		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					287
11		8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					287
12		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					287
TOTAL GAS PROD:			109,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,404								

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17205 X	13442	-0-	-3763	-0-	12630	2	812	9	N	738	720	1	192
02		16095 X	10454	-0-	-5641	-0-	10079	2	375	9	N	341	370	1	163
03		0 W	12119	-0-	12119	12119	11445	2	674	9	N	613	533	1	243
04		0 W	12995	-0-	12995	25114	12225	2	770	9	N	700	756	1	186
05		0 W	14052	-0-	14052	39166	13280	2	772	9	N	702	751	1	137
06		0 W	12320	-0-	12320	51486	11796	2	524	9	N	476	514	1	98
07		0 W	10637	-0-	10637	62123	10323	2	314	9	N	285	125	1	259
08		0 W	12773	-0-	12773	74896	12226	2	547	9	N	497	566	1	190
09		0 W	10791	-0-	10791	85687	10337	2	454	9	N	413	347	1	256
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	85687					N	NO RPT			256
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	85687					N	NO RPT			256
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	85687					N	NO RPT			256
TOTAL GAS PROD:			109,583												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 4,765

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

01		7905 X	5979	-0-	-1926	-0-	5224	2	755	9	N	686	668	1	109
02		6989 X	5813	-0-	-1176	-0-	5194	2	619	9	N	563	529	1	142
03		7471 X	5783	-0-	-1688	-0-	5113	2	670	9	N	609	541	1	210
04		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5428	2	681	9	N	619	567	1	262
05		6200 X	5166	-0-	-1034	-0-	4651	2	515	9	N	468	546	1	184
06		6000 X	5509	-0-	-491	-0-	4945	2	564	9	N	513	508	1	189
07		6324 X	5567	-0-	-757	-0-	4989	2	578	9	N	525	562	1	152
08		6324 X	4559	-0-	-1765	-0-	4097	2	462	9	N	420	380	1	192
09		6120 X	4228	-0-	-1892	-0-	3767	2	461	9	N	419	345	1	266
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			266
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			266
12		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			266
TOTAL GAS PROD:			48,713												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 4,822

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

01		13237 X	12591	-0-	-646	-0-	11624	2	967	9	N	879	960	1	105
02		12383 X	10712	-0-	-1671	-0-	9895	2	817	9	N	743	563	1	285
03		13237 X	12000	-0-	-1237	-0-	11050	2	950	9	N	864	947	1	202
04		12810 X	11775	-0-	-1035	-0-	10849	2	926	9	N	842	762	1	281
05		13237 X	11660	-0-	-1577	-0-	10814	2	846	9	N	769	873	1	177
06		11400 X	10391	-0-	-1009	-0-	9845	2	546	9	N	496	374	1	299
07		11780 X	10510	-0-	-1270	-0-	9704	2	806	9	N	733	748	1	285
08		11780 X	10402	-0-	-1378	-0-	9787	2	615	9	N	559	375	1	469
09		11400 X	9660	-0-	-1740	-0-	8966	2	694	9	N	631	867	1	233
10		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			233
11		10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT			233
12		9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT			233
TOTAL GAS PROD:			99,701												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 6,516

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	13423 X	12520	-0-	-903	-0-	11825	2	695	9	N	632	548	1			201			
02	12557 X	12233	-0-	-324	-0-	11526	2	707	9	N	643	579	1	1	8	264			
03	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	12570	2	567	9	N	515	569	1	1	8	209			
04	12420 X	11764	-0-	-656	-0-	11116	2	648	9	N	589	567	1	1	8	230			
05	13082 X	11730	-0-	-1352	-0-	11119	2	611	9	N	555	382	1			403			
06	12300 X	11255	-0-	-1045	-0-	10802	2	453	9	N	412	553	1			262			
07	12710 X	11813	-0-	-897	-0-	11289	2	524	9	N	476	571	1			167			
08	12710 X	11055	-0-	-1655	-0-	10669	2	386	9	N	351	371	1			147			
09	11760 X	10255	-0-	-1505	-0-	9850	2	405	9	N	368	380	1			135			
10	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					135			
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					135			
12	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					135			
TOTAL GAS PROD:											105,762	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,541			

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

01	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	9273	2	934	9	N	849	724	1	22	8	244			
02	8758 X	4789	-0-	-3969	-0-	4343	2	446	9	N	405	425	1	30	8	194			
03	9362 X	7402	-0-	-1960	-0-	6812	2	590	9	N	536	697	1			33			
04	9060 X	8393	-0-	-667	-0-	7560	2	833	9	N	757	675	1			115			
05	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13245	2	1087	9	N	988	1008	1			95			
06	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	17191	2	822	9	N	747	707	1	10	8	125			
07	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	17292	2	796	9	N	724	730	1			119			
08	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	16483	2	638	9	N	580	378	1			321			
09	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	13190	2	504	9	N	458	553	1			226			
10	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					226			
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					226			
12	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					226			
TOTAL GAS PROD:											112,039	TOTAL CONDENSATE PROD:				6,044			

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	6766	2	570	9	N	518	383	1			459			
02	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	6647	2	612	9	N	556	765	1			249			
03	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6184	2	523	9	N	475	507	1	1	8	213			
04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6401	2	590	9	N	536	544	1	4	8	201			
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5695	2	384	9	N	349	353	1	1	8	196			
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5251	2	437	9	N	397	504	1	1	8	88			
07	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5731	2	524	9	N	476	352	1			213			
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5560	2	440	9	N	400	452	1			161			
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	4892	2	378	9	N	344	247	1			258			
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					258			
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					258			
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					258			
TOTAL GAS PROD:											57,585	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,051			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		8525 X	4668	-0-	-3857	-0-	3767	2	901	9	N	819	1000	1	5 8	52	
02		8700 X	8034	-0-	-666	-0-	7062	2	972	9	N	884	571	1	4 8	361	
03		9300 X	5892	-0-	-3408	-0-	4972	2	920	9	N	836	948	1	7 8	242	
04		9000 X	7010	-0-	-1990	-0-	5981	2	1029	9	N	935	1086	1	2 8	89	
05		9300 X	6103	-0-	-3197	-0-	5356	2	747	9	N	679	548	1	11 8	209	
06		7800 X	5532	-0-	-2268	-0-	4634	2	898	9	N	816	804	1	3 8	218	
07		8060 X	6108	-0-	-1952	-0-	5496	2	612	9	N	556	568	1		207	
08		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	8539	2	1031	9	N	937	379	1		765	
09		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7078	2	661	9	N	601	1032	1		334	
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT				334	
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT				334	
12		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT				334	
TOTAL GAS PROD:			60,656													TOTAL CONDENSATE PROD:	7,063

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

01		13950 X	9128	-0-	-4822	-0-	8614	2	514	9	N	467	446	1	7 8	243	
02		12818 X	4862	-0-	-7956	-0-	4415	2	447	9	N	406	555	1	3 8	91	
03		13702 X	5976	-0-	-7726	-0-	5425	2	551	9	N	501	369	1	3 8	220	
04		13260 X	8962	-0-	-4298	-0-	8243	2	719	9	N	654	706	1		168	
05		10943 X	9041	-0-	-1902	-0-	8477	2	564	9	N	513	380	1	4 8	297	
06		7500 X	7417	-0-	-83	-0-	6955	2	462	9	N	420	506	1	6 8	205	
07		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	8593	2	549	9	N	499	572	1		132	
08		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9087	2	546	9	N	496	378	1		250	
09		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8358	2	517	9	N	470	533	1		187	
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT				187	
11		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT				187	
12		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT				187	
TOTAL GAS PROD:			73,036													TOTAL CONDENSATE PROD:	4,426

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

01		5859 X	5233	-0-	-626	-0-	3773	2	1460	9	N	1327	1335	1	8 8	212	
02		5278 X	4829	-0-	-449	-0-	3556	2	1273	9	N	1157	1305	1	7 8	57	
03		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	4196	2	1374	9	N	1249	1120	1	9 8	177	
04		5370 X	5353	-0-	-17	-0-	3814	2	1539	9	N	1399	1340	1	6 8	230	
05		5549 X	5039	-0-	-510	-0-	3723	2	1316	9	N	1196	1105	1	7 8	314	
06		5400 X	4608	-0-	-792	-0-	3469	2	1139	9	N	1035	1118	1	6 8	225	
07		5580 X	5577	-0-	-3	-0-	4231	2	1346	9	N	1224	1300	1		149	
08		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	4428	2	1349	9	N	1226	827	1		548	
09		5340 X	4352	-0-	-988	-0-	3301	2	1051	9	N	955	1096	1		407	
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				407	
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT				407	
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT				407	
TOTAL GAS PROD:			46,338													TOTAL CONDENSATE PROD:	10,768

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	600	1	4988	2	N	258	193	1	250
							284	9							
02		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	547	1	4112	2	N	354	185	1	419
							389	9							
03		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	787	1	6430	2	N	361	572	1	207
							397	9						1 8	
04		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	807	1	6268	2	N	303	372	1	136
							333	9						2 8	
05		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	845	1	6339	2	N	317	189	1	263
							349	9						1 8	
06		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	729	1	5922	2	N	426	380	1	308
							469	9						1 8	
07		6820 X	5551	-0-	-1269	-0-	5479	2	72	9	N	65	187	1	186
08		6820 X	6101	-0-	-719	-0-	5858	2	243	9	N	221	191	1	216
09		6600 X	5827	-0-	-773	-0-	5553	2	274	9	N	249	192	1	273
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			273
11		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			273
12		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			273

TOTAL GAS PROD: 58,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883															
01		38088 X	38088	-0-	-0-	-0-	36278	2	1810	9	N	1645	1479	1	591
02		34928 X	34928	-0-	-0-	-0-	33373	2	1555	9	N	1414	1563	1	405
03		32435 X	32435	-0-	-0-	-0-	30921	2	1514	9	N	1376	1349	1	390
04		36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	34687	2	1642	9	N	1493	1611	1	269
05		38600 X	38600	-0-	-0-	-0-	36793	2	1807	9	N	1643	1537	1	367
06		36459 X	36459	-0-	-0-	-0-	35000	2	1459	9	N	1326	1281	1	412
07		13919 X	11146	-0-	-2773	-0-	10799	2	347	9	N	315			539
08		13919 X	11055	-0-	-2864	-0-	10735	2	320	9	N	291	382	1	448
09		13470 X	10573	-0-	-2897	-0-	10214	2	359	9	N	326	357	1	417
10		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT			417
11		13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT			417
12		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			417

TOTAL GAS PROD: 249,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,829

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	26257 X	19759	-0-	-6498	-0-	19135	2	624	9	N	567	478	1	294	
02	24563 X	19485	-0-	-5078	-0-	18874	2	611	9	N	555	585	1	252	
03	25234 X	20122	-0-	-5112	-0-	19452	2	670	9	N	609	589	1	272	
04	23910 X	18779	-0-	-5131	-0-	18208	2	571	9	N	519	635	1	153	
05	21235 X	19165	-0-	-2070	-0-	18661	2	504	9	N	458	528	1	79	
06	19710 X	17875	-0-	-1835	-0-	17337	2	538	9	N	489	490	1	78	
07	20367 X	18153	-0-	-2214	-0-	17711	2	442	9	N	402	280	1	200	
08	20119 X	17320	-0-	-2799	-0-	16723	2	597	9	N	543	346	1	397	
09	18780 X	17132	-0-	-1648	-0-	16641	2	491	9	N	446	461	1	382	
10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT			382	
11	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT			382	
12	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			382	
TOTAL GAS PROD:											167,790	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,588

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10819 X	8999	-0-	-1820	-0-	8041	2	958	9	N	871	703	1	289	
02	10121 X	8229	-0-	-1892	-0-	7350	2	879	9	N	799	928	1	156	
03	10013 X	8904	-0-	-1109	-0-	7998	2	906	9	N	824	870	1	110	
04	8700 X	7670	-0-	-1030	-0-	6951	2	719	9	N	654	730	1	32	
05	8990 X	7399	-0-	-1591	-0-	6640	2	759	9	N	690	662	1	60	
06	8700 X	6317	-0-	-2383	-0-	5724	2	593	9	N	539	420	1	179	
07	8897 X	7387	-0-	-1510	-0-	6639	2	748	9	N	680	690	1	169	
08	8897 X	5909	-0-	-2988	-0-	5309	2	600	9	N	545	377	1	337	
09	7680 X	6466	-0-	-1214	-0-	5869	2	597	9	N	543	736	1	144	
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			144	
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			144	
12	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			144	
TOTAL GAS PROD:											67,280	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,145

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 11781 - 16203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10416 X	9365	-0-	-1051	-0-	7698	2	1667	9	N	1515	1721	1	180	
02	8990 X	7671	-0-	-1319	-0-	6424	2	1247	9	N	1134	932	1	380	
03	9393 X	8899	-0-	-494	-0-	7366	2	1533	9	N	1394	1499	1	274	
04	9060 X	8577	-0-	-483	-0-	7166	2	1411	9	N	1283	1093	1	460	
05	9362 X	8451	-0-	-911	-0-	7217	2	1234	9	N	1122	1326	1	255	
06	9060 X	8146	-0-	-914	-0-	6856	2	1290	9	N	1173	1126	1	301	
07	8897 X	8362	-0-	-535	-0-	6953	2	1409	9	N	1281	1106	1	476	
08	8897 X	7758	-0-	-1139	-0-	6557	2	1201	9	N	1092	1125	1	443	
09	8580 X	7727	-0-	-853	-0-	6597	2	1130	9	N	1027	1064	1	406	
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			406	
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT			406	
12	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			406	
TOTAL GAS PROD:											74,956	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,021



OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		9672 X	3558	-0-	-6114	-0-	3276	2	282	9	N	256	182	1	10	8	139	
02		9048 X	6690	-0-	-2358	-0-	6012	2	678	9	N	616	553	1	26	8	176	
03		7409 X	7239	-0-	-170	-0-	6522	2	717	9	N	652	783	1			45	
04		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	7684	2	762	9	N	693	607	1			131	
05		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	9633	2	793	9	N	721	738	1			114	
06		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8158	2	459	9	N	417	448	1			83	
07		8742 X	7533	-0-	-1209	-0-	7039	2	494	9	N	449	379	1			154	
08		10416 X	8163	-0-	-2253	-0-	7646	2	517	9	N	470	377	1			247	
09		10080 X	8921	-0-	-1159	-0-	8435	2	486	9	N	442	367	1			322	
10		10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					322	
11		8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					322	
12		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					322	
TOTAL GAS PROD:			69,593														TOTAL CONDENSATE PROD:	4,716

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 11580 - 16287

01		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14172	2	750	9	N	682	710	1			95	
02		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	12244	2	545	9	N	495	365	1	1	8	224	
03		14632 X	12416	-0-	-2216	-0-	11910	2	506	9	N	460	367	1			317	
04		14160 X	13157	-0-	-1003	-0-	12626	2	531	9	N	483	665	1	2	8	133	
05		14632 X	14195	-0-	-437	-0-	13540	2	655	9	N	595	431	1			297	
06		13530 X	13080	-0-	-450	-0-	12632	2	448	9	N	407	530	1			174	
07		13671 X	13413	-0-	-258	-0-	12927	2	486	9	N	442	188	1			428	
08		13981 X	13059	-0-	-922	-0-	12606	2	453	9	N	412	568	1			272	
09		13530 X	11799	-0-	-1731	-0-	11390	2	409	9	N	372	530	1			114	
10		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					114	
11		13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					114	
12		12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					114	
TOTAL GAS PROD:			118,830														TOTAL CONDENSATE PROD:	4,348

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10630 - 15534

01		14663 X	14052	-0-	-611	-0-	12634	2	1418	9	N	1289	1528	1			115	
02		13717 X	11776	-0-	-1941	-0-	10503	2	1273	9	N	1157	943	1			329	
03		14663 X	12571	-0-	-2092	-0-	11215	2	1356	9	N	1233	1306	1			256	
04		13860 X	11888	-0-	-1972	-0-	10620	2	1268	9	N	1153	1089	1	1	8	319	
05		14043 X	12050	-0-	-1993	-0-	10804	2	1246	9	N	1133	1313	1			139	
06		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	10843	2	1247	9	N	1134	932	1			341	
07		17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	15545	2	1804	9	N	1640	1656	1			325	
08		18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	17384	2	1320	9	N	1200	1295	1			230	
09		18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	16919	2	1258	9	N	1144	1077	1			297	
10		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					297	
11		12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					297	
12		17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					297	
TOTAL GAS PROD:			128,657														TOTAL CONDENSATE PROD:	11,083

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		8990 X	6786	-0-	-2204	-0-	6412	2	374	9	N	340	196	1	7	8	231	
02		8381 X	5745	-0-	-2636	-0-	5305	2	440	9	N	400	384	1	1	8	246	
03		8215 X	6540	-0-	-1675	-0-	6068	2	472	9	N	429	503	1			172	
04		7950 X	5931	-0-	-2019	-0-	5562	2	369	9	N	335	301	1			206	
05		7068 X	5694	-0-	-1374	-0-	5344	2	350	9	N	318	358	1			166	
06		6300 X	5442	-0-	-858	-0-	5084	2	358	9	N	325	225	1			266	
07		6510 X	5388	-0-	-1122	-0-	4990	2	398	9	N	362	370	1			258	
08		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7237	2	349	9	N	317	188	1			387	
09		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6629	2	351	9	N	319	548	1			158	
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					158	
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					158	
12		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					158	
TOTAL GAS PROD:			56,092														TOTAL CONDENSATE PROD:	3,145

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

01		14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	13906	2	957	9	N	870	759	1			231	
02		15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	14136	2	1107	9	N	1006	1142	1			95	
03		16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	15138	2	1049	9	N	954	948	1	1	8	100	
04		15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	14375	2	868	9	N	789	769	1	1	8	119	
05		15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	14775	2	822	9	N	747	747	1			119	
06		13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	13281	2	673	9	N	612	565	1	1	8	165	
07		13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	12254	2	754	9	N	685	563	1			287	
08		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	12777	2	810	9	N	736	757	1			266	
09		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12189	2	724	9	N	658	653	1			271	
10		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					271	
11		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					271	
12		13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					271	
TOTAL GAS PROD:			130,595														TOTAL CONDENSATE PROD:	7,057

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

01		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8666	2	474	9	N	431	510	1			113	
02		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	6983	2	447	9	N	406	429	1	1	8	89	
03		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7138	2	406	9	N	369	352	1	1	8	105	
04		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	6926	2	519	9	N	472	384	1			193	
05		6727 X	6339	-0-	-388	-0-	6047	2	292	9	N	265	324	1			134	
06		7230 X	5125	-0-	-2105	-0-	4909	2	216	9	N	196	229	1			101	
07		7471 X	5664	-0-	-1807	-0-	5227	2	437	9	N	397	188	1			310	
08		7471 X	5895	-0-	-1576	-0-	5585	2	310	9	N	282	175	1			417	
09		7230 X	2851	-0-	-4379	-0-	2694	2	157	9	N	143	189	1			371	
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					371	
11		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					371	
12		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					371	
TOTAL GAS PROD:			57,433														TOTAL CONDENSATE PROD:	2,961

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	5914	2	559	9	N	508	748	1	107
02		5684 X	5431	-0-	-253	-0-	4800	2	631	9	N	574	192	1	489
03		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	5917	2	534	9	N	485	740	1	234
04		5880 X	4812	-0-	-1068	-0-	4303	2	509	9	N	463	382	1	313
05		6076 X	5051	-0-	-1025	-0-	4571	2	480	9	N	436	378	1	370
06		6000 X	4204	-0-	-1796	-0-	3776	2	428	9	N	389	565	1	193
07		6200 X	5248	-0-	-952	-0-	4835	2	413	9	N	375	349	1	220
08		6200 X	4004	-0-	-2196	-0-	3720	2	284	9	N	258	176	1	302
09		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	4784	2	564	9	N	513	543	1	272
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			272
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			272
12		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			272

TOTAL GAS PROD: 47,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,001

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	4346	2	969	9	N	881	956	1	154
02		4785 X	4432	-0-	-353	-0-	3769	2	663	9	N	603	570	1	187
03		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	4538	2	1015	9	N	923	754	1	356
04		4950 X	4871	-0-	-79	-0-	4089	2	782	9	N	711	756	1	309
05		5115 X	4547	-0-	-568	-0-	3835	2	712	9	N	647	753	1	202
06		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	3834	2	739	9	N	672	558	1	314
07		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	3871	2	663	9	N	603	562	1	357
08		4247 X	3947	-0-	-300	-0-	3252	2	695	9	N	632	568	1	421
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	3968	2	705	9	N	641	750	1	312
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			312
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			312
12		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			312

TOTAL GAS PROD: 42,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,313

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10354 X	8499	-0-	-1855	-0-	7513	2	986	9	N	896	1018	1	250
02		8671 X	7334	-0-	-1337	-0-	6546	2	788	9	N	716	781	1	183
03		7905 X	5473	-0-	-2432	-0-	4759	2	714	9	N	649	565	1	267
04		8220 X	5842	-0-	-2378	-0-	5113	2	729	9	N	663	881	1	48
05		8494 X	6461	-0-	-2033	-0-	5566	2	895	9	N	814	787	1	75
06		8130 X	5845	-0-	-2285	-0-	5198	2	647	9	N	588	526	1	137
07		7843 X	5565	-0-	-2278	-0-	4718	2	847	9	N	770	702	1	204
08		6448 X	2956	-0-	-3492	-0-	2449	2	507	9	N	461	355	1	310
09		6240 X	2776	-0-	-3464	-0-	2388	2	388	9	N	353	336	1	327
10		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			327
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT			327
12		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			327

TOTAL GAS PROD: 50,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,910

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26257 X	23643	-0-	-2614	-0-	22771	2	872	9	N	793	743	1			232
02		24563 X	20458	-0-	-4105	-0-	19686	2	772	9	N	702	755	1			179
03		26257 X	22265	-0-	-3992	-0-	21298	2	967	9	N	879	861	1			197
04		23970 X	18159	-0-	-5811	-0-	17540	2	619	9	N	563	568	1			192
05		24769 X	19852	-0-	-4917	-0-	19106	2	746	9	N	678	731	1			139
06		21900 X	18511	-0-	-3389	-0-	17883	2	628	9	N	571	550	1			160
07		22258 X	16686	-0-	-5572	-0-	16313	2	373	9	N	339	375	1			124
08		22258 X	18517	-0-	-3741	-0-	17939	2	578	9	N	525	363	1			286
09		19200 X	15968	-0-	-3232	-0-	15502	2	466	9	N	424	538	1			172
10		19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					172
11		18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					N	NO RPT					172
12		18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					172
TOTAL GAS PROD: 174,059																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 5,474																	

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

01		10013 X	8756	-0-	-1257	-0-	7775	2	981	9	N	892	963	1			146
02		9280 X	7903	-0-	-1377	-0-	7066	2	837	9	N	761	767	1			140
03		9920 X	8472	-0-	-1448	-0-	7567	2	905	9	N	823	743	1	1	8	219
04		8940 X	6817	-0-	-2123	-0-	6226	2	591	9	N	537	510	1	3	8	243
05		8742 X	7122	-0-	-1620	-0-	6455	2	667	9	N	606	739	1			110
06		7590 X	7434	-0-	-156	-0-	6743	2	691	9	N	628	567	1	1	8	170
07		7843 X	7332	-0-	-511	-0-	6548	2	784	9	N	713	756	1			127
08		7843 X	7433	-0-	-410	-0-	6675	2	758	9	N	689	567	1			249
09		7440 X	7064	-0-	-376	-0-	6378	2	686	9	N	624	711	1			162
10		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					162
11		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					162
12		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					162
TOTAL GAS PROD: 68,333																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 6,273																	

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

01		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	8192	2	1550	9	N	1409	1319	1			491
02		9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	7982	2	1322	9	N	1202	1133	1			560
03		9486 X	9104	-0-	-382	-0-	8082	2	1022	9	N	929	1091	1			398
04		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	8136	2	1165	9	N	1059	1073	1	1	8	383
05		9486 X	8934	-0-	-552	-0-	7833	2	1101	9	N	1001	1122	1			262
06		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	7363	2	925	9	N	841	916	1	1	8	186
07		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	7858	2	993	9	N	903	926	1			164
08		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	7569	2	1022	9	N	929	747	1			346
09		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7310	2	891	9	N	810	904	1			252
10		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					252
11		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					252
12		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					252
TOTAL GAS PROD: 80,316																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 9,083																	

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (HUNTON)		61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
SCOTT, MARY L.		WELL #: 1		RRCID -> 073933		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	31	1	1824	2	N	-0-	-0-
02	1653 N	1603	-0-	-50	-0-	31	1	1572	2	N	-0-	-0-
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1656	2	N	-0-	-0-
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	31	1	1763	2	N	-0-	-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	30	1	1811	2	N	-0-	-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	2	N	-0-	-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	-0-	-0-
09	1830 N	1790	-0-	-40	-0-	30	1	1760	2	N	-0-	-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	31	1	1822	2	N	-0-	-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1762	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	31	1	1732	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
DABERRY, J. F. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 055478		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	11474	-0-	-864	-0-	11474	2		N	-0-	-0-	-0-
02	11542 X	11346	-0-	-196	-0-	11346	2		N	-0-	-0-	-0-
03	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2		N	-0-	-0-	-0-
04	11460 X	11393	-0-	-67	-0-	11393	2		N	-0-	-0-	-0-
05	12121 X	9205	-0-	-2916	-0-	9205	2		N	-0-	-0-	-0-
06	12030 X	11766	-0-	-264	-0-	11766	2		N	-0-	-0-	-0-
07	12431 X	10329	-0-	-2102	-0-	10329	2		N	-0-	-0-	-0-
08	12431 X	10157	-0-	-2274	-0-	10157	2		N	-0-	-0-	-0-
09	11760 X	8161	-0-	-3599	-0-	8161	2		N	-0-	-0-	-0-
10	12152 X	9056	-0-	-3096	-0-	9056	2		N	-0-	-0-	-0-
11	11760 X	7394	-0-	-4366	-0-	7394	2		N	-0-	-0-	-0-
12	10323 X	4530	-0-	-5793	-0-	4530	2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		117,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	-0-	22592	2	N	-0-	-0-
02		20416 X	20345	-0-	-71	-0-	-0-	20345	2	N	-0-	-0-
03		21576 X	19157	-0-	-2419	-0-	-0-	19157	2	N	-0-	-0-
04		22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	-0-	22269	2	N	-0-	-0-
05		22041 X	21660	-0-	-381	-0-	-0-	21660	2	N	-0-	-0-
06		21360 X	20632	-0-	-728	-0-	-0-	20632	2	N	-0-	-0-
07		22072 X	20075	-0-	-1997	-0-	-0-	20075	2	N	-0-	-0-
08		22072 X	20807	-0-	-1265	-0-	-0-	20807	2	N	-0-	-0-
09		21360 X	19745	-0-	-1615	-0-	-0-	19745	2	N	-0-	-0-
10		21669 X	20475	-0-	-1194	-0-	-0-	20475	2	N	-0-	-0-
11		20640 X	19654	-0-	-986	-0-	-0-	19654	2	N	-0-	-0-
12		20801 X	17835	-0-	-2966	-0-	-0-	17835	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			245,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22227 X	21057	-0-	-1170	-0-	-0-	21057	2	N	-0-	-0-
02		22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	-0-	22020	2	N	-0-	-0-
03		23437 X	23437	-0-	-0-	-0-	-0-	23437	2	N	-0-	-0-
04		22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	-0-	22991	2	N	-0-	-0-
05		23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	-0-	23580	2	N	-0-	-0-
06		23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	-0-	23196	2	N	-0-	-0-
07		23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	-0-	23772	2	N	-0-	-0-
08		23746 X	23685	-0-	-61	-0-	-0-	23685	2	N	-0-	-0-
09		23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	-0-	23105	2	N	-0-	-0-
10		23746 X	23554	-0-	-192	-0-	-0-	23554	2	N	-0-	-0-
11		22980 X	22676	-0-	-304	-0-	-0-	22676	2	N	-0-	-0-
12		23870 X	15978	-0-	-7892	-0-	-0-	15978	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			269,051				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12369 X	12200	-0-	-169	-0-	-0-	12200	2	N	-0-	-0-
02		11571 X	11394	-0-	-177	-0-	-0-	11394	2	N	-0-	-0-
03		12369 X	12126	-0-	-243	-0-	-0-	12126	2	N	-0-	-0-
04		11970 X	10861	-0-	-1109	-0-	-0-	10861	2	N	-0-	-0-
05		12276 X	11932	-0-	-344	-0-	-0-	11932	2	N	-0-	-0-
06		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	-0-	13615	2	N	-0-	-0-
07		17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	-0-	17334	2	N	-0-	-0-
08		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	-0-	16638	2	N	-0-	-0-
09		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	-0-	15131	2	N	-0-	-0-
10		16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	-0-	16437	2	N	-0-	-0-
11		15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	-0-	15698	2	N	-0-	-0-
12		17143 X	15545	-0-	-1598	-0-	-0-	15545	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			168,911				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID -> 065649	COMPL. DATE 12/13/1975	TOTAL DEPTH 21735	PERF.20680	- 21631		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID -> 067581	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 24482	PERF.20747	- 21330	
01	19220 X	15008	-0-	-4212	-0-	240 1	14768 2	N	-0-	-0-
02	17081 X	15441	-0-	-1640	-0-	240 1	15201 2	N	-0-	-0-
03	18259 X	17171	-0-	-1088	-0-	300 1	16871 2	N	-0-	-0-
04	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	336 1	18024 2	N	-0-	-0-
05	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	240 1	16556 2	N	-0-	-0-
06	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	180 1	17335 2	N	-0-	-0-
07	17980 X	14542	-0-	-3438	-0-	60 1	14482 2	N	-0-	-0-
08	17980 X	494	-0-	-17486	-0-	494 2		N	-0-	-0-
09	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-			N	-0-	-0-
10	17980 X	10025	-0-	-7955	-0-	10025 2		N	-0-	-0-
11	17400 X	10694	-0-	-6706	-0-	180 1	10514 2	N	-0-	-0-
12	14539 X	10910	-0-	-3629	-0-	180 1	10730 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 146,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 071567	COMPL. DATE 03/21/1977	TOTAL DEPTH 24750	PERF.20871	- 21158	
01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	13012 2		N	-0-	-0-
02	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608 2		N	-0-	-0-
03	13454 X	12291	-0-	-1163	-0-	12291 2		N	-0-	-0-
04	13020 X	11750	-0-	-1270	-0-	11750 2		N	-0-	-0-
05	13454 X	12152	-0-	-1302	-0-	12152 2		N	-0-	-0-
06	12600 X	11750	-0-	-850	-0-	11750 2		N	-0-	-0-
07	12400 X	11919	-0-	-481	-0-	11919 2		N	-0-	-0-
08	12276 X	11185	-0-	-1091	-0-	11185 2		N	-0-	-0-
09	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11955 2		N	-0-	-0-
10	12152 X	10849	-0-	-1303	-0-	10849 2		N	-0-	-0-
11	11760 X	11287	-0-	-473	-0-	11287 2		N	-0-	-0-
12	12369 X	10708	-0-	-1661	-0-	10708 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 140,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419												
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 166902		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2			N	-0-			-0-
06		120 N	35	-0-	-85	-0-	35 2			N	-0-			-0-
07		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANCES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169968		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466						
01		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2			N	-0-			5
02		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			N	-0-			5
03		1426 N	1167	-0-	-259	-0-	1167 2			N	-0-			5
04		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375 2			N	-0-			5
05		1457 N	1191	-0-	-266	-0-	1191 2			N	-0-			5
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-			5
07		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 2			N	-0-			5
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			N	-0-			5
09		1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1309 2			N	-0-			5
10		1333 N	1020	-0-	-313	-0-	1020 2			N	-0-			5
11		1290 N	580	-0-	-710	-0-	580 2			N	-0-			5
*12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	84 9		N	76			81
TOTAL GAS PROD:		14,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429						
DAVIDSON, MILDRED		WELL #: 1036R												
01		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 2	55 9	N	50	147 1			68
02		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5368 2	63 9	N	57				125
03		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5534 2	77 9	N	70				195
04		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5219 2	75 9	N	68	166 1			97
05		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5370 2	74 9	N	67				164
06		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5224 2	56 9	N	51				215
07		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5366 2	55 9	N	50				265
08		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5362 2	48 9	N	44				309
09		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2		N	-0-	185 1			120
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				120
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT				120
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				120
TOTAL GAS PROD:		48,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		457						



OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402		PERF.17812 - 18076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419												
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492				
O														
01	5055	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
02	4549	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
03	4873	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-			-0-
04	7265	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-			-0-
05	4774	4773	-0-	-1	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
06	4890 #	4667	-0-	-223	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
07	5363	4865	-0-	-498	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
08	5363	5059	-0-	-304	-0-	5059	2			N	-0-			-0-
09	5190	5016	-0-	-174	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
10	5147 R	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
11	5035 R	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-			-0-
*12	5559 R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419												
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947				
O														
01	26753 #	26739	-0-	-14	-0-	26739	2			N	-0-			-0-
02	25436 R	25436	-0-	-0-	-0-	25436	2			N	-0-			-0-
03	26319 #	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-			-0-
04	25890 #	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-			-0-
05	27187 #	-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-			-0-
06	25500	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-			-0-
07	26350	-0-	-0-	-26350	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	24852 R	24852	-0-	-0-	-0-	24852	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER) APACHE CORPORATION HUNTER UNIT		62235 400 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #: 1		RRCID -> 280108		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13617 - 13665				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	955	-0-	955	955	955	2			N	-0-			-0-
03	0 W	4515	-0-	4515	5470	4515	2			N	-0-			-0-
04	0 W	3926	-0-	3926	9396	3926	2			N	-0-			-0-
05	0 W	5215	-0-	5215	14611	5215	2			N	-0-			-0-
06	0 W	5011	-0-	5011	19622	4954	2	57	9	N	52			52
07	0 W	4457	-0-	4457	24079	4457	2			N	-0-			52
08	0 W	5644	-0-	5644	29723	5644	2			N	-0-			52
09	30811 X	1088	-0-	-29723	-0-	1088	2			N	-0-			52
10	5208 X	1589	-0-	-3619	-0-	1587	2	2	9	N	2			54
11	5460 X	1607	-0-	-3853	-0-	1583	2	24	9	N	22			76
12	5642 X	1625	-0-	-4017	-0-	1586	2	39	9	N	35			111
TOTAL GAS PROD:		35,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		111								

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. CRADDOCK		126783 1		RRCID -> 202291		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 13404				PERF.12654 - 12766		
01	3689 X	259	-0-	-3430	-0-	120	1	139	2	N	-0-			82
02	3451 X	2960	-0-	-491	-0-	290	1	2670	2	N	-0-			82
03	3503 X	2075	-0-	-1428	-0-	310	1	1765	2	N	-0-			82
04	3270 X	1634	-0-	-1636	-0-	300	1	1334	2	N	-0-			82
05	3162 X	1463	-0-	-1699	-0-	310	1	1153	2	N	-0-			82
06	3060 X	1261	-0-	-1799	-0-	300	1	961	2	N	-0-			82
07	3162 X	1180	-0-	-1982	-0-	310	1	870	2	N	-0-			82
08	2077 X	1144	-0-	-933	-0-	310	1	834	2	N	-0-			82
09	1620 X	1094	-0-	-526	-0-	300	1	794	2	N	-0-			82
10	1457 X	1150	-0-	-307	-0-	310	1	840	2	N	-0-			82
11	1260 X	1137	-0-	-123	-0-	310	1	827	2	N	-0-			82
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		15,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLD HIGHWAY		WELL #: 1		RRCID -> 203374		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 13875				PERF.13172 - 13520		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005

MO-TEX (MEISNER) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUNN		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
				172232								
				WELL #: 1	RRCID -> 159191	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12406	- 12560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 X	2	-0-	-2137	-0-	2 1	N	-0-			62
02		1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-		N	-0-			62
03		1891 X	5	-0-	-1886	-0-	5 1	N	-0-			62
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-			62
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			62
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			62
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			62
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			7	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMS				WELL #: 2	RRCID -> 162911	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 13115	PERF.12605	- 12750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	5	-0-	-3188	-0-	3 1	2 2	N	-0-		90
02		2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-			N	-0-		90
03		2449 X	5	-0-	-2444	-0-	5 1		N	-0-		90
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		90
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		90
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		90
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		90
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		90
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			10	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNN				WELL #: 2	RRCID -> 169546	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12510	- 12520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	52	-0-	-3358	-0-	20 1	32 2	N	-0-		73
02		3190 X	11	-0-	-3179	-0-	8 1	3 2	N	-0-		73
03		3410 X	8	-0-	-3402	-0-	8 1		N	-0-		73
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		73
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		73
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		73
07		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		73
08		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		73
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			71	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUNN		//CONT.// 62235 400 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #: 3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 X	2	-0-	-587	-0-	2	1			N	-0-			59
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			59
03	527 X	5	-0-	-522	-0-	5	1			N	-0-			59
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			59
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			59
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			59
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			59
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAGLE OIL & GAS CO. SIMS		238634		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792						
		WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNCAN		1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850						
		WELL #: 1												
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			231
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-			231
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			231
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			231
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			231
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488 - 12586			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			318
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-				N	-0-			318
03		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			318
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			318
05		14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			318
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 12680			
01		4154 X	1683	-0-	-2471	-0-	1683	2		N	-0-			233
02		3828 X	1319	-0-	-2509	-0-	1319	2		N	-0-			233
03		3813 X	2520	-0-	-1293	-0-	2520	2		N	-0-			233
04		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			233
05		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			233
06		2430 X	2279	-0-	-151	-0-	2279	2		N	-0-			233
07		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			233
08		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			233
09		2460 X	2082	-0-	-378	-0-	2082	2		N	-0-			233
10		2573 X	2017	-0-	-556	-0-	2017	2		N	-0-			233
11		2520 X	1796	-0-	-724	-0-	1796	2		N	-0-			233
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			233
TOTAL GAS PROD:			23,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638			
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			40
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			40
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			40
04		600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2		N	-0-			40
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			40
06		540 N	447	-0-	-93	-0-	447	2		N	-0-			40
07		558 N	423	-0-	-135	-0-	423	2		N	-0-			40
08		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			40
09		0 W	459	-0-	459	-0-	459	2		N	-0-			40
*10		821 N	362	-0-	-459	-0-	362	2		N	-0-			40
*11		420 N	353	-0-	-67	-0-	353	2		N	-0-			40
*12		465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			5,495				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			53
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-			53
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			53
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			53
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			32
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-				N	-0-			32
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			32
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			32
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
BUD HOGAN SWD 44		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650 - 6100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866 - 6870			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		14B DENY	110	-0-	110	110	110	2		N	-0-			33
07		14B DENY	155	-0-	155	265	155	2		N	-0-			33
08		14B2 EXT	140	-0-	140	405	140	2		N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	405				N	-0-			33
10		524 X	119	-0-	-405	-0-	119	2		N	-0-			33
*11		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			33
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:				776	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602							
SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
06		139 N	139	-0-	-0-	139 2		N	-0-		144
07	14B	DENY	236	-0-	236	236 2		N	-0-		144
08	14B	DENY	132	-0-	132	368 2		N	-0-		144
09		368 N	-0-	-0-	-368			N	-0-		144
10		122 N	122	-0-	-0-	122 2		N	-0-		144
*11		116 N	116	-0-	-0-	116 2		N	-0-		144
*12		122 N	122	-0-	-0-	122 2		N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:			867	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602										
PATTERSON		WELL #:		7	RRCID -> 190917	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 4120	- 4160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771										
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID -> 263271	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12196	- 12340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PATTERSON 45														
		WELL #:			RRCID -> 228163	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 13675	PERF.11696	- 11760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (ELLENBERGER)		//CONT.//		62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602									
LOHBERGER 44		WELL #:			RRCID -> 238760	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 11844	- 11928				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012													

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

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602									
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 111015	COMPL. DATE 06/20/1983	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8172	- 8186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201

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

PATTERSON		WELL #:		6	RRCID -> 186416	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			157
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			157
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			157
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			157
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER  
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602  
 MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

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

-----

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

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

-----

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

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

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602								
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORGAN (COTTAGE GROVE)		62863 080		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060
01	1240 #	961	-0-	-279 B	-40620	122 1	809 3	N	25			163
						2 4	28 9					
02	1160 #	1123	-0-	-37 B	-40657	126 1	987 3	N	7			170
						2 4	8 9					
03	1147 #	1308	-0-	161 B	-40496	131 1	1161 3	N	13			183
						2 4	14 9					
04	1110 #	1169	-0-	59 B	-40437	132 1	1011 3	N	22			205
						2 4	24 9					
05	1209 #	604	-0-	-605 B	-41042	90 1	503 3	N	8			213
						2 4	9 9					
06	1260 #	485	-0-	-775 B	-41817	81 1	402 3	N	-0-	11 5		202
						2 4						
07	1302 #	474	-0-	-828 B	-42645	77 1	377 3	N	16			218
						2 4	18 9					
08	1302 #	293	-0-	-1009 B	-43654	50 1	241 3	N	-0-			218
						2 4						
09	1170 #	379	-0-	-791 B	-44445	66 1	313 3	N	-0-			218
10	589 #	517	-0-	-72 B	-44517	193 1	318 3	N	5			223
						6 9						
11	480 #	434	-0-	-46 B	-44563	140 1	294 3	N	-0-	85 1	5 5	133
12	465 #	417	-0-	-48 B	-44611	138 1	279 3	N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:			8,164	TOTAL CONDENSATE PROD:				96				

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
KATHRYN -112-		WELL #:		2	RRCID ->	175371	COMPL. DATE	01/05/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 - 7114
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORGAN (MORROW LOWER)		62863 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HEIL "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 169510		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2821 X	14	-0-	-2807	-0-	2	1	12	2	N	-0-	141
02	2291 X	47	-0-	-2244	-0-	14	1	33	2	N	-0-	141
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	141
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	141
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-	141
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1866	2	N	-0-	141
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	31	1	2076	2	N	-0-	141
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	31	1	2089	2	N	-0-	141
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	30	1	2053	2	N	-0-	141
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	31	1	2099	2	N	7	148
						8	9					
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	30	1	2119	2	N	10	158
						11	9					
*12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	31	1	2119	2	N	7	165
						8	9					
TOTAL GAS PROD:		15,106		TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

WYNN		WELL #: 3		RRCID -> 174503		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	29	1	983	2	N	-0-	160
02	986 N	964	-0-	-22	-0-	29	1	935	2	N	-0-	160
03	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	31	1	1027	2	N	-0-	160
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	-0-	160
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	31	1	990	2	N	-0-	160
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	29	1	942	2	N	-0-	160
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	3	163
						3	9					
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	5	168
						6	9					
09	960 N	905	-0-	-55	-0-	27	1	876	2	N	2	170
						2	9					
10	1054 N	975	-0-	-79	-0-	27	1	948	2	N	-0-	170
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	-0-	170
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	N	7	177
						8	9					
TOTAL GAS PROD:		12,188		TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180		RRCID -> 163398		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9334 - 9378				
AKERS		WELL #: 3968										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 147569	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 9258	-		9277		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		927 N	927	-0-	-0-	130 1	797 2		N	-0-			-0-
02		1015 N	639	-0-	-376	130 1	509 2		N	-0-			-0-
03		899 N	863	-0-	-36	130 1	733 2		N	-0-			-0-
04		900 N	787	-0-	-113	130 1	657 2		N	-0-			-0-
05		682 N	529	-0-	-153	67 1	462 2		N	-0-			-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	130 1	859 2		N	-0-			-0-
07		806 N	782	-0-	-24	101 1	681 2		N	-0-			-0-
08		950 N	950	-0-	-0-	130 1	820 2		N	-0-			-0-
09		990 N	691	-0-	-299	87 1	604 2		N	-0-			-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	130 1	811 2		N	-0-			-0-
11		930 N	851	-0-	-79	121 1	730 2		N	-0-			-0-
*12		883 N	883	-0-	-0-	130 1	753 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORN				WELL #: 3	RRCID -> 150037	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9310	-		9330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	488	-0-	-132	122 1	366 2		N	-0-			-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580				N	-0-			-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527				N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0-	122 1	1234 2		N	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	84 1	512 2		N	-0-			-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	130 1	872 2		N	-0-			-0-
10		1757 N	1757	-0-	-0-	130 1	1627 2		N	-0-			-0-
11		1308 N	1308	-0-	-0-	130 1	1178 2		N	-0-			-0-
*12		1155 N	1155	-0-	-0-	130 1	1025 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOSSETT				WELL #: 1	RRCID -> 150505	COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9361	-		9393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	339	-0-	-64	130 1	209 2		N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348				N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403				N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330				N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	80 1	190 2		N	-0-			-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	130 1	193 2		N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	122 1	246 2		N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	130 1	355 2		N	-0-			-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	130 1	212 2		N	-0-			-0-
10		372 N	357	-0-	-15	130 1	227 2		N	-0-			-0-
11		480 N	301	-0-	-179	130 1	171 2		N	-0-			-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	130 1	223 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1246	-0-	-428	-0-	101	1	1145	2	N	-0-		53
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-		53
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		53
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	2	N	-0-		53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			1,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330														
01		2139 N	1359	-0-	-780	-0-	130	1	1229	2	N	-0-		92
02		1856 N	1751	-0-	-105	-0-	130	1	1621	2	N	-0-		92
03		1674 N	1451	-0-	-223	-0-	130	1	1321	2	N	-0-		92
04		1320 N	1054	-0-	-266	-0-	130	1	924	2	N	-0-		92
05		1860 N	1126	-0-	-734	-0-	130	1	996	2	N	-0-		92
06		1410 N	958	-0-	-452	-0-	130	1	828	2	N	-0-		92
07		1085 N	852	-0-	-233	-0-	88	1	764	2	N	-0-		92
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	130	1	1017	2	N	-0-		92
09		960 N	664	-0-	-296	-0-	113	1	551	2	N	-0-		92
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	130	1	861	2	N	-0-		92
11		1110 N	831	-0-	-279	-0-	130	1	701	2	N	-0-		92
*12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	130	1	745	2	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:			13,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892														
01		3100 X	2000	-0-	-1100	-0-	68	1	1932	2	N	-0-		-0-
02		2900 X	1530	-0-	-1370	-0-	61	1	1469	2	N	-0-		-0-
03		3100 X	1701	-0-	-1399	-0-	66	1	1635	2	N	-0-		-0-
04		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	68	1	4469	2	N	-0-		-0-
05		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	68	1	7276	2	N	-0-		-0-
06		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	68	1	11588	2	N	-0-		-0-
07		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	59	1	9364	2	N	-0-		-0-
08		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	55	1	8540	2	N	-0-		-0-
09		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	68	1	9184	2	N	-0-		-0-
10		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	64	1	8426	2	N	-0-		-0-
11		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	68	1	7841	2	N	-0-		-0-
*12		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	68	1	9126	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			81,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	140 1	3251 2	N	-0-			150
02		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	126 1	2502 2	N	-0-			150
03		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	140 1	5258 2	N	-0-			150
04		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	140 1	4292 2	N	22			172
							24 9						
05		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	140 1	4470 2	N	-0-			172
06		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	140 1	3566 2	N	26	173 1		25
							29 9						
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	122 1	3080 2	N	20			45
							22 9						
08		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	95 1	3311 2	N	-0-			45
09		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	140 1	3516 2	N	-0-			45
10		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	140 1	3713 2	N	-0-			45
11		2550 X	2104	-0-	-446	-0-	126 1	1978 2	N	-0-			45
*12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	122 1	3874 2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		44,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

BALLENTINE		WELL #:		1794	RRCID ->	228565	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9510 - 9838	
01		837 N	832	-0-	-5	-0-	42 1	790 2	N	-0-		-0-	
02		754 N	717	-0-	-37	-0-	45 1	672 2	N	-0-		-0-	
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-	
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	12 1	46 2	N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	22 1	39 2	N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453											
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



MORRISON RANCH (MORROW LO.)			63066 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
APACHE CORPORATION			027200											
HODGES "D"			WELL #: 2033		RRCID -> 184736	COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798			COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659						
MORRISON, MARY T. -K-			WELL #: 3		RRCID -> 076994									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	46	1	2295	3	N	20		141
							2	4	22	9				
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	44	1	2367	3	N	-0-		141
							2	4						
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	44	1	2459	3	N	63	191 1	13
							2	4	69	9				
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	50	1	2340	3	N	7		20
							2	4	8	9				
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	52	1	2490	3	N	20		40
							2	4	22	9				
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	46	1	2412	3	N	73		113
							2	4	80	9				
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	44	1	2487	3	N	28		141
							2	4	31	9				
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	43	1	2475	3	N	20		161
							2	4	22	9				
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	39	1	2391	3	N	50	188 1	23
							55	9						
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	69	1	2469	3	N	-0-		23
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	47	1	2395	3	N	6		29
							7	9						
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	53	1	2433	3	N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			29,922		TOTAL CONDENSATE PROD:			287						

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10549 - 10702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10524 - 10532
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	8 1	711 3	N	-0-		10
						2 4					
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	7 1	645 3	N	10		20
						2 4	11 9				
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	8 1	703 3	N	20		40
						2 4	22 9				
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	9 1	802 3	N	20		60
						2 4	22 9				
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	16 1	985 3	N	21		81
						2 4	23 9				
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	14 1	962 3	N	-0-		81
						2 4					
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	21 1	1101 3	N	20		101
						2 4	22 9				
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	25 1	1066 3	N	33		134
						2 4	36 9				
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	15 1	983 3	N	4		138
						4 9					
10	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	44 1	1036 3	N	-0-		138
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	19 1	1021 3	N	-0-		138
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	17 1	1066 3	N	-0-		138

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:	1180	RRCID ->	033032	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10457 - 10487
01	2790 X	1738	-0-	-1052	-0-	1734 2	4 9	Y	4		226	
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2115 2	15 9	Y	14		240	
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2703 2	19 9	Y	17		257	
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2417 2	4 9	Y	4		261	
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		Y	-0-		261	
06	2640 N	2210	-0-	-430	-0-	2210 2		Y	-0-		261	
07	2511 N	2125	-0-	-386	-0-	2125 2		Y	-0-		261	
08	2387 N	2143	-0-	-244	-0-	2143 2		Y	-0-		261	
09	2220 N	2014	-0-	-206	-0-	2014 2		Y	-0-	183 1	78	
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2028 2	201 9	Y	183	183 1	78	
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-		78	
12	2139 X	1393	-0-	-746	-0-	1393 2		Y	-0-		78	

TOTAL GAS PROD: 24,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	202885	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9686 - 10872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2056 2		N	-0-			130
02		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2718 2	7 9	N	6	6 8		130
03		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			130
04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			130
05		2852 N	2420	-0-	-432	-0-	2419 2	1 9	N	1	1 8		130
06		2490 N	1688	-0-	-802	-0-	1684 2	4 9	N	4	4 8		130
07		2449 N	2408	-0-	-41	-0-	2408 2		N	-0-			130
08		2418 N	1906	-0-	-512	-0-	1904 2	2 9	N	2	2 8		130
09		1680 N	1550	-0-	-130	-0-	1550 2		N	-0-			130
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-			130
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1832 2	1 9	N	1	1 8		130
*12		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		26,082				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		MORRISON		WELL #:		206036	RRCID ->	095864	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10442 - 10450
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		379
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KILLEBREW		WELL #:		1184	RRCID ->	153788	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10522 - 10588				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		199	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		199
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MORRISON "36"				WELL #: 1	RRCID -> 209369	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10846	- 10854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	29	1	1714	2	N	-0-		162
02	2146 N	1682	-0-	-464	-0-	27	1	1654	2	N	1		163
						1	9						
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1972	2	N	-0-		163
04	1680 N	1468	-0-	-212	-0-	26	1	1442	2	N	-0-		163
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	31	1	2154	2	N	7		170
						8	9						
06	1950 N	1550	-0-	-400	-0-	30	1	1520	2	N	-0-		170
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	N	-0-		170
08	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	31	1	2041	2	N	-0-		170
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	30	1	2077	2	N	-0-		170
10	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	30	1	1864	2	N	3		173
						3	9						
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	N	7		180
						8	9						
12	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	29	1	1904	2	N	-0-		180
TOTAL GAS PROD:		22,596				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #: 1941		RRCID -> 230991	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10302	- 10310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORRISON RANCH (MORROW LO.) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY CARRIE		//CONT.//	63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
			600750											
		WELL #:	2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10418	-	10532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	62 1	4226 2	N	19				224
							21 9							
02		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	58 1	4044 2	N	73	190	1		107
							80 9							
03		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	62 1	4281 2	N	34				141
							37 9							
04		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	60 1	4206 2	N	35				176
							39 9							
05		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	62 1	4547 2	N	36				212
							40 9							
06		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	60 1	4681 2	N	26				238
							29 9							
07		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	62 1	5012 2	N	20	189	1		69
							22 9							
08		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	62 1	5015 2	N	32				101
							35 9							
09		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	60 1	4834 2	N	13				114
							14 9							
10		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	62 1	4932 2	N	48				162
							53 9							
11		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	60 1	4427 2	N	37				199
							41 9							
*12		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	62 1	4184 2	N	13				212
							14 9							
TOTAL GAS PROD:			55,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			386				

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY ADAMS RANCH		825420	WELL #:	1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10510	-	10586
01		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-				-0-
02		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-				-0-
03		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-				-0-
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-				-0-
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-				-0-
06		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-				-0-
07		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-				-0-
08		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-				-0-
09		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-				-0-
10		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-				-0-
11		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2		N	-0-				-0-
*12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			36,058				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. BALL, LOIS		829222	WELL #:	1	RRCID ->	060116	COMPL. DATE	11/08/1974	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10525	-	10530
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	124 1	3 3	N	-0-				50
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	80 1	3 3	N	-0-				50
03		93 N	18	-0-	-75	-0-	17 1	1 3	N	-0-				50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N	-0-				50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:			244				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
CONRAD				WELL #:	1	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10268 - 10276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1767 N	981	-0-	-786	-0-	981 2			N	-0-			17
02		1595 N	886	-0-	-709	-0-	886 2			N	-0-			17
03		1674 N	865	-0-	-809	-0-	865 2			N	-0-			17
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-			17
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1409 2		3 9	N	3			20
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1488 2		8 9	N	7			27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:				6,896		TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

CONRAD				WELL #:	2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9992 - 10008	
01		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	11992 2	139 9	N	126	188 1		118	
02		11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	11032 2	123 9	N	112			230	
03		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	10595 2	177 9	N	161	186 1		205	
04		11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11690 2	132 9	N	120			325	
05		11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	11456 2		N	-0-	180 1		145	
06		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10788 2	30 9	N	27			172	
07		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			172	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172	
TOTAL GAS PROD:				68,154		TOTAL CONDENSATE PROD:				546				

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200										
HODGES C				WELL #:	4103	RRCID ->	166111	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9330 - 9344	
01		2559 N	2549	-0-	-10	-0-	793 1	1752 2	N	4			164	
02		2610 X	2512	-0-	-98	-0-	821 1	1665 2	N	24	188 1		-0-	
03		2790 X	2384	-0-	-406	-0-	481 1	1862 2	N	37			37	
04		2700 X	1387	-0-	-1313	-0-	1362 2	25 9	N	23			60	
05		2790 X	1406	-0-	-1384	-0-	1376 2	30 9	N	27			87	
06		2610 X	1291	-0-	-1319	-0-	1271 2	20 9	N	18			105	
07		2697 X	1251	-0-	-1446	-0-	1248 2	3 9	N	3			108	
08		1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1222 2	21 9	N	19			127	
09		1290 N	1158	-0-	-132	-0-	1157 2	1 9	N	1			128	
10		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1205 2	11 9	N	10			138	
11		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1150 2	1 9	N	1			139	
12		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1168 2	18 9	N	16	155 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:				18,734		TOTAL CONDENSATE PROD:				183				

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.// 63066 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HODGES "D"		WELL #: 2033		RRCID -> 169491		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4148 2	9 9		N	8					135
02		2552 X	2160	-0-	-392	-0-	2158 2	2 9		N	2					137
03		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4029 2	6 9		N	5					142
04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3840 2	1 9		N	1					143
05		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3865 2	11 9		N	10					153
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3005 2	1 9		N	1	71	1			83
07		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2			N	-0-					83
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2			N	-0-					83
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2			N	-0-					83
10		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2			N	-0-					83
11		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2			N	-0-					83
*12		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2			N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:		41,804				TOTAL CONDENSATE PROD:				27						

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MORRISON -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 045435		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISON, MARY T. -E-		2181		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #: 2181		RRCID -> 185520		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	197964	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9686 - 9693
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		KILLEBREW		WELL #:	1 L	RRCID ->	043682	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	10696	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

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

MORRISON		WELL #:		1183A	RRCID ->	256472	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9516 - 9528
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10122	2	46 9	N	42	864
02	9135 X	9089	-0-	-46	-0-	9050	2	39 9	N	35	707
03	9765 X	9461	-0-	-304	-0-	9420	2	41 9	N	37	744
04	9450 X	8820	-0-	-630	-0-	8763	2	57 9	N	52	796
05	9765 X	9453	-0-	-312	-0-	9411	2	42 9	N	38	834
06	9570 X	8637	-0-	-933	-0-	8601	2	36 9	N	33	685
07	9703 X	8650	-0-	-1053	-0-	8628	2	22 9	N	20	705
08	9455 X	8864	-0-	-591	-0-	8839	2	25 9	N	23	728
09	9150 X	8745	-0-	-405	-0-	8710	2	35 9	N	32	760
10	9455 X	8182	-0-	-1273	-0-	8140	2	42 9	N	38	798
11	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9280	2	36 9	N	33	831
*12	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8676	2	46 9	N	42	873

TOTAL GAS PROD: 108,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 425



MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//	63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803					
CONRAD			WELL #: 3192	RRCID -> 210639	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 10536	PERF. 9280 - 9306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		187 1	45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		232

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)			63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS		
REMORA OPERATING, LLC			701613					
MORRISON			WELL #: 1040	RRCID -> 103737	COMPL. DATE 06/30/1980	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8932 - 9270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)			63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO.			153438					
HODGES			WELL #: 3039	RRCID -> 213372	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10634 - 10646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CREST RESOURCES, INC. 189901  
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2		N	-0-			143
02		15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2		N	-0-			143
03		15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	2		N	-0-			143
04		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2		N	-0-			143
05		14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2		N	-0-			143
06		14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2		N	-0-			143
07		13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2		N	-0-			143
08		9083 X	4497	-0-	-4586	-0-	4497	2		N	-0-			143
09		12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2		N	-0-			143
10		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2		N	-0-			143
*11		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2		N	-0-			143
12		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-				N	NO RPT			143
TOTAL GAS PROD:			144,254				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

01		1364 X	605	-0-	-759	-0-	605	2		N	-0-			126
02		1334 X	1144	-0-	-190	-0-	1144	2		N	-0-			126
03		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			126
04		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			126
05		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			126
06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			126
07		3162 X	2238	-0-	-924	-0-	2238	2		N	-0-			126
08		1860 X	1445	-0-	-415	-0-	1445	2		N	-0-			126
09		1800 X	1464	-0-	-336	-0-	1464	2		N	-0-			126
10		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			126
*11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			126
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD:			23,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

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

OIL AND GAS DIVISION

MORSE (CLEVELAND)  
B AND G PRODUCTION, INC.  
HART

63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
039870

WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	197	-0-	-144 B	-0-	195	2	2	9	N	2			182	
02		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	271	2	3	9	N	3			185	
03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	315	1	2	9	N	2			187	
04		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	305	2	2	9	N	2			189	
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	312	2	2	9	N	2			191	
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-			191	
07		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	304	2	3	9	N	3			194	
08		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-			194	
09		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-			194	
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			194	
11		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	307	2	2	9	N	2			196	
12		310 N	162	-0-	-148 B	-0-	162	2			N	-0-			196	
TOTAL GAS PROD:			3,393												TOTAL CONDENSATE PROD:	16

LE NORMAN OPERATING LLC  
NORTH MORSE

491579  
WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	80	1	92	3	N	20			636	
							22	9								
02		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	80	1	48	3	N	-0-			636	
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	80	1	53	3	N	-0-			636	
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	80	1	124	3	N	-0-			636	
05		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	80	1	206	3	N	20			656	
							22	9								
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	80	1	147	3	N	13			669	
							14	9								
07		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	80	1	175	3	N	-0-			669	
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	80	1	170	3	N	-0-			669	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			669	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	669	7	-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,713												TOTAL CONDENSATE PROD:	53

MORSE, N. (CLEVELAND)  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY  
HUDSON 6

63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
040798

WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

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

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, N. (CLEVELAND)		//CONT.//		63096 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WHITTENBURG 312		WELL #:		4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8866 - 9020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		-0-
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-		-0-
07		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-		-0-
08		1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1581 3		N	-0-		-0-
09		1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1756 3		N	-0-		-0-
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
12		1829 N	1171	-0-	-658	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771		WELL #:		3	RRCID ->	097252	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 5752 - 5764
01		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N	-0-		-0-	
02		551 N	519	-0-	-32	-0-	519 2		N	-0-		-0-	
03		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		N	-0-		-0-	
04		510 N	507	-0-	-3	-0-	507 2		N	-0-		-0-	
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-	
06		540 N	530	-0-	-10	-0-	530 2		N	-0-		-0-	
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-	
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-	
09		540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2		N	-0-		-0-	
10		558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-		-0-	
11		540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2		N	-0-		-0-	
12		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		63100 500		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206
BRANDY PRODUCTION BOARD		088628											
01		775 N	293	-0-	-482	-0-	293 2		N	-0-		49	
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		49	
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		49	
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		49	
05		868 N	201	-0-	-667	-0-	201 2		N	-0-		49	
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		49	
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		49	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
09		690 N	658	-0-	-32	-0-	658 2		N	-0-		49	
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	49 7	-0-	
*11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-	
12		682 N	471	-0-	-211	-0-	471 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				089923							
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2263 X	2121	-0-	-142	-0-	2121 2	N	-0-		-0-
02		2117 X	1874	-0-	-243	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
03		2232 X	1506	-0-	-726	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
04		2130 X	1082	-0-	-1048	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
05		2170 X	1153	-0-	-1017	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
06		2040 X	732	-0-	-1308	-0-	732 2	N	-0-		-0-
07		2015 X	1146	-0-	-869	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
08		1519 X	1371	-0-	-148	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
09		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
10		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
11		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
*12		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158
01		1984 X	1873	-0-	-111	-0-	1873 2	N	-0-		-0-
02		1856 X	1734	-0-	-122	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
03		1984 X	1623	-0-	-361	-0-	1623 2	N	-0-		-0-
04		1860 X	1110	-0-	-750	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
05		1922 X	1024	-0-	-898	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
06		1800 X	498	-0-	-1302	-0-	498 2	N	-0-		-0-
07		1860 X	513	-0-	-1347	-0-	513 2	N	-0-		-0-
08		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-
09		1110 X	403	-0-	-707	-0-	403 2	N	-0-		-0-
10		1023 X	635	-0-	-388	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
*12		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARMON, C. E. OIL, INC.		357436		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156
01		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		-0-		
02		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-		-0-		
03		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-		
04		1500 X	1404	-0-	-96	-0-	1404 2	N	-0-		-0-		
05		1550 X	1463	-0-	-87	-0-	1463 2	N	-0-		-0-		
06		1500 X	228	-0-	-1272	-0-	228 2	N	-0-		-0-		
07		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		-0-		
08		1519 X	1376	-0-	-143	-0-	1376 2	N	-0-		-0-		
09		1410 X	577	-0-	-833	-0-	577 2	N	-0-		-0-		
10		1736 X	1089	-0-	-647	-0-	1089 2	N	-0-		-0-		
11		1680 X	1490	-0-	-190	-0-	1490 2	N	-0-		-0-		
12		1736 X	1531	-0-	-205	-0-	1531 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03	682 X	459	-0-	-223	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	750 X	562	-0-	-188	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05	775 X	540	-0-	-235	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	750 X	90	-0-	-660	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	589 X	149	-0-	-440	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	589 X	442	-0-	-147	-0-	442	3		N	-0-			-0-
09	570 X	251	-0-	-319	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	527 X	188	-0-	-339	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	420 X	179	-0-	-241	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	434 X	102	-0-	-332	-0-	102	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,195			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4 9	N	4			14
02	609 N	261	-0-	-348	-0-	259	3	2 9	N	2	4 1		12
03	589 N	224	-0-	-365	-0-	222	3	2 9	N	2	5 1		9
04	660 N	164	-0-	-496	-0-	163	3	1 9	N	1	4 1		6
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	207	3	1 9	N	1			7
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	202	3	1 9	N	1	3 1		5
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6 9	N	5	4 1		6
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1 9	N	1	4 1		3
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	193	3	1 9	N	1			4
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	3	1 9	N	1			5
11	420 N	164	-0-	-256	-0-	163	3	1 9	N	1	3 1		3
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	3	1 9	N	1			4
TOTAL GAS PROD:		2,989			TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

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

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
02		290 N	154	-0-	-136	154 3		N	-0-		-0-
03		465 N	166	-0-	-299	166 3		N	-0-		-0-
04		330 N	158	-0-	-172	158 3		N	-0-		-0-
05		155 N	7	-0-	-148	7 3		N	-0-		-0-
06		150 N	113	-0-	-37	113 3		N	-0-		-0-
07		155 N	108	-0-	-47	108 3		N	-0-		-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
12		155 N	88	-0-	-67	88 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOMBLE		WELL #:		4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3181
01		1085 N	-0-	-0-	-1085			N	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. WOMBLE		//CONT.// //CONT.//	63100 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6		RRCID -> 137272	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3026	-	3174								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WOMBLE		WELL #: 5	RRCID -> 137274	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 3021	-	3168									
01	341 X	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-							-0-	
02	377 X	123	-0-	-254	-0-	123 3		N	-0-							-0-	
03	403 X	120	-0-	-283	-0-	120 3		N	-0-							-0-	
04	390 X	63	-0-	-327	-0-	63 3		N	-0-							-0-	
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-							-0-	
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-							-0-	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-							-0-	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-							-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-							-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GOCHNAUR		WELL #: 3	RRCID -> 137275	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3038	-	3136									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											



OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
GOCHNAUR		WELL #:		4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208			
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-	
02	319	N	265	-0-	-54	-0-	265	3	N	-0-			-0-	
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3	N	-0-			-0-	
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3	N	-0-			-0-	
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3	N	-0-			-0-	
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3	N	-0-			-0-	
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3	N	-0-			-0-	
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-	
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-	
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-	
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-	
12	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,856				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OWNBEY		WELL #:		4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226			
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3	N	-0-			-0-	
02	551	N	374	-0-	-177	-0-	374	3	N	-0-			-0-	
03	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	3	N	-0-			-0-	
04	540	N	327	-0-	-213	-0-	327	3	N	-0-			-0-	
05	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3	N	-0-			-0-	
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3	N	-0-			-0-	
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-	
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-	
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-	
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-			-0-	
12	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,460				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. OWNBEY		//CONT.// //CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
				501545				COMPL. DATE 11/11/1994	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3032 - 3220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3			N	-0-	-0-
02		493 N	468	-0-	-25	-0-	468 3			N	-0-	-0-
03		620 N	426	-0-	-194	-0-	426 3			N	-0-	-0-
04		750 N	396	-0-	-354	-0-	396 3			N	-0-	-0-
05		496 N	17	-0-	-479	-0-	17 3			N	-0-	-0-
06		420 N	269	-0-	-151	-0-	269 3			N	-0-	-0-
07		403 N	258	-0-	-145	-0-	258 3			N	-0-	-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-	-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-	-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-	-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-	-0-
12		341 N	183	-0-	-158	-0-	183 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,183				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PITTMAN -B-				WELL #:	1	RRCID -> 154055	COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3062 - 3092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			N	-0-	-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-	-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-	-0-
04		810 N	603	-0-	-207	-0-	603 3			N	-0-	-0-
05		527 N	24	-0-	-503	-0-	24 3			N	-0-	-0-
06		480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3			N	-0-	-0-
07		620 N	308	-0-	-312	-0-	308 3			N	-0-	-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-	-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-	-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-	-0-
11		480 N	450	-0-	-30	-0-	450 3			N	-0-	-0-
12		465 N	148	-0-	-317	-0-	148 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STAVLO				WELL #:	1	RRCID -> 154604	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2944 - 3104			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		478 N	478	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-	
03		452 N	452	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-	
04		313 N	313	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
05		496 N	12	-0-	-484	12	3	N	-0-		-0-	
06		450 N	158	-0-	-292	158	3	N	-0-		-0-	
07		310 N	194	-0-	-116	194	3	N	-0-		-0-	
08		247 N	247	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
09		228 N	228	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
10		206 N	206	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
11		240 N	224	-0-	-16	224	3	N	-0-		-0-	
12		248 N	57	-0-	-191	57	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1116 X	857	-0-	-259	857	3	N	-0-		-0-	
02		1044 X	855	-0-	-189	855	3	N	-0-		-0-	
03		1116 X	782	-0-	-334	782	3	N	-0-		-0-	
04		1080 X	563	-0-	-517	563	3	N	-0-		-0-	
05		899 X	29	-0-	-870	29	3	N	-0-		-0-	
06		870 X	468	-0-	-402	468	3	N	-0-		-0-	
07		899 X	507	-0-	-392	507	3	N	-0-		-0-	
08		775 X	639	-0-	-136	639	3	N	-0-		-0-	
09		641 X	641	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-	
10		562 X	562	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-	
11		630 X	624	-0-	-6	624	3	N	-0-		-0-	
12		651 X	322	-0-	-329	322	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1367 X	1367	-0-	-0-	1367	3	N	-0-		-0-	
02		1276 X	963	-0-	-313	963	3	N	-0-		-0-	
03		1147 X	1026	-0-	-121	1026	3	N	-0-		-0-	
04		1320 X	928	-0-	-392	928	3	N	-0-		-0-	
05		1364 X	33	-0-	-1331	33	3	N	-0-		-0-	
06		1320 X	510	-0-	-810	510	3	N	-0-		-0-	
07		1023 X	418	-0-	-605	418	3	N	-0-		-0-	
08		1023 X	564	-0-	-459	564	3	N	-0-		-0-	
09		930 X	540	-0-	-390	540	3	N	-0-		-0-	
10		766 X	766	-0-	-0-	766	3	N	-0-		-0-	
11		1050 X	1050	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		-0-	
12		558 X	380	-0-	-178	380	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186
01	1612 X	1548	-0-	-64	-0-	1548 3	N	-0-		-0-	
02	1508 X	1499	-0-	-9	-0-	1499 3	N	-0-		-0-	
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3	N	-0-		-0-	
04	1500 X	1002	-0-	-498	-0-	1002 3	N	-0-		-0-	
05	1612 X	57	-0-	-1555	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
06	1560 X	1180	-0-	-380	-0-	1180 3	N	-0-		-0-	
07	1612 X	1188	-0-	-424	-0-	1188 3	N	-0-		-0-	
08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-		-0-	
09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-		-0-	
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-		-0-	
11	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-		-0-	
12	1705 X	940	-0-	-765	-0-	940 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-PHILLIPS		WELL #:		3901	RRCID ->	157651	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3528 - 3720
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2016 - P/A 05/27/16

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

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212
01	899 X	662	-0-	-237	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
02	841 X	448	-0-	-393	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
03	868 X	515	-0-	-353	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
04	690 X	392	-0-	-298	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
05	682 X	16	-0-	-666	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
06	630 X	350	-0-	-280	-0-	350 3	N	-0-		-0-	
07	527 X	385	-0-	-142	-0-	385 3	N	-0-		-0-	
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-	
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-	
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
12	589 X	276	-0-	-313	-0-	276 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. CATOR -B-		//CONT.// //CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 X	41	-0-	-517	-0-	41	3		N	-0-		-0-
02	522 X	269	-0-	-253	-0-	269	3		N	-0-		-0-
03	372 X	279	-0-	-93	-0-	279	3		N	-0-		-0-
04	360 X	252	-0-	-108	-0-	252	3		N	-0-		-0-
05	372 X	10	-0-	-362	-0-	10	3		N	-0-		-0-
06	270 X	211	-0-	-59	-0-	211	3		N	-0-		-0-
07	279 X	178	-0-	-101	-0-	178	3		N	-0-		-0-
08	279 X	4	-0-	-275	-0-	4	3		N	-0-		-0-
09	240 X	45	-0-	-195	-0-	45	3		N	-0-		-0-
10	217 X	72	-0-	-145	-0-	72	3		N	-0-		-0-
11	210 X	6	-0-	-204	-0-	6	3		N	-0-		-0-
12	186 X	39	-0-	-147	-0-	39	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATOR -A-		WELL #: 3		RRCID -> 159211	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3027 - 3222
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-	N	-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	N	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CATOR -E-		WELL #: 1		RRCID -> 159212	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3076 - 3196
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3
04	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3
05	2170 X	72	-0-	-2098	-0-	72	3
06	2100 X	682	-0-	-1418	-0-	682	3
07	2170 X	432	-0-	-1738	-0-	432	3
08	2170 X	518	-0-	-1652	-0-	518	3
09	2100 X	358	-0-	-1742	-0-	358	3
10	713 X	293	-0-	-420	-0-	293	3
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	259	3
12	372 N	115	-0-	-257	-0-	115	3
TOTAL GAS PROD:		15,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. CATOR -E-		//CONT.// //CONT.//	63100 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 160583	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3005	-	3211					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PITTMAN B		WELL #: 1		RRCID -> 164582	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3060	-	3730					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATOR -D-		WELL #: 2		RRCID -> 166385	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3082	-	3201					
01	465 X	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2016 - PLUGGED 06/06/16										
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATOR -D-		WELL #: 4		RRCID -> 166399	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3072	-	3210					
01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
02	1827 X	1169	-0-	-658	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
03	1767 X	5	-0-	-1762	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16										
TOTAL GAS PROD:		3,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. CATOR -D-		//CONT.// //CONT.//	63100 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2016 - PLUGGED 06/02/16																

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

PITTMAN A		WELL #: 2		RRCID -> 166832	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3050 - 3078
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N -0-
02	609 X	310	-0-	-299	-0-	310 3	N -0-
03	589 X	251	-0-	-338	-0-	251 3	N -0-
04	660 X	246	-0-	-414	-0-	246 3	N -0-
05	682 X	9	-0-	-673	-0-	9 3	N -0-
06	660 X	138	-0-	-522	-0-	138 3	N -0-
07	341 X	187	-0-	-154	-0-	187 3	N -0-
08	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N -0-
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N -0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N -0-
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N -0-
12	279 X	117	-0-	-162	-0-	117 3	N -0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E-		WELL #: 3 W		RRCID -> 167518	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3486 - 3560
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

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

IKE		WELL #: 7		RRCID -> 174286	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2900 - 3112
01	403 X	324	-0-	-79	-0-	324 3	N -0-
02	377 X	197	-0-	-180	-0-	197 3	N -0-
03	434 X	253	-0-	-181	-0-	253 3	N -0-
04	420 X	231	-0-	-189	-0-	231 3	N -0-
05	434 X	204	-0-	-230	-0-	204 3	N -0-
06	300 X	248	-0-	-52	-0-	248 3	N -0-
07	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N -0-
08	248 X	164	-0-	-84	-0-	164 3	N -0-
09	240 X	137	-0-	-103	-0-	137 3	N -0-
10	248 X	192	-0-	-56	-0-	192 3	N -0-
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	197 3	N -0-
12	248 X	228	-0-	-20	-0-	228 3	N -0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	1392 N	461	-0-	-931	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	457	-0-	-566	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	810 N	269	-0-	-541	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	496 N	12	-0-	-484	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	450 N	204	-0-	-246	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAC 5 OPERATING, LLC		519562		WELL #:	1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143
MCCLOY												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	2		N	-0-		-0-
06	14B DENY	89	-0-	89	193	89	2		N	-0-		-0-
07	14B DENY	92	-0-	92	285	92	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	121	-0-	121	406	121	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	138	-0-	138	544	138	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	143	-0-	143	687	143	2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HADLEY		WELL #:		3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	134	-0-	134	251	134	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	139	-0-	139	390	139	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	390				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	390				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	736	-0-	736	736	736	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	762	-0-	762	1498	762	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	555	-0-	555	2053	555	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	632	-0-	632	2685	632	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	658	-0-	658	3343	658	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3343				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3343				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	91	-0-	91	179	91	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	118	-0-	118	297	118	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	134	-0-	134	431	134	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	139	-0-	139	570	139	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	570				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	570				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

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

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	104	-0-	104	204	104	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	109	-0-	109	313	109	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	124	-0-	124	437	124	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	129	-0-	129	566	129	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	566				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	566				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		566			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	104	-0-	104	160	104	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	91	-0-	91	251	91	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	93	-0-	93	344	93	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	102	-0-	102	446	102	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	116	-0-	116	562	116	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	121	683	121	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	683				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	683				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		683			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 - 3178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	105	-0-	105	105	2		N	-0-	-0-	
06		14B DENY	90	-0-	90	195	2		N	-0-	-0-	
07		14B DENY	94	-0-	94	289	2		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	110	-0-	110	399	2		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	125	-0-	125	524	2		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	130	-0-	130	654	2		N	-0-	-0-	
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	654			N	NO RPT	-0-	
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	654			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			654	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 - 3114	
01		341 N	208	-0-	-133	-0-	17	1	95	2	N	-0-
							96	3				
02		290 N	107	-0-	-183	-0-	9	1	49	2	N	-0-
							49	3				
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		279 N NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 - 3098	
01		682 N	402	-0-	-280	-0-	33	1	181	2	N	-0-
							188	3				
02		580 N	203	-0-	-377	-0-	17	1	91	2	N	-0-
							95	3				
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		558 N NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			4,450	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562							
PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 - 3084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	102	-0-	102	102	2	N	-0-		-0-
06		14B DENY	90	-0-	90	192	90 2	N	-0-		-0-
07		14B DENY	93	-0-	93	285	93 2	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	112	-0-	112	397	112 2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	128	-0-	128	525	128 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	133	-0-	133	658	133 2	N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	658		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	658		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			658	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 - 3108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	91	-0-	91	91	2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	94	-0-	94	185	94 2	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	105	-0-	105	290	105 2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	120	-0-	120	410	120 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	125	-0-	125	535	125 2	N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	535		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	535		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			535	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
MCCLOY		WELL #:		3067	RRCID ->	148046	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2992 - 3094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 - 3122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOMBLE, R		WELL #:		4040	RRCID ->	163238	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014 - 3081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 - 3136		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 - 3046	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	688	-0-	688	688	688	2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	712	-0-	712	1400	712	2		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	519	-0-	519	1919	519	2		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	591	-0-	591	2510	591	2		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	614	-0-	614	3124	614	2		N	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3124				N	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3124				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		407 X	407	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-	
05		763 X	763	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	656	-0-	656	656	2	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	679	-0-	679	1335	2	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	495	-0-	495	1830	2	N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	563	-0-	563	2393	2	N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	586	-0-	586	2979	2	N	-0-		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2979		N	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2979		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		331 X	331	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
05		621 X	621	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	534	-0-	534	534	2	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	553	-0-	553	1087	2	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	403	-0-	403	1490	2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	458	-0-	458	1948	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	477	-0-	477	2425	2	N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2425		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2425		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,377	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 - 3081
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		437 X	437	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
05		819 X	819	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	702	-0-	702	702	2	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	726	-0-	726	1428	2	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	529	-0-	529	1957	2	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	603	-0-	603	2560	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	627	-0-	627	3187	2	N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3187		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3187		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,443	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550 PERF.	3060 - 3080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
05	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1345	-0-	1345	1345	1345 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1393	-0-	1393	2738	1393 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	827	-0-	827	3565	827 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	942	-0-	942	4507	942 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	980	-0-	980	5487	980 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5487			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5487			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550 PERF.	3042 - 3120	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	593	-0-	593	593	593 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	614	-0-	614	1207	614 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	447	-0-	447	1654	447 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	509	-0-	509	2163	509 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	530	-0-	530	2693	530 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2693			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2693			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550 PERF.	3031 - 3091	
01	930 X	904	-0-	-26	-0-	75 1	524 2	N	-0-			-0-
						305 3						
02	870 X	852	-0-	-18	-0-	70 1	494 2	N	-0-			-0-
						288 3						
03	899 X	847	-0-	-52	-0-	847 2		N	-0-			-0-
04	870 X	691	-0-	-179	-0-	691 2		N	-0-			-0-
05	899 X	686	-0-	-213	-0-	686 2		N	-0-			-0-
06	870 X	747	-0-	-123	-0-	747 2		N	-0-			-0-
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
09	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065 - 3080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	357	-0-	357	357	357 2		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	369	-0-	369	726	369 2		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	269	-0-	269	995	269 2		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	306	-0-	306	1301	306 2		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	318	-0-	318	1619	318 2		N	-0-	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1619			N	NO RPT	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1619			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026 - 3040
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-
05		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	1174	-0-	1174	1174	1174 2		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	1215	-0-	1215	2389	1215 2		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	885	-0-	885	3274	885 2		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	1008	-0-	1008	4282	1008 2		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	1048	-0-	1048	5330	1048 2		N	-0-	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5330			N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	5330			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562							
FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 - 3058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1178 X	1005	-0-	-173	-0-	83 1	576 2	N	-0-	-0-
							346 3				
02		1102 X	972	-0-	-130	-0-	80 1	557 2	N	-0-	-0-
							335 3				
03		1147 X	958	-0-	-189	-0-	958 2		N	-0-	-0-
04		1080 X	827	-0-	-253	-0-	827 2		N	-0-	-0-
05		1054 X	752	-0-	-302	-0-	752 2		N	-0-	-0-
06		1020 X	796	-0-	-224	-0-	796 2		N	-0-	-0-
07		1054 X	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		N	-0-	-0-
08		961 X	888	-0-	-73	-0-	888 2		N	-0-	-0-
09		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	-0-
10		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-	-0-
11		810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	159	-0-	-430	-0-	13 1	92 2	N	-0-	-0-
							54 3				
02		377 N	83	-0-	-294	-0-	7 1	48 2	N	-0-	-0-
							28 3				
03		248 N	78	-0-	-170	-0-	78 2		N	-0-	-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	-0-
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	-0-
08		620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2		N	-0-	-0-
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-
10		682 N	529	-0-	-153	-0-	529 2		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 - 3084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
05		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	389	-0-	389	-0-	389 2		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	402	-0-	402	-0-	402 2		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	293	-0-	293	1084	293 2		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	334	-0-	334	1418	334 2		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	347	-0-	347	1765	347 2		N	-0-	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1765		N	NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1765		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 - 3020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1800	-0-	-277	-0-	149	1	1057	2	N	-0-		-0-
						594	3						
02	1943 X	1729	-0-	-214	-0-	143	1	1015	2	N	-0-		-0-
						571	3						
03	2046 X	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			N	-0-		-0-
04	1980 X	1353	-0-	-627	-0-	1353	2			N	-0-		-0-
05	1860 X	1178	-0-	-682	-0-	1178	2			N	-0-		-0-
06	1800 X	1270	-0-	-530	-0-	1270	2			N	-0-		-0-
07	1860 X	1674	-0-	-186	-0-	1674	2			N	-0-		-0-
08	1643 X	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			N	-0-		-0-
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-		-0-
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-		-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT		-0-
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,388

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL		WELL #:		4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990 - 3145	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, R.		WELL #:		5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3110		
01	1829 X	1692	-0-	-137	-0-	140	1	937	2	N	-0-		-0-
						615	3						
02	1856 X	543	-0-	-1313	-0-	45	1	301	2	N	-0-		-0-
						197	3						
03	1984 X	1858	-0-	-126	-0-	1858	2			N	-0-		-0-
04	1920 X	417	-0-	-1503	-0-	417	2			N	-0-		-0-
05	1736 X	189	-0-	-1547	-0-	189	2			N	-0-		-0-
06	1650 X	52	-0-	-1598	-0-	52	2			N	-0-		-0-
07	589 X	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-		-0-
08	1860 X	93	-0-	-1767	-0-	93	2			N	-0-		-0-
09	420 X	5	-0-	-415	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
MCNUTT		WELL #:		7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3038 - 3097
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	727	-0-	727	727	727	2			N	-0-
07	14B2	EXT	753	-0-	753	1480	753	2			N	-0-
08	14B2	EXT	549	-0-	549	2029	549	2			N	-0-
09	14B2	EXT	624	-0-	624	2653	624	2			N	-0-
10	14B2	EXT	650	-0-	650	3303	650	2			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3303					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3303					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,303	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
WOMBLE		WELL #:		1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3070 - 3172
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-
07	14B2	EXT	430	-0-	430	846	430	2			N	-0-
08	14B2	EXT	313	-0-	313	1159	313	2			N	-0-
09	14B2	EXT	357	-0-	357	1516	357	2			N	-0-
10	14B2	EXT	371	-0-	371	1887	371	2			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1887					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1887					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,887	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
PRITCHARD		WELL #:		906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3029 - 3149
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-
07	14B2	EXT	247	-0-	247	485	247	2			N	-0-
08	14B2	EXT	180	-0-	180	665	180	2			N	-0-
09	14B2	EXT	205	-0-	205	870	205	2			N	-0-
10	14B2	EXT	213	-0-	213	1083	213	2			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1083					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1083					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,083	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)			//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC			//CONT.//		519562									
MCNUTT			WELL #:		2016	RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831 - 4316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	452	-0-	452	452		452 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	467	-0-	467	919		467 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	340	-0-	340	1259		340 2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	388	-0-	388	1647		388 2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	403	-0-	403	2050		403 2			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2050					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2050					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
CUNNINGHAM			WELL #:		508	RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	104	-0-	104	104		104 2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	90	-0-	90	194		90 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	287		93 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	102	-0-	102	389		102 2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	116	-0-	116	505		116 2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	121	626		121 2			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
PREALL			WELL #:		7065	RRCID -> 216383		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 - 3133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	106	-0-	106	106		106 2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	89	-0-	89	195		89 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	288		93 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	127	-0-	127	415		127 2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	144	-0-	144	559		144 2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	150	-0-	150	709		150 2			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
WOMBLE		WELL #:		707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 - 3132		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		1412 X	1412	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	-0-	
05		2641 X	2641	-0-	-0-	2641	2			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	2275	-0-	2275	2275	2			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	2356	-0-	2356	4631	2			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	1398	-0-	1398	6029	2			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	1591	-0-	1591	7620	2			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	1655	-0-	1655	9275	2			N	-0-	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	9275				N	NO RPT	-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	9275				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,328			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795		WELL #:		C 1	RRCID ->	024588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
LEWIS													
01		746 N	746	-0-	-0-		746	2		N	-0-	-0-	
02		753 N	753	-0-	-0-		753	2		N	-0-	-0-	
03		508 N	508	-0-	-0-		508	2		N	-0-	-0-	
04		720 N	47	-0-	-673		47	2		N	-0-	-0-	
05		775 N	195	-0-	-580		195	2		N	-0-	-0-	
06		599 N	599	-0-	-0-		599	2		N	-0-	-0-	
07		776 N	776	-0-	-0-		776	2		N	-0-	-0-	
08		214 N	214	-0-	-0-		214	2		N	-0-	-0-	
09		676 N	676	-0-	-0-		676	2		N	-0-	-0-	
10		775 N	379	-0-	-396		379	2		N	-0-	-0-	
11		522 N	522	-0-	-0-		522	2		N	-0-	-0-	
12		713 N	NO RPT	-0-	-713					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,415			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057660	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3030 - 3106	
01		85 N	85	-0-	-0-		85	2		Y	-0-	27
02		105 N	105	-0-	-0-		105	2		Y	-0-	27
03		97 N	97	-0-	-0-		97	2		Y	-0-	27
04		12 N	12	-0-	-0-		12	2		Y	-0-	27
05		93 N	30	-0-	-63		30	2		Y	-0-	27
06		79 N	79	-0-	-0-		79	2		Y	-0-	27
07		118 N	118	-0-	-0-		118	2		Y	-0-	27
08		31 N	20	-0-	-11		20	2		Y	-0-	27
09		60 N	42	-0-	-18		42	2		Y	-0-	27
10		62 N	41	-0-	-21		41	2		Y	-0-	27
11		56 N	56	-0-	-0-		56	2		Y	-0-	27
12		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:			685			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	89	-0-	-221	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,194			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

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

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

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

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795		631795									
WOMBLE, JERRY		WELL #: 4035		RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3117	- 3121					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTSON		WELL #: 1036		RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 3012	- 3128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALE, ROBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 119370	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3138	- 3204					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	174 N	50	-0-	-124	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	410	-0-	-272	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
04		390 N	310	-0-	-80	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05		837 N	365	-0-	-472	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
10		589 N	526	-0-	-63	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,842					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			872					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

01		217 N	10	-0-	-207	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			34
02		232 N	136	-0-	-96	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			34
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			34
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			34
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			34
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			34
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			34
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			34
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			34
10		217 N	131	-0-	-86	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			34
11		150 N	34	-0-	-116	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			34
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:			1,800					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		//CONT.//		631795								
HAM		WELL #:		1	RRCID -> 158451	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3016	- 3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID -> 158462	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL DEPTH 3277	PERF. 2982	- 3186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID -> 163482	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3018	- 3102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			30
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			30
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-			30
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			30
05	651 N	298	-0-	-353	-0-	298 2		Y	-0-			30
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-			30
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-			30
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 2		Y	-0-			30
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-			30
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	526 2		Y	-0-			30
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-			30
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		6,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//				631795									
WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID -> 181681	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 3263	PERF. 2890	- 3024				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
03	837 X	722	-0-	-115	-0-	722	2		N	-0-			-0-
04	1320 X	28	-0-	-1292	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	1364 X	374	-0-	-990	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	1320 X	765	-0-	-555	-0-	765	2		N	-0-			-0-
07	1147 X	844	-0-	-303	-0-	844	2		N	-0-			-0-
08	713 X	227	-0-	-486	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	780 X	762	-0-	-18	-0-	762	2		N	-0-			-0-
10	837 X	424	-0-	-413	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	810 X	611	-0-	-199	-0-	611	2		N	-0-			-0-
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID -> 181701	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 3018	- 3112				
01	248 X	115	-0-	-133	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	203 X	130	-0-	-73	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	120 X	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	124 X	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	124 X	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10	155 X	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	150 X	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID -> 184307	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 3253	PERF. 2904	- 3056				
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
02	957 N	708	-0-	-249	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04	930 N	41	-0-	-889	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	744 N	352	-0-	-392	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
08	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
10	775 N	475	-0-	-300	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795									
BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID -> 184676	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2918	- 3077		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-		21
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-		21
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		21
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		21
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		Y	-0-		21
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-		21
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		21
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2		Y	-0-		21
09	510 N	310	-0-	-200	-0-	310 2		Y	-0-		21
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2		Y	-0-		21
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		21
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		4,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NANCY (TONKAWA)		64454 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784									
MCGEE -1120-		WELL #:		1	RRCID -> 111522	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6354	- 6387		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
ELDA ANN		259784									
ELDA ANN		WELL #:		1	RRCID -> 108232	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6377	- 6385		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	46	-0-	-140	-0-	46 2		N	-0-		22
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		22
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		22
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		22
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		22
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		22
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		22
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		22
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		22
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-		22
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-		22
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		2,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 150530		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 8499 - 8507					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803													
PEARSON		WELL #: 10		RRCID -> 185791		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9253		PERF. 8005 - 8179					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	160	2	31	9	Y	28				128
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	144	2	35	9	Y	32				160
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	141	2	41	9	Y	37				197
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	148	2	31	9	Y	28				225
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				225
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	116	2	204	9	Y	185	185	1		225
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				225
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				225
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				225
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				225
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				225
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				225
TOTAL GAS PROD:		1,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		310							

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8302 - 8382					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NORTHAM (CHESTER)		//CONT.//		66084 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHWALK		WELL #:		2	RRCID ->	193438	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8320 - 8364		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	31	1	4233	2	N	-0-	135
02		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	29	1	3692	2	N	-0-	135
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	31	1	3892	2	N	-0-	135
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	30	1	3701	2	N	-0-	135
05		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	31	1	3882	2	N	-0-	135
06		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	30	1	3716	2	N	-0-	135
07		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	31	1	3810	2	N	-0-	135
08		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	31	1	3658	2	N	-0-	135
09		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	26	1	3221	2	N	-0-	135
10		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	31	1	3624	2	N	-0-	135
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	30	1	3402	2	N	-0-	135
*12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	27	1	3062	2	N	-0-	135
TOTAL GAS PROD:		44,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	200958	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8331 - 8350	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200										
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022425	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-	
02	348 N	28	-0-	-320	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200								
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 9240 - 9250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02		261 N	20	-0-	-241	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			299	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 7334 - 7356	
*M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7075 - 7158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1137 3	4 9	N	4	42
02		1102 N	1101	-0-	-1	-0-	1098 3	3 9	N	3	45
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177 3	7 9	N	6	51
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-	51
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228 3	3 9	N	3	54
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1261 3	7 9	N	6	60
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	60
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-	60
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319 3	1 9	N	1	61
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-	61
11		1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1133 3	25 9	N	23	84
*12		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1318 3	1 9	N	1	15
TOTAL GAS PROD:			13,567	TOTAL CONDENSATE PROD:			47	70 1			

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3	N	-0-			-0-
02		870 N	419	-0-	-451	-0-	419	3	N	-0-			-0-
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-
07		775 N	593	-0-	-182	-0-	593	3	N	-0-			-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAMKER, WALLACE N. -B- WELL #: 2 RRCID -> 093128 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539

*01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			20
*02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			20
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

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



NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			42
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

01		744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02		696 N	629	-0-	-67	-0-	629	3		N	-0-			-0-
03		713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
06		660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3		N	-0-			-0-
07		682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3		N	-0-			-0-
09		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-			-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
11		660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3		N	-0-			-0-
12		682 N	237	-0-	-445	-0-	237	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

*01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
*02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478

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

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

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3		N	-0-			27
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			27
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			27
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			27
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3		N	-0-			27
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3		N	-0-			27
07	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	3		N	-0-			27
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			27
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			27
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*12	3100	N	7053	-0-	3953	3953	7053	3		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

01	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	3		N	-0-			20
02	377	N	284	-0-	-93	-0-	284	3		N	-0-			20
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3		N	-0-			20
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			20
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			20
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			20
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			20
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			20
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			20
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

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

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

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

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

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

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 189452	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 7704	- 7824	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID -> 218472	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 7126	- 7212	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531 3	3 9	N	3	95
02	899 N	402	-0-	-497	-0-	400 3	2 9	N	2	97
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3		N	-0-	97
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606 3	3 9	N	3	100
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	552 3	6 9	N	5	105
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	517 3	4 9	N	4	109
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 3		N	-0-	109
08	558 N	10	-0-	-548	-0-	10 3		N	-0-	109
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	11	120
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	1	21
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID -> 244156	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH 7553	PERF. 7485	- 7515	
01	1333 N	566	-0-	-767	-0-	566 3		N	-0-	139
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-	139
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-	139
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-	139
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-	139
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-	139
07	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 3		N	-0-	139
08	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	1401 3		N	-0-	139
09	1440 N	1022	-0-	-418	-0-	1020 3	2 9	N	2	24
10	1302 N	713	-0-	-589	-0-	713 3		N	-0-	24
11	1350 N	963	-0-	-387	-0-	963 3		N	-0-	24
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-	24

TOTAL GAS PROD: 14,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WALLACE N. HAMKER B		WELL #:		1	RRCID ->	255107	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7400 - 7488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		72
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

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

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2400 3	19 9	N	17		78
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3061 3	33 9	N	30		108
03	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2275 3	20 9	N	18		126
04	1950 X	1858	-0-	-92	-0-	1838 3	20 9	N	18		144
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2250 3	18 9	N	16		160
06	1950 X	1420	-0-	-530	-0-	1409 3	11 9	N	10		170
07	2015 X	1426	-0-	-589	-0-	1414 3	12 9	N	11		181
08	2015 X	1399	-0-	-616	-0-	1392 3	7 9	N	6		187
09	1950 X	1317	-0-	-633	-0-	1306 3	11 9	N	10		197
10	2015 X	1290	-0-	-725	-0-	1281 3	9 9	N	8	78 1	127
11	1350 N	1181	-0-	-169	-0-	1179 3	2 9	N	2	70 1	59
12	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1242 3	1 9	N	1		60

TOTAL GAS PROD: 21,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #:		H 1	RRCID ->	198472	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	12088	PERF. 7225 - 7828
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		26		
02	1653 N	1331	-0-	-322	-0-	1331 2		N	-0-		26		
03	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476 2		N	-0-		26		
04	1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1417 2		N	-0-		26		
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		26		
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-		26		
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		26		
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		26		
09	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	1650 2		N	-0-		26		
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		26		
11	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1509 2		N	-0-		26		
12	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1682 2		N	-0-		26		

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
CORLENA OIL COMPANY				178450												
HAMKER 555		WELL #:		1H	RRCID -> 245482	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7536	PERF. 8214	- 11550							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6138 X	6118	-0-	-20	-0-	6116	2	2	9	N	2				50
02		5742 X	5524	-0-	-218	-0-	5510	2	14	9	N	13				63
03		6138 X	5953	-0-	-185	-0-	5951	2	2	9	N	2				65
04		5940 X	5629	-0-	-311	-0-	5620	2	9	9	N	8				73
05		6138 X	4749	-0-	-1389	-0-	4741	2	8	9	N	7				80
06		5910 X	4393	-0-	-1517	-0-	4384	2	9	9	N	8				88
07		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6276	2	10	9	N	9				97
08		5952 X	5877	-0-	-75	-0-	5870	2	7	9	N	6				103
09		5640 X	5417	-0-	-223	-0-	5406	2	11	9	N	10				113
10		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5520	2	6	9	N	5				118
11		6090 X	5312	-0-	-778	-0-	5295	2	17	9	N	15				133
12		5642 X	3094	-0-	-2548	-0-	3092	2	2	9	N	2				135
TOTAL GAS PROD:		63,878				TOTAL CONDENSATE PROD:						87				

COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
WOLF CREEK PARK		WELL #:		1564	RRCID -> 127535	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7050	- 7120							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	N	-0-				19
02		348 N	311	-0-	-37	-0-	58	1	253	2	N	-0-				19
03		372 N	333	-0-	-39	-0-	62	1	271	2	N	-0-				19
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	60	1	293	2	N	-0-				19
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	N	-0-				19
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	N	-0-				19
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	378	2	N	-0-				19
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	381	2	N	-0-				19
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	-0-				19
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	62	1	358	2	N	-0-				19
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	60	1	352	2	N	-0-				19
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	62	1	344	2	N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		4,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAVES OPERATING, LLC				325799												
POWERS, PERCY		WELL #:		3652	RRCID -> 079350	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 7298	PERF. 7044	- 7116							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
GRAVES OPERATING, LLC		//CONT.//		325799										
POWERS		WELL #:		4652	RRCID ->	134227	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7161 - 7218			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

J-BREX COMPANY		427513		WELL #:		1	RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6516 - 7510		
KING, LLOYD															
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1083	2	130	9	N	118	183	1	78
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	942	2	66	9	N	60			138
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1134	2	69	9	N	63			201
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1049	2	57	9	N	52	170	1	83
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1009	2	67	9	N	61			144
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1067	2	41	9	N	37			181
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1106	2	58	9	N	53	168	1	66
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1028	2	57	9	N	52			118
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1028	2	56	9	N	51			169
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1061	2	56	9	N	51	167	1	53
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1049	2	55	9	N	50			103
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1058	2	13	9	N	12			115
TOTAL GAS PROD:			13,339				TOTAL CONDENSATE PROD:				660				

KING, LLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7510 - 7525				
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	694	2	30	9	N	27			163
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	616	2	31	9	N	28			191
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	758	2	13	9	N	12			203
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	703	2	13	9	N	12			215
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	576	2	17	9	N	15			230
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	739	2	29	9	N	26			256
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	674	2	30	9	N	27	167	1	116
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			116
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	2			N	-0-			116
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-			116
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	N	17			133
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	570	2	29	9	N	26			159
TOTAL GAS PROD:			8,103				TOTAL CONDENSATE PROD:				190				

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
KING B		WELL #:		1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	150	2	15	9	N	14		237
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	140	2	22	9	N	20		257
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2		259
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	144	2	20	9	N	18		277
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-		277
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-	168 1	109
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	N	2		111
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-		111
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-		111
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	N	1		112
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	138	2	9	9	N	8		120
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	141	2	18	9	N	16		136
TOTAL GAS PROD:		1,813				TOTAL CONDENSATE PROD:				81			

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:			1H	RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7692 - 9402
MERYDITH 587															
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	N	7	40	1		-0-
02	1160 N	1137	-0-	-23	-0-	8	9	90	1	N	4				4
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	4	9	97	1	N	7				11
04	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	8	9	93	1	N	1				12
05	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1	9	97	1	N	-0-				12
06	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	94	1	1029	2	N	1				13
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1	9	97	1	N	1				14
08	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	56	1	982	2	N	4				18
09	1110 N	979	-0-	-131	-0-	4	9	77	1	N	-0-				18
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-	108	1	835	2	N	-0-				18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:		11,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				25					



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
PEERY "B"		WELL #: 4822H		RRCID -> 246443	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 7936	- 11490							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3947 X	1670	-0-	-2277	-0-	1541	2	129	9	N	117	393	1		4204
02	689 X	689	-0-	-0-	-0-	588	2	101	9	N	92				4296
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	25				4321
						28	9								
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	5				4326
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				4326
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				4326
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	N	165				4491
						182	9								
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	2	N	227				4718
						13	5	250	9						
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	2	N	179				4897
						12	5	197	9						
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	892	2	268	9	N	244	189	1		4952
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4952
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4952
TOTAL GAS PROD:		7,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,054									

PEERY "B"		WELL #: 3822H		RRCID -> 247627	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 7762	- 11525							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	372	1	5544	2	N	464	579	1		5491
						510	9								
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	295	1	3197	2	N	409	577	1		5323
						450	9								
03	3007 X	94	-0-	-2913	-0-	4	1	49	2	N	37				5360
						41	9								
04	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	356	1	5072	2	N	382	382	1		5360
						420	9								
05	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	422	1	6711	2	N	392	380	1		5372
						431	9								
06	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	382	1	6236	2	N	344	370	1		5346
						378	9								
07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	434	1	7344	2	N	280	379	1		5247
						308	9								
08	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	575	1	7483	2	N	259				5506
						285	9								
09	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	439	1	7025	2	N	234				5740
						257	9								
10	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	634	1	6001	2	N	220	180	1		5780
						242	9								
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT				5780
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				5780
TOTAL GAS PROD:		61,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,021									

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PEERY "B"		WELL #: 5822H		RRCID -> 253164		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	669	-0-	-1718	-0-	601	2	68	9	N	62					3610
02	2233 X	30	-0-	-2203	-0-	2	2	28	9	N	25	199	1			3436
03	2387 X	1330	-0-	-1057	-0-	120	1	1130	2	N	73					3509
						80	9									
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					3509
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					3509
06	660 X	137	-0-	-523	-0-	11	1	126	2	N	-0-					3509
07	1333 X	622	-0-	-711	-0-	42	1	538	2	N	38					3547
						42	9									
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	134	1	2061	2	N	94					3641
						25	5	103	9							
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	145	1	2053	2	N	130					3771
						21	5	143	9							
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2278	2	162	9	N	147	191	1			3727
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3727
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3727
TOTAL GAS PROD:		9,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		569										

PEERY "B"		WELL #: 6822H		RRCID -> 258754		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5399	2	418	9	N	380	519	1			4923
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3288	2	498	9	N	453	586	1			4790
03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	473	1	4452	2	N	521	394	1			4917
						573	9									
04	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7079	2	603	9	N	548	587	1			4878
05	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	574	1	7823	2	N	523	373	1			5028
						575	9									
06	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	414	1	4853	2	N	498	584	1			4942
						548	9									
07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	394	1	5090	2	N	506	572	1			4876
						557	9									
08	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	393	1	6061	2	N	417					5293
						74	5	459	9							
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	124	1	1747	2	N	94					5387
						18	5	103	9							
10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7073	2	682	9	N	620	391	1			5616
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					5616
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5616
TOTAL GAS PROD:		60,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,560										

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
PEERY "B"		WELL #:		7822H	RRCID ->	265157	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7920 - 11660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	372 1	5544 2	N	-0-		9150	
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	293 1	3168 2	N	-0-		9150	
03	3007 X	53	-0-	-2954	-0-	4 1	49 2	N	-0-		9150	
04	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	339 1	4816 2	N	257	197 1	9210	
						283 9						
05	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	422 1	6706 2	N	358	364 1	9204	
						394 9						
06	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	383 1	6245 2	N	402	355 1	9251	
						442 9						
07	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	428 1	7234 2	N	429	546 1	9134	
						472 9						
08	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	576 1	7488 2	N	426	363 1	9197	
						469 9						
*09	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	431 1	6890 2	N	382	365 1	9214	
						420 9						
*10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	406 1	3842 2	N	168	178 1	9204	
						185 9						
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		9204	
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		9204	
TOTAL GAS PROD:		58,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,422				

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		4	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7190 - 7225
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	128 2	N	-0-		142		
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	29 1	103 2	N	-0-		142		
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	31 1	116 2	N	-0-		142		
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	30 1	117 2	N	-0-		142		
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	31 1	116 2	N	-0-		142		
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	30 1	113 2	N	-0-		142		
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	30 1	110 2	N	-0-		142		
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	31 1	98 2	N	-0-		142		
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	30 1	96 2	N	-0-		142		
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	31 1	102 2	N	-0-		142		
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	26 1	83 2	N	-0-		142		
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31 1	104 2	N	-0-		142		
TOTAL GAS PROD:		1,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	31 1	3763 2	N	112	180 1		447
						123 9						
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	29 1	3379 2	N	100			547
						110 9						
03	2976 X	2448	-0-	-528	-0-	21 1	2372 2	N	50	373 1		224
						55 9						
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	30 1	2909 2	N	100			324
						110 9						
05	2976 X	2187	-0-	-789	-0-	31 1	2071 2	N	77			401
						85 9						
06	2880 X	1814	-0-	-1066	-0-	30 1	1747 2	N	34	185 1		250
						37 9						
07	2976 X	2159	-0-	-817	-0-	31 1	2038 2	N	82			332
						90 9						
08	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	30 1	2397 2	N	112	179 1		265
						123 9						
09	2880 X	1405	-0-	-1475	-0-	14 1	1325 2	N	60			325
						66 9						
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	31 1	2825 2	N	125			450
						138 9						
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	30 1	2608 2	N	58			508
						64 9						
12	2542 X	2381	-0-	-161	-0-	30 1	2278 2	N	66	192 1		382
						73 9						
TOTAL GAS PROD:		31,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		976						

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	4284	-0-	-3683	-0-	30 1	4173 2	N	74			512
						81 9						
02	7366 X	5262	-0-	-2104	-0-	26 1	5175 2	N	55			567
						61 9						
03	7874 X	6038	-0-	-1836	-0-	30 1	5962 2	N	42	352 1		257
						46 9						
04	6780 X	4482	-0-	-2298	-0-	29 1	4397 2	N	51			308
						56 9						
05	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	30 1	7297 2	N	85	190 1		203
						94 9						
06	5850 X	5029	-0-	-821	-0-	30 1	4942 2	N	52			255
						57 9						
07	6045 X	5194	-0-	-851	-0-	31 1	5130 2	N	30			285
						33 9						
08	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	31 1	7940 2	N	97	187 1		195
						107 9						
09	6990 X	6941	-0-	-49	-0-	29 1	6837 2	N	68			263
						75 9						
10	7223 X	6388	-0-	-835	-0-	29 1	6285 2	N	67	190 1		140
						74 9						
11	6990 X	5922	-0-	-1068	-0-	30 1	5765 2	N	115			255
						127 9						
12	8091 X	5485	-0-	-2606	-0-	31 1	5399 2	N	50			305
						55 9						
TOTAL GAS PROD:		70,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		786						

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MGE RESOURCES, INC.				563288							
CALLIHAM		WELL #:		2497	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7188 - 7278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109 2	N	-0-		32
02		1015 N	865	-0-	-150	-0-	865 2	N	-0-		32
03		1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011 2	N	-0-		32
04		1080 N	738	-0-	-342	-0-	738 2	N	-0-		32
05		930 N	288	-0-	-642	-0-	288 2	N	-0-		32
06		990 N	295	-0-	-695	-0-	295 2	N	-0-		32
07		775 N	271	-0-	-504	-0-	271 2	N	-0-		32
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		32
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		32
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		32
11		360 N	269	-0-	-91	-0-	269 2	N	-0-		32
12		403 N	310	-0-	-93	-0-	310 2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		6,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7261 - 7356
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:		1495L	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750							
PARNELL BROS. -B-		WELL #:		1494	RRCID ->	079408	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7307 PERF. 7140 - 7214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		294 N	294	-0-	-0-	48 1	246 2	N	-0-		10
02		326 N	326	-0-	-0-	46 1	280 2	N	-0-		10
03		351 N	351	-0-	-0-	62 1	289 2	N	-0-		10
04		320 N	320	-0-	-0-	60 1	260 2	N	-0-		10
05		341 N	328	-0-	-13	62 1	266 2	N	-0-		10
06		330 N	297	-0-	-33	60 1	237 2	N	-0-		10
07		341 N	319	-0-	-22	62 1	257 2	N	-0-		10
08		341 N	336	-0-	-5	62 1	271 2	N	-0-		13
						3 9					
09		328 N	328	-0-	-0-	60 1	268 2	N	-0-		13
10		337 N	337	-0-	-0-	62 1	275 2	N	-0-		13
11		330 N	324	-0-	-6	60 1	264 2	N	-0-		13
12		341 N	335	-0-	-6	62 1	273 2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			3,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

SELL		WELL #:		1588	RRCID ->	100607	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7463 - 7482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		670 N	670	-0-	-0-	62 1	608 2	N	-0-		116
02		609 N	596	-0-	-13	58 1	538 2	N	-0-		116
03		651 N	639	-0-	-12	62 1	577 2	N	-0-		116
04		660 N	548	-0-	-112	60 1	488 2	N	-0-		116
05		651 N	443	-0-	-208	62 1	381 2	N	-0-		116
06		630 N	294	-0-	-336	42 1	252 2	N	-0-		116
07		558 N	478	-0-	-80	30 1	448 2	N	-0-		116
08		698 N	698	-0-	-0-	48 1	599 2	N	-0-		162
						51 9					
09		500 N	500	-0-	-0-	46 1	454 2	N	-0-		162
10		725 N	725	-0-	-0-	62 1	661 2	N	-0-		164
						2 9					
11		690 N	654	-0-	-36	60 1	594 2	N	-0-		164
*12		637 N	637	-0-	-0-	62 1	575 2	N	-0-		164
TOTAL GAS PROD:			6,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			48		

T-Y DEVELOPMENT CORP		WELL #:		833903	RRCID ->	114115	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7282 - 7350	
DANIEL											
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
PLUGGED AND ABANDONED					01/05/2006						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
TREK RESOURCES, INC.				867578						
HAMKER		WELL #: 5911		RRCID -> 104329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7446	- 7533
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166		
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2								
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3	N	-0-	21
02	522 N	20	-0-	-502	-0-	20	3	N	-0-	21
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	21
04	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	3	N	-0-	21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-	21
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	21
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		2,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 104328		COMPL. DATE 10/31/1982		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330			
PARNELL		WELL #: 1476									
01	2325 X	1054	-0-	-1271	-0-	999	2	55 9	N	50	233
02	1247 X	951	-0-	-296	-0-	904	2	47 9	N	43	276
03	1178 X	776	-0-	-402	-0-	745	2	31 9	N	28	304
04	1110 X	713	-0-	-397	-0-	692	2	21 9	N	19	323
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7 9	N	6	150
06	750 N	646	-0-	-104	-0-	635	2	11 9	N	10	160
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
TOTAL GAS PROD:		4,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		156					

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
PARNELL 476		WELL #: 3		RRCID -> 208383		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					204
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	424	2	19	9	N	17					221
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	481	2	41	9	N	37					258
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	395	2	57	9	N	52	180	1			130
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	N	10					140
06	510 N	411	-0-	-99	-0-	18	1	380	2	N	12					152
						13	9									
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
TOTAL GAS PROD:		2,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		128										

PARNELL 475		WELL #: 3		RRCID -> 210871		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7227 - 7298								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARNELL 475		WELL #: 2		RRCID -> 212031		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710								
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	832	2	N	75					187
						83	9									
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	55					242
						61	9									
03	868 N	738	-0-	-130	-0-	48	1	626	2	N	58					300
						64	9									
04	930 N	634	-0-	-296	-0-	24	1	559	2	N	46	184	1			162
						51	9									
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	60					222
						66	9									
06	720 N	662	-0-	-58	-0-	56	1	550	2	N	51					273
						56	9									
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					273
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273
TOTAL GAS PROD:		4,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		345										



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
PARNELL 476		WELL #: 4		RRCID -> 212904		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	58 1	353	2	N	37					232
							41 9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32 1	233	2	N	33	191	1			74
							36 9									
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	56 1	176	2	N	27					101
							30 9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	32 1	175	2	N	8					109
							9 9									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	32 1	135	2	N	34					143
							37 9									
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	62 1	117	2	N	30					173
							33 9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					173
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					173
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					173
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					173
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					173
TOTAL GAS PROD:		1,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		169								

PARNELL 476		WELL #: 5		RRCID -> 218988		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318								
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-					77
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-					77
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-					77
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117 2			N	-0-					77
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-					77
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114	2	N	-0-					77
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:		770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHROP (DOUGLAS)		66124 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 062765		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686								
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-					12
02	522	N	125	-0-	-397	-0-	125 3			N	-0-					12
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	373 3	6	9	N	5					17
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381 3			N	-0-					17
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-					17
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-					17
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-					17
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441 3			N	-0-					17
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426 3			N	-0-	2	5			15
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	160 1	432	3	N	-0-					15
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	133 1	470	3	N	-0-					15
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	131 1	579	3	N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		5,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRAVES OPERATING, LLC				325799				CNTY: OCHILTREE					
POWERS, PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5720 - 5740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: OCHILTREE					
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (MISS.)		66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7105 - 9338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 #	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			97
02		406 #	1	-0-	-405	-0-	1 3	N	-0-			97
03		15 #	13	-0-	-2	-0-	13 3	N	-0-			97
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			97
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			97
*06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			97
*07		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			97
*08		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			97
*09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			97
*10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			97
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-			85
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			197			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
PARNELL BROS A		WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9434 - 9440		
01		2139 #	1577	-0-	-562	-0-	62 1	1515 2	N	-0-		69
02		2001 #	1487	-0-	-514	-0-	58 1	1429 2	N	-0-		69
03		2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	62 1	1945 2	N	-0-		69
04		1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	60 1	1911 2	N	-0-		69
05		2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	62 1	2004 2	N	-0-		69
06		1950 #	1896	-0-	-54	-0-	60 1	1836 2	N	-0-		69
07		2046 #	789	-0-	-1257	-0-	62 1	727 2	N	-0-		69
08		2077 #	1007	-0-	-1070	-0-	46 1	961 2	N	-0-		69
09		2010 #	1354	-0-	-656	-0-	60 1	1294 2	N	-0-		69
10		2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	62 1	2097 2	N	-0-		69
11		1890 #	1828	-0-	-62	-0-	60 1	1768 2	N	-0-		69
*12		1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	62 1	1860 2	N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			20,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8782 - 8792		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARSELL, HUGH F.		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639					
01	961 X	954	-0-	-7 B	-0-	31	1	923	2	N	-0-		110
02	899 X	878	-0-	-21 B	-0-	29	1	849	2	N	-0-		110
03	977 X	977	-0-	-0- B	-0-	31	1	946	2	N	-0-		110
04	930 X	802	-0-	-128 B	-0-	28	1	774	2	N	-0-		110
05	961 X	891	-0-	-70 B	-0-	31	1	843	2	N	15		125
06	960 X	684	-0-	-276 B	-0-	30	1	654	2	N	-0-		125
07	992 X	959	-0-	-33 B	-0-	31	1	919	2	N	8		133
08	992 X	935	-0-	-57 B	-0-	31	1	904	2	N	-0-		133
09	870 X	826	-0-	-44 B	-0-	30	1	796	2	N	-0-		133
10	961 X	847	-0-	-114 B	-0-	31	1	799	2	N	15		148
11	930 X	887	-0-	-43 B	-0-	27	1	852	2	N	7		155
12	961 X	937	-0-	-24 B	-0-	31	1	906	2	N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		10,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DIETRICH		WELL #:		2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-		178
02		1226 X	1226	-0-	-0- B	-0-	1220 3	6 9	N	5		183
03		1385 X	1385	-0-	-0- B	-0-	1366 3	19 9	N	17		200
04		1316 X	1316	-0-	-0- B	-0-	1307 3	9 9	N	8		208
05		1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	1363 3	2 9	N	2		210
06		1350 X	1328	-0-	-22 B	-0-	1328 3		N	-0-		210
07		1395 X	1367	-0-	-28 B	-0-	1367 3		N	-0-		210
08		1395 X	1382	-0-	-13 B	-0-	1382 3		N	-0-		210
09		1320 X	1310	-0-	-10 B	-0-	1310 3		N	-0-		210
10		1364 X	1363	-0-	-1 B	-0-	1363 3		N	-0-	176 1	34
11		1350 X	1299	-0-	-51 B	-0-	1299 3		N	-0-		34
12		1395 X	1374	-0-	-21 B	-0-	1374 3		N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		15,990				TOTAL CONDENSATE PROD:				32		

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452				
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		332								
01		4929 X	4665	-0-	-264 B	-0-	4639 2	26 9	N	24		125
02		4611 X	4273	-0-	-338 B	-0-	4250 2	23 9	N	21		146
03		4799 X	4799	-0-	-0- B	-0-	4775 1	24 9	N	22		168
04		4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	4514 1	15 9	N	14		182
05		4650 X	4637	-0-	-13 B	-0-	4630 1	7 9	N	6		188
06		4650 X	4140	-0-	-510 B	-0-	4132 1	8 9	N	7		195
07		4805 X	4341	-0-	-464 B	-0-	4335 1	6 9	N	5		200
08		4805 X	4280	-0-	-525 B	-0-	4274 1	6 9	N	5		205
09		4530 X	3855	-0-	-675 B	-0-	3852 1	3 9	N	3		208
10		4650 X	3998	-0-	-652 B	-0-	3996 1	2 9	N	2		210
11		4200 X	3877	-0-	-323 B	-0-	3871 1	6 9	N	5		215
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-			N	NO RPT		215
TOTAL GAS PROD:		47,394				TOTAL CONDENSATE PROD:				114		

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456				
01		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	656 2	6 9	N	5		40
02		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	602 2	9 9	N	8		48
03		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	624 1	21 9	N	19		67
04		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	626 1	7 9	N	6		73
05		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	635 1	6 9	N	5		78
06		630 N	604	-0-	-26 B	-0-	598 1	6 9	N	5		83
07		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	627 1	2 9	N	2		85
08		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 1		N	-0-		85
09		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	597 1	3 9	N	3		88
10		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	622 1	2 9	N	2		90
11		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 1		N	-0-		90
12		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		6,899				TOTAL CONDENSATE PROD:				55		

OIL AND GAS DIVISION

NOTLA (MORROW, LOWER) APACHE CORPORATION MEKEEL		66197 500 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9378 - 10345								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 #	1484	-0-	-1306	-0-	218	1	1264	3	Y	2					33
							2									
02	2610 #	2211	-0-	-399	-0-	311	1	1896	3	Y	4					37
							4									
03	3146 R	3146	-0-	-0-	-0-	330	1	2815	3	Y	1					38
							1									
04	2975 R	2975	-0-	-0-	-0-	269	1	2700	3	Y	5					43
							6									
05	3685	3685	-0-	-0-	-0-	332	1	3344	3	Y	8					51
							9									
06	3750	3750	-0-	-0-	-0-	299	1	3450	3	Y	1					52
							1									
07	3165	3165	-0-	-0-	-0-	217	1	2946	3	Y	2					54
							2									
08	2873	2873	-0-	-0-	-0-	2870	3		9	Y	3					57
09	2310	354	-0-	-1956	-0-	354	3			Y	-0-					57
10	2387	509	-0-	-1878	-0-	509	3			Y	-0-					57
11	2310	603	-0-	-1707	-0-	595	3		8	9	Y	7	46	1		18
*12	678	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		25,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

OSLO (COLLIER LIME) BARBOUR ENERGY CORPORATION KNUTSON		67726 500 049155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
WELL #: 1		RRCID -> 022448		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4593 - 4598								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONOCOPHILLIPS COMPANY NELSON		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4596 - 4604								
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY REYNOLDS				68050 500 040798 WELL #: 1025		NON-ASSOCIATED RRCID -> 167777		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2013			CNTY: WHEELER TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	3820 2	2	4	N	186	181	1			101	
							205 9										
02		3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	3406 2	2	4	N	131					232	
							144 9										
03		3522 X	3522	-0-	-0- B	-0-	3470 2	2	4	N	45	174	1			103	
							50 9										
04		3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3626 2	1	4	N	-0-	7	5			96	
05		3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3074 2	2	4	N	141	59	5			178	
							155 9										
06		2396 X	2396	-0-	-0- B	-0-	2341 2	1	4	N	49					227	
							54 9										
07		3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	3671 2	179	9	N	163	178	1	108	5	104	
08		2686 X	2686	-0-	-0- B	-0-	2681 2	2	4	N	3	10	5			97	
							3 9										
09		2279 X	2279	-0-	-0- B	-0-	2279 2			N	-0-					97	
10		2089 X	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 2			N	-0-					97	
*11		1672 X	1672	-0-	-0- B	-0-	1654 2	18	9	N	16					113	
12		1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-					113	
TOTAL GAS PROD:			32,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			734										

REYNOLDS				WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447						
01		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2			Y	-0-					13	
02		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2			Y	-0-					13	
03		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1498 2	52	9	Y	47					60	
04		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 2			Y	-0-					60	
05		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 2			Y	-0-	1	5			59	
06		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1382 2	1	9	Y	1					60	
07		1085 N	562	-0-	-523 B	-0-	562 2			Y	-0-					60	
08		1085 N	920	-0-	-165 B	-0-	920 2			Y	-0-	1	5			59	
09		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2			Y	-0-					59	
10		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				Y	-0-					59	
*11		1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-				Y	-0-					59	
12		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				Y	-0-					59	
TOTAL GAS PROD:			11,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			48										

REYNOLDS				WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808						
01		3441 X	3086	-0-	-355 B	-0-	3086 2			Y	-0-					-0-	
02		3219 X	3059	-0-	-160 B	-0-	2948 2	111	9	Y	101					101	
03		3441 X	3128	-0-	-313 B	-0-	3128 2			Y	-0-					101	
04		3330 X	2972	-0-	-358 B	-0-	2889 2	83	9	Y	75					176	
05		3441 X	3260	-0-	-181 B	-0-	3150 2	110	9	Y	100					276	
06		2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2833 2	9	9	Y	8					284	
07		3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 2			Y	-0-					281	
08		2542 X	1886	-0-	-656 B	-0-	1886 2			Y	-0-	3	5	5		276	
09		2460 X	1755	-0-	-705 B	-0-	1755 2			Y	-0-					276	
10		2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748 2			Y	-0-	2	5			274	
*11		2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	2486 2			Y	-0-					274	
12		3038 X	2758	-0-	-280 B	-0-	2502 2	256	9	Y	233	184	1			323	
TOTAL GAS PROD:			33,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			517										

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					60			
02		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1620	2	198	9	N	180	176	1			64			
03		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	1955	2	46	9	N	42					106			
04		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1872	2	66	9	N	60					166			
05		1953 N	1881	-0-	-72 B	-0-	1748	2	133	9	N	121					287			
06		1860 N	1704	-0-	-156 B	-0-	1704	2			N	-0-	169	1			118			
07		2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					118			
08		1891 N	1598	-0-	-293 B	-0-	1598	2			N	-0-					118			
09		1710 N	1660	-0-	-50 B	-0-	1420	2	240	9	N	218	180	1	71	5	85			
10		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1400	2	8	9	N	7	7	5			85			
11		2850 X	1548	-0-	-1302 B	-0-	1529	2	19	9	N	17					102			
12		1705 N	1566	-0-	-139 B	-0-	1531	2	35	9	N	32					134			
TOTAL GAS PROD:			19,090														TOTAL CONDENSATE PROD:	677		

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

01		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					50			
02		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1731	2	246	9	N	224					274			
03		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1962	2	28	9	N	25	178	1			121			
04		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1730	2	65	9	N	59					180			
05		2108 N	1871	-0-	-237 B	-0-	1851	2	20	9	N	18					198			
06		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1820	2	66	9	N	60	182	1	22	5	54			
07		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	23					77			
08		1860 N	1726	-0-	-134 B	-0-	1692	2	34	9	N	31					108			
09		1890 N	1609	-0-	-281 B	-0-	1504	2	105	9	N	95					203			
10		1612 N	1503	-0-	-109 B	-0-	1484	2	19	9	N	17	175	1			45			
11		2850 X	1651	-0-	-1199 B	-0-	1619	2	32	9	N	29					74			
12		1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	1621	2	3	9	N	3					77			
TOTAL GAS PROD:			19,534														TOTAL CONDENSATE PROD:	584		

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

01		868 N	731	-0-	-137 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-			
02		696 N	632	-0-	-64 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-			
03		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-			
04		720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-			
05		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-			
06		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	780	2	68	9	N	62					62			
07		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					62			
08		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	725	2	11	9	N	10					72			
09		840 N	602	-0-	-238 B	-0-	602	2			N	-0-	5	5			67			
10		775 N	596	-0-	-179 B	-0-	596	2			N	-0-					67			
11		720 N	617	-0-	-103 B	-0-	613	2	4	9	N	4					71			
12		620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525	2			N	-0-					71			
TOTAL GAS PROD:			8,210														TOTAL CONDENSATE PROD:	76		



P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
WILLIAMS 33		WELL #:		1		RRCID -> 196432		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13564 X	13564	-0-	-0- B	-0-	13552	2	12	9	N	11				183
02	2523 X	1818	-0-	-705 B	-0-	1816	2	2	9	N	2				185
03	2697 X	1497	-0-	-1200 B	-0-	1483	2	14	9	N	13				198
04	2610 X	1830	-0-	-780 B	-0-	1827	2	3	9	N	3	176	1		25
05	2697 X	1775	-0-	-922 B	-0-	1773	2	2	9	N	2				27
06	2610 X	1680	-0-	-930 B	-0-	1680	2			N	-0-				27
07	2186 X	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-				27
08	2251 X	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-				27
09	1830 X	1579	-0-	-251 B	-0-	1579	2			N	-0-				27
10	2201 N	1659	-0-	-542 B	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8		27
11	2190 N	1422	-0-	-768 B	-0-	1422	2			N	-0-				27
*12	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1902	2	1	9	N	1				28
TOTAL GAS PROD:		33,164				TOTAL CONDENSATE PROD:				33					

WILLIAMS 33		WELL #:		4		RRCID -> 220605		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 219437		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526							
REYNOLDS 25		WELL #:		2											
01	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1651	2	11	9	N	10				69
02	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1589	2	2	9	N	2				71
03	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1923	2	9	9	N	8				79
04	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1711	2	6	9	N	5				84
05	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1754	2	8	9	N	7				91
06	1860 N	1688	-0-	-172 B	-0-	1682	2	6	9	N	5				96
07	1767 N	1731	-0-	-36 B	-0-	1724	2	7	9	N	6				102
08	1767 N	1724	-0-	-43 B	-0-	1718	2	6	9	N	5				107
09	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1811	2	7	9	N	6				113
10	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2019	2	7	9	N	6				119
11	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2399	2	20	9	N	18				137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				137
TOTAL GAS PROD:		20,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

P. C. X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
MILLER				WELL #: 1026	RRCID -> 204791	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12026	- 12566					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015 - P&A 02/06/15														

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

REED				WELL #: 302	RRCID -> 205006	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12289	- 12749					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014 - P&A 07/24/14														

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

MILLER				WELL #: 1026A	RRCID -> 206827	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11898	- 12883					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P&A 02/12/15														

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

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942	-	13027
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	60	-0-	60 B	60	60	2		N	-0-			15
09	14B2 EXT	15	-0-	15 B	75	15	2		N	-0-			15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75				N	NO RPT			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	75				N	NO RPT			15
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	75				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		75		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER 26		WELL #:		4	RRCID ->	215345	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11879	-	13031
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904	-	14218
01	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1769	2	26	9	N	24		181
02	1769 N	1437	-0-	-332 B	-0-	1401	2	36	9	N	33	167	46
03	1891 N	1870	-0-	-21 B	-0-	1836	2	34	9	N	31		77
04	1740 N	1726	-0-	-14 B	-0-	1707	2	19	9	N	17		94
05	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1630	2	31	9	N	28	46	76
06	1800 N	1730	-0-	-70 B	-0-	1652	2	78	9	N	71		147
07	1798 N	1514	-0-	-284 B	-0-	1514	2			N	-0-		102
08	1674 N	1604	-0-	-70 B	-0-	1554	2	50	9	N	45		147
09	1740 N	1247	-0-	-493 B	-0-	1228	2	19	9	N	17		164
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		164
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		164
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT		164
TOTAL GAS PROD:		14,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		266							

OIL AND GAS DIVISION

P. C. X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
MILLER 26				WELL #:	5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11885 - 14197	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249				N	NO RPT			-0-

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

MILLER 26				WELL #:	6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12300 - 15902	
01	3528 X	3528	-0-	-0-	B	-0-	3425	2	103	9	N	94		185
02	3781 X	3781	-0-	-0-	B	-0-	3687	2	94	9	N	85	183	86
03	4830 X	4830	-0-	-0-	B	-0-	4697	2	133	9	N	121	173	34
04	4181 X	4181	-0-	-0-	B	-0-	4083	2	98	9	N	89		123
05	4276 X	4276	-0-	-0-	B	-0-	4159	2	117	9	N	106	83	146
06	4089 X	4089	-0-	-0-	B	-0-	4008	2	81	9	N	74	78	142
07	4570 X	4570	-0-	-0-	B	-0-	4376	2	194	9	N	176		317
08	4135 X	4135	-0-	-0-	B	-0-	4135	2			N	-0-	190	110
09	4363 X	4363	-0-	-0-	B	-0-	4256	2	107	9	N	97		207
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-					N	NO RPT		207
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	B	-0-					N	NO RPT		207
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-					N	NO RPT		207

TOTAL GAS PROD: 37,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

MILLER 26				WELL #:	7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	12260 - 15962	
01	15976 X	15976	-0-	-0-	B	-0-	15503	2	473	9	N	430	448	111
02	14826 X	14826	-0-	-0-	B	-0-	14448	2	378	9	N	344	192	259
03	15613 X	15613	-0-	-0-	B	-0-	15313	2	300	9	N	273	315	212
04	15160 X	15160	-0-	-0-	B	-0-	14844	2	316	9	N	287	356	143
05	15738 X	15738	-0-	-0-	B	-0-	15389	2	349	9	N	317	270	190
06	14319 X	14319	-0-	-0-	B	-0-	14030	2	289	9	N	263	179	273
07	15330 X	15330	-0-	-0-	B	-0-	14957	2	373	9	N	339	363	250
08	14974 X	14974	-0-	-0-	B	-0-	14766	2	208	9	N	189	187	252
09	14149 X	14149	-0-	-0-	B	-0-	13866	2	283	9	N	257	185	324
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT		324
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-					N	NO RPT		324
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT		324

TOTAL GAS PROD: 136,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,699

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC MILLER 26		//CONT.// 68050 500 //CONT.// 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16492 X	15659	-0-	-833 B	-0-	15205 2	454 9	N	413	501 1	6 8	185	
02	15428 X	11933	-0-	-3495 B	-0-	11644 2	289 9	N	263	215 1	2 8	231	
03	16461 X	11579	-0-	-4882 B	-0-	11319 2	260 9	N	236	323 1	1 8	143	
04	15750 X	13477	-0-	-2273 B	-0-	13196 2	281 9	N	255	214 1		184	
05	16058 X	14630	-0-	-1428 B	-0-	14283 2	347 9	N	315	334 1		165	
06	13790 X	13790	-0-	-0- B	-0-	13497 2	293 9	N	266	294 1	1 8	136	
07	11265 X	11265	-0-	-0- B	-0-	11045 2	220 9	N	200	184 1		152	
08	12401 X	12401	-0-	-0- B	-0-	12153 2	248 9	N	225	188 1		189	
09	12889 X	12889	-0-	-0- B	-0-	12406 2	483 9	N	439	189 1		439	
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-			N	NO RPT			439	
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120 B	-0-			N	NO RPT			439	
12	13020 X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-			N	NO RPT			439	
TOTAL GAS PROD:		117,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,612							

MILLER 26		WELL #: 10H		RRCID -> 259115		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12194		PERF. 12384 - 16743		
01	5704 X	3787	-0-	-1917 B	-0-	3659 2	128 9	N	116	195 1		112
02	4350 X	4098	-0-	-252 B	-0-	3999 2	99 9	N	90	129 1	2 8	71
03	5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	4913 2	152 9	N	138	61 1		148
04	3870 X	2900	-0-	-970 B	-0-	2839 2	61 9	N	55	79 1		124
05	4371 X	1089	-0-	-3282 B	-0-	1044 2	45 9	N	41			165
06	4170 X	1246	-0-	-2924 B	-0-	1224 2	22 9	N	20			185
07	4309 X	814	-0-	-3495 B	-0-	812 2	2 9	N	2			187
08	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-			N	65			252
09	2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-0-			N	67	153 1		166
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-			N	NO RPT			166
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT			166
12	806 X	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT			166
TOTAL GAS PROD:		18,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		594						

PIA (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. BROWN		68107 100 016802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 1078		RRCID -> 129795		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7567 - 7590				
01	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443 2		N	-0-			78
02	1363 N	1309	-0-	-54	-0-	1309 2		N	-0-			78
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			78
04	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349 2		N	-0-			78
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			78
06	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	1263 2		N	-0-			78
07	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354 2		N	-0-			78
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 2		N	-0-			78
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			78
10	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	1131 2		N	-0-			78
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313 2		N	-0-			78
*12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		16,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAINÉ (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 3855		RRCID -> 174096		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		WELL #: 1 U		RRCID -> 086561		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822					
PAINÉ BROS. CO, INC.															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 5		RRCID -> 233591		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826	
BRILLHART 907											
01	961 #	955	-0-	-6	-0-	955	2	N	-0-		75
02	1015 #	794	-0-	-221	-0-	794	2	N	-0-		75
03	1085 #	795	-0-	-290	-0-	795	2	N	-0-		75
04	1050 #	619	-0-	-431	-0-	619	2	N	-0-		75
05	1023 #	797	-0-	-226	-0-	797	2	N	-0-		75
06	930 #	613	-0-	-317	-0-	613	2	N	-0-		75
07	837 #	438	-0-	-399	-0-	438	2	N	-0-		75
08	806 #	404	-0-	-402	-0-	404	2	N	-0-		75
09	780 #	356	-0-	-424	-0-	356	2	N	-0-		75
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		75
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		75
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		5,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO (WOLFCAMP) 68677 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 JONES ENERGY, LLC 441132  
 SANTA FE WELL #: 1048 C RRCID -> 133594 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			741
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			741
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			741
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			741
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

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

FORTAY, INC. 277925  
 KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

01	2325	202	-0-	-2123	-0-	202	3			N	-0-					40
02	2482	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					40
03	4303	4303	-0-	-0-	-0-	4179	3	124	9	N	113	113	1			40
04	4236	4236	-0-	-0-	-0-	4078	3	158	9	N	144	141	1			43
05	3100 N	4261	-0-	1161	1161	4103	3	158	9	N	144	144	1			43
06	4061	4061	-0-	-0-	1161	4061	3			N	-0-					43
07	3634	3634	-0-	-0-	1161	3498	3	136	9	N	124	124	1			43
08	3663	3663	-0-	-0-	1161	3663	3			N	-0-					43
09	3429	3429	-0-	-0-	1161	3260	3	169	9	N	154	152	1			45
10	4488	3327	-0-	-1161	-0-	3327	3			N	-0-					45
*11	3347	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					45
*12	3224	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		40,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		679								

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

01	1829 #	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-					3
02	1711 #	1662	-0-	-49	-0-	1662	3			N	-0-					3
03	1798 #	1763	-0-	-35	-0-	1763	3			N	-0-					3
04	1740 #	1699	-0-	-41	-0-	1699	3			N	-0-					3
05	1798 #	1739	-0-	-59	-0-	1739	3			N	-0-					3
06	1740 #	1651	-0-	-89	-0-	1651	3			N	-0-					3
07	1767 #	1692	-0-	-75	-0-	1692	3			N	-0-					3
08	1767 #	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			N	-0-					3
09	1710 #	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					3
10	1736 #	1684	-0-	-52	-0-	1684	3			N	-0-					3
11	1650 #	1622	-0-	-28	-0-	1622	3			N	-0-					3
12	1705 #	1683	-0-	-22	-0-	1683	3			N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		20,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
MORRIS -C-

68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
172232  
WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK -A-

WELL #: 1 RRCID -> 022452 COMPL. DATE 08/24/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5425

01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	67	1	778	3	N	-0-					-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	70	1	767	3	N	-0-					-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	3	N	-0-					-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	3	N	-0-					-0-
05		899 N	567	-0-	-332	-0-	74	1	493	3	N	-0-					-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	781	3	N	-0-					-0-
07		837 N	732	-0-	-105	-0-	74	1	658	3	N	-0-					-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	3	N	-0-					-0-
09		840 N	720	-0-	-120	-0-	72	1	648	3	N	-0-					-0-
10		744 N	581	-0-	-163	-0-	60	1	521	3	N	-0-					-0-
11		780 N	2	-0-	-778	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A

WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					70
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					70
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					70
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					70
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					70
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					70
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					70
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					70
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					70
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					69
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY LOGAN -A-		68679 782 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WELLS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 152156		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116						
01	713	X	345	-0-	-368	-0-	345	3		N	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-					-0-
05	744	X	648	-0-	-96	-0-	648	3		N	-0-					-0-
06	750	X	643	-0-	-107	-0-	643	3		N	-0-					-0-
07	775	X	411	-0-	-364	-0-	411	3		N	-0-					-0-
08	775	X	623	-0-	-152	-0-	623	3		N	-0-					-0-
09	690	X	565	-0-	-125	-0-	565	3		N	-0-					-0-
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-					-0-
*11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-					-0-
*12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KATHRYN -A-		WELL #:		3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080						
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

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

-----

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

01	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
02	58 X	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-			-0-	
03	62 X	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-	
04	60 X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-	
05	62 X	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-	
07	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-	
08	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-	
09	60 X	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
10	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			-0-	
11	60 X	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
12	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			445											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-	
03	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-			-0-	
04	210 N	26	-0-	-184	-0-	26	3			N	-0-			-0-	
05	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			555											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LOGAN A		WELL #:		2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1975 -	2100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
03	31 X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		-0-
04	30 X	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-		-0-
05	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		-0-
06	30 X	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-		-0-
07	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-		-0-
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-		-0-
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-		-0-
10	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-		-0-
11	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-		-0-
12	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOPER E		WELL #:		3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1975 -	2105
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONEY B		WELL #:		3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2009 -	2100
01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-
03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
05	124 X	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	-0-
07	124 X	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-
08	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-	-0-
09	150 X	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-	-0-
10	155 X	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-	-0-
11	150 X	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-	-0-
12	124 X	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02		232 N	164	-0-	-68	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03		248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04		210 N	141	-0-	-69	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05		186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06		150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07		155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08		124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
*12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,389	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

01		496 X	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02		464 X	417	-0-	-47	-0-	417	3		N	-0-			-0-
03		465 X	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04		450 X	394	-0-	-56	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05		465 X	274	-0-	-191	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06		450 X	435	-0-	-15	-0-	435	3		N	-0-			-0-
07		465 X	363	-0-	-102	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08		465 X	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09		450 X	219	-0-	-231	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10		465 X	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			-0-
11		450 X	386	-0-	-64	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12		403 X	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,595	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

01		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
02		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
03		961 X	926	-0-	-35	-0-	926	3		N	-0-			-0-
04		930 X	890	-0-	-40	-0-	890	3		N	-0-			-0-
05		961 X	911	-0-	-50	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06		900 X	873	-0-	-27	-0-	873	3		N	-0-			-0-
07		930 X	899	-0-	-31	-0-	899	3		N	-0-			-0-
08		930 X	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-			-0-
09		900 X	871	-0-	-29	-0-	871	3		N	-0-			-0-
10		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*11		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
*12		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,763	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY LOGAN A		//CONT.// 68679 782 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
		WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 2018 - 2085						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	620 X	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	580 X	530	-0-	-50	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	620 X	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	570 X	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589 X	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558 X	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WELLS A		WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 2093		PERF. 2019 - 2093						
01	992 X	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	899 X	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	961 X	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	930 X	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	930 X	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	900 X	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930 X	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	930 X	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	870 X	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	899 X	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	870 X	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	868 X	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOGAN A		WELL #: 6		RRCID -> 188804		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 2055		PERF. 2018 - 2055						
01	1860 X	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1740 X	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	1860 X	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
04	1800 X	1757	-0-	-43	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1800 X	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1829 X	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1829 X	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	1770 X	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1740 X	1730	-0-	-10	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1798 X	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	180 X	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	186 X	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	180 X	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	186 X	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	180 X	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	186 X	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	180 X	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIKE				WELL #:	2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (VIRGIL) CONOCOPHILLIPS COMPANY PARK -A-		//CONT.// 68679 998 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280														
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
02	928 X	901	-0-	-27	-0-	901	3			N	-0-			-0-
03	992 X	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-			-0-
04	990 X	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-			-0-
05	1023 X	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-			-0-
06	990 X	904	-0-	-86	-0-	904	3			N	-0-			-0-
07	961 X	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-			-0-
08	961 X	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-			-0-
09	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-			-0-
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
*11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
*12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		11,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KATHRYN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 139423		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264						
01	620 X	524	-0-	-96	-0-	105	1	419	3	N	-0-			-0-
02	551 X	291	-0-	-260	-0-	99	1	192	3	N	-0-			-0-
03	589 X	255	-0-	-334	-0-	102	1	153	3	N	-0-			-0-
04	540 X	213	-0-	-327	-0-	102	1	111	3	N	-0-			-0-
05	558 X	235	-0-	-323	-0-	102	1	133	3	N	-0-			-0-
06	510 X	247	-0-	-263	-0-	102	1	145	3	N	-0-			-0-
07	310 X	161	-0-	-149	-0-	13	1	148	3	N	-0-			-0-
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-			-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	N	-0-			-0-
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-			-0-
11	300 X	235	-0-	-65	-0-	22	1	213	3	N	-0-			-0-
12	310 X	243	-0-	-67	-0-	26	1	217	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) CONOCOPHILLIPS COMPANY KATHRYN -A-		68679 999 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004														
01	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3			N	-0-			-0-
02	1247 N	865	-0-	-382	-0-	865	3			N	-0-			-0-
03	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
09	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
10	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-			-0-
12	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		12,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5874 -	6052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561	3	N	-0-			4
02		3480 X	3309	-0-	-171	-0-	3309	3	N	-0-			4
03		3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3500	3	N	-0-			4
04		3510 X	3402	-0-	-108	-0-	3402	3	N	-0-			4
05		3565 X	3493	-0-	-72	-0-	3493	3	N	-0-			4
06		3450 X	3385	-0-	-65	-0-	3385	3	N	-0-			4
07		3534 X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3	N	-0-			4
08		3503 X	3461	-0-	-42	-0-	3461	3	N	-0-			4
09		3390 X	3242	-0-	-148	-0-	3242	3	N	-0-			4
10		3503 X	3448	-0-	-55	-0-	3448	3	N	-0-			4
11		3390 X	3306	-0-	-84	-0-	3306	3	N	-0-			3
12		3472 X	3448	-0-	-24	-0-	3448	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 41,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 -	6032
01		2108 N	2054	-0-	-54	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
02		1943 N	1907	-0-	-36	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
03		2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
05		2046 N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
06		1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1889	3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
09		1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866	3	N	-0-			-0-
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1897	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 -	6094
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			-0-
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207 3		N	-0-			-0-
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	151 3		N	-0-			-0-
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

01	744 N	463	-0-	-281	-0-	463 3		N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
05	868 N	731	-0-	-137	-0-	731 3		N	-0-			-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	679 3		N	-0-			-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3		N	-0-			-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

01	1147 X	1119	-0-	-28	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
02	1044 X	1014	-0-	-30	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
03	1116 X	1113	-0-	-3	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
05	1116 X	1079	-0-	-37	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
06	1080 X	1040	-0-	-40	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
07	1116 X	811	-0-	-305	-0-	811 2		N	-0-			-0-
08	1116 X	656	-0-	-460	-0-	656 2		N	-0-			-0-
09	1080 X	791	-0-	-289	-0-	791 2		N	-0-			-0-
10	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
11	1050 X	786	-0-	-264	-0-	786 2		N	-0-			-0-
*12	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ANCHOR OIL COMPANY				020590								
ANCHER -A-				WELL #: 1074	RRCID -> 116505	COMPL. DATE 04/08/1985	TOTAL DEPTH 8531	PERF. 6891	-		6909	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	1	1	294	2	N	-0-	-0-
02	406 N	249	-0-	-157	-0-	1	1	248	2	N	-0-	-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	2	N	-0-	-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	1	1	255	2	N	-0-	-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	1	1	248	2	N	-0-	-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	1	1	213	2	N	-0-	-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	1	1	218	2	N	-0-	-0-
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	1	1	190	2	N	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	2	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APACHE CORPORATION				027200				CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON, CHARLES P.				WELL #: 1400	RRCID -> 071967	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH 9548	PERF. 7220	-		7264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON, V.W. "G"				3047				CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 3047				RRCID -> 179543	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 7019	PERF. 6896	-		6918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627	3			N	-0-	-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-	-0-
03	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1786	3			N	-0-	-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-	-0-
05	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-	-0-
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	1624	3			N	-0-	-0-
07	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	1468	3			N	-0-	-0-
08	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3			N	-0-	-0-
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-	-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-	-0-
12	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	-0-			-0-
02		406 N	31	-0-	-375	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	982 3	3 9	N	3			88
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	852 3	39 9	N	35			123
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	914 3	47 9	N	43	148 1		18
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	946 3	21 9	N	19			37
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042 3	6 9	N	5			42
06		930 N	503	-0-	-427	-0-	494 3	9 9	N	8			50
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1029 3	4 9	N	4			54
08		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1038 3	6 9	N	5			59
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107 3	3 9	N	3			62
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			62
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			62
12		1147 N	918	-0-	-229	-0-	918 3		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BUCKMINSTER		WELL #: 1013		RRCID -> 209768		COMPL. DATE 06/24/2005				TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	25	3	2	9	N	2				44
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	8				52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:		27		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

STUMP, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 210661		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1657	3	1	9	N	1				71
02	1566 N	1496	-0-	-70	-0-	1492	3	4	9	N	4				75
03	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1681	3	2	9	N	2				77
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1582	3	6	9	N	5				82
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1609	3	53	9	N	48	125	1		5
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1641	3	15	9	N	14				19
07	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1592	3	11	9	N	10				29
08	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1604	3	12	9	N	11				40
09	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1549	3	31	9	N	28				68
10	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1589	3	19	9	N	17				85
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	3	22	9	N	20				105
12	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1582	3	37	9	N	34				139
TOTAL GAS PROD:		19,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		194									

BAUMANN 394		WELL #: 4H		RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013				TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5704 X	5196	-0-	-508	-0-	840	1	4030	2	N	296	374	1		111
02	5365 X	4581	-0-	-784	-0-	326	9	807	1	N	252	184	1		179
03	5735 X	4487	-0-	-1248	-0-	277	9	830	1	N	257	382	1		54
04	5550 X	4482	-0-	-1068	-0-	283	9	815	1	N	251				305
05	5208 X	4539	-0-	-669	-0-	276	9	868	1	N	251	355	1		201
06	5040 X	4011	-0-	-1029	-0-	2	4	824	1	N	241	177	1		265
07	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	265	9	878	1	N	228	352	1		141
08	4619 X	3842	-0-	-777	-0-	251	9	170	1	N	234	176	1		199
09	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	257	9	5387	2	N	318	353	1		164
10	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	5387	2	6482	2	N	352	355	1		161
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	6482	2	7291	2	N	336	366	1		131
*12	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	7291	2	6618	2	N	308	367	1		72
TOTAL GAS PROD:		67,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,324									

PAN PETRO (CLEVELAND) APACHE CORPORATION LUTHI 'A' 401		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LUTHI 'A' 401		WELL #: 7H		RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7610 - 12227				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	1037	1	2193	2	N	322	374	1	91
						354	9							
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	1009	1	2464	2	N	319	371	1	39
						351	9							
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	1051	1	2260	2	N	316	197	1	158
						348	9							
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	1009	1	1882	2	N	290	361	1	87
						319	9							
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1056	1	2138	2	N	297	178	1	206
						327	9							
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	1044	1	2421	2	N	290	350	1	146
						319	9							
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	1079	1	2847	2	N	280	176	1	250
						308	9							
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1051	1	2508	2	N	273	352	1	171
						300	9							
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	1044	1	2732	2	N	244	172	1	243
						268	9							
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	1041	1	1996	2	N	250	357	1	136
						275	9							
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	996	1	2396	2	N	214	182	1	168
						235	9							
*12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	1041	1	2163	2	N	240	361	1	47
						264	9							
TOTAL GAS PROD:		44,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,335								

LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743 - 12120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5833	-0-	-243	-0-	1056	1	4727	2	N	45			55
						50	9							
02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	998	1	4577	2	N	61			116
						67	9							
03	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	1079	1	4599	2	N	87	185	1	18
						96	9							
04	5640 X	5590	-0-	-50	-0-	1044	1	4460	2	N	78			96
						86	9							
05	6045 X	5884	-0-	-161	-0-	1073	1	4738	2	N	66			162
						73	9							
06	5850 X	5739	-0-	-111	-0-	1044	1	4632	2	N	57	177	1	42
						63	9							
07	6045 X	5803	-0-	-242	-0-	1079	1	4661	2	N	57			99
						63	9							
08	5890 X	5711	-0-	-179	-0-	1079	1	4576	2	N	51			150
						56	9							
09	5730 X	5500	-0-	-230	-0-	1044	1	4389	2	N	61			211
						67	9							
10	5921 X	5449	-0-	-472	-0-	1079	1	4309	2	N	55	183	1	83
						61	9							
11	5730 X	5035	-0-	-695	-0-	1044	1	3943	2	N	44			127
						48	9							
12	5797 X	5213	-0-	-584	-0-	1079	1	4068	2	N	60	155	1	32
						66	9							
TOTAL GAS PROD:		67,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		722								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #:		2H	RRCID -> 276510	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	8625	- 12047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		153369 X	5089	-0-	-148280	-0-	333 1	4310 2	N	405	553 1	191	
							446 9						
02		5626 X	4098	-0-	-1528	-0-	288 1	3494 2	N	287	369 1	109	
							316 9						
03		6014 X	5043	-0-	-971	-0-	302 1	4330 2	N	374	369 1	114	
							411 9						
04		5220 X	4504	-0-	-716	-0-	288 1	3909 2	N	279	187 1	206	
							307 9						
05		5084 X	4882	-0-	-202	-0-	342 1	4145 2	N	358	362 1	202	
							1 4	394 9					
06		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	331 1	3924 2	N	305	352 1	155	
							336 9						
07		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	265 1	3336 2	N	200	178 1	177	
							220 9						
08		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	342 1	4080 2	N	351	358 1	170	
							386 9						
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	331 1	3562 2	N	316	362 1	124	
							348 9						
10		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	342 1	3579 2	N	316	181 1	259	
							348 9						
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	315 1	3345 2	N	254	371 1	142	
							279 9						
*12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	324 1	3369 2	N	283	186 1	239	
							311 9						
TOTAL GAS PROD:			53,289		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,728					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		1	RRCID -> 021915	COMPL. DATE	03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7105	- 7128	
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-															
01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	49 1	3158 3	N	-0-		-0-			
							2 4								
02		2610 X	2338	-0-	-272	-0-	39 1	2297 3	N	-0-		-0-			
							2 4								
03		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	46 1	3207 3	N	25		25			
							2 4	28 9							
04		2700 X	2693	-0-	-7	-0-	22 1	2670 3	N	-0-		25			
							1 4								
05		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	44 1	3066 3	N	-0-		25			
							2 4								
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	40 1	2918 3	N	-0-		25			
							2 4								
07		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	44 1	2954 3	N	35		60			
							2 4	39 9							
08		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	41 1	2932 3	N	-0-		60			
							2 4								
09		2700 X	2676	-0-	-24	-0-	38 1	2630 3	N	7		67			
							8 9								
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	60 1	2872 3	N	-0-		67			
							33 1	2728 3	N	19		86			
11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	21 9								
							50 1	2194 3	N	3		89			
							45 4	3 9							
TOTAL GAS PROD:			34,291		TOTAL CONDENSATE PROD:			89							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1 C	RRCID -> 021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 - 7049				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-			111
02		1044 N	556	-0-	-488	-0-	556	3			N	-0-			111
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			111
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	3	11	9	N	10			121
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1208	3	22	9	N	20			141
06		1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-			141
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	3	13	9	N	12			153
08		1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1161	3	2	9	N	2			155
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			155
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	N	8			163
11		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			N	-0-			163
*12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-	148	1	15
TOTAL GAS PROD:				12,650		TOTAL CONDENSATE PROD:						52			

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID -> 021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 - 6956					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	40	1	1231	3	N	-0-			175	
02		1508 N	430	-0-	-1078	-0-	13	1	415	3	N	-0-			175	
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	43	1	1465	3	N	-0-			175	
04		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	15	1	1133	3	N	-0-	12	5	163	
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	50	1	1784	3	N	2			165	
06		1470 N	1397	-0-	-73	-0-	43	1	1349	3	N	3			168	
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	43	1	1544	3	N	2			170	
08		1829 N	1457	-0-	-372	-0-	32	1	1423	3	N	-0-			170	
09		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	26	1	1301	3	N	13			183	
10		1581 N	1390	-0-	-191	-0-	54	1	1336	3	N	-0-	162	1	4 5	17
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	37	1	1383	3	N	-0-			17	
12		1395 N	1118	-0-	-277	-0-	30	1	1016	3	N	-0-			17	
TOTAL GAS PROD:				15,914		TOTAL CONDENSATE PROD:						20				



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID ->	021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7116 - 9466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	6062	-0-	-1254	-0-	119	1	5941	3	N	-0-				3
						2	4								
02	6844 X	6424	-0-	-420	-0-	136	1	6286	3	N	-0-				3
						2	4								
03	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	133	1	6546	3	N	2				5
						2	4				2	9			
04	6270 X	6043	-0-	-227	-0-	64	1	5978	3	N	-0-				5
						1	4								
05	6882 X	6505	-0-	-377	-0-	151	1	6352	3	N	-0-				5
						2	4								
06	6660 X	6524	-0-	-136	-0-	159	1	6363	3	N	-0-				5
						2	4								
07	6882 X	6702	-0-	-180	-0-	161	1	6536	3	N	3				8
						2	4				3	9			
08	6696 X	6604	-0-	-92	-0-	167	1	6435	3	N	-0-				8
						2	4								
09	6510 X	6043	-0-	-467	-0-	149	1	5894	3	N	-0-				8
10	6727 X	6396	-0-	-331	-0-	172	1	6224	3	N	-0-				8
11	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	158	1	6066	3	N	-0-	8	5		-0-
12	6696 X	6364	-0-	-332	-0-	173	1	6188	3	N	3				3
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		76,574		TOTAL CONDENSATE PROD:				8							

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5868 - 6978			
01	1705 N	1035	-0-	-670	-0-	65	1	968	3	N	-0-				128
						2	4								
02	1247 N	917	-0-	-330	-0-	54	1	861	3	N	-0-				128
						2	4								
03	1116 N	823	-0-	-293	-0-	45	1	754	3	N	20				148
						2	4				22	9			
04	990 N	825	-0-	-165	-0-	22	1	769	3	N	30				178
						1	4				33	9			
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	N	41	168	1		51
						2	4				45	9			
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	56	1	1563	3	N	6				57
						2	4				7	9			
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	52	1	1523	3	N	3				60
						2	4				3	9			
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1474	3	N	12				72
						2	4				13	9			
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	55	1	1541	3	N	27				99
						30	9								
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1576	3	N	15				114
						17	9								
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	49	1	1494	3	N	12				126
						13	9								
12	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	55	1	1481	3	N	20				146
						22	9								
TOTAL GAS PROD:		15,953		TOTAL CONDENSATE PROD:				186							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	5656 - 6925					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	748	-0-	-337	-0-	20	1	726	3	N	-0-						166
						2	4										
02	1189 N	233	-0-	-956	-0-	6	1	225	3	N	-0-						166
						2	4										
03	899 N	565	-0-	-334	-0-	11	1	546	3	N	5						171
						2	4				6	9					
04	720 N	491	-0-	-229	-0-	5	1	481	3	N	4						175
						1	4				4	9					
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	881	3	N	-0-	4	5				171
						2	4										
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	882	3	N	31						202
						2	4				34	9					
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	15	1	902	3	N	-0-						202
						2	4										
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	15	1	936	3	N	15	191	1				26
						2	4				17	9					
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	22	1	1206	3	N	2	18	5				10
						2	9										
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	57	1	1739	3	N	3						13
						3	9										
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	29	1	1581	3	N	-0-						13
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	3	N	-0-						13
						61	4										

TOTAL GAS PROD: 11,937

TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	6910 - 6924
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	6924 - 8785	
01	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3		N	-0-		20	
02	2784 X	2616	-0-	-168	-0-	2616	3		N	-0-		20	
03	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2817	3		N	-0-		20	
04	2880 X	2711	-0-	-169	-0-	2711	3		N	-0-		20	
05	2883 X	2788	-0-	-95	-0-	2788	3		N	-0-	6	5	14
06	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2690	3		N	-0-		14	
07	2821 X	2750	-0-	-71	-0-	2750	3		N	-0-		14	
08	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3		N	-0-		14	
09	2700 X	2638	-0-	-62	-0-	2625	3	13	9	N		12	26
10	2790 X	2721	-0-	-69	-0-	2721	3		N	-0-		26	
11	2700 X	2635	-0-	-65	-0-	2635	3		N	-0-	4	5	22
12	2759 X	2701	-0-	-58	-0-	2701	3		N	-0-		22	

TOTAL GAS PROD: 32,699

TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6820 - 6876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	583	-0-	-316	-0-	9 1	572 3	N		-0-			91
						2 4							
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	8 1	492 3	N		-0-			91
						2 4							
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	11 1	590 3	N		-0-			91
						2 4							
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	4 1	552 3	N		-0-			91
						1 4							
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	9 1	562 3	N		-0-			91
						2 4							
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	10 1	548 3	N		-0-			91
						2 4							
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	13 1	544 3	N		-0-			91
						2 4							
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	11 1	548 3	N		-0-			91
						2 4							
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	8 1	515 3	N		-0-	4 5		87
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41 1	530 3	N		-0-			87
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	9 1	508 3	N		-0-			87
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	9 1	491 3	N		-0-			87
TOTAL GAS PROD:		6,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6882 - 6898
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N		-0-		79
02	1015 N	1012	-0-	-3	-0-	1012 3		N		-0-		79
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N		-0-		79
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N		-0-		79
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1108 3	2 9	N		2		81
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178 3	6 9	N		5		86
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198 3	1 9	N		1		87
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1177 3	4 9	N		4		91
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122 3		N		-0-		91
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153 3		N		-0-		91
11	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090 3		N		-0-	2 5	89
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067 3		N		-0-		89
TOTAL GAS PROD:		13,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MILLEDDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6672 - 6707
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
ODC		WELL #: 1759 U		RRCID -> 021946		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	43 1	2097 3	N	-0-				17
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	36 1	1735 3	N	-0-				17
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	35 1	1813 3	N	-0-				17
04	2070 N	1636	-0-	-434	-0-	15 1	1617 3	N	3				20
05	1891 N	1737	-0-	-154	-0-	28 1	1688 3	N	17				37
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	24 1	1556 3	N	10				47
07	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	22 1	1599 3	N	12				59
08	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	29 1	1578 3	N	10				69
09	1590 N	1424	-0-	-166	-0-	18 1	1406 3	N	-0-				69
10	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	47 1	1563 3	N	-0-				69
*11	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	18 1	1504 3	N	11				80
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	24 1	1586 3	N	-0-		1 5		79
TOTAL GAS PROD:						20,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		63			

ODC 'A'		WELL #: 1760 U		RRCID -> 021947		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:						-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	6969 -	7058
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	558 N	400	-0-	-158	-0-	6 1	386 3	N	5			60	
						2 4	6 9						
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	6 1	365 3	N	21			81	
						2 4	23 9						
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	6 1	390 3	N	20			101	
						2 4	22 9						
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	3 1	379 3	N	-0-			101	
						1 4							
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	7 1	418 3	N	121	190 1		32	
						2 4	133 9						
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7 1	407 3	N	22			54	
						2 4	24 9						
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	7 1	404 3	N	3			57	
						2 4	3 9						
08	558 N	448	-0-	-110	-0-	7 1	407 3	N	29			86	
						2 4	32 9						
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	6 1	391 3	N	32			118	
						35 9							
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35 1	403 3	N	30			148	
						33 9							
11	420 N	296	-0-	-124	-0-	8 1	288 3	N	-0-			148	
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	7 1	263 3	N	12			160	
						13 9							
TOTAL GAS PROD:		4,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		295							

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6751 -	6800
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	983	3	N	-0-		112
						2	4						
02	1015 N	656	-0-	-359	-0-	11	1	643	3	N	-0-		112
						2	4						
03	868 N	774	-0-	-94	-0-	10	1	755	3	N	6		118
						2	4						
04	960 N	777	-0-	-183	-0-	5	1	771	3	N	-0-		118
						1	4						
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	19	1	1144	3	N	-0-		118
						2	4						
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	3	N	3		121
						2	4						
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	22	1	1068	3	N	7		128
						2	4						
08	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	22	1	1062	3	N	6		134
						2	4						
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	22	1	1034	3	N	-0-		134
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	33	1	1071	3	N	2		136
						2	9						
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	23	1	1067	3	N	2		138
						2	9						
12	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	22	1	1048	3	N	5		143
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		11,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6934 - 7053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2263 X	1742	-0-	-521	-0-	54	1	1686	3	N	-0-	141
						2	4					
02	2117 X	1209	-0-	-908	-0-	27	1	1180	3	N	-0-	141
						2	4					
03	2232 X	1917	-0-	-315	-0-	35	1	1877	3	N	3	144
						2	4			3	9	
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	3	N	-0-	144
						1	4					
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	84	1	2507	3	N	11	155
						2	4			12	9	
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	75	1	2175	3	N	6	161
						2	4			7	9	
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	72	1	2168	3	N	10	171
						2	4			11	9	
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	98	1	2177	3	N	-0-	163
						2	4				8 5	
09	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	98	1	2009	3	N	-0-	163
10	2263 N	2232	-0-	-31	-0-	107	1	2119	3	N	5	168
						6	9					
11	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	79	1	2005	3	N	-0-	168
12	2170 N	1917	-0-	-253	-0-	71	1	1846	3	N	-0-	168
TOTAL GAS PROD:		24,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6326 - 6365	
01	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2		N	-0-	144	
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-	144	
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1559	2	150	9	N	136	121
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-	113 5	8
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-		8
06	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1551	2	22	9	N	20	28
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	N	4	32
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-		32
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-		32
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1820	2	52	9	N	47	79
11	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	1533	2		N	-0-		79
12	1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1354	2		N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		19,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6308 - 6334	
01	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3		N	-0-	-0-	
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-	-0-	
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3		N	-0-	-0-	
04	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	3		N	-0-	-0-	
05	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	3		N	-0-	-0-	
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	741	3		N	-0-	-0-	
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	3		N	-0-	-0-	
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3		N	-0-	-0-	
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-	-0-	
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-	-0-	
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	N	5	5
12	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3		N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		11,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)										CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED									
HAAR ET AL			//CONT.// 040798		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	57	1	2610	3	N	-0-			92
						2	4							
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	3	N	-0-			92
						2	4							
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	53	1	2513	3	N	-0-			92
						2	4							
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	23	1	2537	3	N	2			94
						1	4							
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	51	1	2457	3	N	-0-			94
						2	4							
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	70	1	2463	3	N	-0-			94
						2	4							
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	2403	3	N	-0-			94
						2	4							
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	55	1	2402	3	N	-0-			94
						2	4							
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	53	1	2248	3	N	14			108
						15	9							
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	59	1	2179	3	N	-0-			108
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	32	1	1748	3	N	-0-			108
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	3	N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		28,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

HENRY, A. W. -B-										CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
			WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924					
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			30
02	551 N	151	-0-	-400	-0-	151	3			N	-0-			30
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			30
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	192	3	4	9	N	4			34
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	270	3	11	9	N	10			44
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	N	8			52
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	3	6	9	N	5			57
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-			57
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	214	3	21	9	N	19			76
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			76
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3			79
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		2,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

RICHARDSON, V. W. -G-										CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
			WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886					
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	4			N	-0-			42
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	4			N	-0-			42
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			42
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			42
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			42
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			42
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			42
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			42
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	4	5	38
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			38
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					54		
02	406 N	372	-0-	-34	-0-	372	3			N	-0-					54		
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	418	3	17	9	N	15					69		
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					69		
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	N	3					72		
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	403	3	6	9	N	5					77		
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					81		
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					81		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	401	3	28	9	N	25					106		
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					106		
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	400	3	28	9	N	25					131		
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					131		
TOTAL GAS PROD:		4,899																TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

01	589 N	528	-0-	-61	-0-	13	1	513	3	N	-0-					128		
02	406 N	356	-0-	-50	-0-	2	4	5	1	349	3	N	-0-			128		
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	2	4	14	1	720	3	N	-0-			128		
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	8	1	604	3	N	5			133		
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	4	16	1	604	3	N	5			138		
06	1320 X	631	-0-	-689	-0-	2	4	20	1	606	3	N	3			141		
07	651 N	334	-0-	-317	-0-	2	4	2	4	315	3	N	3			144		
08	620 N	337	-0-	-283	-0-	14	1	19	1	316	3	N	-0-			144		
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	2	4	14	1	347	3	N	2			146		
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2	9	50	1	565	3	N	-0-			146		
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	13	4	26	1	642	3	N	-0-			146		
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	77	4	18	1	638	3	N	-0-			146		
TOTAL GAS PROD:		6,624				63	4											TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
COURSON -B- 16		WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	61	1	1362	3	N	-0-		124
						2	4						
02	1189 N	747	-0-	-442	-0-	36	1	709	3	N	-0-		124
						2	4						
03	1209 N	295	-0-	-914	-0-	7	1	286	3	N	-0-		124
						2	4						
04	1380 N	646	-0-	-734	-0-	12	1	633	3	N	-0-		124
						1	4						
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	837	3	N	-0-		124
						2	4						
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	3	N	1	12 5	113
						2	4						
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	3	N	-0-		113
						2	4						
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1522	3	N	15		128
						2	4						
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	48	1	1676	3	N	-0-		128
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	3	N	-0-		128
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	39	1	1584	3	N	-0-		128
12	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	35	1	1263	3	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		13,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	819	3	N	-0-		135
						2	4						
02	986 N	668	-0-	-318	-0-	15	1	651	3	N	-0-		135
						2	4						
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	22	1	874	3	N	-0-		135
						2	4						
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	9	1	833	3	N	11	137 1	9
						1	4						
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1056	3	N	-0-		9
						2	4						
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	26	1	990	3	N	-0-		9
						2	4						
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	992	3	N	5		14
						2	4						
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	31	1	1029	3	N	-0-		14
						2	4						
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	3	N	-0-		14
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	N	-0-		14
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	31	1	952	3	N	-0-		14
12	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	35	1	987	3	N	5		19
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		11,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6711 - 8105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6822 - 6885		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	19	1	1200	3	N	3			84
						2	4		3					
02	1682 N	655	-0-	-1027	-0-	9	1	644	3	N	-0-			84
						2	4							
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	20	1	1545	3	N	13			97
						2	4		14					
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	8	1	1377	3	N	7			104
						1	4		8					
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	25	1	1699	3	N	5			109
						58	4		6					
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	29	1	1757	3	N	16			125
						2	4		18					
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	28	1	1664	3	N	5			130
						2	4		6					
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	29	1	1721	3	N	7			137
						2	4		8					
09	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	27	1	1585	3	N	-0-			137
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	40	1	1678	3	N	20			157
						22	9							
11	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	27	1	1592	3	N	-0-	150	1	7
12	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	26	1	1409	3	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		18,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6840 - 6896
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	28 1	775 3	N	-0-			37
						2 4						
02	1131 N	283	-0-	-848	-0-	10 1	271 3	N	-0-			37
						2 4						
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	29 1	921 3	N	3			40
						2 4	3 9					
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	12 1	867 3	N	-0-			40
						1 4						
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	39 1	1292 3	N	4			44
						2 4	4 9					
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	29 1	960 3	N	5			49
						2 4	6 9					
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	34 1	989 3	N	3			52
						2 4	3 9					
08	1333 N	697	-0-	-636	-0-	22 1	670 3	N	3			55
						2 4	3 9					
09	990 N	873	-0-	-117	-0-	35 1	830 3	N	7	15 5		47
						8 9						
10	1023 N	860	-0-	-163	-0-	60 1	797 3	N	3			50
						3 9						
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32 1	674 3	N	-0-	1 5		49
12	899 N	615	-0-	-284	-0-	26 1	408 3	N	-0-			49
						181 4						
TOTAL GAS PROD:		10,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6976
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 3		N	-0-			-0-
02	1015 N	285	-0-	-730	-0-	285 3		N	-0-			-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 3		N	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	955	-0-	-215	-0-	955 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-			-0-
12	992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID -> 087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7077 -	7122	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	15	1	557	3	N	-0-		89
						2	4						
02	551 N	494	-0-	-57	-0-	11	1	481	3	N	-0-		89
						2	4						
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	582	3	N	-0-		89
						2	4						
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	6	1	562	3	N	-0-		89
						1	4						
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	N	-0-		89
						2	4						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	578	3	N	-0-		89
						2	4						
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	N	2		91
						2	4						
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	15	1	581	3	N	-0-		91
						2	4						
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	15	1	576	3	N	-0-		91
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	N	-0-	2 5	89
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	N	-0-		89
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	16	1	580	3	N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:		7,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID -> 087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6925 -	6990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	29	1	884	3	N	-0-		181
						2	4						
02	1131 N	467	-0-	-664	-0-	14	1	451	3	N	-0-		181
						2	4						
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	1013	3	N	-0-		181
						2	4						
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	13	1	926	3	N	7		188
						1	4						
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1133	3	N	4		192
						2	4						
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	999	3	N	9	183 1	18
						2	4						
07	992 N	966	-0-	-26	-0-	23	1	933	3	N	7		25
						2	4						
08	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	29	1	970	3	N	-0-		25
						2	4						
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	38	1	1052	3	N	-0-		25
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	3	N	15		40
						17	9						
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	35	1	997	3	N	-0-		40
12	1116 N	822	-0-	-294	-0-	25	1	785	3	N	-0-		40
						12	4						
TOTAL GAS PROD:		11,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	32	1	1180	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	1039	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1122	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1156	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	34	1	1262	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	36	1	1617	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	35	1	1752	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	27	1	981	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
09	1170 N	600	-0-	-570	-0-	17	1	583	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	954	-0-	-255	-0-	46	1	908	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	22	1	959	2	Y	-0-	-0-
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	992	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3		N	-0-	186
02	1334 N	920	-0-	-414	-0-	920	3		N	-0-	186
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-	186
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	3	2	9	N	2
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	3	11	9	N	10
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	3	4	9	N	4
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-
08	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	1234	3			N	-0-
09	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	1182	3			N	-0-
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1297	3	3	9	N	3
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-
*12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-	-0-
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	657	3		N	-0-	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-	-0-
04	870 N	715	-0-	-155	-0-	715	3		N	-0-	-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-	-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3		N	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-	-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-	-0-
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	3		N	-0-	-0-
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3		N	-0-	-0-
11	840 N	671	-0-	-169	-0-	671	3		N	-0-	-0-
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7604 -	8006
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3565 X	2555	-0-	-1010	-0-	212 1	2333 3		N	7			111
						2 4	8 9						
02	3335 X	2294	-0-	-1041	-0-	200 1	2018 3		N	67			178
						2 4	74 9						
03	3565 X	2313	-0-	-1252	-0-	203 1	2108 3		N	-0-			178
						2 4							
04	3090 X	1914	-0-	-1176	-0-	102 1	1800 3		N	10	5 5		183
						1 4	11 9						
05	2790 X	2266	-0-	-524	-0-	186 1	2035 3		N	39	17 5		205
						2 4	43 9						
06	2460 X	1886	-0-	-574	-0-	166 1	1681 3		N	34			239
						2 4	37 9						
07	2449 X	2234	-0-	-215	-0-	115 1	1916 3		N	183	190 1	158 5	74
						2 4	201 9						
08	2325 X	2195	-0-	-130	-0-	150 1	2043 3		N	-0-	10 5		64
						2 4							
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	189 1	2242 3		N	33			97
						36 9							
10	2263 X	851	-0-	-1412	-0-	94 1	757 3		N	-0-			97
11	2160 X	1006	-0-	-1154	-0-	61 1	930 3		N	14			111
						15 9							
*12	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	206 1	2343 3		N	22			133
						24 9							
TOTAL GAS PROD:		24,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		409							

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7065 -	7106
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 4			N	-0-			10
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4			N	-0-			10
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			10
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1			N	-0-	10 5		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 4828		RRCID -> 090611		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30 1	1477 3	N	-0-			34
						2 4						
02	1711 N	915	-0-	-796	-0-	25 1	888 3	N	-0-			34
						2 4						
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	35 1	1545 3	N	-0-			34
						2 4						
04	1470 N	1199	-0-	-271	-0-	10 1	1188 3	N	-0-			34
						1 4						
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	24 1	1468 3	N	-0-			34
						2 4						
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	25 1	1369 3	N	-0-			34
						2 4						
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	34 1	1631 3	N	-0-			34
						2 4						
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	37 1	1625 3	N	-0-			34
						2 4						
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	39 1	1576 3	N	-0-			34
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	61 1	1658 3	N	-0-			34
11	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	37 1	1552 3	N	-0-			34
						14 4						
12	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	38 1	1472 3	N	1			35
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		17,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HILL, SAM K.		WELL #: 2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6742 - 6858
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	115	1	2977	3	N	-0-	52
						3	4					
02	3335 X	3085	-0-	-250	-0-	117	1	2966	3	N	-0-	52
						2	4					
03	3565 X	3373	-0-	-192	-0-	105	1	3255	3	N	10	62
						2	4	11	9			
04	3300 X	2713	-0-	-587	-0-	59	1	2653	3	N	-0-	50
						1	4			12	5	
05	3286 X	3192	-0-	-94	-0-	121	1	3050	3	N	17	67
						2	4	19	9			
06	3270 X	3040	-0-	-230	-0-	135	1	2903	3	N	-0-	67
						2	4					
07	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	135	1	2903	3	N	10	77
						2	4	11	9			
08	3379 X	2820	-0-	-559	-0-	130	1	2688	3	N	-0-	77
						2	4					
09	3090 X	2541	-0-	-549	-0-	114	1	2410	3	N	15	92
						17	9					
10	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	122	1	2376	3	N	-0-	91
						1				1	5	
11	3030 X	2407	-0-	-623	-0-	104	1	2300	3	N	3	94
						3	9					
12	3038 X	1993	-0-	-1045	-0-	102	1	1844	3	N	-0-	94
						47	4					
TOTAL GAS PROD:		33,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	5754 - 7150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	220	1	1209	3	N	-0-	141
						4	4					
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	206	1	1258	3	N	-0-	141
						3	4					
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	213	1	1347	3	N	27	168
						3	4	30	9			
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	107	1	1384	3	N	-0-	168
						2	4					
05	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1475	3	3	4	N	-0-	155
						1493	3	3	4	N	10	165
06	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	11	9					
07	1550 N	1320	-0-	-230	-0-	1316	3	4	4	N	-0-	160
						12	9			5	5	
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1508	3	4	4	N	11	171
						12	9					
09	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-	171
						63	1	1550	3	N	10	181
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	11	9					
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-	15
						1539	3			N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		17,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3		N	-0-			17
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			17
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3		N	-0-			17
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3		N	-0-			17
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	3		N	-0-			17
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	3		N	-0-			17
07	651 N	333	-0-	-318	-0-	332	3	1 9	N	1			18
08	527 N	213	-0-	-314	-0-	213	3		N	-0-			18
09	540 N	163	-0-	-377	-0-	161	3	2 9	N	2			20
10	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3		N	-0-			20
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	3		N	-0-			20
12	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		4,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6930 - 6950	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	21 1	1026 3	N	-0-			57
						2 4						
02	1363 N	674	-0-	-689	-0-	15 1	657 3	N	-0-			57
						2 4						
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	33 1	1587 3	N	-0-			57
						2 4						
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	31 1	1311 3	N	-0-			57
						2 4						
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	40 1	1765 3	N	-0-			57
						2 4						
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	45 1	1627 3	N	14			71
						2 4						
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	31 1	1288 3	N	-0-			71
						2 4						
08	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	34 1	1557 3	N	16			87
						2 4						
09	1680 N	1459	-0-	-221	-0-	30 1	1429 3	N	-0-			87
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	60 1	1617 3	N	5			92
						6 9						
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	34 1	1541 3	N	4			96
						4 9						
12	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	31 1	1447 3	N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		17,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		866 N	866	-0-	-0-	31	1	833	3	N	-0-				32
						2	4								
02		814 N	814	-0-	-0-	27	1	785	3	N	-0-				32
						2	4								
03		868 N	857	-0-	-11	27	1	828	3	N	-0-				32
						2	4								
04		840 N	811	-0-	-29	13	1	797	3	N	-0-				32
						1	4								
05		868 N	818	-0-	-50	24	1	792	3	N	-0-				32
						2	4								
06		840 N	798	-0-	-42	26	1	770	3	N	-0-				32
						2	4								
07		837 N	824	-0-	-13	27	1	795	3	N	-0-	25	5		7
						2	4								
08		825 N	825	-0-	-0-	28	1	795	3	N	-0-				7
						2	4								
09		810 N	793	-0-	-17	26	1	767	3	N	-0-				7
10		861 N	861	-0-	-0-	51	1	786	3	N	22				29
						24	9								
11		810 N	785	-0-	-25	26	1	759	3	N	-0-				29
12		806 N	750	-0-	-56	23	1	727	3	N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:			9,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7188 - 7260
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1085 N	310	-0-	-775	-0-	4	1	286	3	N	16	160
						2	4	18	9			
02	464 N	82	-0-	-382	-0-	2	1	72	3	N	5	165
						2	4	6	9			
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	3	1	269	3	N	20	185
						2	4	22	9			
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	N	-0-	185
						1	4					
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	N	-0-	185
						2	4					
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	452	3	N	1	186
						2	4	1	9			
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	N	2	188
						2	4	2	9			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	525	3	N	1	171 1 18
						2	4	1	9			
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	5	1	534	3	N	-0-	18
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-	18
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	6	1	561	3	N	2	20
						2	9					
12	558 N	464	-0-	-94	-0-	5	1	459	3	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		5,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6942 - 8976
01	2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	1716	3		N	-0-		170
02	2581 X	1952	-0-	-629	-0-	1932	3	20	9	N	18	188
03	2511 X	2058	-0-	-453	-0-	2015	3	43	9	N	39	197 1 30
04	2430 X	1953	-0-	-477	-0-	1953	3		N	-0-	13 5	17
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2203	3	25	9	N	23	40
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2112	3	11	9	N	10	50
07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2083	3	4	9	N	4	54
08	2232 X	2209	-0-	-23	-0-	2178	3	31	9	N	28	82
09	2160 X	2148	-0-	-12	-0-	2116	3	32	9	N	29	111
10	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2207	3		N	-0-	22 5	89
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2070	3	27	4	N	66	155
						73	9					
12	2232 X	2109	-0-	-123	-0-	2109	3		N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		24,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	6738 - 6777
01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		146
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		146
03	155 X	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-		146
04	150 X	140	-0-	-10	-0-	130	3	10	9	N	9	155
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	14 5	141
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-		141
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-		141
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	148	3	32	9	N	29	170
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	42 5	128
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		128
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		128
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		1,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7014 - 8536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1116 N	742	-0-	-374	-0-	742 3			N	-0-		316
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1109 3	6	9	N	5		321
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-		321
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-		321
05		1178 N	802	-0-	-376	-0-	802 3			N	-0-	151 5	170
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1085 3	68	9	N	62	5	170
07		1054 N	998	-0-	-56	-0-	997 3		1	9	N		171
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	979 3	80	9	N	73		244
09		1080 N	748	-0-	-332	-0-	748 3			N	-0-	190 1	54
10		992 N	941	-0-	-51	-0-	919 3	22	9	N	20		74
11		1020 N	948	-0-	-72	-0-	948 3			N	-0-		74
*12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3			N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:		11,695				TOTAL CONDENSATE PROD:				161			

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	6929 - 7008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1643 N	1530	-0-	-113	-0-	54 1	1474	3	N	-0-		20
							2 4						
02		1537 N	1196	-0-	-341	-0-	34 1	1149	3	N	10		30
							2 4	11	9				
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	47 1	1552	3	N	10		40
							2 4	11	9				
04		1470 N	1441	-0-	-29	-0-	21 1	1408	3	N	10		50
							1 4	11	9				
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	52 1	1610	3	N	27		77
							2 4	30	9				
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	48 1	1549	3	N	24		101
							2 4	26	9				
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	48 1	1561	3	N	37		138
							2 4	41	9				
08		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	46 1	1600	3	N	33		171
							2 4	36	9				
09		1620 N	1616	-0-	-4	-0-	45 1	1545	3	N	24		195
							26	9					
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	70 1	1585	3	N	10		205
							11	9					
11		1620 N	1587	-0-	-33	-0-	50 1	1537	3	N	-0-		205
12		1674 N	1671	-0-	-3	-0-	58 1	1563	3	N	45	184 1	66
							50	9					
TOTAL GAS PROD:		18,974				TOTAL CONDENSATE PROD:				230			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COURSON -B- 14		WELL #:		14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6686 - 6716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	11 1	977 2	N	-0-					165
						2 4								
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	12 1	800 2	N	6					171
						2 4								
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	11 1	833 2	N	4					175
						2 4								
04	960 N	862	-0-	-98	-0-	5 1	856 2	N	-0-	4 5				171
						1 4								
05	868 N	771	-0-	-97	-0-	14 1	719 2	N	2					173
						36 4								
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	17 1	924 2	N	10					183
						2 4								
07	899 N	663	-0-	-236	-0-	13 1	648 2	N	-0-					183
						2 4								
08	744 N	631	-0-	-113	-0-	10 1	613 2	N	5	170 1				18
						2 4								
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	14 1	833 2	N	-0-					18
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	27 1	749 2	N	-0-					18
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	13 1	672 2	N	-0-	1 5				17
						181 4								
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	11 1	765 2	N	-0-					17
						76 4								
TOTAL GAS PROD:		9,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6923 - 6979		
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68 1	1057 2	Y	-0-			134		
						2 4								
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64 1	1050 2	Y	-0-			134		
						2 4								
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	91 1	1274 2	Y	-0-			134		
						2 4								
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	61 1	1239 2	Y	5			139		
						1 4								
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	67 1	1122 2	Y	-0-			139		
						2 4								
06	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	49 1	1065 2	Y	10			149		
						2 4								
07	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	59 1	1143 2	Y	-0-	1 5		148		
						2 4								
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	65 1	1172 2	Y	-0-			148		
						2 4								
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	75 1	1129 2	Y	3			151		
						3 9								
10	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	70 1	1037 2	Y	-0-			151		
11	1200 N	827	-0-	-373	-0-	22 1	554 2	Y	4	139 1		16		
						247 4								
12	1240 N	575	-0-	-665	-0-	15 1	560 2	Y	-0-			16		
TOTAL GAS PROD:		13,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2		RRCID -> 145536	COMPL. DATE 05/15/1993	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6969	- 7034			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	24	1	1452	3	N	-0-		34
						2	4						
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	44	1	2181	3	N	-0-		34
						2	4						
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	36	1	2109	3	N	-0-		34
						2	4						
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	28	1	1960	3	N	8		42
						1	4						
05	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	51	1	2274	3	N	8		50
						2	4						
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	69	1	2420	3	N	7		57
						2	4						
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	51	1	2097	3	N	5		62
						2	4						
08	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	48	1	2164	3	N	4		66
						2	4						
09	2490 N	2050	-0-	-440	-0-	45	1	2005	3	N	-0-	2 5	64
10	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	71	1	2054	3	N	5		69
						6	9						
11	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	77	1	2082	3	N	-0-		69
12	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	80	1	1976	3	N	42		111
						46	9						
TOTAL GAS PROD:		25,501		TOTAL CONDENSATE PROD:				79					

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 6730 - 6794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	N	-0-		39
						2	4						
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	487	3	N	-0-		39
						2	4						
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	465	3	N	-0-		39
						2	4						
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	4	1	429	3	N	-0-		39
						1	4						
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	6	1	398	3	N	-0-		39
						2	4						
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	438	3	N	-0-		39
						2	4						
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	430	3	N	-0-		39
						2	4						
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	428	3	N	-0-		39
						2	4						
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	N	-0-		39
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-	2 5	37
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	N	-0-		37
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	11	1	500	3	N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		5,753		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6686 - 6730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6622 - 6672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON -B- 14		WELL #:		34	RRCID ->	147471	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6728 - 6764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1349	3	N	-0-				128
						2	4								
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	928	3	N	-0-				128
						2	4								
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	24	1	947	3	N	-0-				128
						2	4								
04	1350 N	872	-0-	-478	-0-	13	1	858	3	N	-0-				128
						1	4								
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	N	-0-				128
						2	4								
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	3	N	-0-	2	5		126
						2	4								
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	3	N	2				128
						2	4								
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	26	1	1051	3	N	-0-	12	5		116
						2	4								
09	1260 N	1089	-0-	-171	-0-	24	1	1065	3	N	-0-				116
10	1209 N	987	-0-	-222	-0-	47	1	940	3	N	-0-				116
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	21	1	1076	3	N	-0-				116
						15	4								
12	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	21	1	965	3	N	-0-				116
						17	4								
TOTAL GAS PROD:		13,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

PAN PETRO (CLEVELAND)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		MCINTIRE W. B. -B-	//CONT.// 68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
					//CONT.// 040798		WELL #: 3	RRCID -> 147494	COMPL. DATE 11/04/1993	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 6685 - 6760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1278	2	N	-0-		188
						2	4						
02	1218 N	1211	-0-	-7	-0-	22	1	1187	2	N	-0-		188
						2	4						
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	20	1	1262	2	N	-0-		188
						2	4						
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	9	1	1221	2	N	-0-		188
						1	4						
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	20	1	1256	2	N	-0-	2 5	186
						2	4						
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1214	2	N	-0-		186
						2	4						
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	19	1	1238	2	N	-0-		186
						2	4						
08	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	18	1	1068	2	N	-0-		186
						2	4						
09	1230 N	637	-0-	-593	-0-	17	1	620	2	N	-0-		186
10	1271 N	43	-0-	-1228	-0-	14	1	29	2	N	-0-	163 1 5 5	18
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		18
12	651 N	52	-0-	-599	-0-	52	2			N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		10,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS ESTATE -D-				WELL #: 2	RRCID -> 147574	COMPL. DATE 11/27/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	673	3	N	-0-		156
						2	4						
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	640	3	N	-0-		156
						2	4						
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7	1	637	3	N	-0-		156
						2	4						
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	4	1	651	3	N	-0-		156
						1	4						
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	696	3	N	-0-		156
						2	4						
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	9	1	712	3	N	-0-		156
						2	4						
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	707	3	N	-0-		156
						2	4						
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	761	3	N	-0-		156
						2	4						
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	7	1	680	3	N	-0-		156
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	N	-0-	5 5	151
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	7	1	672	3	N	-0-		151
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	6	1	650	3	N	-0-		151
TOTAL GAS PROD:		8,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993				TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	819	2	Y	-0-			79
						2	4							
02	754 N	728	-0-	-26	-0-	20	1	706	2	Y	-0-			79
						2	4							
03	775 N	344	-0-	-431	-0-	21	1	318	2	Y	3			82
						2	4		3	9				
04	780 N	441	-0-	-339	-0-	10	1	430	2	Y	-0-			82
						1	4							
05	775 N	21	-0-	-754	-0-	19	1	2	4	Y	-0-			82
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	662	2	Y	-0-			82
						2	4							
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	729	2	Y	-0-			82
						2	4							
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	Y	-0-			82
						2	4							
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	697	2	Y	2			84
						2	9							
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	Y	-0-			84
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	715	2	Y	-0-			84
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	20	1	685	2	Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		7,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994				TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660				
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	2	4	N	2			133
						2	9							
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	4	N	-0-			133
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	4	N	-0-			133
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	4	N	-0-			133
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	633	2	2	4	N	-0-			133
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	4	N	-0-	2	5	131
07	713 N	560	-0-	-153	-0-	558	2	2	4	N	-0-			131
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	4	N	-0-			131
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-			131
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	N	-0-			131
						22	4							
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	486	2	211	4	N	-0-			131
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5	112	1	24
TOTAL GAS PROD:		7,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798														
LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7216 - 7262							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
*02		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
*03		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
*04		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
*05		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
*06		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
*07		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					97
*08		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
09		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	5			96
*10		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					96
11		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					96
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			92
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6606 - 6634							
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	N	17					146	
							2	4	19	9								
02	1044	N	925	-0-	-119	-0-	25	1	896	2	N	2					148	
							2	4	2	9								
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	28	1	1104	2	N	8					156	
							2	4	9	9								
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	17	1	1177	2	N	7					163	
							1	4	8	9								
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	2	N	-0-					163	
							2	4										
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	N	10					173	
							2	4	11	9								
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	42	1	1376	2	N	-0-					173	
							2	4										
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1315	2	N	-0-					173	
							2	4										
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	2	N	-0-					173	
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	8					181	
							9	9										
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	15	176	1			20	
							17	9										
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	43	1	1345	2	N	-0-					20	
TOTAL GAS PROD:				15,517				TOTAL CONDENSATE PROD:				67						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	3	N	-0-		111
						2	4						
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	932	3	N	-0-		111
						2	4						
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	3	N	-0-		111
						2	4						
04	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	19	1	992	3	N	-0-		111
						1	4						
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	37	1	980	3	N	-0-		111
						2	4						
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	3	N	-0-		111
						2	4						
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	3	N	-0-	3 5	108
						2	4						
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	28	1	962	3	N	8		116
						2	4						
09	1080 N	933	-0-	-147	-0-	33	1	900	3	N	-0-		116
10	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	50	1	950	3	N	-0-		116
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	3	N	-0-		116
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	39	1	814	3	N	-0-		116
TOTAL GAS PROD:		12,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	24	1	1092	3	N	-0-		124
						2	4						
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	25	1	1212	3	N	-0-		124
						2	4						
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	26	1	1287	3	N	-0-		124
						2	4						
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1508	3	N	-0-		124
						1	4						
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	3	N	-0-		124
						89	4						
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1472	3	N	-0-		124
						2	4						
07	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	27	1	1521	3	N	-0-		124
						2	4						
08	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	23	1	1232	3	N	-0-		124
						2	4						
09	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	25	1	1370	3	N	-0-		124
10	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	47	1	1395	3	N	2		126
						14	4						
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	20	1	1346	3	N	-0-		126
12	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	21	1	1259	3	N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		16,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7196 - 7280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	48	1	2380	3	N	-0-		116
						2	4						
02	2581 X	2402	-0-	-179	-0-	48	1	2352	3	N	-0-		116
						2	4						
03	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	49	1	2580	3	N	5		121
						2	4		6	9			
04	2670 X	2478	-0-	-192	-0-	24	1	2436	3	N	15		136
						1	4		17	9			
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	53	1	2598	3	N	5		141
						2	4		6	9			
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	54	1	2546	3	N	17		158
						2	4		19	9			
07	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	72	1	2286	3	N	3		161
						2	4		3	9			
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	64	1	2693	3	N	7		168
						2	4		8	9			
09	2610 X	2585	-0-	-25	-0-	51	1	2534	3	N	-0-		168
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	81	1	2655	3	N	14	169 1	13
						15	9						
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	79	1	2630	3	N	2		15
						17	4		2	9			
12	2759 X	2559	-0-	-200	-0-	81	1	2478	3	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		30,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6734 - 6790
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	91
						2	4					
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	4	N	-0-	91
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	4	N	-0-	91
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	4			N	-0-	91
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-	91
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-	91
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	91
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	91
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	91
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	9	N	3	94
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:		77				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7144 - 7256
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6692	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7234 - 7311
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	29 1	1352 3	N	-0-			121
						2 4						
02	1305 N	1204	-0-	-101	-0-	25 1	1175 3	N	2			123
						2 4	2 9					
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	29 1	1393 3	N	-0-			123
						2 4						
04	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	13 1	1231 3	N	-0-			123
						1 4						
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	27 1	1357 3	N	3			126
						2 4	3 9					
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	32 1	1376 3	N	7			133
						2 4	8 9					
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	28 1	1399 3	N	-0-	5 5		128
						2 4						
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30 1	1408 3	N	-0-			128
						2 4						
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	29 1	1322 3	N	-0-			128
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	51 1	1426 3	N	1			129
						1 9						
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	23 1	1289 3	N	5			134
						36 4	6 9					
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	25 1	1424 3	N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		16,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7108 - 7262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		222
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	1	189 1	34
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	559	3	7	9	6		40
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	627	3	22	9	20		60
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	621	3	81	4	16		76
						18	9					
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	755	3	9	9	8		84
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	809	3	41	9	37		121
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	15		136
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	731	3	17	9	15		151
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	758	3	33	9	30		181
11	780 N	645	-0-	-135	-0-	632	3	13	9	12	168 1	25
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3			-0-		25
TOTAL GAS PROD:		8,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		160						

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7250 - 7306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	279 N	84	-0-	-195	-0-	1	1	81	3	N	-0-	111
						2	4					
02	290 N	2	-0-	-288	-0-	2	4			N	-0-	111
03	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	4			N	-0-	111
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	4			N	-0-	111
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	111
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	111
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	111
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	111
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	111
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	111
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
TOTAL GAS PROD:		125		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6574 - 8531
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	25	1	1883	2	N	-0-	24
						2	4					
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	25	1	2008	2	N	-0-	24
						2	4					
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	24	1	2043	2	N	-0-	24
						2	4					
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	12	1	1941	2	N	1	25
						1	4	1	9			
05	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	23	1	1936	2	N	-0-	25
						2	4					
06	2010 N	1964	-0-	-46	-0-	24	1	1938	2	N	-0-	25
						2	4					
07	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	25	1	1975	2	N	-0-	25
						2	4					
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	28	1	1972	2	N	-0-	25
						2	4					
09	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	23	1	1882	2	N	-0-	25
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	35	1	1999	2	N	5	30
						6	9					
11	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	21	1	1888	2	N	-0-	30
12	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	24	1	1912	2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		23,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	24	1	808	3	N	-0-		116
						2	4						
02	1044 N	626	-0-	-418	-0-	17	1	607	3	N	-0-		116
						2	4						
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	24	1	998	3	N	5		121
						2	4				6	9	
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	13	1	967	3	N	3		124
						1	4				3	9	
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	36	1	1259	3	N	-0-		124
						2	4						
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	33	1	1050	3	N	4		128
						2	4				4	9	
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1071	3	N	10		138
						2	4				11	9	
08	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	29	1	1049	3	N	12		150
						2	4				13	9	
09	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	26	1	978	3	N	1		151
						1	9						
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	48	1	1048	3	N	-0-		151
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	26	1	1002	3	N	4	140 1	15
						4	9						
12	1054 N	878	-0-	-176	-0-	22	1	856	3	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		12,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	20	1	643	3	N	-0-		60
						2	4						
02	725 N	578	-0-	-147	-0-	18	1	558	3	N	-0-		60
						2	4						
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	N	-0-		60
						2	4						
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	1247	3	N	-0-		60
						1	4						
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	3	N	-0-	1 5	59
						2	4						
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	32	1	974	3	N	-0-		59
						2	4						
07	1302 N	998	-0-	-304	-0-	30	1	966	3	N	-0-	10 5	49
						2	4						
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	29	1	930	3	N	-0-		49
						2	4						
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	N	-0-		49
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	3	N	-0-		49
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	N	10		59
						190	4				11	9	
12	1085 N	923	-0-	-162	-0-	29	1	769	3	N	-0-		59
						125	4						
TOTAL GAS PROD:		11,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7182 - 7256		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	7	1	412	3	N	5		133
						2	4	6	9				
02	435 N	381	-0-	-54	-0-	7	1	371	3	N	1		134
						2	4	1	9				
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	9	1	412	3	N	-0-		134
						2	4						
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	4	1	382	3	N	-0-		134
						1	4						
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	8	1	375	3	N	7		141
						2	4	8	9				
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	459	3	N	9		150
						2	4	10	9				
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	484	3	N	5		155
						2	4	6	9				
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	414	3	N	-0-		155
						2	4						
09	480 N	360	-0-	-120	-0-	6	1	354	3	N	-0-		155
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	34	1	377	3	N	-0-	4 5	151
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	8	1	362	3	N	-0-		151
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	10	1	353	3	N	-0-		151
TOTAL GAS PROD:		4,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6876 - 6914
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID -> 157904	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6860	-		6888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	806 N	713	-0-	-93	-0-	41	1	670	3	N	-0-			20
						2	4							
02	754 N	625	-0-	-129	-0-	29	1	594	3	N	-0-			20
						2	4							
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	695	3	N	7			27
						2	4							
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	11	1	656	3	N	13			40
						1	4							
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	840	3	N	10			50
						2	4							
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	114	1	946	3	N	-0-			50
						2	4							
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	3	N	7			57
						2	4							
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	131	1	1154	3	N	5			62
						2	4							
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	143	1	1038	3	N	-0-			62
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	168	1	1138	3	N	5			67
						6	9							
11	1260 N	883	-0-	-377	-0-	89	1	794	3	N	-0-			67
12	1209 N	548	-0-	-661	-0-	27	1	521	3	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		11,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID -> 158304	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7214	-		7290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	10	1	890	3	N	-0-			165
						2	4							
02	870 N	494	-0-	-376	-0-	7	1	485	3	N	-0-			165
						2	4							
03	961 N	770	-0-	-191	-0-	9	1	759	3	N	-0-			165
						2	4							
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	4	1	905	3	N	-0-			165
						1	4							
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	11	1	931	3	N	-0-			165
						2	4							
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	14	1	904	3	N	-0-			165
						2	4							
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	14	1	921	3	N	-0-			165
						2	4							
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	11	1	890	3	N	-0-			165
						2	4							
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	17	1	859	3	N	-0-			165
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	50	1	874	3	N	-0-	5	5	160
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	25	1	806	3	N	-0-			160
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	23	1	845	3	N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		10,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7124 - 7463	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	88	1	1382	3	N	7		143
						2	4		8	9			
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1047	3	N	-0-		143
						2	4						
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	3	N	-0-		143
						2	4						
04	1440 N	1024	-0-	-416	-0-	12	1	1011	3	N	-0-		143
						1	4						
05	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	28	1	1039	3	N	-0-		143
						2	4						
06	1230 N	947	-0-	-283	-0-	23	1	922	3	N	-0-		143
						2	4						
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	36	1	1139	3	N	1		144
						2	4		1	9			
08	2635 N	1134	-0-	-1501	-0-	34	1	1098	3	N	-0-		144
						2	4						
09	960 N	781	-0-	-179	-0-	31	1	749	3	N	1	22 5	123
						1	9						
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	3	N	23		146
						25	9						
11	1110 N	853	-0-	-257	-0-	32	1	819	3	N	2		148
						2	9						
12	868 N	865	-0-	-3	-0-	55	1	810	3	N	-0-		148
TOTAL GAS PROD:		12,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6584 - 8540	
01	1736 N	1224	-0-	-512	-0-	24	1	1198	2	N	-0-	-0-	
						2	4						
02	1334 N	1162	-0-	-172	-0-	25	1	1135	2	N	-0-	-0-	
						2	4						
03	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	23	1	1143	2	N	-0-	-0-	
						2	4						
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	13	1	1161	2	N	-0-	-0-	
						1	4						
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	26	1	1286	2	N	-0-	-0-	
						2	4						
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1318	2	N	-0-	-0-	
						2	4						
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	N	-0-	-0-	
						2	4						
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	28	1	1354	2	N	-0-	-0-	
						2	4						
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	27	1	1329	2	N	-0-	-0-	
						49	1	1274	2	N	-0-	-0-	
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	20	1	1110	2	N	-0-	-0-	
						20	1	1110	2	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1130	-0-	-220	-0-	29	1	1255	2	N	-0-	-0-	
						29	1	1255	2	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-								
TOTAL GAS PROD:		15,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6565 - 6605			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	711	-0-	711	711	711	3			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	844	-0-	844	1555	844	3			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	859	-0-	859	2414	859	3			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	840	-0-	840	3254	840	3			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3254					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3254					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3254					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3254					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6892 - 6961			
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	916	3	N	-0-			7
						2	4							
02	1189 N	592	-0-	-597	-0-	12	1	578	3	N	-0-			7
						2	4							
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	3	N	6			13
						2	4				7			
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	10	1	1082	3	N	-0-			13
						1	4							
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	32	1	1419	3	N	-0-			13
						2	4							
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	3	N	7			20
						2	4				8			
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	1217	3	N	4			24
						2	4				4			
08	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	26	1	1270	3	N	-0-	4	5	20
						2	4							
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	24	1	1206	3	N	-0-			20
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1215	3	N	10			30
						11	9							
11	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	28	1	1071	3	N	-0-			30
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		13,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6950 - 7002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	16	1	598	3	N	-0-		74
						2	4						
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	24	1	663	3	N	-0-		74
						2	4						
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	27	1	694	3	N	-0-		74
						2	4						
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	N	-0-		74
						1	4						
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	17	1	726	3	N	-0-	14 5	60
						2	4						
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	N	-0-		60
						2	4						
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	810	3	N	2		62
						2	4						
08	744 N	569	-0-	-175	-0-	18	1	549	3	N	-0-		62
						2	4						
09	720 N	506	-0-	-214	-0-	13	1	493	3	N	-0-		62
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	40	1	769	3	N	2		64
						1	4						
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	11	1	660	3	N	-0-		64
*12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	14	1	1574	3	N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		9,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6854 - 6916	
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	4		N	-0-		27
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		27
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	4		N	-0-		27
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4		N	-0-		27
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-	7 5	20
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		20
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		20
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		20
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		20
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-		20
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6638 - 6664	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		85
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-		85
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3		N	-0-		85
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-		85
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-		85
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		85
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	3		N	-0-	15 5	70
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3		N	-0-		70
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	650	3	18 9	N	-16		86
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3		N	-0-		86
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3		N	-0-		86
12	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	3		N	-0-	16 5	70
TOTAL GAS PROD:		8,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6891 - 6906			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1433	-0-	-365	-0-	1433	3			N	-0-			34
02		1247 N	1243	-0-	-4	-0-	1243	3			N	-0-			34
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			34
04		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1347	3			N	-0-			34
05		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-			34
06		1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-			34
07		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			N	-0-			34
08		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-			34
09		1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1251	3	6	9	N	5			39
10		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-			39
11		1290 N	1164	-0-	-126	-0-	1164	3			N	-0-			39
12		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	3			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:				15,638		TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6946 - 7017			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	847	-0-	-83	-0-	26	1	819	3	N	-0-			77
							2	4							
02		928 N	650	-0-	-278	-0-	19	1	629	3	N	-0-			77
							2	4							
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	N	-0-			77
							2	4							
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	882	3	N	10			87
							1	4							
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1015	3	N	4			91
							2	4							
06		960 N	937	-0-	-23	-0-	23	1	901	3	N	10			101
							2	4							
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	N	3			104
							2	4							
08		1054 N	907	-0-	-147	-0-	24	1	877	3	N	4			108
							2	4							
09		930 N	861	-0-	-69	-0-	22	1	832	3	N	6			114
							7	9							
10		1054 N	881	-0-	-173	-0-	55	1	826	3	N	-0-			114
11		870 N	831	-0-	-39	-0-	31	1	800	3	N	-0-			114
12		899 N	831	-0-	-68	-0-	29	1	802	3	N	-0-	1	5	113
TOTAL GAS PROD:				10,728		TOTAL CONDENSATE PROD:						37			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	29	1	1020	3	N	-0-		81
						2	4						
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	22	1	841	3	N	20		101
						2	4	22	9				
03	1643 N	1165	-0-	-478	-0-	19	1	1033	3	N	101		202
						2	4	111	9				
04	1020 N	782	-0-	-238	-0-	8	1	709	3	N	58	188 1	72
						1	4	64	9				
05	961 N	203	-0-	-758	-0-	2	1	197	3	N	2		74
						2	4	2	9				
06	1140 N	10	-0-	-1130	-0-	2	4	8	9	N	7		81
07	837 N	5	-0-	-832	-0-	2	4	3	9	N	3		84
08	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	4			N	-0-		84
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	8		92
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-		92
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		4,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		199					

MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	198	3	N	4		64
						2	4	4	9				
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	N	-0-		64
						2	4						
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	5		69
						2	4	6	9				
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	2		71
						1	4	2	9				
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-		71
						2	4						
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	8	1	210	3	N	-0-		71
						2	4						
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	8	1	215	3	N	3		74
						2	4	3	9				
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	8	1	212	3	N	-0-		74
						2	4						
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	7	1	200	3	N	-0-		74
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	209	3	N	-0-		74
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-		74
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:		2,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID -> 159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	19	1	754	3	N	-0-			86
						2	4							
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	N	-0-			86
						2	4							
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	786	3	N	3			89
						2	4							
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	786	3	N	3			92
						1	4							
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	844	3	N	-0-			92
						2	4							
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	781	3	N	4			96
						2	4							
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	17	1	794	3	N	38			134
						2	4							
08	868 N	782	-0-	-86	-0-	20	1	760	3	N	-0-			134
						2	4							
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	21	1	966	3	N	4			138
						4	9							
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	956	3	N	-0-			138
						17	4							
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	23	1	1111	3	N	-0-			138
*12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	29	1	1146	3	N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		10,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

REED		WELL #:		3	RRCID -> 159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 - 6666			
01	2573 X	1708	-0-	-865	-0-	65	1	1641	3	N	-0-			55
						2	4							
02	2204 X	1212	-0-	-992	-0-	68	1	1142	3	N	-0-			55
						2	4							
03	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	71	1	2202	3	N	-0-			55
						2	4							
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	45	1	2136	3	N	2			57
						1	4							
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	63	1	2045	3	N	-0-			57
						2	4							
06	2190 X	1926	-0-	-264	-0-	57	1	1867	3	N	-0-			57
						2	4							
07	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	64	1	2168	3	N	-0-			57
						2	4							
08	2263 X	2056	-0-	-207	-0-	64	1	1990	3	N	-0-			57
						2	4							
09	2190 X	1851	-0-	-339	-0-	54	1	1797	3	N	-0-			57
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	90	1	2144	3	N	-0-			57
11	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	80	1	2193	3	N	-0-			54
12	2232 X	2181	-0-	-51	-0-	81	1	2100	3	N	-0-	3 5		54
TOTAL GAS PROD:		24,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID -> 162225	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7204 - 7273				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	10	1	658	3	N	-0-		101
						2	4						
02	696 N	567	-0-	-129	-0-	7	1	558	3	N	-0-		101
						2	4						
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	9	1	661	3	N	5		106
						2	4	6	9				
04	660 N	451	-0-	-209	-0-	4	1	444	3	N	2		108
						1	4	2	9				
05	620 N	301	-0-	-319	-0-	10	1	288	3	N	1		109
						2	4	1	9				
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	907	3	N	-0-		109
						2	4						
07	465 N	249	-0-	-216	-0-	9	1	238	3	N	-0-		109
						2	4						
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	N	-0-		109
						2	4						
09	930 N	450	-0-	-480	-0-	29	1	421	3	N	-0-		109
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-		109
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	5	1	165	3	N	-0-		109
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	14	1	265	3	N	-0-		109
						16	4						
TOTAL GAS PROD:		5,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID -> 163376	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6740 - 6904				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	3	N	-0-		161
						2	4						
02	1247 N	579	-0-	-668	-0-	15	1	562	3	N	-0-		161
						2	4						
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	24	1	1122	3	N	10		171
						2	4	11	9				
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	13	1	1138	3	N	4		175
						1	4	4	9				
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	3	N	3		178
						2	4	3	9				
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	41	1	1138	3	N	12		190
						2	4	13	9				
07	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	33	1	1079	3	N	8		198
						2	4	9	9				
08	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	38	1	1147	3	N	-0-		198
						2	4						
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	33	1	1072	3	N	40	179 1	59
						44	9						
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	3	N	-0-	32 5	27
11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	30	1	1104	3	N	-0-		27
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	40	1	1108	3	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		13,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BRAINARD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 163498	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6650	-	6670			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	9 1	1225 2	N	-0-				28
						2 4							
02	1189 N	1139	-0-	-50	-0-	10 1	1127 2	N	-0-				28
						2 4							
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	11 1	1285 2	N	-0-				28
						2 4							
04	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	5 1	1181 2	N	-0-				28
						1 4							
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	9 1	1221 2	N	-0-				28
						2 4							
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	9 1	1132 2	N	8				36
						2 4							
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	9 1	1173 2	N	2				38
						2 4							
08	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	8 1	1107 2	N	-0-				38
						2 4							
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	13 1	1751 2	N	-0-				38
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	31 1	1644 2	N	-0-				38
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	19 1	1491 2	N	26				64
						29 9							
12	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	18 1	1395 2	N	-0-				64
TOTAL GAS PROD:		15,938				TOTAL CONDENSATE PROD:				36			

BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID -> 164466	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6606	-	8522			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	918	-0-	-508	-0-	26 1	890 2	N	-0-				59
						2 4							
02	1653 X	893	-0-	-760	-0-	27 1	864 2	N	-0-				59
						2 4							
03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	77 1	3274 2	N	-0-				59
						2 4							
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	39 1	2934 2	N	-0-	32 5			27
						1 4							
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	93 1	2975 2	N	-0-				27
						2 4							
06	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	97 1	2768 2	N	-0-				27
						2 4							
07	3348 X	2002	-0-	-1346	-0-	60 1	1938 2	N	2				29
						2 4							
08	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	77 1	2485 2	N	-0-				29
						2 4							
09	2970 X	1505	-0-	-1465	-0-	43 1	1462 2	N	-0-				29
10	3069 X	2529	-0-	-540	-0-	100 1	2429 2	N	-0-				29
11	2880 X	2614	-0-	-266	-0-	94 1	2520 2	N	-0-				29
12	2573 X	2354	-0-	-219	-0-	90 1	2248 2	N	-0-				29
						16 4							
TOTAL GAS PROD:		27,643				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6736 - 6814	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	67 1	1469 3	N	-0-				27
02	1653 N	1248	-0-	-405	-0-	38 1	1208 3	N	-0-				27
03	1674 N	1282	-0-	-392	-0-	43 1	1237 3	N	-0-				27
04	1500 N	1084	-0-	-416	-0-	30 1	1053 3	N	-0-	10 5			17
05	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	31 1	1016 3	N	-0-	4 5			13
06	1230 N	865	-0-	-365	-0-	23 1	834 3	N	5				18
07	1116 N	903	-0-	-213	-0-	20 1	877 3	N	4				22
08	1054 N	933	-0-	-121	-0-	17 1	914 3	N	-0-				22
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	15 1	869 3	N	17				39
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41 1	906 3	N	8				47
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	14 1	864 3	N	2				49
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	16 1	891 3	N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:		12,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6890 - 6946
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6656 - 8668
01	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1950 2	9 9	N	8			92
02	1943 N	1750	-0-	-193	-0-	1739 2	11 9	N	10			102
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2136 2	2 9	N	2			104
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			104
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1991 2	6 9	N	5			109
06	2070 N	1971	-0-	-99	-0-	1963 2	8 9	N	7	20 5		96
07	2108 N	1797	-0-	-311	-0-	1797 2		N	-0-			96
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-			96
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			96
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-	96 5		-0-
11	2220 N	1940	-0-	-280	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6354 - 8186
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6932 - 6988
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	28 1	1143 3		N	-0-		30
						2 4						
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	24 1	992 3		N	-0-		30
						2 4						
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	24 1	1037 3		N	17		47
						2 4	19 9					
04	1140 N	985	-0-	-155	-0-	12 1	961 3		N	10		57
						1 4	11 9					
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	29 1	1095 3		N	3		60
						2 4	3 9					
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	29 1	1012 3		N	21		81
						2 4	23 9					
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	29 1	1011 3		N	5		86
						2 4	6 9					
08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	30 1	969 3		N	-0-		86
						2 4						
09	1080 N	952	-0-	-128	-0-	28 1	912 3		N	11		97
						12 9						
10	1054 N	967	-0-	-87	-0-	54 1	907 3		N	5		102
						6 9						
11	960 N	889	-0-	-71	-0-	26 1	863 3		N	-0-		102
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	28 1	855 3		N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		12,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID -> 168843	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7016 - 7074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	12 1	807 3	N	-0-			71
						2 4						
02	899 N	274	-0-	-625	-0-	5 1	267 3	N	-0-			71
						2 4						
03	1023 N	819	-0-	-204	-0-	22 1	792 3	N	3			74
						2 4						
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	10 1	797 3	N	-0-			74
						1 4						
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	22 1	864 3	N	12			86
						2 4						
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	24 1	756 3	N	-0-			86
						2 4						
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	24 1	772 3	N	-0-			86
						2 4						
08	899 N	801	-0-	-98	-0-	25 1	774 3	N	-0-	5 5		81
						2 4						
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	24 1	749 3	N	-0-			81
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	776 3	N	3			84
						3 9						
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	22 1	767 3	N	-0-			84
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	34 1	825 3	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		9,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID -> 170089	COMPL. DATE 05/20/1998	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 7086 - 7106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	2 1	143 3	N	4			29
						2 4						
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	3 1	177 3	N	-0-			29
						2 4						
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	167 3	N	-0-			29
						2 4						
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	2 1	141 3	N	-0-			29
						1 4						
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	6 1	149 3	N	-0-			29
						2 4						
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	4 1	19 3	N	-0-			29
						2 4						
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	5 1	117 3	N	-0-			29
						2 4						
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	6 1	111 3	N	-0-			29
						2 4						
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-			29
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	33 1	105 3	N	-0-	2 5		27
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 3	N	-0-			27
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 - 8278		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	32	1	1382	3	N	3			30
						2	4		3					
02	1624 N	1334	-0-	-290	-0-	30	1	1302	3	N	-0-			30
						2	4							
03	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	28	1	1498	3	N	10			40
						2	4		11					
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	14	1	1490	3	N	-0-			40
						1	4							
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	31	1	1564	3	N	19			59
						2	4		21					
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	2177	3	N	-0-			59
						2	4							
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	3	N	12			71
						2	4		13					
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	44	1	1673	3	N	15			86
						2	4		17					
09	2220 N	1558	-0-	-662	-0-	40	1	1507	3	N	10			96
						11	9							
10	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	63	1	1502	3	N	5			101
						6	9							
11	1680 N	1360	-0-	-320	-0-	33	1	1247	3	N	-0-			101
						80	4							
*12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	48	1	1862	3	N	3			104
						139	4		3					
TOTAL GAS PROD:		19,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6548 - 6568
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	26	1	988	3	N	-0-			42
						2	4							
02	1363 N	684	-0-	-679	-0-	17	1	665	3	N	-0-			42
						2	4							
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1218	3	N	-0-			42
						2	4							
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	12	1	1139	3	N	-0-	8 5		34
						1	4							
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	36	1	1453	3	N	16			50
						2	4							
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	3	N	10			60
						2	4							
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	3	N	-0-			60
						2	4							
08	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	32	1	1310	3	N	-0-			60
						2	4							
09	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	28	1	1218	3	N	-0-			60
10	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	54	1	1270	3	N	-0-			60
*11	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	28	1	1198	3	N	16			76
						18	9							
12	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	31	1	1142	3	N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		14,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960					
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	651	3	1	9	N	1			171
02	754 N	455	-0-	-299	-0-	455	3			N	-0-			171
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			171
04	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-			171
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			171
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	N	7			178
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	810	3	6	9	N	5			183
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			183
09	870 N	797	-0-	-73	-0-	787	3	10	9	N	9			192
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	178 1	6 5	8
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			8
12	837 N	793	-0-	-44	-0-	778	3	15	9	N	14			22
TOTAL GAS PROD:		8,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			36					



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	37	1	1235	3	N	-0-		160
						2	4						
02	1392 N	1076	-0-	-316	-0-	30	1	1044	3	N	-0-		160
						2	4						
03	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	32	1	1189	3	N	-0-		160
						2	4						
04	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	16	1	1112	3	N	-0-		160
						1	4						
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1273	3	N	-0-		160
						2	4						
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43	1	1283	3	N	-0-		160
						2	4						
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1266	3	N	8		168
						2	4						
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	35	1	1288	3	N	-0-	24 5	144
						2	4						
09	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	34	1	1245	3	N	-0-		144
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	3	N	-0-		144
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	36	1	1226	3	N	-0-		144
12	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	43	1	1172	3	N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:		15,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6308 - 6358	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BUZZARD-COLLARD		WELL #: 2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	42	1	1449	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	36	1	1314	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	40	1	1421	3	N	-0-		-0-
						2	4						
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1911	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1775	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	54	1	1625	3	N	3		3
						2	4		3	9			
07	2046 N	1680	-0-	-366	-0-	53	1	1625	3	N	-0-		3
						2	4						
08	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	53	1	1592	3	N	-0-		3
						2	4						
09	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	45	1	1322	3	N	-0-		3
10	1674 N	1443	-0-	-231	-0-	66	1	1377	3	N	-0-		3
11	1590 N	1397	-0-	-193	-0-	46	1	1342	3	N	-0-		3
						9	4						
12	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	45	1	1327	3	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		18,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

MORRIS -B-		WELL #: 6761		RRCID -> 182756		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300				
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	N	-0-		129
						2	4						
02	290 N	259	-0-	-31	-0-	3	1	254	3	N	-0-		129
						2	4						
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	N	-0-		129
						2	4						
04	330 N	225	-0-	-105	-0-	1	1	223	3	N	-0-		129
						1	4						
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	4	1	203	3	N	-0-		129
						2	4						
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	5	1	176	3	N	-0-		129
						2	4						
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	N	-0-	3 5	126
						2	4						
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	300	3	N	-0-	5 5	121
						2	4						
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	3	N	-0-		121
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	N	2		123
						2	9						
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	7	1	253	3	N	-0-		123
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:		2,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7248 - 7288
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2108 N	1826	-0-	-282	-0-	215	1	1588	3	N	19	116
						2	4	21	9			
02	1827 N	1609	-0-	-218	-0-	199	1	1358	3	N	45	161
						2	4	50	9			
03	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	202	1	1346	3	N	7	168
						2	4	8	9			
04	1770 N	1476	-0-	-294	-0-	104	1	1330	3	N	37	205
						1	4	41	9			
05	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	208	1	1349	3	N	15	34
						2	4	17	9		186 1	
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	209	1	1325	3	N	30	64
						2	4	33	9			
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	209	1	1319	3	N	27	91
						2	4	30	9			
08	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	214	1	1307	3	N	17	108
						2	4	19	9			
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	199	1	1285	3	N	30	138
						33	9					
10	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	205	1	1275	3	N	-0-	138
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	198	1	1194	3	N	33	171
						36	9					
12	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	206	1	1248	3	N	31	202
						34	9					
TOTAL GAS PROD:		18,629		TOTAL CONDENSATE PROD:						291		

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6908 - 6983
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	3	N	-0-	35
						2	4					
02	2001 N	1050	-0-	-951	-0-	24	1	1024	3	N	-0-	35
						2	4					
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	32	1	1248	3	N	5	40
						2	4	6	9			
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	11	1	1319	3	N	5	45
						1	4	6	9			
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	32	1	1441	3	N	2	47
						2	4	2	9			
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	1304	3	N	17	64
						2	4	19	9			
07	1395 N	1190	-0-	-205	-0-	35	1	1147	3	N	5	69
						2	4	6	9			
08	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	56	1	1419	3	N	7	76
						2	4	8	9			
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	N	5	81
						6	9					
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	3	N	-0-	76
						13	4				5 5	
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	36	1	1164	3	N	-0-	76
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	42	1	1216	3	N	3	79
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		15,704		TOTAL CONDENSATE PROD:						49		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6827 - 6880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	46	1	1373	3	N	-0-		180
						2	4						
02	1711 N	809	-0-	-902	-0-	21	1	786	3	N	-0-		180
						2	4						
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	41	1	1553	3	N	8		188
						2	4		9	9			
04	1380 N	1212	-0-	-168	-0-	16	1	1180	3	N	14		202
						1	4		15	9			
05	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	4			N	-0-		202
06	1560 N	182	-0-	-1378	-0-	61	1	106	3	N	12	190 1	24
						2	4		13	9			
07	1240 N	222	-0-	-1018	-0-	220	1	2	4	N	-0-		24
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	4	N	-0-		24
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-	24 5	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	1			N	-0-		-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	1			N	-0-		-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6787 - 6841	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	57	1	1439	3	N	-0-		12
						2	4						
02	1566 N	899	-0-	-667	-0-	34	1	863	3	N	-0-		12
						2	4						
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1663	3	N	-0-		12
						2	4						
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	26	1	1417	3	N	-0-		12
						1	4						
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	3	N	8		20
						2	4		9	9			
06	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	39	1	1407	3	N	-0-		20
						2	4						
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	3	N	-0-		20
						2	4						
08	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	38	1	1480	3	N	-0-		20
						2	4						
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	29	1	1413	3	N	-0-		20
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	3	N	4		24
						4	9						
11	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	30	1	1396	3	N	-0-		24
12	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	32	1	1410	3	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		17,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6484 - 6502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	11 1	381 3	N	-0-				10
						2 4							
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	14 1	409 3	N	-0-				10
						2 4							
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	16 1	435 3	N	-0-				10
						2 4							
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9 1	426 3	N	-0-				10
						1 4							
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	16 1	454 3	N	-0-				10
						2 4							
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16 1	440 3	N	2				12
						2 4							
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	19 1	492 3	N	-0-	7 5			5
						2 4							
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	52 1	678 3	N	-0-				5
						2 4							
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	69 1	406 3	N	-0-				5
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	127 1	994 3	N	-0-				5
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	63 1	741 3	N	-0-				5
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	95 1	833 3	N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		7,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5	RRCID ->	186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6954 - 7030
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	20 1	922 3	N	-0-			296
						2 4						
02	1131 N	1012	-0-	-119	-0-	19 1	961 3	N	27			323
						2 4						
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	19 1	1119 3	N	20	192 1		151
						2 4						
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	10 1	1082 3	N	61			212
						1 4						
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	25 1	1262 3	N	6			218
						2 4						
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	23 1	1209 3	N	27			245
						2 4						
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	24 1	1179 3	N	15			260
						2 4						
08	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	23 1	1200 3	N	52	183 1		129
						2 4						
09	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	23 1	1154 3	N	24			153
						26 9						
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	52 1	1171 3	N	13			166
						14 9						
*11	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	21 1	1034 3	N	37			203
						41 9						
12	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	27 1	1157 3	N	14			217
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		14,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		296						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	550	-0-	-814	-0-	24	1	524	3	N	-0-		59
						2	4						
02	1247 N	817	-0-	-430	-0-	24	1	791	3	N	-0-		59
						2	4						
03	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	23	1	1051	3	N	-0-		59
						2	4						
04	540 N	434	-0-	-106	-0-	5	1	428	3	N	-0-		59
						1	4						
05	868 N	388	-0-	-480	-0-	15	1	371	3	N	-0-		59
						2	4						
06	1050 N	427	-0-	-623	-0-	25	1	400	3	N	-0-		59
						2	4						
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	537	3	N	-0-		59
						2	4						
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	578	3	N	-0-		59
						2	4						
09	420 N	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	3	N	-0-		59
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	50	1	428	3	N	-0-	7 5	52
11	570 N	388	-0-	-182	-0-	8	1	380	3	N	-0-		52
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	985	3	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		7,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-		99	
						2	4							
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-		99	
						2	4							
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-		99	
						2	4							
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	N	-0-		99	
						1	4							
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-		99	
						2	4							
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	14	1	260	3	N	-0-	8 5	91	
						2	4							
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	12	1	231	3	N	-0-		91	
						2	4							
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	12	1	239	3	N	-0-		91	
						2	4							
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	3	N	-0-		91	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	40	1	237	3	N	-0-		91	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-	3	94	
						3	9							
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-		94	
TOTAL GAS PROD:		3,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		1	RRCID -> 189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6959 - 6981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3	N	-0-		60
02		87 N	49	-0-	-38	-0-	49 3	N	-0-		60
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-		60
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		60
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		60
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		60
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	46 3	13 9	N	12	72
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-	72
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-	72
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	72
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-	72
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	72
TOTAL GAS PROD:			652				TOTAL CONDENSATE PROD:			12	

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID -> 195395	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7072 - 9284		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	2985	-0-	-1169	-0-	44 1	2939 3	N	-0-	160
							2 4				
02		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	60 1	3989 3	N	21	181
							2 4	23 9			
03		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	59 1	4031 3	N	19	185 1
							2 4	21 9			
04		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	30 1	3770 3	N	5	20
							1 4	6 9			
05		4340 X	4026	-0-	-314	-0-	67 1	3957 3	N	-0-	20
							2 4				
06		4200 X	3857	-0-	-343	-0-	68 1	3761 3	N	24	44
							2 4	26 9			
07		4340 X	3899	-0-	-441	-0-	67 1	3805 3	N	23	67
							2 4	25 9			
08		4123 X	3844	-0-	-279	-0-	67 1	3775 3	N	-0-	67
							2 4				
09		3900 X	3685	-0-	-215	-0-	62 1	3586 3	N	34	101
							37 9				
10		4030 X	3697	-0-	-333	-0-	80 1	3617 3	N	-0-	101
11		3870 X	3581	-0-	-289	-0-	61 1	3520 3	N	-0-	101
12		3906 X	3633	-0-	-273	-0-	61 1	3572 3	N	-0-	101
TOTAL GAS PROD:			45,201				TOTAL CONDENSATE PROD:			126	

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
MORRIS "B"				WELL #: 8	RRCID -> 196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 7250	-	7326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	8	1	446	3	N	-0-				176	
						2	4									
02	493 N	440	-0-	-53	-0-	7	1	431	3	N	-0-				176	
						2	4									
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	492	3	N	-0-				176	
						2	4									
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	464	3	N	-0-				176	
						1	4									
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	476	3	N	-0-				176	
						2	4									
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	7	1	463	3	N	-0-				176	
						2	4									
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	7	1	474	3	N	5				181	
						2	4	6	9							
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	7	1	477	3	N	-0-				181	
						2	4									
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	6	1	457	3	N	12				193	
						13	9									
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	-0-	157	1	6	5	30
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	6	1	453	3	N	-0-				30	
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	7	1	451	3	N	-0-				30	
TOTAL GAS PROD:		5,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

DODSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 199532	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672	-	6792				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON "B" 14				WELL #: 61	RRCID -> 203253	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600	-	8607				
01	2852 X	2068	-0-	-784	-0-	2068	2			N	-0-				30
02	2320 X	1791	-0-	-529	-0-	1787	2	4	9	N	4				34
03	2480 X	1973	-0-	-507	-0-	1973	2			N	-0-				34
04	2310 X	1834	-0-	-476	-0-	1834	2			N	-0-				34
05	2387 X	1809	-0-	-578	-0-	1809	2			N	-0-				34
06	2010 X	1912	-0-	-98	-0-	1912	2			N	-0-				34
07	1984 X	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			N	-0-				34
08	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-				34
09	1920 X	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			N	-0-				34
10	1984 X	1591	-0-	-393	-0-	1584	2	7	4	N	-0-	5	5		29
*11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2068	2	43	4	N	-0-				29
*12	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		22,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
HENRY, A.W. "B"		WELL #:		4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7015	-	8972	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	3068	-0-	-1303	-0-	3057	3	11	9	N	10			183
02		3625 X	3386	-0-	-239	-0-	3345	3	41	9	N	37			220
03		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3371	3	26	9	N	24			244
04		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-			244
05		3627 X	3108	-0-	-519	-0-	3088	3	20	9	N	18			262
06		3510 X	3062	-0-	-448	-0-	3062	3			N	-0-	13	5	249
07		3627 X	2907	-0-	-720	-0-	2887	3	20	9	N	18			267
08		3410 X	2737	-0-	-673	-0-	2621	3	116	9	N	105	178	1	118
09		3300 X	2589	-0-	-711	-0-	2589	3			N	-0-			118
10		3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2651	3	10	4	N	21			139
							23	9							
11		3060 X	2692	-0-	-368	-0-	2688	3	4	4	N	-0-			139
12		2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2370	3	89	4	N	39			178
							43	9							
TOTAL GAS PROD:		35,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		272							

TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7450	-	9102	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7474	-	8464	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7696 -	9091
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2129	-0-	-940	-0-	67 1	2056 3	4 9	N	4			227
02	2871 X	847	-0-	-2024	-0-	34 1	811 3	4 9	N	-0-			227
03	2883 X	585	-0-	-2298	-0-	25 1	558 3	2 4	N	-0-			227
04	2730 X	2295	-0-	-435	-0-	14 1	2135 3	1 4	N	132	177 1	165 5	17
05	2542 X	1586	-0-	-956	-0-	22 1	1562 3	2 4	N	-0-			17
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	30 1	2292 3	2 4	N	1			18
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	33 1	2398 3	2 4	N	-0-			18
08	2387 X	2180	-0-	-207	-0-	30 1	2148 3	2 4	N	-0-	1 5		17
09	2340 X	2014	-0-	-326	-0-	27 1	1987 3	2 4	N	-0-			17
10	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	51 1	2009 3	2 4	N	-0-			17
11	2340 X	1863	-0-	-477	-0-	25 1	1838 3	2 4	N	-0-			17
12	2418 X	1477	-0-	-941	-0-	24 1	1453 3	2 4	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		21,794				TOTAL CONDENSATE PROD:				137			

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6532 -	6564
01	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358 2			N	-0-			-0-
02	1305 N	1242	-0-	-63	-0-	1242 2			N	-0-			-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2			N	-0-			-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1201 3			N	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3			N	-0-			-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3			N	-0-			-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213 3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199 3			N	-0-			-0-
12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,077				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6500 -	6530
01	6510 X	5970	-0-	-540	-0-	5970 2			N	-0-			52
02	5800 X	5390	-0-	-410	-0-	5357 2	33 9		N	30			82
03	6045 X	5732	-0-	-313	-0-	5718 2	14 9		N	13			95
04	5610 X	5238	-0-	-372	-0-	5235 2	3 9		N	3			98
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 3			N	-0-			98
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 3			N	-0-			98
07	5766 X	5635	-0-	-131	-0-	5624 3	11 9		N	10			108
08	5735 X	5593	-0-	-142	-0-	5593 3			N	-0-			108
09	5790 X	5411	-0-	-379	-0-	5410 3	1 9		N	1	109 5		-0-
10	5983 X	5486	-0-	-497	-0-	5425 3	61 9		N	55			55
11	5790 X	5239	-0-	-551	-0-	5237 3	2 9		N	2			57
12	5642 X	5342	-0-	-300	-0-	5342 3			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		66,015				TOTAL CONDENSATE PROD:				114			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6610 - 6634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6644 - 6665	
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	65 1	2836	2	N	-0-	105	
						2 4						
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	67 1	2594	2	N	-0-	105	
						2 4						
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	66 1	2622	2	N	-0-	105	
						2 4						
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	34 1	2510	2	N	-0-	105	
						1 4						
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	61 1	2419	2	N	-0-	105	
						2 4						
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	67 1	2484	2	N	-0-	99	
						2 4				6 5		
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	66 1	2460	2	N	6	105	
						2 4				7 9		
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	70 1	2603	2	N	9	114	
						2 4				10 9		
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	60 1	2636	2	N	3	117	
						3 9						
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	79 1	2585	2	N	-0-	117	
						59 1	2459	2	N	-0-	117	
*12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	55 1	2470	2	N	15	32	
						17 9				100 1		
TOTAL GAS PROD:			31,479	TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2074		RRCID -> 275908	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6555 - 6592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1533	-0-	-544	-0-	44	1	1487	3	N	-0-			66
						2	4							
02	1827 X	1583	-0-	-244	-0-	35	1	1546	3	N	-0-			66
						2	4							
03	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	42	1	1617	3	N	1			67
						2	4				1	9		
04	1710 X	1489	-0-	-221	-0-	19	1	1459	3	N	9			76
						1	4				10	9		
05	1705 X	1474	-0-	-231	-0-	40	1	1432	3	N	-0-			76
						2	4							
06	1650 X	1229	-0-	-421	-0-	19	1	1208	3	N	-0-	7	5	69
						2	4							
07	1705 X	1249	-0-	-456	-0-	22	1	1225	3	N	-0-			69
						2	4							
08	1674 X	1180	-0-	-494	-0-	22	1	1156	3	N	-0-			69
						2	4							
09	1500 X	1217	-0-	-283	-0-	33	1	1178	3	N	5			74
						6	9							
10	1488 X	1287	-0-	-201	-0-	59	1	1228	3	N	-0-			74
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1214	3	N	-0-			74
12	1271 X	939	-0-	-332	-0-	64	1	817	3	N	53	53	1	74
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		16,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015				TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	66195	-0-	66195	308743	58475	2	2	4	N	7016	7021	1	113
						7718	9							
02	0	70670	-0-	70670	379413	64841	2	2	4	N	5297	5284	1	57
						5827	9					69	5	
03	441194 X	61781	-0-	-379413	-0-	56947	2	2	4	N	4393	4310	1	140
						4832	9							
04	66000 X	45632	-0-	-20368	-0-	41845	2	2	4	N	3441	3404	1	177
						3785	9							
05	68200 X	37596	-0-	-30604	-0-	34346	2	2	4	N	2953	2983	1	142
						3248	9					5	5	
06	66000 X	28209	-0-	-37791	-0-	25510	2	2	4	N	2452	2465	1	129
						2697	9							
07	68200 X	20045	-0-	-48155	-0-	17421	2	2	4	N	2384	2202	1	311
						2622	9							
08	61783 X	13969	-0-	-47814	-0-	12440	2	2	4	N	1388	1472	1	227
						1527	9							
09	45630 X	21044	-0-	-24586	-0-	18699	2	2345	9	N	2132	2073	1	252
10	37789 X	18343	-0-	-19446	-0-	16502	2	1841	9	N	1674	1619	1	307
11	28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	26795	2	2175	9	N	1977	2052	1	232
*12	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	26897	2	1909	9	N	1735	1854	1	113
TOTAL GAS PROD:		441,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,842						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
HALLIBURTON 849		WELL #:		4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	2221	-0-	2221	37174	2	4	2219	9	N	2017	1921	1		96
*02	46328 X	9154	-0-	-37174	-0-	6734	2	2	4	N	2198	2200	1		94
						2418	9								
*03	7688 X	7474	-0-	-214	-0-	5884	2	2	4	N	1444	1466	1		72
						1588	9								
*04	7440 X	1213	-0-	-6227	-0-	2	4	1211	9	N	1101	1121	1		52
05	7688 X	974	-0-	-6714	-0-	2	4	972	9	N	884	839	1	18	79
06	7440 X	877	-0-	-6563	-0-	1	4	876	9	N	796	787	1	4	84
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	747	740	1		91
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	645	712	1		24
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	91	1		18
*10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	685	513	1		190
*11	7440 X	808	-0-	-6632	-0-	377	2	431	9	N	392	552	1		30
*12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2385	2	589	9	N	535	518	1		47
TOTAL GAS PROD:		25,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,529							

MORRIS -A-		WELL #:		8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	0	83097	-0-	83097	190618	72335	2	10762	9	N	9784	9651	1	55	312
02	0	78542	-0-	78542	269160	71166	2	2	4	N	6704	6913	1	22	81
						7374	9								
*03	340334 X	71174	-0-	-269160	-0-	65461	2	2	4	N	5192	5041	1		232
						5711	9								
04	72210 X	59079	-0-	-13131	-0-	54489	2	2	4	N	4171	4211	1		192
						4588	9								
05	74617 X	54589	-0-	-20028	-0-	50211	2	2	4	N	3978	3868	1		302
						4376	9								
06	72210 X	48028	-0-	-24182	-0-	44383	2	1	4	N	3313	3299	1	83	233
						3644	9								
07	74617 X	45505	-0-	-29112	-0-	42245	2	3260	9	N	2964	3074	1		123
08	74617 X	42005	-0-	-32612	-0-	38927	2	3078	9	N	2798	2850	1		71
09	37302 X	37302	-0-	-0-	-0-	34587	2	2715	9	N	2468	2340	1		199
10	52142 X	35239	-0-	-16903	-0-	32646	2	2593	9	N	2357	2260	1		296
*11	46050 X	35082	-0-	-10968	-0-	32788	2	2294	9	N	2085	2318	1		63
12	45508 X	29654	-0-	-15854	-0-	27451	2	2203	9	N	2003	1882	1		184
TOTAL GAS PROD:		619,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,817							

LINN, ROY -C-		WELL #:		6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7706 - 11308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	63231	-0-	63231	143811	61843	2	1388	9	N	1262	1145	1	108	92
02	0	59937	-0-	59937	203748	58886	2	1051	9	N	955	956	1		91
03	258315 X	54567	-0-	-203748	-0-	53845	2	722	9	N	656	725	1		22
04	56310 X	44715	-0-	-11595	-0-	43937	2	778	9	N	707	569	1	113	47
05	58187 X	43054	-0-	-15133	-0-	42393	2	661	9	N	601	561	1		87
06	56310 X	36432	-0-	-19878	-0-	35695	2	737	9	N	670	565	1	121	71
07	58187 X	32230	-0-	-25957	-0-	31654	2	576	9	N	524	535	1		60
08	58187 X	26333	-0-	-31854	-0-	25907	2	426	9	N	387	355	1		92
09	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	19308	2	356	9	N	324	359	1		57
10	43059 X	18049	-0-	-25010	-0-	17821	2	228	9	N	207	190	1		74
11	36420 X	16572	-0-	-19848	-0-	16209	2	363	9	N	330	350	1		54
12	32240 X	23491	-0-	-8749	-0-	22942	2	549	9	N	499	367	1		186
TOTAL GAS PROD:		438,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,122							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)				//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798												
DOUG HOLMES 566				WELL #:	4H	RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548	-	11809		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		0	97940	-0-	97940	164566	76154 2	21784 9	2 4	N	19804	19779 1		83			
02		0	95080	-0-	95080	259646	79209 2	15869 9	2 4	N	14426	14367 1		142			
03		0	108657	-0-	108657	368303	94635 2	14020 9	2 4	N	12745	12792 1		95			
04	460875	X	92572	-0-	-368303	-0-	81909 2	10661 9	2 4	N	9692	9681 1		106			
05	104005	X	32698	-0-	-71307	-0-	28700 2	3997 9	1 4	N	3634	3379 1	121 5	240			
06	100650	X	36017	-0-	-64633	-0-	30252 2	5765 9		N	5241	5281 1	96 5	104			
07	104005	X	60063	-0-	-43942	-0-	53823 2	6240 9		N	5673	5246 1		531			
08	104005	X	62015	-0-	-41990	-0-	55723 2	6291 9	1 4	N	5719	5737 1	323 5	190			
09	49889	X	49889	-0-	-0-	-0-	45229 2	4660 9		N	4236	4206 1		220			
10	59861	X	52360	-0-	-7501	-0-	47562 2	4798 9		N	4362	4393 1		189			
11	60210	X	47481	-0-	-12729	-0-	43297 2	4184 9		N	3804	3748 1		245			
12	62000	X	44120	-0-	-17880	-0-	40546 2	3574 9		N	3249	3126 1		368			
TOTAL GAS PROD:				778,892	TOTAL CONDENSATE PROD:				92,585								

HALLIBURTON 849				WELL #:	5H	RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949	-	11590
01		0	33727	-0-	33727	33727	24967 2	8760 9		N	7964	7587 1		377	
*02		0	41756	-0-	41756	75483	32199 2	9557 9		N	8688	8692 1		373	
*03		0	36748	-0-	36748	112231	30474 2	6274 9		N	5704	5792 1		285	
*04		0	23349	-0-	23349	135580	18566 2	4783 9		N	4348	4429 1		204	
*05	158849	X	23269	-0-	-135580	-0-	19428 2	3841 9		N	3492	3313 1	71 5	312	
06	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	17426 2	3457 9		N	3143	3111 1	14 5	330	
07	20429	X	19089	-0-	-1340	-0-	15841 2	3248 9		N	2953	2924 1		359	
08	20429	X	17646	-0-	-2783	-0-	14845 2	2801 9		N	2546	2812 1		93	
09	19770	X	2978	-0-	-16792	-0-	2211 2	767 9		N	697	647 1		143	
*10	20429	X	4751	-0-	-15678	-0-	4079 2	672 9		N	611	585 1		169	
*11	19770	X	8893	-0-	-10877	-0-	6056 2	2837 9		N	2579	2553 1		195	
12	19096	X	9308	-0-	-9788	-0-	6984 2	2324 9		N	2113	2124 1		184	
TOTAL GAS PROD:				242,397	TOTAL CONDENSATE PROD:				44,838						

MORRIS -A-				WELL #:	8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745	-	10410
*01		0	60193	-0-	60193	60193	55074 2	5119 9		N	4654	4590 1	26 5	38	
*02		0	58365	-0-	58365	118558	54735 2	3630 9		N	3300	3288 1	11 5	39	
03		0	51976	-0-	51976	170534	49261 2	2715 9		N	2468	2397 1		110	
04		0	40409	-0-	40409	210943	38225 2	2184 9		N	1985	2003 1		92	
*05	258040	X	47097	-0-	-210943	-0-	45018 2	2079 9		N	1890	1839 1		143	
06	59850	X	42595	-0-	-17255	-0-	40861 2	1734 9		N	1576	1569 1	39 5	111	
07	61845	X	40467	-0-	-21378	-0-	38891 2	1576 9		N	1433	1462 1		82	
08	61845	X	37300	-0-	-24545	-0-	35838 2	1462 9		N	1329	1355 1		56	
09	59850	X	33134	-0-	-26716	-0-	31841 2	1293 9		N	1175	1113 1		118	
10	48360	X	31287	-0-	-17073	-0-	30055 2	1232 9		N	1120	1075 1		163	
*11	42600	X	23198	-0-	-19402	-0-	22107 2	1091 9		N	992	1102 1		53	
12	40455	X	26533	-0-	-13922	-0-	25486 2	1047 9		N	952	895 1		110	
TOTAL GAS PROD:				492,554	TOTAL CONDENSATE PROD:				22,874						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID -> 280623	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 6605	-	6625						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	1958	-0-	1958	14793	194	1	1578	2	N	167	183	1			280
						2	4	184	9							
02	SHUT IN	1716	-0-	1716	16509	182	1	1432	2	N	91					371
						2	4	100	9							
03	SHUT IN	1683	-0-	1683	18192	177	1	1504	2	N	-0-					371
						2	4									
04	SHUT IN	1751	-0-	1751	19943	179	1	1447	2	N	112	168	1			315
						2	4	123	9							
05	SHUT IN	1669	-0-	1669	21612	181	1	1486	2	N	-0-					315
						2	4									
06	SHUT IN	1735	-0-	1735	23347	182	1	1398	2	N	139	170	1			284
						2	4	153	9							
07	SHUT IN	1602	-0-	1602	24949	182	1	1374	2	N	40					324
						2	4	44	9							
08	26598 X	1649	-0-	-24949	-0-	184	1	1349	2	N	104	177	1			251
						2	4	114	9							
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	171	1	1301	2	N	38	159	1			130
						42	9									
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	183	1	1317	2	N	133	161	1			102
						146	9									
11	1500 N	1417	-0-	-83	-0-	170	1	1210	2	N	34					136
						37	9									
12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	186	1	1255	2	N	87	174	1			49
						96	9									
TOTAL GAS PROD:		19,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		945										

LINN, ROY -C-		WELL #: 6547H		RRCID -> 280637	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7807	-	10185						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	8985	-0-	8985	8985	8468	2	1	4	N	469	371	1			98
						516	9									
02	0	11764	-0-	11764	20749	11551	2	2	4	N	192	190	1			100
						211	9									
03	0	11010	-0-	11010	31759	10615	2	2	4	N	357	368	1			89
						393	9									
04	0	9844	-0-	9844	41603	9468	2	2	4	N	340	186	1	82	5	161
						374	9									
05	51505 X	9902	-0-	-41603	-0-	9886	2	2	4	N	13	30	5			144
						14	9									
06	24210 X	10414	-0-	-13796	-0-	9988	2	2	4	N	385	191	1	242	5	96
						424	9									
07	25017 X	10537	-0-	-14480	-0-	10334	2	2	4	N	183	177	1			102
						201	9									
08	25017 X	10342	-0-	-14675	-0-	10221	2	2	4	N	108	171	1			39
						119	9									
09	24210 X	11086	-0-	-13124	-0-	10917	2	169	9	N	154	175	1			18
10	10757 X	10173	-0-	-584	-0-	10049	2	124	9	N	113					131
11	10410 X	8204	-0-	-2206	-0-	8097	2	107	9	N	97	176	1			52
12	11470 X	7328	-0-	-4142	-0-	7226	2	102	9	N	93	137	1			8
TOTAL GAS PROD:		119,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,504										

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 - 12290
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	35948	-0-	35948	35948		35473 2	475 9	N	432	380 1	52
04	0	59258	-0-	59258	95206		58623 2	635 9	N	577	564 1	65
05	151221 X	56015	-0-	-95206	-0-		55795 2	220 9	N	200	191 1	74
06	53430 X	51332	-0-	-2098	-0-		50618 2	714 9	N	649	379 1	99
07	55211 X	48251	-0-	-6960	-0-		47939 2	312 9	N	284	177 1	206
08	55211 X	44927	-0-	-10284	-0-		44693 2	234 9	N	213	370 1	49
09	53430 X	41091	-0-	-12339	-0-		40882 2	209 9	N	190	189 1	50
10	55211 X	40985	-0-	-14226	-0-		40780 2	205 9	N	186		236
*11	51330 X	38178	-0-	-13152	-0-		37984 2	194 9	N	176	370 1	42
12	48236 X	35464	-0-	-12772	-0-		35318 2	146 9	N	133		175
TOTAL GAS PROD:		451,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,040				

SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143 - 12796
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	6797	-0-	6797	6797		4171 2	2626 9	N	2387	1909 1	478
04	0	108281	-0-	108281	115078		101398 2	6883 9	N	6257	6357 1	378
05	0	97831	-0-	97831	212909		94418 2	3413 9	N	3103	3219 1	262
06	292470 X	79561	-0-	-212909	-0-		76807 2	2754 9	N	2504	2638 1	128
07	111600 X	65304	-0-	-46296	-0-		62359 2	2945 9	N	2677	2413 1	392
08	111600 X	55458	-0-	-56142	-0-		53461 2	1997 9	N	1815	2018 1	189
09	108000 X	47619	-0-	-60381	-0-		45346 2	2273 9	N	2066	2033 1	136
10	111600 X	41861	-0-	-69739	-0-		40306 2	1555 9	N	1414	1300 1	250
*11	79560 X	35824	-0-	-43736	-0-		34225 2	1599 9	N	1454	1479 1	225
12	65317 X	32785	-0-	-32532	-0-		31542 2	1243 9	N	1130	1143 1	212
TOTAL GAS PROD:		571,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,807				

MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515 - 11538
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	16186	-0-	16186	16186		16186 2		N	-0-		-0-
03	0	43451	-0-	43451	59637		42897 2	554 9	N	504	391 1	113
04	0	45651	-0-	45651	105288		45396 2	255 9	N	232	186 1	159
05	149828 X	44540	-0-	-105288	-0-		44192 2	348 9	N	316	378 1	97
06	38817 X	38817	-0-	-0-	-0-		38026 2	791 9	N	719	182 1	22
07	39215 X	36201	-0-	-3014	-0-		35816 2	385 9	N	350	191 1	181
08	39215 X	33307	-0-	-5908	-0-		33142 2	165 9	N	150	189 1	142
09	37950 X	29617	-0-	-8333	-0-		29466 2	151 9	N	137	179 1	100
10	39215 X	28655	-0-	-10560	-0-		28502 2	153 9	N	139		239
11	37950 X	26258	-0-	-11692	-0-		26120 2	138 9	N	125	191 1	173
12	36208 X	25668	-0-	-10540	-0-		25544 2	124 9	N	113	189 1	97
TOTAL GAS PROD:		368,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,785				

BURK ROYALTY CO., LTD. SCHULTZ		WELL #:		108799	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 - 6772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		103 1	100 3	Y	-0-		10
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-		103 1	133 3	Y	-0-		10
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-		103 1	158 3	Y	-0-		10
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-		103 1	151 3	Y	-0-		10
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-		103 1	260 3	Y	-0-		10
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-		103 1	148 3	Y	-0-		10
07	248 N	245	-0-	-3	-0-		103 1	142 3	Y	-0-		10
08	372 N	243	-0-	-129	-0-		103 1	140 3	Y	-0-		10
09	240 N	236	-0-	-4	-0-		103 1	133 3	Y	-0-		10
10	248 N	231	-0-	-17	-0-		103 1	128 3	Y	-0-		10
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		103 1	145 3	Y	-0-		10
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-		103 1	152 3	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		3,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6913 - 6970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-		-0-
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	379 3		N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3		N	-0-		-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-		-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-		-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-		-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-		-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-		-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-		-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535				CNTY: OCHILTREE			
CONLEY -A-				11	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6745 - 6766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232				CNTY: OCHILTREE			
MEEK -A-				1	RRCID ->	022220	COMPL. DATE	07/30/1957	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 6304 - 6333
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 X	2	-0-	-959	-0-	2 1		N	-0-		39
02	1595 X	55	-0-	-1540	-0-	5 1	50 3	N	-0-		39
03	1705 X	503	-0-	-1202	-0-	22 1	481 3	N	-0-		39
04	1650 X	688	-0-	-962	-0-	34 1	654 3	N	-0-		39
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	74 1	1979 3	N	-0-		39
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	72 1	2118 3	N	-0-		39
07	713 X	236	-0-	-477	-0-	74 1	160 3	N	2		39
						2 9					
08	2046 X	74	-0-	-1972	-0-	74 1		N	-0-		1
09	2190 X	739	-0-	-1451	-0-	72 1	667 3	N	-0-		1
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	74 1	2932 3	N	-0-		1
11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	72 1	2528 3	N	-0-		1
*12	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	68 1	1791 3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		14,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) CONOCOPHILLIPS COMPANY HERRINGTON -A-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	887	-0-	-260	-0-	887	3			N	-0-					122
02	986 N	850	-0-	-136	-0-	850	3			N	-0-					122
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					122
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					122
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					122
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					122
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	3	4	9	N	4					122
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					120
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					120
10	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	3			N	-0-					120
11	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1506	3			N	-0-					120
12	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506	3			N	-0-					120
TOTAL GAS PROD:		19,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

BLASINGAME		WELL #: 5		RRCID -> 175646		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890							
01	806 N	399	-0-	-407	-0-	20	1	379	3	N	-0-					129
02	725 N	477	-0-	-248	-0-	22	1	455	3	N	-0-					129
03	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					129
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					129
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					129
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					129
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					129
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					129
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					129
10	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					129
11	600 N	400	-0-	-200	-0-	11	1	389	3	N	-0-					129
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	10	1	348	3	N	-0-					129
TOTAL GAS PROD:		5,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COURSON OIL & GAS, INC. MCLAIN -DH-		182785		WELL #: 1 U		RRCID -> 021909		COMPL. DATE 02/24/1961			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918					
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	62	1	450	2	N	-0-					62
02	493 N	369	-0-	-124	-0-	58	1	311	2	N	-0-					62
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	62	1	295	2	N	15					77
04	510 N	291	-0-	-219	-0-	60	1	231	2	N	-0-					77
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	62	1	321	2	N	-0-					77
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-					77
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-					77
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	2	N	-0-					77
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	60	1	372	2	N	-0-					77
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	-0-					77
11	450 N	367	-0-	-83	-0-	56	1	311	2	N	-0-					77
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	388	2	N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		4,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
PATRICIA		WELL #: 1063		RRCID -> 102938		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELDON		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014				
01	868 N	762	-0-	-106	-0-	54 1	708 2	N	-0-	112		
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	52 1	777 2	N	6	118		
						7 9						
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	58 1	766 2	N	-0-	118		
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58 1	1020 2	N	-0-	118		
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60 1	952 2	N	-0-	118		
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60 1	838 2	N	-0-	118		
07	1116 N	876	-0-	-240	-0-	62 1	814 2	N	-0-	118		
08	1023 N	910	-0-	-113	-0-	58 1	852 2	N	-0-	118		
09	900 N	819	-0-	-81	-0-	58 1	761 2	N	-0-	118		
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 2	N	-0-	118		
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	50 1	838 2	N	-0-	118		
*12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62 1	893 2	N	14	132		
						15 9						
TOTAL GAS PROD:			10,745	TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036				
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	40 1	393 2	N	-0-	37		
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-	37		
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56 1	555 2	N	5	37		
						6 9						
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	60 1	444 2	N	-0-	37		
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	62 1	460 2	N	-0-	37		
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	60 1	413 2	N	-0-	37		
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	62 1	441 2	N	-0-	37		
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	62 1	443 2	N	-0-	37		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60 1	420 2	N	-0-	37		
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	62 1	418 2	N	-0-	37		
11	480 N	371	-0-	-109	-0-	52 1	319 2	N	-0-	37		
12	496 N	359	-0-	-137	-0-	42 1	317 2	N	-0-	37		
TOTAL GAS PROD:			5,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14 1	N	3	22	
						3 9		3 8		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-	22	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	22	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	22	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:		735		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

MCAFEE -A-		WELL #: 2033		RRCID -> 145320		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938	
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	-0-
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	62 1	N	-0-	-0-
04	900 N	781	-0-	-119	-0-	60 1	N	-0-	-0-
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	62 1	N	-0-	-0-
06	810 N	658	-0-	-152	-0-	60 1	N	-0-	-0-
07	806 N	10	-0-	-796	-0-	2 1	N	-0-	-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-	-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		25		25 1	

PAN PETRO (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. MCLAIN, KEITH		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 182785		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6922 - 6971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	62	1	409	2	N	9			183
02	435 N	375	-0-	-60	-0-	10	9	313	2	N	9			192
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	10	9	319	2	N	10	169	1	33
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	60	1	373	2	N	-0-			33
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	2	N	-0-			33
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	N	2			35
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	2	9	366	2	N	-0-			35
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	7			42
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	8	9	386	2	N	5			47
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	432	2	N	20			67
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	428	2	N	8			75
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	9	9	430	2	N	5			80
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		5,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6878 - 6904				
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	817	2	N	5			137
02	870 N	797	-0-	-73	-0-	6	9	731	2	N	7			144
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	58	1	745	2	N	5			149
04	870 N	742	-0-	-128	-0-	8	9	675	2	N	15			164
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	52	1	887	2	N	6			170
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	6	9	837	2	N	5			175
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	844	2	N	-0-			175
08	961 N	812	-0-	-149	-0-	60	1	752	2	N	-0-			175
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-			175
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	-0-			175
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	-0-			175
12	961 N	932	-0-	-29	-0-	62	1	869	2	N	1	1	8	175
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		10,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004				
01	372 N	135	-0-	-237	-0-	31	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 N	145	-0-	-227	-0-	20	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	56	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	38	-0-	38	38	18	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	35	-0-	35	73	25	1	10	2	Y	-0-			-0-
08	119 X	46	-0-	-73	-0-	19	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	65	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	36	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAN PETRO (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. HANDLEY COURSON 566		//CONT.// //CONT.//	68735 120 182785	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						2480	2	N	128	188	1	64
01	3937 X	2681	-0-	-1256	-0-	60	1		128	188	1	64
02	3683 X	3039	-0-	-644	-0-	141	9		207	182	1	80
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	56	1	N	309	185	1	194
04	3810 X	3395	-0-	-415	-0-	228	9		216	186	1	224
05	3255 X	2703	-0-	-552	-0-	62	1	N	168	180	1	212
06	3810 X	2506	-0-	-1304	-0-	340	9		202	178	1	226
07	3937 X	2938	-0-	-999	-0-	60	1	N	196	177	1	240
08	3937 X	2423	-0-	-1514	-0-	238	9		132	187	1	185
09	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	56	1	N	216	178	1	216
10	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	145	9		147	189	1	172
11	2850 X	2158	-0-	-692	-0-	60	1	N	186	191	1	167
12	3162 X	2083	-0-	-1079	-0-	238	9		176	183	1	157
						62	1	N				
						162	9					
						52	1					
						205	9					
						58	1					
						194	9					
TOTAL GAS PROD:		34,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,283						

NANNYMO		WELL #:	1	RRCID -> 254548	COMPL. DATE 02/26/2009	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 6846 - 6877
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	18	297
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	147
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	172
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-	172
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	172
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	-0-	172
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	172
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-	172
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	-0-	172
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	172
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	23	195
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	232
						41	
						25	
						50	
						41	
TOTAL GAS PROD:		4,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		133	

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
D.W.P. PRODUCTION		196927		WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1	9	N	1					108
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 2	1	9	N	1					109
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1	9	N	1					110
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	134 2	1	9	N	1					111
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1	9	N	1					112
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	120 2	1	9	N	1					113
07		155 N	94	-0-	-61	-0-	93 2	1	9	N	1					114
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 2	1	9	N	1					115
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1	9	N	1					116
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1	9	N	1					117
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1	9	N	1					118
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1	9	N	1					119
TOTAL GAS PROD:		1,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

WILBANKS, V. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414								
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-						-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-						-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-						-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-						-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-						-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-						-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-						-0-
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-						-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-						-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-						-0-
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-						-0-
*12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382								
01		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		N	-0-						-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-						-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-						-0-
04		210 N	77	-0-	-133	-0-	77 2		N	-0-						-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-						-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-						-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-						-0-
08		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-						-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-						-0-
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-						-0-
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-						-0-
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DACO, INC.				196940									
NITSCHKE, S.				WELL #:	1	RRCID ->	022224	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6352 - 6366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-			-0-	
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-			-0-	
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			-0-	
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			-0-	
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			-0-	
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-	
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-			-0-	
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			-0-	
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-	
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			-0-	
*11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HERNDON, W. C.				WELL #:	1 C	RRCID ->	021965	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6858 - 6873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	-0-			36	
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-			36	
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-			36	
04		1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288 2	N	-0-			36	
05		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556 2	N	-0-			36	
06		1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1375 2	N	-0-			36	
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-			36	
08		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378 2	N	-0-			36	
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2	N	-0-			36	
10		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376 2	N	-0-			36	
11		1320 N	1189	-0-	-131	-0-	1189 2	N	-0-			36	
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT			36	
TOTAL GAS PROD:		15,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	021966	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6700 - 6714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			-0-	
02		754 N	477	-0-	-277	-0-	477 3	N	-0-			-0-	
03		744 N	466	-0-	-278	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
04		510 N	450	-0-	-60	-0-	450 3	N	-0-			-0-	
05		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3	N	-0-			-0-	
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			-0-	
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-	
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-	
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-	
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-			-0-	
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			-0-	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021968	COMPL. DATE	05/10/1961	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6861 - 6879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	253	3	N	-0-			106
02		261 N	228	-0-	-33	228	3	N	-0-			106
03		279 N	242	-0-	-37	242	3	N	-0-			106
04		240 N	237	-0-	-3	237	3	N	-0-			106
05		248 N	244	-0-	-4	244	3	N	-0-			106
06		240 N	231	-0-	-9	231	3	N	-0-			106
07		248 N	239	-0-	-9	239	3	N	-0-			106
08		248 N	246	-0-	-2	246	3	N	-0-			106
09		240 N	237	-0-	-3	237	3	N	-0-			106
10		248 N	241	-0-	-7	241	3	N	-0-			106
11		240 N	235	-0-	-5	235	3	N	-0-			106
12		248 N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:		2,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844
01		1538 N	1538	-0-	-0-	1538	3	N	-0-			237
02		1432 N	1432	-0-	-0-	1432	3	N	-0-			237
03		1550 N	1506	-0-	-44	1506	3	N	-0-			237
04		1500 N	1444	-0-	-56	1444	3	N	-0-			237
05		1519 N	1483	-0-	-36	1483	3	N	-0-			237
06		1470 N	1422	-0-	-48	1422	3	N	-0-			237
07		1488 N	1469	-0-	-19	1469	3	N	-0-			237
08		1488 N	1462	-0-	-26	1462	3	N	-0-			237
09		1410 N	1281	-0-	-129	1280	3	N	1	181	1	57
10		1527 N	1527	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			57
11		1434 N	1434	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			57
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333			N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		15,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		4901	RRCID ->	144648	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	6680 - 6710
LAMASTER		WELL #:		4901								
01		2046 N	1991	-0-	-55	128	1	N	3			74
						3	9					
02		1885 N	1777	-0-	-108	132	1	N	-0-			74
03		2015 N	1777	-0-	-238	1777	2	N	-0-			74
04		1920 N	1718	-0-	-202	1718	2	N	-0-			74
05		1989 N	1989	-0-	-0-	1988	2	N	1	9		75
06		2107 N	2107	-0-	-0-	2106	2	N	1	9		76
07		2063 N	2063	-0-	-0-	2061	2	N	2	9		78
08		2053 N	2053	-0-	-0-	2053	2	N	-0-			78
09		2100 N	1937	-0-	-163	1937	2	N	-0-			78
10		2077 N	2009	-0-	-68	2009	2	N	-0-			78
*11		2024 N	2024	-0-	-0-	2020	2	N	4	9		82
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015			N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		21,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SELLERS		WELL #:		4020	RRCID ->	196916	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6837 - 6894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 X	513	-0-	-603	-0-	513 2		N	-0-			-0-
02		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
03		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
04		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
05		1147 X	1029	-0-	-118	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
06		1320 X	952	-0-	-368	-0-	952 2		N	-0-			-0-
07		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,194			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162									
HILL, SAM K.				1	RRCID ->	021912	COMPL. DATE	07/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6867 - 6882	
		WELL #:		1	RRCID ->	021912	COMPL. DATE	07/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6867 - 6882	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2016	- PLUGGED		01/15/16						
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						5

SCHULTZ 717				WELL #:	1	RRCID ->	094787	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7770 - 7822
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/10/2016	- PLUGGED		03/10/16						
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ELDON 747				WELL #:	2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
01		2697 X	2638	-0-	-59	-0-	97 1	2520	2	N	19		57
							21 9						
02		2610 X	2244	-0-	-366	-0-	90 1	2140	2	N	13		70
							14 9						
03		2790 X	2519	-0-	-271	-0-	97 1	2405	2	N	15		85
							17 9						
04		2700 X	2304	-0-	-396	-0-	94 1	2210	2	N	-0-	84 1	1
05		2635 X	2549	-0-	-86	-0-	97 1	2448	2	N	4		5
							4 9						
06		2550 X	2444	-0-	-106	-0-	94 1	2341	2	N	8		13
							9 9						
07		2511 X	2372	-0-	-139	-0-	97 1	2243	2	N	29		42
							32 9						
08		2542 X	2474	-0-	-68	-0-	97 1	2374	2	N	3		45
							3 9						
09		2460 X	2459	-0-	-1	-0-	94 1	2365	2	N	-0-		45
10		2542 X	2540	-0-	-2	-0-	97 1	2443	2	N	-0-		45
11		2430 X	2302	-0-	-128	-0-	94 1	2186	2	N	20		65
							22 9						
12		2542 X	2288	-0-	-254	-0-	94 1	2185	2	N	8		73
							9 9						
TOTAL GAS PROD:				29,133			TOTAL CONDENSATE PROD:						119

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 3H		RRCID -> 219413		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7353 - 9171		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	97 1	2378 2	N	26			113
						29 9						
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	90 1	2224 2	N	14			127
						15 9						
03	2635 X	2507	-0-	-128	-0-	97 1	2388 2	N	20			147
						22 9						
04	2550 X	2181	-0-	-369	-0-	92 1	2081 2	N	7			154
						8 9						
05	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	97 1	2367 2	N	11	70 1		95
						12 9						
06	2430 X	2277	-0-	-153	-0-	94 1	2181 2	N	2			97
						2 9						
07	2511 X	2323	-0-	-188	-0-	97 1	2213 2	N	12			109
						13 9						
08	2511 X	2312	-0-	-199	-0-	97 1	2208 2	N	6			115
						7 9						
09	2400 X	2190	-0-	-210	-0-	94 1	2085 2	N	10			125
						11 9						
10	2480 X	2228	-0-	-252	-0-	97 1	2120 2	N	10			135
						11 9						
11	2280 X	1925	-0-	-355	-0-	89 1	1826 2	N	9			144
						10 9						
12	2325 X	1665	-0-	-660	-0-	75 1	1584 2	N	5			149
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		26,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #: 10H		RRCID -> 226825		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 7011		PERF. 7979 - 9083		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	97 1	954 2	N	13			18
						14 9						
02	609 N	603	-0-	-6	-0-	84 1	517 2	N	2			20
						2 9						
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	97 1	1125 2	N	3			23
						3 9						
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	92 1	857 2	N	7			30
						8 9						
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	97 1	1119 2	N	10			40
						11 9						
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	94 1	1081 2	N	5			45
						6 9						
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	97 1	1064 2	N	10			55
						11 9						
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	97 1	1075 2	N	-0-			55
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	94 1	966 2	N	5			60
						6 9						
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	82 1	788 2	N	5			65
						6 9						
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	94 1	1127 2	N	4			69
						4 9						
*12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	97 1	1047 2	N	3			72
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		12,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572				//CONT.// //CONT.//	68735 120 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
				WELL #:	4H	RRCID -> 232355	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 7048	PERF. 7360	- 9367				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006 X	3966	-0-	-3040	-0-	97	1	3824	2	N	41			150
						45	9							
02	6554 X	3595	-0-	-2959	-0-	90	1	3476	2	N	26			176
						29	9							
03	7006 X	3749	-0-	-3257	-0-	97	1	3624	2	N	25			201
						28	9							
04	3900 X	3503	-0-	-397	-0-	92	1	3392	2	N	17	178	1	40
						19	9							
05	4030 X	4009	-0-	-21	-0-	97	1	3882	2	N	27			67
						30	9							
06	3840 X	3611	-0-	-229	-0-	94	1	3500	2	N	15			82
						17	9							
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	97	1	3947	2	N	27			109
						30	9							
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	97	1	3932	2	N	23			132
						25	9							
09	3870 X	3708	-0-	-162	-0-	94	1	3586	2	N	25			157
						28	9							
10	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	97	1	3702	2	N	20			177
						22	9							
11	3930 X	3471	-0-	-459	-0-	89	1	3363	2	N	17			194
						19	9							
12	4061 X	3091	-0-	-970	-0-	81	1	2997	2	N	12			206
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		44,652				TOTAL CONDENSATE PROD:					275			

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC DODSON, JIM				259784 WELL #: 1834	RRCID -> 097250	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 6666	- 6716					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			53
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1			54
03	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1021	2	3	9	N	3			57
04	1050 N	954	-0-	-96	-0-	946	2	8	9	N	7			64
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1179	2	3	9	N	3			67
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2			69
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			69
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			69
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1			70
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-			70
11	1320 N	1199	-0-	-121	-0-	1198	2	1	9	N	1			71
12	1147 N	647	-0-	-500	-0-	647	2			N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		13,042				TOTAL CONDENSATE PROD:					18			

DODSON				WELL #:	3	RRCID -> 100159	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6710	- 7868				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-			90	
02	1363 N	1345	-0-	-18	-0-	1343	2	2	9	N	2			92	
03	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-			92	
04	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	1356	2	7	9	N	6			98	
05	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1412	2	1	9	N	1			99	
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	N	1			100	
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	N	1			101	
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	N	1			102	
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			102	
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1419	2	8	9	N	7	99	1	10	
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-			10	
12	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:		16,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	15376 X	12634	-0-	-2742	-0-	927	1	10912	2	N	723	903	1	275	
02	13891 X	11128	-0-	-2763	-0-	795	9	867	1	N	760	708	1	327	
03	14105 X	11428	-0-	-2677	-0-	836	9	927	1	N	672	731	1	268	
04	13380 X	9930	-0-	-3450	-0-	739	9	897	1	N	499	517	1	250	
05	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	549	9	834	1	N	1161	1063	1	348	
06	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	1277	9	807	1	N	816	1067	1	97	
07	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	898	9	823	1	N	752	342	1	507	
08	13051 X	12279	-0-	-772	-0-	827	9	834	1	N	601	1016	1	92	
09	12630 X	11794	-0-	-836	-0-	661	9	807	1	N	611	336	1	367	
10	13051 X	6297	-0-	-6754	-0-	672	9	834	1	N	482	679	1	170	
11	12630 X	9121	-0-	-3509	-0-	530	9	807	1	N	359	349	1	180	
*12	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	395	9	834	1	N	1067	869	1	378	
TOTAL GAS PROD:		139,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,503									

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784  
 NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10447 X	8680	-0-	-1767	-0-	919	1	7334	2	N	388	561 1	129
						427	9						
02	9773 X	8272	-0-	-1501	-0-	867	1	6992	2	N	375	190 1	314
						413	9						
03	9672 X	9007	-0-	-665	-0-	927	1	7650	2	N	391	371 1	334
						430	9						
04	9210 X	8478	-0-	-732	-0-	897	1	7132	2	N	408	353 1	389
						449	9						
05	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	780	1	8791	2	N	799	857 1	331
						879	9						
06	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	785	1	7890	2	N	646	707 1	270
						711	9						
07	8742 X	8504	-0-	-238	-0-	812	1	7161	2	N	483	342 1	411
						531	9						
08	8742 X	7610	-0-	-1132	-0-	834	1	6425	2	N	319	339 1	391
						351	9						
09	8460 X	7059	-0-	-1401	-0-	807	1	5926	2	N	296	346 1	341
						326	9						
10	8742 X	8101	-0-	-641	-0-	834	1	6711	2	N	505	521 1	325
						556	9						
11	8460 X	7269	-0-	-1191	-0-	807	1	6143	2	N	290	523 1	92
						319	9						
12	8246 X	7176	-0-	-1070	-0-	834	1	5988	2	N	322	174 1	240
						354	9						
TOTAL GAS PROD:		99,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,222					

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11749 X	9937	-0-	-1812	-0-	767	1	8423	2	N	679	1064 1	162
						747	9						
02	10759 X	8137	-0-	-2622	-0-	725	1	6781	2	N	574	544 1	192
						631	9						
03	11036 X	7410	-0-	-3626	-0-	756	1	6104	2	N	500	357 1	335
						550	9						
04	10680 X	8130	-0-	-2550	-0-	750	1	6722	2	N	598	346 1	587
						658	9						
05	11036 X	8719	-0-	-2317	-0-	620	1	7344	2	N	686	1036 1	237
						755	9						
06	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	600	1	7246	2	N	540	515 1	262
						594	9						
07	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	603	1	6672	2	N	490	342 1	410
						539	9						
08	7657 X	7617	-0-	-40	-0-	620	1	6440	2	N	506	509 1	407
						557	9						
09	7410 X	7109	-0-	-301	-0-	600	1	6005	2	N	458	528 1	337
						504	9						
10	7657 X	6974	-0-	-683	-0-	620	1	5818	2	N	487	515 1	309
						536	9						
11	7410 X	6320	-0-	-1090	-0-	615	1	5246	2	N	417	347 1	379
						459	9						
12	7657 X	6409	-0-	-1248	-0-	772	1	5187	2	N	409	513 1	275
						450	9						
TOTAL GAS PROD:		93,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,344					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 X	1575	-0-	-68	-0-	1575	2		N	-0-			108
02		1682 X	1437	-0-	-245	-0-	1437	2		N	-0-			108
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			108
04		1530 N	1412	-0-	-118	-0-	1412	2		N	-0-			108
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			108
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1 9	N	1			109
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2 9	N	2			111
08		1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1492	2		N	-0-			111
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			111
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			111
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			111
12		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2		N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 18,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

01		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	178	1	1176	2	N	-0-		53
02		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	175	1	1238	2	N	-0-		53
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	204	1	1226	2	N	-0-		53
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	173	1	1142	2	N	-0-		53
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	186	1	1257	2	N	-0-		53
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	268	1	1058	2	N	2		55
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	278	1	1074	2	N	-0-		55
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	179	1	1278	2	N	-0-		55
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	187	1	1316	2	N	-0-		55
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	190	1	1313	2	N	-0-		55
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	184	1	1125	2	N	-0-		55
*12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	168	1	1053	2	N	-0-		55

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 2		N	-0-		-0-
02		899 N	819	-0-	-80	-0-	819 2		N	-0-		-0-
03		930 N	868	-0-	-62	-0-	868 2		N	-0-		-0-
04		870 N	843	-0-	-27	-0-	843 2		N	-0-		-0-
05		868 N	829	-0-	-39	-0-	829 2		N	-0-		-0-
06		840 N	816	-0-	-24	-0-	816 2		N	-0-		-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	847 2	156 9	N	142	142 1	-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
10		992 N	901	-0-	-91	-0-	901 2		N	-0-		-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
*12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				142		

ETTER		WELL #:		4	RRCID ->	164595	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6557 - 6588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	122 1	806 2	N	-0-		88
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	115 1	810 2	N	1	69 1	20
03		930 N	746	-0-	-184	-0-	106 1	640 2	N	-0-		20
04		900 N	893	-0-	-7	-0-	117 1	776 2	N	-0-		20
05		992 N	960	-0-	-32	-0-	124 1	836 2	N	-0-		20
06		720 N	159	-0-	-561	-0-	32 1	127 2	N	-0-		20
07		930 N	109	-0-	-821	-0-	22 1	87 2	N	-0-		20
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	131 1	930 2	N	-0-		20
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	113 1	794 2	N	-0-		20
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	120 1	826 2	N	3		23
11		1020 N	820	-0-	-200	-0-	116 1	704 2	N	-0-		23
12		930 N	740	-0-	-190	-0-	102 1	638 2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		9,198				TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) FAULCONER, VERNON E., INC. BLODGETT		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 263701		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 6703 - 6743						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	474	2	1	9	N	1					160
02	464 N	422	-0-	-42	-0-	422	2			N	-0-					160
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					160
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					160
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					160
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	402	2	2	9	N	2	135	1			27
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					27
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					27
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					27
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					27
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		4,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

H & L OPERATING CO., LLC JACKSON, PAT		339787		WELL #: 1 C		RRCID -> 055290		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 6503 - 8330				
01	2263 N	2201	-0-	-62	-0-	134	1	2067	2	N	-0-					123
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	134	1	1963	2	N	-0-					123
03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	134	1	2059	2	N	-0-					123
04	2130 N	2105	-0-	-25	-0-	134	1	1903	2	N	62	157	1			28
05	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	134	1	2039	2	N	-0-					28
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	134	1	2025	2	N	-0-					28
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	134	1	2087	2	N	-0-					28
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	134	1	2074	2	N	-0-					28
09	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	134	1	2013	2	N	-0-					28
10	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	134	1	2049	2	N	-0-					28
11	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	134	1	1920	2	N	-0-					28
12	2232 N	1987	-0-	-245	-0-	134	1	1853	2	N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		25,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

PSHIGODA, H.		WELL #: 1		RRCID -> 055476		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 6728 - 6815						
01	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	10	1	1541	2	N	-0-					150
02	1653 N	1650	-0-	-3	-0-	10	1	1640	2	N	-0-					150
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	10	1	1892	2	N	-0-					150
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	10	1	1755	2	N	-0-	45	1			105
05	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	10	1	1500	2	N	3					108
06	1830 N	1547	-0-	-283	-0-	10	1	1537	2	N	-0-					108
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	10	1	2244	2	N	2					110
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2041	2	N	5					115
09	1560 N	1000	-0-	-560	-0-	10	1	990	2	N	-0-					115
10	2263 N	1491	-0-	-772	-0-	10	1	1481	2	N	-0-					115
11	1980 N	1773	-0-	-207	-0-	10	1	1763	2	N	-0-					115
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	10	1	1555	2	N	1					116
TOTAL GAS PROD:		20,071				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787						
MEEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 056054	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 8098	PERF. 6278	- 6292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

THURMAN		WELL #:		1	RRCID -> 078337	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6558	- 6568	
01	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	10 1	1005 2	N	-0-	139
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	10 1	891 2	N	-0-	139
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	10 1	1044 2	N	-0-	139
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	10 1	2388 2	N	1	140
						1 9				
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	10 1	2182 2	N	-0-	140
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	10 1	2257 2	N	-0-	140
07	2480 N	1946	-0-	-534	-0-	10 1	1935 2	N	1	141
						1 9				
08	2201 N	1828	-0-	-373	-0-	10 1	1818 2	N	-0-	141
09	2280 N	1189	-0-	-1091	-0-	10 1	1179 2	N	-0-	141
10	1953 N	1192	-0-	-761	-0-	10 1	1174 2	N	7	148
						8 9				
11	1770 N	1007	-0-	-763	-0-	10 1	997 2	N	-0-	148
12	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	10 1	1037 2	N	-0-	148

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PSHIGODA		WELL #:		4	RRCID -> 172959	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6841	- 6890	
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	10 1	715 2	N	-0-	145
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	10 1	799 2	N	-0-	145
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	10 1	702 2	N	-0-	145
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	10 1	597 2	N	1	5
						1 9				
05	868 N	723	-0-	-145	-0-	10 1	713 2	N	-0-	5
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	10 1	577 2	N	1	6
						1 9				
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	10 1	576 2	N	-0-	6
08	713 N	606	-0-	-107	-0-	10 1	596 2	N	-0-	6
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	10 1	627 2	N	-0-	6
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	10 1	928 2	N	-0-	6
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	10 1	843 2	N	-0-	6
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	10 1	979 2	N	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 8,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
INTEGRITY H2O LLC				424759							
HARDY, WILLIS				WELL #: 3049	RRCID -> 214184	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 3580	- 3874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2016											

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

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581				CNTY: OCHILTREE			
HARDY, WILLIS				WELL #: 2049	RRCID -> 093470	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6910	- 6973		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16											

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

JONES ENERGY, LLC				441132				CNTY: OCHILTREE			
DAMHUES 741				WELL #: 4	RRCID -> 200975	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7022	- 7114		
01	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	97 1	3580 2	N	13		85
						14 9					
02	3567 X	2999	-0-	-568	-0-	90 1	2905 2	N	4		89
						4 9					
03	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	97 1	3158 2	N	28		117
						31 9					
04	3600 X	3003	-0-	-597	-0-	88 1	2898 2	N	15	103 1	29
						17 9					
05	3689 X	3443	-0-	-246	-0-	97 1	3312 2	N	31		60
						34 9					
06	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	94 1	3357 2	N	40		100
						44 9					
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	97 1	3299 2	N	14	98 1	16
						15 9					
08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	273 1	3151 2	N	21		37
						23 9					
09	3510 X	3204	-0-	-306	-0-	256 1	2948 2	N	-0-		37
10	3627 X	3276	-0-	-351	-0-	262 1	3014 2	N	-0-		37
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT		37
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		37

TOTAL GAS PROD: 33,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7832 - 9412							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	97 1	1662 2	N	59	19 1	1 8	64					
02	1566 N	1478	-0-	-88	-0-	65 9	84 1	N	8			72					
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	9 9	97 1	N	23			95					
04	1770 N	1610	-0-	-160	-0-	25 9	89 1	N	22			117					
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	24 9	97 1	N	1	57 1		61					
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1 9	90 1	N	2			63					
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	2 9	97 1	N	20			83					
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	19 9	85 1	N	17			100					
09	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	115 1	115 1	N	-0-			100					
10	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	2 9	171 1	N	2			102					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102					
TOTAL GAS PROD:		16,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		154											

HENRY 51		WELL #: 5H		RRCID -> 219406		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 6991 - 9078							
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	97 1	1140 2	N	-0-			-0-					
02	1247 N	1213	-0-	-34	-0-	90 1	1123 2	N	-0-			-0-					
03	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	97 1	1154 2	N	-0-			-0-					
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	92 1	1147 2	N	-0-			-0-					
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	97 1	1222 2	N	-0-			-0-					
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	94 1	1143 2	N	-0-			-0-					
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	97 1	1151 2	N	-0-			-0-					
08	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	85 1	985 2	N	-0-			-0-					
09	1230 N	979	-0-	-251	-0-	78 1	901 2	N	-0-			-0-					
10	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	97 1	1103 2	N	-0-			-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:		11,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 - 9614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 X	1838	-0-	-270	-0-	1823 2	15 9	N	14			65
02		1972 X	1724	-0-	-248	-0-	1709 2	15 9	N	14			79
03		1860 X	1815	-0-	-45	-0-	1801 2	14 9	N	13			92
04		1800 X	1738	-0-	-62	-0-	1723 2	15 9	N	14			106
05		1829 X	1792	-0-	-37	-0-	1775 2	17 9	N	15			121
06		1770 X	1710	-0-	-60	-0-	1704 2	6 9	N	5			126
07		1829 X	1641	-0-	-188	-0-	1630 2	11 9	N	10			136
08		1829 X	1759	-0-	-70	-0-	141 1	1617 2	N	1			137
							1 9						
09		1740 X	385	-0-	-1355	-0-	31 1	354 2	N	-0-			137
10		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			137
11		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			137
12		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:			14,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			86			

ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773 - 11928	
01		0	16850	-0-	16850	97483	181 1	12941 2	N	3348	3342 1	766	
							45 5	3683 9					
02		0	16256	-0-	16256	113739	454 1	12958 2	N	2585	2777 1	574	
							2844 9						
03		0	15945	-0-	15945	129684	237 1	12948 2	N	2491	2256 1	809	
							20 5	2740 9					
04		144115 X	14431	-0-	-129684	-0-	157 1	12022 2	N	2010	1893 1	926	
							41 5	2211 9					
05		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	83 1	11722 2	N	1816	2083 1	659	
							46 5	1998 9					
06		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	70 1	10958 2	N	1538	1299 1	898	
							29 5	1692 9					
07		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11069 2	43 5	N	299	1197 1	-0-	
							329 9						
*08		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	171 1	10472 2	N	1371	1371 1	-0-	
							34 5	1508 9					
*09		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	70 1	9492 2	N	1149	1088 1	61	
							23 5	1264 9					
*10		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	404 1	8777 2	N	1124	1087 1	98	
							46 5	1236 9					
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			98
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:			135,018				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,731			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132							
ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7864 - 11758
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3774	-0-	3774	55065	37 1	2669 2	N	971	729 1	589
						1068 9					
02	0	7604	-0-	7604	62669	195 1	5560 2	N	1681	1869 1	401
						1849 9					
03	0	6954	-0-	6954	69623	97 1	5285 2	N	1429	1339 1	491
						1572 9					
04	79093 X	9470	-0-	-69623	-0-	102 1	7772 2	N	1451	1527 1	415
						1596 9					
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	52 1	7369 2	N	1226	1147 1	494
						55 5					
06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	38 1	5976 2	N	977	948 1	523
						41 5					
07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6313 2	17 5	N	392	915 1	-0-
						431 9					
08	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	102 1	6214 2	N	937	731 1	206
						33 5					
*09	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	44 1	5962 2	N	801	829 1	178
						12 5					
*10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	272 1	5913 2	N	812	812 1	178
						20 5					
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT		178
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT		178
TOTAL GAS PROD:		71,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,677					

PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7661 - 12073
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	3388	-0-	3388	22698	172	1	2697	2	N	472	547	1	397
02	0 Z	3670	-0-	3670	26368	519	9							
03	0 Z	5786	-0-	5786	32154	164	1	2565	2	N	855	925	1	327
04	0 Z	2498	-0-	2498	34652	941	9							
05	0 Z	2017	-0-	2017	36669	286	1	4466	2	N	940	952	1	315
06	0 Z	2120	-0-	2120	38789	1034	9							
07	0 Z	2094	-0-	2094	40883	114	1	1780	2	N	549	569	1	295
08	0 Z	2196	-0-	2196	43079	604	9							
09	0 Z	2343	-0-	2343	45422	83	1	1312	2	N	565	563	1	297
10	0 Z	2497	-0-	2497	47919	622	9							
11	0 Z	436	-0-	436	48355	94	1	1467	2	N	508	563	1	242
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	48355	559	9							
						93	1	1447	2	N	504	367	1	379
						554	9							
						103	1	1603	2	N	445	545	1	279
						490	9							
						109	1	1694	2	N	491	360	1	410
						540	9							
						116	1	1814	2	N	515	530	1	395
						567	9							
						19	1	303	2	N	104	177	1	322
						114	9							
										N	NO RPT			322
TOTAL GAS PROD:		29,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,948								

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:	23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 - 6434	
01	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-		37	
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-		37	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-		37	
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-		37	
05	837 N	437	-0-	-400	-0-	437	2			N	-0-		37	
06	840 N	446	-0-	-394	-0-	446	2			N	-0-		37	
07	806 N	354	-0-	-452	-0-	354	2			N	-0-		37	
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-		37	
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		37	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		37	
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		37	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37	
TOTAL GAS PROD:		8,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6779 - 6801		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	734		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	734		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6698 - 6746
01	1178 N	438	-0-	-740	-0-	438	2		N	-0-	-0-
02	899 N	216	-0-	-683	-0-	216	2		N	-0-	-0-
03	744 N	293	-0-	-451	-0-	293	2		N	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-	-0-
07	496 N	249	-0-	-247	-0-	249	3		N	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6722 - 6750
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	29	1	1196	3	N	-0-
						2	4				105
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	N	-0-
						2	4				105
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	26	1	1115	3	N	-0-
						2	4				105
04	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	13	1	1061	3	N	-0-
						1	4				105
05	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1073	3	4	9	N	4
06	1110 N	210	-0-	-900	-0-	208	3	2	9	N	2
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 4		WELL #:		37	RRCID ->	146585	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6550 - 6600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	56 1	1286 2	N	-0-			54
							2 4						
02		1305 N	1264	-0-	-41	-0-	54 1	1205 2	N	3			57
							2 4						
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	59 1	1371 2	N	3			60
							2 4						
04		1290 N	1286	-0-	-4	-0-	29 1	1256 2	N	-0-			60
							1 4						
05		1364 N	609	-0-	-755	-0-	609 3		N	-0-			60
06		1380 N	729	-0-	-651	-0-	726 3	3 9	N	3			63
07		1333 N	735	-0-	-598	-0-	735 3		N	-0-			63
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			63
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			63
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			63
*11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		10,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6690 - 6728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	980	-0-	-136	-0-	23 1	955 2	N	-0-			49
							2 4						
02		957 N	947	-0-	-10	-0-	22 1	923 2	N	-0-			49
							2 4						
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	24 1	1001 2	N	-0-			49
							2 4						
04		960 N	950	-0-	-10	-0-	13 1	936 2	N	-0-			49
							1 4						
05		1023 N	491	-0-	-532	-0-	491 3		N	-0-			49
06		990 N	538	-0-	-452	-0-	525 3	13 9	N	12			61
07		992 N	518	-0-	-474	-0-	518 3		N	-0-			61
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			61
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			61
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			61
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		7,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6680 - 6730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	62	1	1223	2	N	-0-		27
						2	4						
02	1276 N	1255	-0-	-21	-0-	60	1	1193	2	N	-0-		27
						2	4						
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	N	-0-		27
						2	4						
04	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	26	1	1189	2	N	-0-		27
						1	4						
05	1333 N	691	-0-	-642	-0-	691	3			N	-0-		27
06	1380 N	760	-0-	-620	-0-	760	3			N	-0-		27
07	1271 N	741	-0-	-530	-0-	741	3			N	-0-		27
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-		27
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-		27
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-		27
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-		27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		10,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6718 - 6758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	51	1	2304	2	N	-0-		133
						2	4						
02	2407 N	2215	-0-	-192	-0-	55	1	2158	2	N	-0-		133
						2	4						
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	97	1	2244	2	N	-0-		133
						2	4						
04	2280 N	1375	-0-	-905	-0-	48	1	1326	2	N	-0-		133
						1	4						
05	2356 N	740	-0-	-1616	-0-	740	2			N	-0-		133
06	2280 N	311	-0-	-1969	-0-	294	2	17	9	N	15		148
07	1426 N	43	-0-	-1383	-0-	43	2			N	-0-		148
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-		148
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2		150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		10,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

COURSON -B- 4		WELL #:		52	RRCID ->	156248	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6578 - 6648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1560	-0-	-1168	-0-	36	1	1524	2	N	-0-		32
02	2552 X	1249	-0-	-1303	-0-	34	1	1215	2	N	-0-		32
03	2728 X	1240	-0-	-1488	-0-	37	1	1203	2	N	-0-		32
04	2640 X	1045	-0-	-1595	-0-	20	1	1025	2	N	-0-		32
05	1550 X	531	-0-	-1019	-0-	531	2			N	-0-		32
06	1500 X	537	-0-	-963	-0-	537	2			N	-0-		32
07	1333 X	566	-0-	-767	-0-	566	2			N	-0-		32
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		32
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-		32
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		32
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		9,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2728 X	2570	-0-	-158	-0-	68 1	2497 2	N	3			97
						2 4	3 9					
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	72 1	2510 2	N	19			116
						2 4	21 9					
03	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	70 1	2455 2	N	8			124
						2 4	9 9					
04	2640 X	2489	-0-	-151	-0-	39 1	2449 2	N	-0-			124
						1 4						
05	2790 X	1419	-0-	-1371	-0-	1419 2		N	-0-			124
06	2700 X	1142	-0-	-1558	-0-	1134 2	8 9	N	7			131
07	2790 X	1433	-0-	-1357	-0-	1433 2		N	-0-			131
08	2573 X	1209	-0-	-1364	-0-	1209 2		N	-0-			131
09	2490 X	1325	-0-	-1165	-0-	1325 2		N	-0-			131
10	1426 X	1307	-0-	-119	-0-	1307 2		N	-0-			131
11	1380 X	993	-0-	-387	-0-	993 2		N	-0-			131
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			131

TOTAL GAS PROD: 19,028

TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578				
01	2077 N	1895	-0-	-182	-0-	65 1	1822 2	N	5			129
						2 4	6 9					
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	64 1	1883 2	N	7			136
						2 4	8 9					
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	62 1	1980 2	N	5			141
						2 4	6 9					
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	30 1	1681 2	N	-0-			141
						1 4						
05	2077 N	918	-0-	-1159	-0-	918 2		N	-0-			141
06	1980 N	1000	-0-	-980	-0-	992 2	8 9	N	7			148
07	1767 N	969	-0-	-798	-0-	969 2		N	-0-			148
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			148
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			148
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			148
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

TOTAL GAS PROD: 14,643

TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6502 - 8510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2387 N	1801	-0-	-586	-0-	35 1	1764 2	N	-0-	79	
						2 4					
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	32 1	1550 2	N	-0-	79	
						2 4					
03	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	34 1	1694 2	N	-0-	79	
						2 4					
04	1740 N	1057	-0-	-683	-0-	16 1	1040 2	N	-0-	79	
						1 4					
05	1705 N	502	-0-	-1203	-0-	502 2		N	-0-	79	
06	1680 N	642	-0-	-1038	-0-	634 2	8 9	N	7	86	
07	1085 N	656	-0-	-429	-0-	650 2	6 9	N	5	91	
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	91	
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	91	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	91	
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	91	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7030 - 7056	
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	50 1	722 2	N	-0-	765	
02	841 N	772	-0-	-69	-0-	48 1	724 2	N	-0-	765	
03	1023 N	898	-0-	-125	-0-	55 1	843 2	N	-0-	765	
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49 1	777 2	N	-0-	765	
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	49 1	787 2	N	-0-	765	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	765	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	765	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	765	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	765	
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960 2	19 9	N	17	782	
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	91 1	911 2	N	22	804	
						24 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	804	

TOTAL GAS PROD: 8,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 6850 - 6884	
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	60 1	2171 2	N	-0-	495	
02	783 N	360	-0-	-423	-0-	9 1	351 2	N	-0-	495	
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	31 1	1174 2	N	-0-	495	
04	2160 N	303	-0-	-1857	-0-	7 1	296 2	N	-0-	495	
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	7 1	300 2	N	-0-	495	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	495	
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	495	
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-	495	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	495	
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	904 2	106 3	N	-0-	495	
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	283 1	849 2	N	-0-	495	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	495	

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6830 -	6862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			292
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	353	2		N	-0-			292
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		N	-0-			292
04	360 N	174	-0-	-186	-0-	174	2		N	-0-			292
05	372 N	138	-0-	-234	-0-	138	2		N	-0-			292
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			292
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			292
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			292
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			292
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			292
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
TOTAL GAS PROD:		3,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:	1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878 -	12153
01	0 W	16468	-0-	16468	73118	14361	2	2107	9	N	1915	1829	1	534
02	0 W	14098	-0-	14098	87216	12284	2	1814	9	N	1649	1882	1	301
03	101527 X	14311	-0-	-87216	-0-	12419	2	1892	9	N	1720	1699	1	322
04	18090 X	14252	-0-	-3838	-0-	12508	2	1744	9	N	1585	1511	1	396
05	16833 X	13412	-0-	-3421	-0-	11745	2	1667	9	N	1515	1681	1	230
06	15930 X	12207	-0-	-3723	-0-	10682	2	1525	9	N	1386	1299	1	317
07	15066 X	13050	-0-	-2016	-0-	11506	2	1544	9	N	1404	1260	1	461
08	14725 X	12020	-0-	-2705	-0-	10906	2	1114	9	N	1013	1109	1	365
09	14250 X	13052	-0-	-1198	-0-	11597	2	1455	9	N	1323	1309	1	379
10	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	14011	2	1453	9	N	1321	1133	1	567
11	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	13382	2	1320	9	N	1200	1144	1	623
*12	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	12348	2	1280	9	N	1164	1143	1	644
TOTAL GAS PROD:		166,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,195								

MCQUITTY 298		WELL #:		1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488 -	12078	
01	DELO PR	8460	-0-	8460	8460	6798	2	1662	9	N	1511	1730	1	260
02	17481 X	9021	-0-	-8460	-0-	7400	2	1621	9	N	1474	1542	1	192
03	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	6266	2	1506	9	N	1369	1339	1	222
04	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	7875	2	1429	9	N	1299	1101	1	420
05	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	8377	2	1371	9	N	1246	1295	1	371
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	8060	2	1229	9	N	1117	1291	1	197
07	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	8568	2	1168	9	N	1062	1083	1	176
08	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	7950	2	1064	9	N	967	916	1	227
09	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	7484	2	996	9	N	905	734	1	398
10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7670	2	926	9	N	842	1095	1	145
11	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7251	2	861	9	N	783	720	1	208
*12	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	7612	2	631	9	N	574	494	1	288
TOTAL GAS PROD:		105,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,149								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
MCQUITT 298		WELL #:		2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028 - 12186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	5852 2	853 9	N	775	417 1			358
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5088 2	820 9	N	745	762 1			341
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	4860 2	696 9	N	633	703 1			271
05	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5013 2	661 9	N	601	537 1			335
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	4521 2	600 9	N	545	730 1			150
07	4991 X	4667	-0-	-324	-0-	4098 2	569 9	N	517	357 1			310
08	4991 X	3979	-0-	-1012	-0-	3471 2	508 9	N	462	546 1			226
09	4830 X	3398	-0-	-1432	-0-	2933 2	465 9	N	423	359 1			290
10	4991 X	2975	-0-	-2016	-0-	2583 2	392 9	N	356	374 1			272
11	4830 X	4100	-0-	-730	-0-	3582 2	518 9	N	471	550 1			193
12	4681 X	4057	-0-	-624	-0-	3602 2	455 9	N	414	183 1			424
TOTAL GAS PROD:		52,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,942							

MCQUITT 298		WELL #:		3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113 - 12645	
02	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	13869 2	1913 9	N	1739	1484 1			255
03	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	14970 2	1889 9	N	1717	1700 1			272
04	DELO PR	15390	-0-	15390	15390	13814 2	1576 9	N	1433	1281 1			424
05	30524 X	15134	-0-	-15390	-0-	13683 2	1451 9	N	1319	1278 1			465
06	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	12501 2	1247 9	N	1134	1447 1			152
07	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	12300 2	1186 9	N	1078	896 1			334
08	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	11979 2	1090 9	N	991	905 1			420
09	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	11126 2	1000 9	N	909	1107 1			222
10	12462 X	11671	-0-	-791	-0-	10704 2	967 9	N	879	923 1			178
11	12060 X	10948	-0-	-1112	-0-	10113 2	835 9	N	759	551 1			386
*12	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	10783 2	817 9	N	743	736 1			393
TOTAL GAS PROD:		149,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,701							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680	
01	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	31 1	986 2	N	-0-	-0-			133		
02	957 N	930	-0-	-27	-0-	28 1	902 2	N	-0-	-0-			133		
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	30 1	951 2	N	-0-	-0-			133		
04	990 N	928	-0-	-62	-0-	28 1	900 2	N	-0-	-0-			133		
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	29 1	910 2	N	-0-	-0-			133		
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30 1	991 2	N	-0-	-0-			133		
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	31 1	1090 2	N	-0-	-0-			133		
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31 1	1232 2	N	-0-	-0-			133		
09	1020 N	900	-0-	-120	-0-	26 1	874 2	N	-0-	-0-			133		
10	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	29 1	1082 2	N	-0-	-0-			133		
11	1230 N	984	-0-	-246	-0-	24 1	960 2	N	-0-	-0-			133		
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	24 1	915 2	N	-0-	-0-			133		
TOTAL GAS PROD:		12,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DARNELL		WELL #:		1	RRCID -> 155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	N	-0-			78
02	1160 N	1134	-0-	-26	-0-	28	1	1106	2	N	-0-			78
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	-0-			78
04	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	29	1	1086	2	N	-0-			78
05	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	31	1	1149	2	N	-0-			78
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	29	1	896	2	N	22			100
						24	9							
07	1147 N	834	-0-	-313	-0-	30	1	804	2	N	-0-			100
08	1178 N	965	-0-	-213	-0-	31	1	920	2	N	13			113
						14	9							
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	30	1	908	2	N	14			127
						15	9							
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	-0-			127
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	29	1	853	2	N	16			143
						18	9							
12	992 N	759	-0-	-233	-0-	28	1	731	2	N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:		12,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID -> 156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646			
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1273	2	N	-0-			28
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	28	1	1238	2	N	-0-			28
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	N	12			40
						13	9							
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	30	1	1201	2	N	-0-			40
05	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	31	1	1254	2	N	-0-			40
06	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	30	1	1044	2	N	-0-			40
07	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	30	1	974	2	N	-0-			40
08	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	30	1	988	2	N	-0-			40
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	30	1	1007	2	N	-0-			40
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	N	-0-			40
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-			40
12	1085 N	853	-0-	-232	-0-	25	1	828	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		13,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID -> 161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740			
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	2	N	-0-			170
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	27	1	129	2	N	-0-			170
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	29	1	149	2	N	-0-			170
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-			170
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	27	1	99	2	N	-0-			170
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	30	1	106	2	N	-0-			170
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	31	1	80	2	N	-0-			170
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	31	1	54	2	N	-0-			170
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	27	1	97	2	N	-0-			170
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	2	N	-0-			170
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			170
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-			170
TOTAL GAS PROD:		1,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 -	6608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	31 1	1051 2	N	-0-				145
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	29 1	951 2	N	-0-				145
03		1178 N	1056	-0-	-122	-0-	31 1	1016 2	N	8				153
04		1050 N	940	-0-	-110	-0-	30 1	910 2	N	-0-				153
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31 1	1029 2	N	-0-				153
06		1020 N	859	-0-	-161	-0-	30 1	829 2	N	-0-				153
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	31 1	1000 2	N	-0-				153
08		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	31 1	1002 2	N	-0-				153
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30 1	995 2	N	-0-				153
10		1023 N	906	-0-	-117	-0-	31 1	875 2	N	-0-				153
11		990 N	776	-0-	-214	-0-	29 1	747 2	N	-0-				153
*12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	27 1	1123 2	N	-0-				153
TOTAL GAS PROD:		11,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

MILLEEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678 -	6718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		372 N	135	-0-	-237	-0-	10 1	125 2	N	-0-				123
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-				123
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				123
04		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 1		N	-0-				123
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-				123
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-				123
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-				123
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				123
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				123
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
TOTAL GAS PROD:		230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 -	8623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		930 N	750	-0-	-180	-0-	31 1	719 2	N	-0-				243
02		870 N	653	-0-	-217	-0-	29 1	624 2	N	-0-				243
03		837 N	765	-0-	-72	-0-	31 1	734 2	N	-0-				243
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	30 1	706 2	N	-0-				243
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N	-0-				243
06		750 N	738	-0-	-12	-0-	30 1	708 2	N	-0-	123 1			120
07		775 N	767	-0-	-8	-0-	31 1	736 2	N	-0-				120
08		775 N	773	-0-	-2	-0-	31 1	742 2	N	-0-				120
09		750 N	714	-0-	-36	-0-	30 1	684 2	N	-0-				120
10		775 N	725	-0-	-50	-0-	31 1	694 2	N	-0-				120
11		750 N	681	-0-	-69	-0-	30 1	651 2	N	-0-				120
12		744 N	495	-0-	-249	-0-	29 1	466 2	N	-0-				120
TOTAL GAS PROD:		8,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 -	9495	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2294 X	2202	-0-	-92	-0-	30	1	2100	2	N	65	190	1	257
						72	9							
02	2204 X	1904	-0-	-300	-0-	28	1	1843	2	N	30			287
						33	9							
03	2356 X	2055	-0-	-301	-0-	31	1	1974	2	N	45	190	1	142
						50	9							
04	2280 X	1909	-0-	-371	-0-	27	1	1849	2	N	30			172
						33	9							
05	2201 X	2038	-0-	-163	-0-	31	1	1963	2	N	40			212
						44	9							
06	2130 X	2108	-0-	-22	-0-	30	1	2044	2	N	31			243
						34	9							
07	2046 X	1796	-0-	-250	-0-	30	1	1746	2	N	18	183	1	78
						20	9							
08	2046 X	2042	-0-	-4	-0-	27	1	1960	2	N	50			128
						55	9							
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	29	1	2149	2	N	34			162
						37	9							
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2243	2	N	20			182
						22	9							
11	2100 X	1366	-0-	-734	-0-	21	1	1317	2	N	25			207
						28	9							
12	2294 X	2072	-0-	-222	-0-	27	1	2022	2	N	21			228
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		24,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		409								

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 -	8590
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-		33
02	435 N	73	-0-	-362	-0-	11	1	62	2	N	-0-		33
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	N	-0-		33
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	24	1	432	2	N	-0-		33
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-		33
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-		33
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	31	1	431	2	N	-0-		33
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-		33
09	450 N	45	-0-	-405	-0-	22	1	23	2	N	-0-		33
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-		33
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-		33
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		4,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7392H		RRCID -> 245346		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	31	1	2017	2	N	-0-	362
02	1537 X	1371	-0-	-166	-0-	25	1	1346	2	N	-0-	362
03	1643 X	1591	-0-	-52	-0-	31	1	1560	2	N	-0-	362
04	1980 X	1571	-0-	-409	-0-	28	1	1543	2	N	-0-	362
05	2046 X	1914	-0-	-132	-0-	31	1	1883	2	N	-0-	362
06	1980 X	1730	-0-	-250	-0-	30	1	1700	2	N	-0-	362
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	31	1	1822	2	N	-0-	362
08	1922 X	1723	-0-	-199	-0-	29	1	1674	2	N	18	380
						20	9					
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2021	2	N	12	392
						13	9					
10	1922 X	1743	-0-	-179	-0-	31	1	1712	2	N	-0-	392
11	1800 X	1668	-0-	-132	-0-	30	1	1624	2	N	13	405
						14	9					
12	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	31	1	1515	2	N	5	410
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		20,828		TOTAL CONDENSATE PROD:				48				

JUDICE		WELL #: 6		RRCID -> 246067		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7064 - 8620				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		113	
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113 1	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRILLHART "851"		WELL #: 1H		RRCID -> 248742		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771				
01	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	31	1	3391	2	N	-0-	230
02	3480 X	3215	-0-	-265	-0-	29	1	3186	2	N	-0-	230
03	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	31	1	3324	2	N	57	105
						63	9					
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	30	1	3331	2	N	20	125
						22	9					
05	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	31	1	3512	2	N	-0-	125
06	3330 X	3287	-0-	-43	-0-	30	1	3248	2	N	8	133
						9	9					
07	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	29	1	3102	2	N	14	147
						15	9					
08	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	31	1	3243	2	N	6	153
						7	9					
09	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	30	1	2977	2	N	14	167
						15	9					
10	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	31	1	3308	2	N	16	183
						18	9					
11	3300 X	2738	-0-	-562	-0-	28	1	2704	2	N	5	188
						6	9					
12	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	18	1	2411	2	N	10	198
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		38,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	28	1	3201	2	N	6	269
						7	9					
02	3161 X	2726	-0-	-435	-0-	23	1	2688	2	N	14	283
						15	9					
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	49	151
						54	9				181 1	
04	3300 X	3158	-0-	-142	-0-	30	1	3095	2	N	30	181
						33	9					
05	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	30	1	3163	2	N	30	211
						33	9					
06	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	30	1	3061	2	N	32	243
						35	9					
07	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	31	1	3131	2	N	36	279
						40	9					
08	3472 X	3267	-0-	-205	-0-	31	1	3127	2	N	99	193
						109	9				185 1	
09	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	30	1	2800	2	N	-0-	193
10	3224 X	3102	-0-	-122	-0-	30	1	2989	2	N	75	268
						83	9					
11	3150 X	2736	-0-	-414	-0-	25	1	2679	2	N	29	297
						32	9					
12	3255 X	2994	-0-	-261	-0-	29	1	2965	2	N	-0-	297
TOTAL GAS PROD:		37,066				TOTAL CONDENSATE PROD:					400	

SHRADER "A"		WELL #:		4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 - 10416
01	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	30	1	1380	2	N	7	395
						8	9					
02	2117 X	954	-0-	-1163	-0-	28	1	913	2	N	12	407
						13	9					
03	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	31	1	1161	2	N	1	408
						1	9					
04	2100 X	765	-0-	-1335	-0-	30	1	735	2	N	-0-	408
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	31	1	2265	2	N	14	422
						15	9					
06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1866	2	N	-0-	422
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	-0-	422
08	2325 X	942	-0-	-1383	-0-	31	1	911	2	N	-0-	422
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	N	1	230
						1	9				193 1	
10	2325 X	2027	-0-	-298	-0-	31	1	1978	2	N	16	246
						18	9					
11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	30	1	2783	2	N	20	266
						22	9					
12	2635 X	1351	-0-	-1284	-0-	31	1	1320	2	N	-0-	266
TOTAL GAS PROD:		19,583				TOTAL CONDENSATE PROD:					71	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2418 X	1907	-0-	-511	-0-	29 1	1859 2	N	17				405
							19 9							
02		1972 X	1827	-0-	-145	-0-	15 1	1762 2	N	45				450
							50 9							
03		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	30 1	1984 2	N	3				453
							3 9							
04		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	28 1	2052 2	N	-0-				453
05		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	31 1	2197 2	N	-0-				453
06		1950 X	1939	-0-	-11	-0-	29 1	1910 2	N	-0-				453
07		2139 X	2127	-0-	-12	-0-	31 1	2096 2	N	-0-				453
08		2232 X	2120	-0-	-112	-0-	31 1	2089 2	N	-0-				453
09		2160 X	1926	-0-	-234	-0-	21 1	1904 2	N	1				454
							1 9							
10		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	30 1	2228 2	N	-0-				454
11		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	29 1	2139 2	N	-0-				454
12		2139 X	2100	-0-	-39	-0-	29 1	2071 2	N	-0-				454
TOTAL GAS PROD:			24,697				TOTAL CONDENSATE PROD:			66				

BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2852 X	1820	-0-	-1032	-0-	31 1	1778 2	N	10				272
							11 9							
02		2349 X	1830	-0-	-519	-0-	29 1	1770 2	N	28	192	1		108
							31 9							
03		2635 X	2353	-0-	-282	-0-	30 1	2268 2	N	50				158
							55 9							
04		2550 X	2176	-0-	-374	-0-	30 1	2094 2	N	47				205
							52 9							
05		2635 X	1749	-0-	-886	-0-	31 1	1628 2	N	82	195	1		92
							90 9							
06		2280 X	1091	-0-	-1189	-0-	30 1	1008 2	N	48				140
							53 9							
07		2356 X	1803	-0-	-553	-0-	31 1	1736 2	N	33				173
							36 9							
08		2356 X	1617	-0-	-739	-0-	31 1	1527 2	N	54				227
							59 9							
09		2190 X	1347	-0-	-843	-0-	26 1	1277 2	N	40	192	1		75
							44 9							
10		1798 X	1778	-0-	-20	-0-	29 1	1707 2	N	38				113
							42 9							
11		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	30 1	1655 2	N	57				170
							63 9							
12		1798 X	1637	-0-	-161	-0-	31 1	1551 2	N	50	2	8		218
							55 9							
TOTAL GAS PROD:			20,949				TOTAL CONDENSATE PROD:			537				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6877 - 10560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	28	1	13442	2	N	1164	1245	1	194
						1280	9							
02	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	29	1	17095	2	N	1067	1016	1	245
						1174	9							
03	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	30	1	16281	2	N	898	886	1	257
						988	9							
04	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	30	1	17088	2	N	817	727	1	347
						899	9							
05	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	31	1	14454	2	N	1133	1233	1	247
						1246	9							
06	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	30	1	14561	2	N	757	727	1	277
						833	9							
07	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	31	1	16190	2	N	817	894	1	200
						899	9							
08	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	31	1	15749	2	N	827	705	1	322
						910	9							
09	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	25	1	12302	2	N	1017	1101	1	238
						1119	9							
10	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	31	1	15390	2	N	924	897	1	265
						1016	9							
11	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	30	1	14326	2	N	728	756	1	237
						801	9							
*12	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	31	1	13736	2	N	945	934	1	248
						1040	9							
TOTAL GAS PROD:		193,176			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,094							

BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894 - 10500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5341	-0-	-859	-0-	31	1	4978	2	N	302	380	1	130
						332	9							
02	5800 X	4276	-0-	-1524	-0-	29	1	3917	2	N	300	187	1	243
						330	9							
03	6200 X	4154	-0-	-2046	-0-	31	1	3878	2	N	223	191	1	275
						245	9							
04	6000 X	3659	-0-	-2341	-0-	30	1	3395	2	N	213	185	1	303
						234	9							
05	6200 X	3857	-0-	-2343	-0-	31	1	3553	2	N	248	181	1	370
						273	9							
06	5160 X	3295	-0-	-1865	-0-	30	1	3055	2	N	191	359	1	202
						210	9							
07	4557 X	2836	-0-	-1721	-0-	31	1	2608	2	N	179	181	1	200
						197	9							
08	4154 X	3381	-0-	-773	-0-	31	1	3080	2	N	245	180	1	265
						270	9							
09	3720 X	3058	-0-	-662	-0-	30	1	2772	2	N	233	360	1	138
						256	9							
10	3844 X	2943	-0-	-901	-0-	31	1	2705	2	N	188	186	1	140
						207	9							
11	3300 X	2744	-0-	-556	-0-	30	1	2497	2	N	197	180	1	157
						217	9							
12	3379 X	2870	-0-	-509	-0-	31	1	2619	2	N	200	182	1	175
						220	9							
TOTAL GAS PROD:		42,414			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,719							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BERNICE		WELL #:		1364H	RRCID ->	264974	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6874 -	9682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5394 X	4250	-0-	-1144	-0-	31	1	3993	2	N	205	180	1	255
						226	9							
02	5046 X	3441	-0-	-1605	-0-	29	1	3235	2	N	161	194	1	222
						177	9							
03	5394 X	3004	-0-	-2390	-0-	30	1	2855	2	N	108	197	1	133
						119	9							
04	5220 X	3762	-0-	-1458	-0-	30	1	3558	2	N	158	174	1	117
						174	9							
05	4309 X	3127	-0-	-1182	-0-	31	1	2942	2	N	140			257
						154	9							
06	4110 X	2747	-0-	-1363	-0-	30	1	2599	2	N	107	192	1	172
						118	9							
07	3875 X	2554	-0-	-1321	-0-	31	1	2440	2	N	75			247
						83	9							
08	3875 X	2728	-0-	-1147	-0-	31	1	2577	2	N	109	183	1	173
						120	9							
09	3750 X	2424	-0-	-1326	-0-	30	1	2311	2	N	75			248
						83	9							
10	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	31	1	2459	2	N	100	183	1	165
						110	9							
11	2760 X	2625	-0-	-135	-0-	30	1	2472	2	N	112			277
						123	9							
12	2728 X	2402	-0-	-326	-0-	29	1	2288	2	N	77	184	1	170
						85	9							
TOTAL GAS PROD:		35,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,427								

DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 -	10649	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5549 X	5355	-0-	-194	-0-	31	1	5258	2	N	60		203	
						66	9							
02	5191 X	4946	-0-	-245	-0-	29	1	4867	2	N	45		248	
						50	9							
03	5332 X	5244	-0-	-88	-0-	31	1	5144	2	N	63	183	1	128
						69	9							
04	5190 X	3931	-0-	-1259	-0-	30	1	3860	2	N	37			165
						41	9							
05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	31	1	5310	2	N	48			213
						53	9							
06	5190 X	4894	-0-	-296	-0-	30	1	4832	2	N	29			242
						32	9							
07	5301 X	5160	-0-	-141	-0-	31	1	5097	2	N	29	183	1	88
						32	9							
08	5394 X	5284	-0-	-110	-0-	31	1	5196	2	N	52			140
						57	9							
09	5220 X	5073	-0-	-147	-0-	30	1	5002	2	N	37			177
						41	9							
10	5394 X	5138	-0-	-256	-0-	31	1	5067	2	N	36			213
						40	9							
11	5100 X	4967	-0-	-133	-0-	30	1	4890	2	N	43	189	1	67
						47	9							
12	5270 X	4810	-0-	-460	-0-	31	1	4735	2	N	40			107
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		60,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		519								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
HENRY, A. W. -A-		WELL #: 621H		RRCID -> 267156		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	8169	-0-	-1069	-0-	30	1	7982	2	N	143	193	1			218
						157	9									
02	8410 X	7293	-0-	-1117	-0-	28	1	7136	2	N	117	192	1			143
						129	9									
03	8990 X	7554	-0-	-1436	-0-	31	1	7380	2	N	130					273
						143	9									
04	8280 X	7113	-0-	-1167	-0-	29	1	6950	2	N	122	186	1			209
						134	9									
05	8556 X	7971	-0-	-585	-0-	31	1	7754	2	N	169	187	1			191
						186	9									
06	7860 X	7769	-0-	-91	-0-	30	1	7570	2	N	154	182	1			163
						169	9									
07	7781 X	7754	-0-	-27	-0-	31	1	7577	2	N	133					296
						146	9									
08	7967 X	7724	-0-	-243	-0-	31	1	7548	2	N	132	179	1			249
						145	9									
09	7770 X	7270	-0-	-500	-0-	30	1	7100	2	N	127	180	1			196
						140	9									
10	8029 X	7612	-0-	-417	-0-	31	1	7437	2	N	131					327
						144	9									
11	7770 X	7293	-0-	-477	-0-	30	1	7095	2	N	153	356	1			124
						168	9									
12	7750 X	6571	-0-	-1179	-0-	27	1	6436	2	N	98					222
						108	9									
TOTAL GAS PROD:		90,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,609										

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 292H		RRCID -> 268203		COMPL. DATE 11/06/2012				TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	31	1	13128	2	N	530	765	1			173
						583	9									
02	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	29	1	12299	2	N	450	376	1			247
						495	9									
03	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	26	1	9889	2	N	349	388	1			208
						384	9									
04	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	20	1	9437	2	N	167					375
						184	9									
05	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	31	1	13538	2	N	583	728	1			230
						641	9									
06	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	30	1	11944	2	N	377	352	1			255
						415	9									
07	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	31	1	11425	2	N	332	362	1			225
						365	9									
08	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	31	1	10988	2	N	311	365	1			171
						342	9									
09	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	30	1	10382	2	N	314	365	1			120
						345	9									
10	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	31	1	10137	2	N	284	184	1			220
						312	9									
11	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	30	1	9876	2	N	247	372	1			95
						272	9									
*12	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	31	1	9886	2	N	292	183	1			204
						321	9									
TOTAL GAS PROD:		137,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,236										

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		6603 X	4257	-0-	-2346	-0-	31 1	4096 2	N		118	196 1		215		
							130 9									
02		4901 X	3578	-0-	-1323	-0-	29 1	3447 2	N		93	168 1		140		
							102 9									
03		4867 X	4502	-0-	-365	-0-	31 1	4337 2	N		122			262		
							134 9									
04		4710 X	3805	-0-	-905	-0-	28 1	3697 2	N		73	182 1		153		
							80 9									
05		4247 X	3858	-0-	-389	-0-	31 1	3715 2	N		102			255		
							112 9									
06		4350 X	3424	-0-	-926	-0-	28 1	3323 2	N		66	178 1		143		
							73 9									
07		4495 X	4127	-0-	-368	-0-	31 1	4017 2	N		72			215		
							79 9									
08		4495 X	3200	-0-	-1295	-0-	29 1	3095 2	N		69	171 1		113		
							76 9									
09		3810 X	2843	-0-	-967	-0-	30 1	2728 2	N		77			190		
							85 9									
10		4123 X	2095	-0-	-2028	-0-	29 1	2004 2	N		56	176 1		70		
							62 9									
11		3990 X	1305	-0-	-2685	-0-	28 1	1236 2	N		37			107		
							41 9									
12		4123 X	734	-0-	-3389	-0-	15 1	699 2	N		18			125		
							20 9									
TOTAL GAS PROD:			37,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			903							

PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		4030 X	3411	-0-	-619	-0-	31 1	3279 2	N		92			242		
							101 9									
02		3625 X	3044	-0-	-581	-0-	29 1	2930 2	N		77	192 1		127		
							85 9									
03		3875 X	3322	-0-	-553	-0-	31 1	3219 2	N		65			192		
							72 9									
04		3570 X	3206	-0-	-364	-0-	30 1	3068 2	N		98	195 1		95		
							108 9									
05		3410 X	3316	-0-	-94	-0-	31 1	3150 2	N		123			218		
							135 9									
06		3300 X	3107	-0-	-193	-0-	29 1	2939 2	N		126	194 1		150		
							139 9									
07		3317 X	3108	-0-	-209	-0-	31 1	2938 2	N		126	196 1		80		
							139 9									
08		3317 X	2893	-0-	-424	-0-	30 1	2733 2	N		118			198		
							130 9									
09		3210 X	2649	-0-	-561	-0-	29 1	2485 2	N		123	194 1		127		
							135 9									
10		3317 X	2821	-0-	-496	-0-	31 1	2627 2	N		148			275		
							163 9									
11		3120 X	2411	-0-	-709	-0-	28 1	2277 2	N		96	196 1		175		
							106 9									
12		3100 X	2221	-0-	-879	-0-	30 1	2114 2	N		70			245		
							77 9									
TOTAL GAS PROD:			35,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,262							



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY JEAN '52'		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:		1H	RRCID -> 272240	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7209 - 11300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8711 X	7359	-0-	-1352	-0-	31 1	7237 2	N	83	191 1		115	
						91 9							
02	8004 X	7215	-0-	-789	-0-	29 1	7101 2	N	77			192	
						85 9							
03	8556 X	7866	-0-	-690	-0-	31 1	7758 2	N	70			262	
						77 9							
04	8280 X	7294	-0-	-986	-0-	30 1	7186 2	N	71	195 1		138	
						78 9							
05	8556 X	7658	-0-	-898	-0-	31 1	7548 2	N	72			210	
						79 9							
06	7620 X	7438	-0-	-182	-0-	30 1	7346 2	N	56	186 1		80	
						62 9							
07	7874 X	7726	-0-	-148	-0-	31 1	7618 2	N	70			150	
						77 9							
08	7874 X	7677	-0-	-197	-0-	31 1	7569 2	N	70			220	
						77 9							
09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	30 1	7391 2	N	60	178 1		102	
						66 9							
10	7719 X	6498	-0-	-1221	-0-	31 1	6422 2	N	41			143	
						45 9							
11	7470 X	6133	-0-	-1337	-0-	28 1	6042 2	N	57			200	
						63 9							
12	7750 X	6251	-0-	-1499	-0-	31 1	6146 2	N	67			267	
						74 9							
TOTAL GAS PROD:		86,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		794							

MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID -> 275901	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 8032 - 12580			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	5632	-0-	-2335	-0-	31 1	4776 2	N	750	995 1		352
						825 9						
02	6815 X	5188	-0-	-1627	-0-	28 1	4431 2	N	663	595 1		420
						729 9						
03	6107 X	5651	-0-	-456	-0-	31 1	4774 2	N	769	972 1		217
						846 9						
04	5850 X	5070	-0-	-780	-0-	30 1	4305 2	N	668	585 1		300
						735 9						
05	5859 X	4870	-0-	-989	-0-	31 1	4106 2	N	666	578 1		388
						733 9						
06	5040 X	4930	-0-	-110	-0-	30 1	4155 2	N	677	378 1		687
						745 9						
07	5208 X	5138	-0-	-70	-0-	31 1	4367 2	N	673	975 1		385
						740 9						
08	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	31 1	5122 2	N	778	779 1		384
						856 9						
09	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	29 1	5020 2	N	773	583 1		574
						850 9						
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	31 1	5373 2	N	710	979 1		305
						781 9						
11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	30 1	5186 2	N	819	589 1		535
						901 9						
*12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	31 1	5182 2	N	732	599 1		668
						805 9						
TOTAL GAS PROD:		66,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,678						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID -> 275962	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF. 7260	- 10353			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	2414	-0-	-1585	-0-	28	1	2284	2	N	93		265
						102	9						
02	3741 X	1758	-0-	-1983	-0-	23	1	1644	2	N	83	191 1	157
						91	9						
03	2790 X	1865	-0-	-925	-0-	24	1	1775	2	N	60		217
						66	9						
04	2700 X	2589	-0-	-111	-0-	27	1	2442	2	N	109	191 1	135
						120	9						
05	2418 X	2377	-0-	-41	-0-	25	1	2250	2	N	93		228
						102	9						
06	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	28	1	2312	2	N	88	194 1	122
						97	9						
07	2666 X	2401	-0-	-265	-0-	30	1	2274	2	N	88		210
						97	9						
08	2666 X	2099	-0-	-567	-0-	30	1	1994	2	N	68	180 1	98
						75	9						
09	2580 X	1842	-0-	-738	-0-	30	1	1740	2	N	65		163
						72	9						
10	2511 X	1478	-0-	-1033	-0-	26	1	1404	2	N	44		207
						48	9						
11	2430 X	881	-0-	-1549	-0-	24	1	854	2	N	3		210
						3	9						
12	2387 X	1628	-0-	-759	-0-	31	1	1538	2	N	54	187 1	77
						59	9						
TOTAL GAS PROD:		23,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		848					

BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID -> 276225	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7076	- 10941			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680 X	8404	-0-	-276	-0-	31	1	8101	2	N	247	189 1	338
						272	9						
02	8120 X	7708	-0-	-412	-0-	28	1	7429	2	N	228	356 1	210
						251	9						
03	8680 X	7820	-0-	-860	-0-	31	1	7545	2	N	222	194 1	238
						244	9						
04	8400 X	7525	-0-	-875	-0-	30	1	7262	2	N	212	192 1	258
						233	9						
05	8680 X	7687	-0-	-993	-0-	31	1	7428	2	N	207	350 1	115
						228	9						
06	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	30	1	7000	2	N	192	177 1	130
						211	9						
07	6820 X	6709	-0-	-111	-0-	31	1	6472	2	N	187	177 1	140
						206	9						
08	6820 X	6238	-0-	-582	-0-	31	1	6014	2	N	175	187 1	128
						193	9						
09	6600 X	5853	-0-	-747	-0-	30	1	5643	2	N	164	169 1	123
						180	9						
10	6820 X	5794	-0-	-1026	-0-	31	1	5588	2	N	159		282
						175	9						
11	6600 X	5455	-0-	-1145	-0-	30	1	5256	2	N	154	186 1	250
						169	9						
12	6696 X	5199	-0-	-1497	-0-	27	1	5022	2	N	136	181 1	205
						150	9						
TOTAL GAS PROD:		81,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,283					

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY HENRY-BENNETT		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 501HC		RRCID -> 276439		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH		6878 PERF. 7581 - 11060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6234	-0-	-989	-0-	31	1	6134	2	N	63		193
						69	9						
02	5887 X	5409	-0-	-478	-0-	28	1	5316	2	N	59		252
						65	9						
03	6572 X	5076	-0-	-1496	-0-	31	1	5004	2	N	37	182 1	107
						41	9						
04	6360 X	5267	-0-	-1093	-0-	28	1	5178	2	N	55		162
						61	9						
05	6572 X	4605	-0-	-1967	-0-	31	1	4529	2	N	41		203
						45	9						
06	6030 X	4985	-0-	-1045	-0-	29	1	4909	2	N	43	176 1	70
						47	9						
07	5797 X	4524	-0-	-1273	-0-	30	1	4439	2	N	50		120
						55	9						
08	5456 X	4206	-0-	-1250	-0-	30	1	4134	2	N	38		158
						42	9						
09	5280 X	3976	-0-	-1304	-0-	29	1	3903	2	N	40		198
						44	9						
10	5146 X	3713	-0-	-1433	-0-	31	1	3639	2	N	39		237
						43	9						
11	4980 X	2595	-0-	-2385	-0-	30	1	2519	2	N	42	192 1	87
						46	9						
12	4526 X	3510	-0-	-1016	-0-	27	1	3443	2	N	36		123
						40	9						
TOTAL GAS PROD:		54,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		543							

DOUG HOLMES 566		WELL #: 1HC		RRCID -> 276518		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH		7185 PERF. 7583 - 11331			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23467 X	11096	-0-	-12371	-0-	1085	1	7802	2	N	2008	2109 1	467
						2209	9						
02	15138 X	14961	-0-	-177	-0-	1015	1	11778	2	N	1971	1911 1	527
						2168	9						
03	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	1085	1	13306	2	N	2003	2290 1	240
						2203	9						
04	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	1015	1	13573	2	N	1760	1530 1	470
						1936	9						
05	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	1170	1	15124	2	N	1638	1916 1	192
						1802	9						
06	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	750	1	15713	2	N	1529	1516 1	205
						1682	9						
07	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	738	1	15949	2	N	1415	1297 1	323
						1557	9						
08	16089 X	15467	-0-	-622	-0-	775	1	13490	2	N	1093	1138 1	278
						1202	9						
09	15570 X	12075	-0-	-3495	-0-	750	1	10201	2	N	1022	963 1	337
						1124	9						
10	16089 X	10433	-0-	-5656	-0-	713	1	8754	2	N	878	762 1	453
						966	9						
11	15570 X	7453	-0-	-8117	-0-	30	1	6555	2	N	789	780 1	462
						868	9						
12	11253 X	7499	-0-	-3754	-0-	30	1	6618	2	N	774	973 1	263
						851	9						
TOTAL GAS PROD:		166,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,880							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4862HC		RRCID -> 278065	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7367	- 10580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198 X	7636	-0-	-6562	-0-	29	1	7468	2	N	126		268
						139	9						
02	11919 X	5342	-0-	-6577	-0-	29	1	5302	2	N	10		278
						11	9						
03	11005 X	5785	-0-	-5220	-0-	30	1	5709	2	N	42		320
						46	9						
04	10020 X	5645	-0-	-4375	-0-	30	1	5570	2	N	41	179 1	182
						45	9						
05	9331 X	5369	-0-	-3962	-0-	30	1	5281	2	N	53		235
						58	9						
06	7380 X	4739	-0-	-2641	-0-	30	1	4643	2	N	60		295
						66	9						
07	5828 X	4222	-0-	-1606	-0-	30	1	4144	2	N	44	176 1	163
						48	9						
08	5828 X	4339	-0-	-1489	-0-	28	1	4256	2	N	50		213
						55	9						
09	5640 X	4431	-0-	-1209	-0-	30	1	4364	2	N	34		247
						37	9						
10	5363 X	4237	-0-	-1126	-0-	28	1	4186	2	N	21		268
						23	9						
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	30	1	5238	2	N	-0-		268
*12	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	31	1	5214	2	N	50	168 1	150
						55	9						

TOTAL GAS PROD: 62,313

TOTAL CONDENSATE PROD: 531

COURSON PARSELL 474		WELL #: 1HC		RRCID -> 278160		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39682 X	39682	-0-	-0-	-0-	31	1	39099	2	N	502	547 1	375
						552	9						
02	35059 X	35059	-0-	-0-	-0-	29	1	34659	2	N	337	539 1	173
						371	9						
03	37945 X	37945	-0-	-0-	-0-	31	1	37540	2	N	340	191 1	322
						374	9						
04	38425 X	38425	-0-	-0-	-0-	30	1	38075	2	N	291	365 1	248
						320	9						
05	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	28	1	35130	2	N	240	168 1	320
						264	9						
06	40018 X	40018	-0-	-0-	-0-	30	1	39704	2	N	258	345 1	233
						284	9						
07	39711 X	38275	-0-	-1436	-0-	31	1	38017	2	N	206	176 1	263
						227	9						
08	39711 X	36017	-0-	-3694	-0-	31	1	35730	2	N	233	171 1	325
						256	9						
09	40020 X	32708	-0-	-7312	-0-	30	1	32509	2	N	154	334 1	145
						169	9						
10	41354 X	31783	-0-	-9571	-0-	31	1	31565	2	N	170		315
						187	9						
11	40020 X	28827	-0-	-11193	-0-	30	1	28637	2	N	145	170 1	290
						160	9						
12	34100 X	27695	-0-	-6405	-0-	31	1	27491	2	N	157	174 1	273
						173	9						

TOTAL GAS PROD: 421,856

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,033

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
SAM HILL 16		WELL #:		1HC	RRCID -> 278399	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7264	- 11340	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31682 X	31254	-0-	-428	-0-	31 1	30312 2	N	828	943 1	350
						911 9					
02	29638 X	25775	-0-	-3863	-0-	29 1	25023 2	N	657	749 1	258
						723 9					
03	31682 X	24481	-0-	-7201	-0-	31 1	23780 2	N	609	512 1	355
						670 9					
04	30660 X	21324	-0-	-9336	-0-	29 1	20757 2	N	489	543 1	301
						538 9					
05	31682 X	19495	-0-	-12187	-0-	31 1	18935 2	N	481	544 1	238
						529 9					
06	23310 X	17671	-0-	-5639	-0-	30 1	17178 2	N	421	369 1	290
						463 9					
07	24087 X	14670	-0-	-9417	-0-	30 1	14241 2	N	363	368 1	285
						399 9					
08	24087 X	13106	-0-	-10981	-0-	31 1	12786 2	N	263	366 1	182
						289 9					
09	21330 X	8933	-0-	-12397	-0-	28 1	8699 2	N	187	178 1	191
						206 9					
10	19499 X	9138	-0-	-10361	-0-	29 1	8865 2	N	222	190 1	223
						244 9					
11	17670 X	5251	-0-	-12419	-0-	29 1	5125 2	N	88	181 1	130
						97 9					
12	14663 X	6470	-0-	-8193	-0-	25 1	6333 2	N	102		232
						112 9					
TOTAL GAS PROD:		197,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,710					

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302		RRCID -> 264408		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6547	- 10120
PEARSON 27		WELL #:									
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
JINES				WELL #: 1660	RRCID -> 079393	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6915 - 6960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	429	-0-	-5	-0-	56 1	373 2	N	-0-		78
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	58 1	480 2	N	-0-		78
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	62 1	494 2	N	-0-		78
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	60 1	462 2	N	-0-		78
05		589 N	544	-0-	-45	-0-	62 1	482 2	N	-0-		78
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	60 1	518 2	N	-0-		78
07		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	62 1	1883 2	N	39		117
							43 9					
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	62 1	1481 2	N	-0-		117
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60 1	1262 2	N	5		122
							6 9					
10		1984 N	795	-0-	-1189	-0-	36 1	752 2	N	6		128
							7 9					
11		1500 N	67	-0-	-1433	-0-	24 1	37 2	N	5		133
							6 9					
12		1364 N	329	-0-	-1035	-0-	48 1	281 2	N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:			9,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			55		

MATILDA				WELL #: 1049	RRCID -> 089621	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6958 - 6984			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	534	-0-	-86	-0-	56 1	478 2	N	-0-		80
02		522 N	514	-0-	-8	-0-	58 1	456 2	N	-0-		80
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	62 1	321 2	N	-0-		80
04		510 N	198	-0-	-312	-0-	50 1	148 2	N	-0-		80
05		558 N	519	-0-	-39	-0-	58 1	461 2	N	-0-		80
06		360 N	194	-0-	-166	-0-	22 1	172 2	N	-0-		80
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	46 1	455 2	N	-0-		80
08		527 N	494	-0-	-33	-0-	62 1	432 2	N	-0-		80
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	58 1	261 2	N	-0-		80
10		496 N	246	-0-	-250	-0-	58 1	188 2	N	-0-		80
11		480 N	184	-0-	-296	-0-	44 1	140 2	N	-0-		80
12		341 N	68	-0-	-273	-0-	32 1	36 2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:			4,154				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RICHARDSON, V. W.				WELL #: 1046	RRCID -> 096936	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6887 - 6911			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	62 1	998 2	N	-0-		152
02		1073 N	605	-0-	-468	-0-	46 1	559 2	N	-0-		152
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62 1	1187 2	N	-0-		152
04		1020 N	963	-0-	-57	-0-	60 1	903 2	N	-0-		152
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	62 1	943 2	N	-0-		152
06		1200 N	458	-0-	-742	-0-	56 1	402 2	N	-0-		152
07		992 N	63	-0-	-929	-0-	2 1	61 2	N	-0-		152
08		992 N	390	-0-	-602	-0-	18 1	372 2	N	-0-		152
09		450 N	155	-0-	-295	-0-	26 1	129 2	N	-0-		152
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	48 1	126 2	N	-0-		152
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	10 1	338 2	N	-0-		152
*12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	50 1	1128 2	N	-0-		152
TOTAL GAS PROD:			7,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
PATTISON		WELL #: 1087			RRCID -> 112379	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6931 - 6952						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	51	-0-	-414	-0-	2 1	49 2	N		-0-			58
02		435 N	425	-0-	-10	-0-	28 1	397 2	N		-0-			58
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	62 1	518 2	N		-0-			58
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	60 1	411 2	N		-0-			58
05		465 N	460	-0-	-5	-0-	62 1	398 2	N		-0-			58
06		570 N	428	-0-	-142	-0-	60 1	368 2	N		-0-			58
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	62 1	432 2	N		-0-			58
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	62 1	467 2	N		-0-			58
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	60 1	461 2	N		-0-			58
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	62 1	478 2	N		-0-			58
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	60 1	468 2	N		-0-			58
12		527 N	443	-0-	-84	-0-	62 1	381 2	N		-0-			58
TOTAL GAS PROD:		5,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMP		WELL #: 1064		RRCID -> 133751	COMPL. DATE 02/16/1990	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6997 - 7033							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	62 1	930 2	N		23			225
02		957 N	923	-0-	-34	-0-	25 9	58 1	821 2	N	40			265
03		992 N	969	-0-	-23	-0-	44 9	62 1	876 2	N	28	177 1		116
04		990 N	912	-0-	-78	-0-	31 9	60 1	818 2	N	31			147
05		992 N	913	-0-	-79	-0-	34 9	62 1	812 2	N	35			182
06		930 N	875	-0-	-55	-0-	39 9	60 1	784 2	N	28			210
07		930 N	883	-0-	-47	-0-	31 9	62 1	790 2	N	28			238
08		899 N	825	-0-	-74	-0-	31 9	60 1	762 2	N	3	177 1		64
09		870 N	836	-0-	-34	-0-	3 9	60 1	752 2	N	22			86
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	24 9	62 1	855 2	N	41			127
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	45 9	60 1	846 2	N	27			154
*12		3100 N	3677	-0-	577	577	30 9	62 1	3572 2	N	39			193
							43 9							
TOTAL GAS PROD:		13,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		345						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750													
JINES		WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6907 - 6946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 X	1359	-0-	-470	-0-	62	1	1297	2	N	-0-				198
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	58	1	2106	2	N	-0-				198
03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	62	1	1971	2	N	-0-				198
04	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	60	1	1925	2	N	-0-				198
05	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	62	1	1979	2	N	-0-				198
06	2250 X	1313	-0-	-937	-0-	56	1	1257	2	N	-0-				198
07	2325 X	963	-0-	-1362	-0-	60	1	903	2	N	-0-				198
08	2046 X	1932	-0-	-114	-0-	62	1	1870	2	N	-0-				198
09	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	60	1	2182	2	N	-0-				198
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	62	1	2052	2	N	-0-				198
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	56	1	1800	2	N	10				208
						11	9								
12	2325 X	1273	-0-	-1052	-0-	38	1	1235	2	N	-0-				208
TOTAL GAS PROD:		21,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6890 - 6932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	65				321
						72	9								
02	232 N	197	-0-	-35	-0-	56	1	124	2	N	15				336
						17	9								
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	60	1	209	2	N	81	166	1		251
						89	9								
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	52	1	232	2	N	35				286
						39	9								
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	62	1	125	2	N	17				303
						19	9								
06	360 N	198	-0-	-162	-0-	56	1	135	2	N	6				309
						7	9								
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	123	167	1		265
						135	9								
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	191	2	N	39				304
						43	9								
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	58	1	263	2	N	47	175	1		176
						52	9								
10	589 N	173	-0-	-416	-0-	42	1	84	2	N	43				219
						47	9								
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	222	2	N	84				303
						92	9								
12	372 N	125	-0-	-247	-0-	44	1	70	2	N	10				313
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		3,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		565							

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326					
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	798	3	37	9	N	34				112
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	722	3	31	9	N	28				140
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	764	3	30	9	N	27				167
04	810 N	526	-0-	-284	-0-	507	3	19	9	N	17				184
05	806 N	733	-0-	-73	-0-	726	3	7	9	N	6				190
06	780 N	661	-0-	-119	-0-	661	3			N	-0-				190
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	782	3	21	9	N	19				209
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	802	3	17	9	N	15				224
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	723	3	20	9	N	18	169	1		73
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	747	3	19	9	N	17				90
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	704	3	24	9	N	22				112
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				112
TOTAL GAS PROD:		8,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		203							



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573  
 CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3		Y	-0-			-0-
02		870 N	559	-0-	-311	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
03		806 N	574	-0-	-232	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
04		540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
06		570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
07		496 N	88	-0-	-408	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,342				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

01		1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	3		N	-0-			10
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			10
03		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3		N	-0-			10
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			10
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			10
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			10
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			10
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			10
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			10
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			10
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			10
*12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			16,699				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

01		868 N	658	-0-	-210	-0-	624	2	34	9	N	31		200
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	782	2	15	9	N	14		214
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8		222
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	N	8		230
05		837 N	835	-0-	-2	-0-	806	2	29	9	N	26		256
06		810 N	797	-0-	-13	-0-	771	2	26	9	N	24		280
*07		837 N	818	-0-	-19	-0-	781	2	37	9	N	34		314
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	N	19		333
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	752	2	14	9	N	13	170 1	176
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	781	2	20	9	N	18		194
*11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5		199
*12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	97	1	709	3	N	24		223
TOTAL GAS PROD:			9,491				TOTAL CONDENSATE PROD:				224			

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC ETTER, THOMAS H.		//CONT.// //CONT.//	68735 120 684575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 203145	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6422	-	6444						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS		684634		WELL #: 1408	RRCID -> 150130	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18						153
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	190 3	24 9		N	22						175
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	252 3	31 9		N	28						203
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	176 3	37 9		N	34						237
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	227 3	45 9		N	41						278
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	215 3	46 9		N	42	167 1					153
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	244 3	48 9		N	44						197
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	207 3	28 9		N	25						222
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	222 3	31 9		N	28						250
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	222 3	21 9		N	19	168 1					101
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	218 3	28 9		N	25						126
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	252 3	30 9		N	27						153

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

REMNANT ENERGY, INC. STEPHENSON		701555		WELL #: 6	RRCID -> 160811	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6726 - 6738								
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	272 2	70 9		N	64	369 1					47
02	319 N	285	-0-	-34	-0-	230 2	55 9		N	50						97
03	403 N	305	-0-	-98	-0-	258 2	47 9		N	43						140
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	260 2	64 9		N	58						198
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	252 2	33 9		N	30						228
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	839 2	50 9		N	45						273
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	901 2	25 9		N	23	193 1					103
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	885 2	46 9		N	42						145
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	840 2	47 9		N	43						188
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	869 2	46 9		N	42						230
11	900 N	899	-0-	-1	-0-	853 2	46 9		N	42						272
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	841 2	50 9		N	45	195 1					122

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555									
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	164235	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6977 - 6994	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL 139		WELL #:		3H	RRCID ->	234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6910 - 8850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	860	2	212	9	N	193		397
02	1218 N	684	-0-	-534	-0-	638	2	46	9	N	42	187 1	252
03	1209 N	811	-0-	-398	-0-	706	2	105	9	N	95		347
04	1050 N	680	-0-	-370	-0-	646	2	34	9	N	31		378
05	744 N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-		378
06	780 N	229	-0-	-551	-0-	229	2			N	-0-		378
07	713 N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-		378
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	625	2	43	9	N	39		417
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	556	2	31	9	N	28	190 1	255
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	499	2	83	9	N	75		330
11	660 N	485	-0-	-175	-0-	433	2	52	9	N	47		377
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	327	2	52	9	N	47	191 1	233
TOTAL GAS PROD:		6,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		597					

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555									
KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7489 - 9439	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3265 2	20 9	N	18				467
02	3422 X	2946	-0-	-476	-0-	2918 2	28 9	N	25	192 1			300
03	3658 X	3058	-0-	-600	-0-	2983 2	75 9	N	68				368
04	3300 X	2866	-0-	-434	-0-	2800 2	66 9	N	60				428
05	3317 X	2810	-0-	-507	-0-	2768 2	42 9	N	38	196 1			270
06	3180 X	1911	-0-	-1269	-0-	1870 2	41 9	N	37				307
07	3162 X	1550	-0-	-1612	-0-	1541 2	9 9	N	8				315
08	3069 X	2124	-0-	-945	-0-	2107 2	17 9	N	15				330
09	2880 X	1384	-0-	-1496	-0-	1384 2		N	-0-				330
10	2821 X	855	-0-	-1966	-0-	855 2		N	-0-				330
11	2070 X	1683	-0-	-387	-0-	1666 2	17 9	N	15				345
12	2139 X	1206	-0-	-933	-0-	1200 2	6 9	N	5				350
TOTAL GAS PROD:		25,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		289							

SABRE OPERATING, INC.		742261											
KIRT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100046	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6512 - 6554	
O													
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-				-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-				-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-				-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-				-0-
05	589 N	460	-0-	-129	-0-	460 2		N	-0-				-0-
06	570 N	471	-0-	-99	-0-	471 2		N	-0-				-0-
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2		N	-0-				-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-				-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-				-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-				-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-				-0-
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	808 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	201173	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6119 - 7660	
O													
01	3472 X	2574	-0-	-898	-0-	155 1	2419 2	N	-0-				105
02	3248 X	2461	-0-	-787	-0-	87 1	2374 2	N	-0-				105
03	3410 X	2300	-0-	-1110	-0-	62 1	2238 2	N	-0-				105
04	3030 X	2559	-0-	-471	-0-	90 1	2469 2	N	-0-				105
05	2697 X	2400	-0-	-297	-0-	62 1	2338 2	N	-0-				105
06	2550 X	1861	-0-	-689	-0-	30 1	1831 2	N	-0-				105
07	2635 X	2383	-0-	-252	-0-	90 1	2293 2	N	-0-				105
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	93 1	2294 2	N	-0-				105
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	120 1	2236 2	N	-0-				105
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	93 1	2430 2	N	-0-				105
11	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	60 1	2122 2	N	-0-				105
12	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	62 1	2297 2	N	-0-				105
TOTAL GAS PROD:		28,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAND ENERGY, L.C.				824758							
WRIGHT, M.R.				WELL #: 1	RRCID -> 279280	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 6527	- 6537		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6417 X	5654	-0-	-763	-0-	62 1	5590 3	N	2	159
02		6003 X	3291	-0-	-2712	-0-	2 9				
03		6417 X	521	-0-	-5896	-0-	59 1	3232 3	N	-0-	159
04		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	62 1	459 3	N	-0-	159
05		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	61 1	6732 3	N	-0-	159
06		5460 X	2072	-0-	-3388	-0-	62 1	5816 3	N	-0-	159
07		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-	2072 3		N	-0-	159
08		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	-0-	159
09		6210 X	109	-0-	-6101	-0-			N	-0-	159
10		5890 X	264	-0-	-5626	-0-	109 3		N	-0-	159
11		2070 X	525	-0-	-1545	-0-	264 3		N	-0-	159
*12		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	60 1	465 3	N	-0-	159
							62 1	1722 3	N	-0-	159
TOTAL GAS PROD:		26,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7000	- 7010	
BUZZARD FAMILY				WELL #: 1	RRCID -> 134250						
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					190
02		348 N	103	-0-	-245	-0-	60 1	43 2	N	-0-	190
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	190
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	190
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	44 1	162 2	N	17	34
							19 9				
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	26 1	70 2	N	-0-	34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	34
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		424				TOTAL CONDENSATE PROD:		17			

MATHEWS				WELL #: 1	RRCID -> 145505	COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6549	- 6580	
01		744 N	486	-0-	-258	-0-	486 2		N	-0-	80
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	80
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-	80
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	80
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	80
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	80
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-	80
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-	80
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	80
10		2015 N	905	-0-	-1110	-0-	905 2		N	-0-	80
11		960 N	871	-0-	-89	-0-	871 2		N	-0-	80
12		961 N	889	-0-	-72	-0-	889 2		N	-0-	80
TOTAL GAS PROD:		8,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	2	N	-0-			-0-
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	2	N	-0-			-0-
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	948	-0-	-252	-0-		948	2	N	-0-			-0-
05		1023 N	946	-0-	-77	-0-		946	2	N	-0-			-0-
06		990 N	878	-0-	-112	-0-		878	2	N	-0-			-0-
07		992 N	883	-0-	-109	-0-		883	2	N	-0-			-0-
08		961 N	893	-0-	-68	-0-		893	2	N	-0-			-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	2	N	-0-			-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-		876	2	N	-0-			-0-
11		870 N	862	-0-	-8	-0-		862	2	N	-0-			-0-
12		930 N	871	-0-	-59	-0-		871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

01		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2	N	-0-			119
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2	N	-0-			119
03		651 N	613	-0-	-38	-0-		613	2	N	-0-			119
04		630 N	591	-0-	-39	-0-		591	2	N	-0-			119
05		620 N	609	-0-	-11	-0-		609	2	N	-0-			119
06		600 N	587	-0-	-13	-0-		587	2	N	-0-			119
07		620 N	597	-0-	-23	-0-		597	2	N	-0-			119
08		620 N	588	-0-	-32	-0-		588	2	N	-0-			119
09		600 N	566	-0-	-34	-0-		566	2	N	-0-			119
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2	N	-0-			119
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2	N	-0-			119
12		589 N	588	-0-	-1	-0-		588	2	N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		72	1	1448	2	N	-0-	-0-
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		72	1	1289	2	N	-0-	-0-
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		72	1	1507	2	N	-0-	-0-
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		72	1	1462	2	N	-0-	-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		72	1	1498	2	N	-0-	-0-
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		72	1	1423	2	N	-0-	-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		72	1	1481	2	N	-0-	-0-
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		72	1	1485	2	N	-0-	-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		72	1	1438	2	N	-0-	-0-
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		72	1	1495	2	N	-0-	-0-
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		72	1	1455	2	N	-0-	-0-
*12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		53	1	1358	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
MATHUEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6536 - 6580		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6268 - 6282		
01	2387	X	1307	-0-	-1080	-0-	130	1	1177	2	N	-0-		-0-
02	2059	X	961	-0-	-1098	-0-	130	1	831	2	N	-0-		-0-
03	2170	X	390	-0-	-1780	-0-	42	1	348	2	N	-0-		-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		-0-
05	1023	N	381	-0-	-642	-0-	96	1	285	2	N	-0-		-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	130	1	602	2	N	-0-		-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	130	1	723	2	N	-0-		-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	130	1	2196	2	N	-0-		-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	113	1	1878	2	N	-0-		-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-		-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										8,941	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	8625	-0-	8625	11655	68	1	8557	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	5680	-0-	5680	17335	68	1	5612	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	4362	-0-	4362	21697	68	1	4294	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	3709	-0-	3709	25406	68	1	3641	2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	3574	-0-	3574	28980	68	1	3506	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	3280	-0-	3280	32260	68	1	3212	2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855																
01	21545	X	18926	-0-	-2619	-0-	72	1	17806	2	N	953	1050	1	492	
02	20155	X	17521	-0-	-2634	-0-	1048	9	72	1	16188	2	1146	1078	1	560
03	21545	X	18131	-0-	-3414	-0-	1261	9	72	1	16773	2	1169	1280	1	449
04	20850	X	18254	-0-	-2596	-0-	1286	9	72	1	16931	2	1137	1093	1	493
05	18941	X	17462	-0-	-1479	-0-	1251	9	72	1	16277	2	1012	1088	1	417
06	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	1113	9	72	1	16190	2	945	912	1	450
07	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	1040	9	72	1	16492	2	944	901	1	493
08	17298	X	17165	-0-	-133	-0-	1038	9	72	1	16141	2	865	942	1	416
09	16740	X	15838	-0-	-902	-0-	952	9	72	1	14858	2	825	738	1	503
10	17298	X	16284	-0-	-1014	-0-	908	9	72	1	15306	2	824	699	1	628
11	16740	X	14888	-0-	-1852	-0-	906	9	72	1	14094	2	656	917	1	367
12	16120	X	14093	-0-	-2027	-0-	722	9	72	1	13178	2	766	756	1	377
TOTAL GAS PROD:			203,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,242							

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952															
01	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	4409	2	992	9	N	902	935	1	251
02	5220	X	5409	-0-	-711	-0-	3594	2	915	9	N	832	719	1	364
03	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	4269	2	981	9	N	892	970	1	286
04	5400	X	5236	-0-	-164	-0-	4364	2	872	9	N	793	887	1	192
05	5394	X	5392	-0-	-2	-0-	4495	2	897	9	N	815	749	1	258
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	4410	2	842	9	N	765	756	1	267
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4696	2	806	9	N	733	713	1	287
08	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	4504	2	746	9	N	678	537	1	428
09	5250	X	4720	-0-	-530	-0-	4002	2	718	9	N	653	752	1	329
10	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	4121	2	706	9	N	642	557	1	414
11	5310	X	4499	-0-	-811	-0-	3824	2	675	9	N	614	755	1	273
12	5487	X	4496	-0-	-991	-0-	3858	2	638	9	N	580	604	1	249
TOTAL GAS PROD:			60,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,899						



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
RIES		WELL #:		3H	RRCID -> 277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054	- 12266		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11284 X	8620	-0-	-2664	-0-	7177 2	1443 9	N	1312	961 1			576
02		10382 X	7575	-0-	-2807	-0-	6333 2	1242 9	N	1129	1157 1			548
03		9486 X	7651	-0-	-1835	-0-	6443 2	1208 9	N	1098	1302 1			344
04		8340 X	6834	-0-	-1506	-0-	5698 2	1136 9	N	1033	957 1			420
05		8618 X	7051	-0-	-1567	-0-	5954 2	1097 9	N	997	1140 1			277
06		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	5874 2	970 9	N	882	910 1			249
07		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	5997 2	991 9	N	901	883 1			267
08		6758 X	6124	-0-	-634	-0-	5403 2	721 9	N	655	565 1			357
09		6540 X	5754	-0-	-786	-0-	5027 2	727 9	N	661	731 1			287
10		6758 X	6175	-0-	-583	-0-	5171 2	1004 9	N	913	738 1			462
11		6540 X	5682	-0-	-858	-0-	4842 2	840 9	N	764	745 1			481
12		6758 X	6364	-0-	-394	-0-	5708 2	656 9	N	596	938 1			139
TOTAL GAS PROD:		81,662				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,941				

OWENS		WELL #:		2H	RRCID -> 279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058	- 11930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		35123 X	15804	-0-	-19319	-0-	137 1	13709 2	N	1780	1526 1			498
02		32857 X	12671	-0-	-20186	-0-	1958 9	137 1	10961 2	N	1430	1348 1		580
03		35123 X	13086	-0-	-22037	-0-	1573 9	137 1	11311 2	N	1489	1695 1		374
04		18690 X	11463	-0-	-7227	-0-	1638 9	137 1	9903 2	N	1294	1294 1		374
05		16461 X	10963	-0-	-5498	-0-	1423 9	137 1	9463 2	N	1239	1319 1		294
06		15300 X	9317	-0-	-5983	-0-	1363 9	137 1	8026 2	N	1049	943 1		400
07		13547 X	8988	-0-	-4559	-0-	1154 9	137 1	7747 2	N	1004	1087 1		317
08		13082 X	9185	-0-	-3897	-0-	1104 9	137 1	7906 2	N	1038	910 1		445
09		11460 X	8504	-0-	-2956	-0-	1142 9	137 1	7358 2	N	917	906 1		456
10		10974 X	8562	-0-	-2412	-0-	1009 9	137 1	7379 2	N	951	1118 1		289
11		9330 X	7505	-0-	-1825	-0-	1046 9	137 1	6361 2	N	915	752 1		452
12		7967 X	6900	-0-	-1067	-0-	137 1	1007 9	5822 2	N	855	1105 1		202
TOTAL GAS PROD:		122,948				TOTAL CONDENSATE PROD:				13,961				

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
TEXAS FARMS				WELL #:	1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 - 12597	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	48112 X	19346	-0-	-28766	-0-	137	1	16662	2	N	2315	1920	1	687
						2547	9							
02	45008 X	16691	-0-	-28317	-0-	137	1	14207	2	N	2134	2090	1	731
						2347	9							
03	48112 X	16811	-0-	-31301	-0-	137	1	14432	2	N	2038	2397	1	372
						2242	9							
04	24270 X	15645	-0-	-8625	-0-	137	1	13469	2	N	1854	1838	1	388
						2039	9							
05	21669 X	13900	-0-	-7769	-0-	137	1	11967	2	N	1633	1674	1	347
						1796	9							
06	18720 X	13122	-0-	-5598	-0-	123	1	11299	2	N	1545	1303	1	589
						1700	9							
07	17856 X	13978	-0-	-3878	-0-	137	1	12146	2	N	1541	1815	1	315
						1695	9							
08	16802 X	13055	-0-	-3747	-0-	137	1	11305	2	N	1466	1457	1	324
						1613	9							
09	15660 X	10763	-0-	-4897	-0-	137	1	9285	2	N	1219	1112	1	431
						1341	9							
10	13981 X	10230	-0-	-3751	-0-	137	1	8755	2	N	1216	1126	1	521
						1338	9							
11	13530 X	9773	-0-	-3757	-0-	137	1	8301	2	N	1214	1269	1	466
						1335	9							
12	11625 X	8625	-0-	-3000	-0-	137	1	7342	2	N	1042	1286	1	222
						1146	9							

TOTAL GAS PROD: 161,939

TOTAL CONDENSATE PROD:

19,217

PAZOURECK				WELL #:	1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742	
01	0 W	1513	-0-	1513	13059	1218	2	295	9	N	268	172	1	276
02	0 W	1360	-0-	1360	14419	1072	2	288	9	N	262	189	1	349
03	15665 X	1246	-0-	-14419	-0-	1134	2	112	9	N	102	184	1	267
04	1470 X	1392	-0-	-78	-0-	1149	2	243	9	N	221	182	1	306
05	1519 X	1294	-0-	-225	-0-	1097	2	197	9	N	179	185	1	300
06	1470 X	1003	-0-	-467	-0-	880	2	123	9	N	112	175	1	237
07	1457 X	917	-0-	-540	-0-	815	2	102	9	N	93	181	1	149
08	1426 X	983	-0-	-443	-0-	843	2	140	9	N	127	179	1	97
09	1380 X	881	-0-	-499	-0-	729	2	152	9	N	138			235
10	1302 X	891	-0-	-411	-0-	741	2	150	9	N	136	186	1	185
11	990 X	840	-0-	-150	-0-	702	2	138	9	N	125	187	1	123
12	992 X	551	-0-	-441	-0-	459	2	92	9	N	84			207

TOTAL GAS PROD: 12,871

TOTAL CONDENSATE PROD:

1,847

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:	1 C	RRCID ->	022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	6614 - 6630
01	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-		-0-
02	638 N	602	-0-	-36	-0-	602	2			Y	-0-		-0-
03	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2			Y	-0-		-0-
04	630 N	395	-0-	-235	-0-	395	2			Y	-0-		-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-		-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-		-0-
07	403 N	86	-0-	-317	-0-	86	2			Y	-0-		-0-
08	775 N	134	-0-	-641	-0-	134	2			Y	-0-		-0-
09	480 N	292	-0-	-188	-0-	292	2			Y	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-		-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-		-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,940

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
REED, ELEANOR		WELL #:		2	RRCID -> 168631	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 8694	PERF. 6610	- 6640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIBNER		WELL #:		1	RRCID -> 230012	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6150	- 6170					
01	558 N	374	-0-	-184	-0-	374 2	N	-0-		-0-				
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-				
03	527 N	224	-0-	-303	-0-	224 2	N	-0-		-0-				
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-				
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-				
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-				
07	744 N	642	-0-	-102	-0-	642 2	N	-0-		-0-				
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2	N	-0-		-0-				
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-				
10	651 N	579	-0-	-72	-0-	579 2	N	-0-		-0-				
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 2	N	-0-		-0-				
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. H. MATHEWS GU		WELL #:		1	RRCID -> 233459	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6310	- 6420					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MATHEWS 56		WELL #:		3H	RRCID ->	248786	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7329 - 9119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
02		1102 N	1025	-0-	-77	-0-	1025 2		N	-0-		-0-
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
04		1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
05		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	995	-0-	-85	-0-	995 2		N	-0-		-0-
07		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	980	-0-	-43	-0-	980 2		N	-0-		-0-
09		990 N	380	-0-	-610	-0-	380 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	690	-0-	-364	-0-	690 2		N	-0-		-0-
11		960 N	768	-0-	-192	-0-	768 2		N	-0-		-0-
*12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				10,891			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400	
01		3720 X	3474	-0-	-246	-0-	3474 2		N	-0-		-0-
02		3480 X	3004	-0-	-476	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
03		3720 X	3637	-0-	-83	-0-	3637 2		N	-0-		-0-
04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	3187	-0-	-378	-0-	3187 2		N	-0-		-0-
06		3510 X	2836	-0-	-674	-0-	2836 2		N	-0-		-0-
07		3782 X	3198	-0-	-584	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
08		3782 X	3227	-0-	-555	-0-	3227 2		N	-0-		-0-
09		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	5		5
10		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		5
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-		5
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:				26,233			TOTAL CONDENSATE PROD:				5	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7240 - 7244
MORRIS UNIT -C-													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2108	-0-	-341	-0-	2108	2	N	-0-			130
02	2117 N	1882	-0-	-235	-0-	1882	2	N	-0-			130
03	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2060	2	N	-0-			130
04	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2	N	-0-			130
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			130
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			130
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2058	2	3 9 N	3			133
08	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	2008	2	N	-0-			133
09	2130 N	1855	-0-	-275	-0-	1853	2	2 9 N	2			135
10	2046 N	1780	-0-	-266	-0-	1780	2	N	-0-			135
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			135
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		21,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	N	-0-			94
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	2	N	-0-			94
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2	N	-0-			94
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			94
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			94
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2	N	-0-			94
07	496 N	219	-0-	-277	-0-	219	2	N	-0-			94
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			94
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			94
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			94
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			94
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		2,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5810	-	7232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	N	-0-				195
02		2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-			N	-0-				195
03		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5342	2	N	3	9			198
04		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6773	2	N	11	9			208
05		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5494	2	N	10	9			217
06		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2	N	-0-		37	1	180
07		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8627	2	N	3	9			183
08		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7814	2	N	47	9			226
09		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2	N	-0-		23	1	203
10		7130 X	5093	-0-	-2037	-0-	5093	2	N	-0-		8	1	195
11		6900 X	6235	-0-	-665	-0-	6217	2	N	18	9			211
12		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT				211
TOTAL GAS PROD:		63,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

HAMKER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086034	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7282	-	7344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-				100
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-				100
03		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2	N	-0-				100
04		1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2	N	-0-				100
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-				100
06		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2	N	-0-				100
07		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2	N	-0-				100
08		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2	N	-0-				100
09		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2	N	-0-				100
10		1178 N	27	-0-	-1151	-0-	27	1	N	-0-				100
11		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2	N	-0-				100
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				100
TOTAL GAS PROD:		11,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	141654	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6636	-	6686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2	N	-0-				28
02		812 N	796	-0-	-16	-0-	796	2	N	-0-				28
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-				28
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-				28
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-				28
06		840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2	N	-0-				28
07		868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2	N	-0-				28
08		868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2	N	-0-				28
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-				28
10		837 N	773	-0-	-64	-0-	773	2	N	-0-				28
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-				28
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		9,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
SELL		WELL #:		2	RRCID -> 145480	COMPL. DATE 05/26/1993	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7220	- 7272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	515	-0-	-353	-0-	515 2	N	-0-	156
02		812 N	764	-0-	-48	-0-	764 2	N	-0-	156
03		837 N	752	-0-	-85	-0-	752 2	N	-0-	156
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-	156
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-	156
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-	156
07		806 N	715	-0-	-91	-0-	715 2	N	-0-	156
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	799 2	1 9 N	1	157
09		780 N	697	-0-	-83	-0-	697 2	N	-0-	157
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2	N	-0-	157
11		780 N	668	-0-	-112	-0-	668 2	N	-0-	157
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT	157
TOTAL GAS PROD:		7,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MORGAN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 148242	COMPL. DATE 02/02/1994	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7162	- 7238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	134
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORGAN		WELL #:		3	RRCID -> 158924	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7165	- 7220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364 2	N	-0-	186
02		1305 N	1253	-0-	-52	-0-	1251 2	2 9 N	2	188
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-	188
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1466 2	3 9 N	3	191
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1428 2	4 9 N	4	195
06		1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1382 2	1 9 N	1	196
07		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1442 2	2 9 N	2	198
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1655 2	8 9 N	7	205
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-	205
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-	159
11		1620 N	1400	-0-	-220	-0-	1396 2	4 9 N	4	163
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-		N	NO RPT	163
TOTAL GAS PROD:		16,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		N	-0-			105
02	667 N	582	-0-	-85	-0-	582 2		N	-0-			105
03	682 N	608	-0-	-74	-0-	608 2		N	-0-			105
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			105
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			105
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			105
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-			105
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732 2	6 9	N	5			110
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			110
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700 2	8 9	N	7			117
11	720 N	572	-0-	-148	-0-	572 2		N	-0-			117
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		7,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161859		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BLASINGAME, L.R.		WELL #:		3	RRCID ->	185237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6892 -	6913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		227 N	227	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-	
02		232 N	201	-0-	-31	201	2	N	-0-			-0-	
03		217 N	212	-0-	-5	212	2	N	-0-			-0-	
04		210 N	204	-0-	-6	204	2	N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		210 N	197	-0-	-13	197	2	N	-0-			-0-	
07		217 N	195	-0-	-22	195	2	N	-0-			-0-	
08		199 N	199	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-	
09		210 N	134	-0-	-76	134	2	N	-0-			-0-	
10		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-			-0-	
11		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-			-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7225 -	7289
01		1829 N	1441	-0-	-388	1409	2	32 9	N	29	194 1	39	
02		1769 N	1468	-0-	-301	1454	2	14 9	N	13		52	
03		1800 N	1800	-0-	-0-	1781	2	19 9	N	17		69	
04		1724 N	1724	-0-	-0-	1715	2	9 9	N	8		77	
05		1557 N	1557	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		77	
06		1740 N	1667	-0-	-73	1664	2	3 9	N	3		80	
07		1767 N	1672	-0-	-95	1661	2	11 9	N	10		90	
08		1563 N	1563	-0-	-0-	1530	2	33 9	N	30		120	
09		1680 N	1495	-0-	-185	1471	2	24 9	N	22		142	
10		1674 N	1458	-0-	-216	1438	2	20 9	N	18		160	
11		1500 N	1391	-0-	-109	1380	2	11 9	N	10		170	
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550				N	NO RPT		170	
TOTAL GAS PROD:		17,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

MEARS		WELL #:		2	RRCID ->	228614	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7281 -	7330
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		177	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2	N	-0-	20	1	197
02	1160 N	968	-0-	-192	-0-	968	2	N	-0-			197
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-			197
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			197
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			197
06	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1083	2	N	-0-			197
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2	N	-0-			197
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2 9 N	2			199
09	1080 N	998	-0-	-82	-0-	998	2	N	-0-			199
10	1085 N	868	-0-	-217	-0-	865	2	3 9 N	3			202
11	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	2	N	-0-			202
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:		11,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1953 X	1849	-0-	-104	-0-	1849	2	N	-0-			175
02	1827 X	1505	-0-	-322	-0-	1505	2	N	-0-			175
03	1891 X	1816	-0-	-75	-0-	1816	2	N	-0-			175
04	1800 X	1676	-0-	-124	-0-	1676	2	N	-0-			175
05	1860 X	1265	-0-	-595	-0-	1265	2	N	-0-			175
06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			175
07	1829 X	1666	-0-	-163	-0-	1666	2	N	-0-			175
08	1829 X	1618	-0-	-211	-0-	1618	2	N	-0-			175
09	1860 X	1585	-0-	-275	-0-	1585	2	N	-0-			175
10	1922 X	310	-0-	-1612	-0-	290	2	20 9 N	18			193
11	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11742	2	32 9 N	29	177	1	45
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		26,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	117	1	3163 2 N	494	369	1	643
02	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	543	9					
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	2855	2	439 9 N	399	726	1	316
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3404	2	459 9 N	417	376	1	357
05	3038 X	2851	-0-	-187	-0-	2786	2	410 9 N	373	185	1	545
06	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	2477	2	374 9 N	340	380	1	505
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	2406	2	458 9 N	416	557	1	364
08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	2831	2	531 9 N	483	367	1	480
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	4027	2	613 9 N	557	557	1	480
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3125	2	453 9 N	412	568	1	324
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2725	2	377 9 N	343	191	1	476
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	2530	2	435 9 N	395	388	1	483
TOTAL GAS PROD:		37,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,629						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY MCGARRAUGH B		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	15875	-0-	15875	33098	14992	2	883	9	N	803	937	1		390
02	DLQ	G-10	13327	-0-	13327	46425	12611	2	716	9	N	651	745	1		296
03	DLQ	G-10	13388	-0-	13388	59813	12757	2	631	9	N	574	557	1		313
04		72450 X	12637	-0-	-59813	-	12047	2	590	9	N	536	377	1		472
05		15593 X	12327	-0-	-3266	-	11764	2	563	9	N	512	572	1		412
06		13200 X	10327	-0-	-2873	-	9908	2	419	9	N	381	361	1		432
07		13640 X	11691	-0-	-1949	-	11176	2	515	9	N	468	543	1		357
08		13392 X	11241	-0-	-2151	-	10792	2	449	9	N	408	367	1		398
09		12630 X	10236	-0-	-2394	-	9886	2	350	9	N	318	514	1		202
10		12338 X	-	-0-	-12338	-	-	-	-	-	N	331	181	1		352
11		11310 X	9284	-0-	-2026	-	8937	2	347	9	N	315	390	1		277
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-		277
TOTAL GAS PROD:		120,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,297								

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680						
01	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	17634	2	1582	9	N	1438	1504	1		442	
02	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	14785	2	1239	9	N	1126	1138	1		430	
03	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	13581	2	1120	9	N	1018	915	1		533	
04	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6453	2	377	9	N	343	370	1		506	
05	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	12981	2	1120	9	N	1018	947	1		577	
06	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	11923	2	763	9	N	694	542	1		729	
07	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	11391	2	719	9	N	654	1063	1		320	
08	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	10822	2	686	9	N	624	365	1		579	
09	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11484	2	662	9	N	602	576	1		605	
10	6944 X	1058	-0-	-5886	-0-	529	2	529	9	N	481	573	1		513	
11	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	9593	2	543	9	N	494	583	1		424	
12	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	424	
TOTAL GAS PROD:		130,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,492								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC MATTHEWS, VIRGIL		879035 WELL #: 1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 12/02/1962				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 6555						
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-				27	
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	193	1	1633	2	Y	-0-	10	1		17	
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-				17	
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	223	1	1852	2	Y	-0-				17	
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	216	1	1795	2	Y	-0-				17	
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	224	1	1864	2	Y	-0-				17	
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	213	1	1769	2	Y	-0-				17	
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	212	1	1763	2	Y	-0-				17	
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	208	1	1729	2	Y	-0-				17	
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	224	1	1858	2	Y	-0-				17	
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	215	1	1789	2	Y	-0-				17	
*12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	205	1	1699	2	Y	-0-				17	
TOTAL GAS PROD:		23,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 6560 - 6592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	152	1	1276	2	N	-0-			20
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	121	1	1029	2	N	-0-			20
03	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	137	1	1142	2	N	-0-			20
04	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	122	1	1016	2	N	-0-			20
05	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	119	1	987	2	N	-0-			20
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	137	1	1139	2	N	-0-			20
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	128	1	1064	2	N	-0-			20
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	117	1	968	2	N	-0-			20
09	1290 N	1078	-0-	-212	-0-	116	1	962	2	N	-0-			20
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	114	1	947	2	N	-0-			20
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	107	1	891	2	N	-0-			20
12	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	107	1	893	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		13,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 6440 - 8247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	197	1	2171	2	N	-0-			-0-
03	2511 N	1605	-0-	-906	-0-	160	1	1445	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	1036	-0-	-1964	-0-	103	1	933	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2495	-0-	-605	-0-	268	1	2227	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2626	-0-	-374	-0-	261	1	2365	2	N	-0-			-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	263	1	2187	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	264	1	2191	2	N	-0-			-0-
09	2640 N	2584	-0-	-56	-0-	257	1	2327	2	N	-0-			-0-
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	265	1	2204	2	N	-0-			-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	281	1	2335	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3123	-0-	23	23	336	1	2787	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6248 - 6270				
MORTON		WELL #: 1												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
WILSON, OGDEN L			930316									
WILSON, ALEC K. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 021958	COMPL. DATE 03/27/1963	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6607	- 6636				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		608 N	608	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			608	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581									
BUZZARD, CLARA K.			WELL #: 1 U	RRCID -> 021959	COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 6870	- 6892				
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			177
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			177
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	12			189
04	1830 N	1368	-0-	-462	-0-	1368	2	N	-0-			189
05	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1293	2	N	8			197
06	1350 N	707	-0-	-643	-0-	707	2	N	-0-			197
07	1426 N	617	-0-	-809	-0-	617	2	N	-0-			197
08	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2	N	-0-	146	1	51
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	6			57
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			57
11	1020 N	6	-0-	-1014	-0-	6	2	N	-0-			57
12	1581 N	153	-0-	-1428	-0-	139	2	N	13			70
TOTAL GAS PROD:			12,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

BUZZARD, GEORGE				2	RRCID -> 073499	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6855	- 6875			
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			30
02	638 N	597	-0-	-41	-0-	597	2	N	-0-			30
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2	N	-0-			30
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	N	6			36
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2	N	-0-			36
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2	N	-0-			36
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-			36
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2	N	-0-			36
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			36
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			36
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			36
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			7,599	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581									
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6914 -	6936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			76
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			76
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			76
04	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2		N	-0-			76
05	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2		N	-0-			76
06	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2		N	-0-			76
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2		N	-0-			76
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2		N	-0-			76
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2		N	-0-			76
10	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2		N	-0-			76
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			76
*12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		14,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936									
JONES, M. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	1787 -	1508
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			3
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2 9	N	2			5
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1 9	N	1			6
04	870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2		N	-0-			6
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			6
06	870 N	682	-0-	-188	-0-	682	2		N	-0-			6
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			6
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			6
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			6
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			6
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	754	2		N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		8,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021891	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	6883 -	6898
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #:		1 U	RRCID -> 021892	COMPL. DATE 07/07/1959	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 6616	- 6628			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-		41
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	644 2	10 9	Y	9		50
03		806 N	616	-0-	-190	-0-	615 2	1 9	Y	1		51
04		630 N	488	-0-	-142	-0-	488 2		Y	-0-		51
05		713 N	655	-0-	-58	-0-	653 2	2 9	Y	2		53
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	706 2	7 9	Y	6	43 1	16
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-		16
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		16
09		720 N	649	-0-	-71	-0-	649 2		Y	-0-		16
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-		16
11		690 N	628	-0-	-62	-0-	628 2		Y	-0-		16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		7,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		2 U	RRCID -> 021893	COMPL. DATE 10/15/1960	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6853	- 6912			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1395	-0-	-279	-0-	19 1	1376 2	N	-0-		24
02		1537 N	1378	-0-	-159	-0-	18 1	1360 2	N	-0-		24
03		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	19 1	1548 2	N	-0-		24
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	19 1	1661 2	N	11		35
							12 9					
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	19 1	1654 2	N	12		47
							13 9					
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	19 1	1542 2	N	3		50
							3 9					
07		1674 N	1638	-0-	-36	-0-	19 1	1611 2	N	7		57
							8 9					
08		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	19 1	1626 2	N	1		58
							1 9					
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	19 1	1608 2	N	-0-		58
10		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	19 1	1605 2	N	-0-		58
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	19 1	1573 2	N	-0-	41 1	17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		17,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 U	RRCID -> 021894	COMPL. DATE 08/08/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6708	- 6728			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2705	-0-	-333	-0-	2697 2	8 9	Y	7		29
02		2871 X	2678	-0-	-193	-0-	2669 2	9 9	Y	8		37
03		3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2918 2	3 9	Y	3		40
04		2970 X	2677	-0-	-293	-0-	2677 2		Y	-0-		40
05		3038 X	2812	-0-	-226	-0-	2809 2	3 9	Y	3		43
06		2820 X	2476	-0-	-344	-0-	2474 2	2 9	Y	2		45
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3234 2	4 9	Y	4		49
08		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3071 2	7 9	Y	6		55
09		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2866 2	3 9	Y	3		58
10		3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2824 2	7 9	Y	6		64
11		3120 X	2525	-0-	-595	-0-	2521 2	4 9	Y	4		68
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		30,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	602	-0-	-297	-0-	602	2	N	-0-			37
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	821	2	N	29			66
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	858	2	N	1	9		67
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			67
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2	N	-0-			67
06	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2	N	-0-			67
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			67
08	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2	N	-0-			67
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			67
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2	N	-0-	39	1	28
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		8,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DUDE WILSON GAS UNIT 6		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	837 N	613	-0-	-224	-0-	613	2	N	-0-		11
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		11
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-		11
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		11
05	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	2	N	-0-		11
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		11
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		11
08	930 N	810	-0-	-120	-0-	808	2	2 9	N	2	13
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2 9	N	2	15
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-	15
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-	15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198	COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868				
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2	N	-0-		29
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	1015	2	N	-0-		29
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		29
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2	N	-0-		29
05	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2	N	-0-		29
06	1110 N	870	-0-	-240	-0-	870	2	N	-0-		29
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2	N	-0-		29
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2	N	-0-		29
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		29
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-		29
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2	N	-0-		29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699	COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765				
01	1612 N	1005	-0-	-607	-0-	1005	2	N	-0-		34
02	1421 N	1319	-0-	-102	-0-	1319	2	N	-0-		34
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		34
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-		34
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-		34
06	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	1443	2	N	-0-		34
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		34
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-		34
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		34
10	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2	N	-0-		34
11	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	1388	2	N	-0-		34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -1-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 2	N	-0-			22
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-			22
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-			22
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-			22
05	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119 2	N	-0-			22
06	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	1023 2	N	-0-			22
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-			22
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-			22
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-			22
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100 2	N	-0-			22
11	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987 2	N	-0-			22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		12,119									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 3	RRCID -> 087835	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 7092	PERF. 6948 - 6988
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29
TOTAL GAS PROD:		-0-				
						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2	RRCID -> 091325	COMPL. DATE 09/06/1980	TOTAL DEPTH 6924	PERF. 6638 - 6754
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	27
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	27
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	27
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	27
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	27
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	27
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	27
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	27
09	1500 N	1003	-0-	-497	-0-	27
10	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	27
11	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		16,046				
						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DUDE WILSON GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 2	N	-0-			8
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			8
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			8
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			8
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			8
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			8
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			8
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			8
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 2	N	-0-			8
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-			8
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		4,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6	RRCID -> 165112	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6730 - 6782					
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	12 1 845 2 N -0- 27					
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	11 1 913 2 N 4 31					
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	12 1 849 2 N 4 35					
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	11 1 877 2 N -0- 35					
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	12 1 919 2 N -0- 35					
06	840 N	668	-0-	-172	-0-	11 1 657 2 N -0- 35					
07	930 N	825	-0-	-105	-0-	12 1 813 2 N -0- 35					
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	12 1 857 2 N -0- 35					
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	11 1 781 2 N -0- 35					
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	12 1 839 2 N -0- 35					
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	11 1 863 2 N -0- 35					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		9,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4	RRCID -> 165703	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6952 - 7008					
01	930 N	727	-0-	-203	-0-	727 2 N -0- 3					
02	841 N	700	-0-	-141	-0-	697 2 3 9 N 3 6					
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	842 2 3 9 N 3 9					
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2 N -0- 9					
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 2 3 9 N 3 12					
06	810 N	671	-0-	-139	-0-	669 2 2 9 N 2 14					
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2 N -0- 14					
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 2 N -0- 14					
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2 N -0- 14					
10	713 N	325	-0-	-388	-0-	325 2 N -0- 14					
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2 N -0- 14					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		7,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		11			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-		39 1	161 2	N	-0-			12
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-		36 1	144 2	N	-0-			12
03		186 N	180	-0-	-6	-0-		180 2		N	-0-			12
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		N	-0-			12
05		186 N	183	-0-	-3	-0-		183 2		N	-0-			12
06		180 N	177	-0-	-3	-0-		177 2		N	-0-			12
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-			12
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		N	-0-			12
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2		N	-0-			12
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-			12
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2		N	-0-			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			2,111					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

01		2356 N	2184	-0-	-172	-0-		2184 2		Y	-0-			11
02		2146 N	1893	-0-	-253	-0-		1893 2		Y	-0-			11
03		2077 N	1530	-0-	-547	-0-		1530 2		Y	-0-			11
04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		2610 2		Y	-0-			11
05		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221 2		Y	-0-			11
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1984 2		Y	-0-			11
07		2697 N	2613	-0-	-84	-0-		2613 2		Y	-0-			11
08		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		2340 2		Y	-0-			11
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		2198 2		Y	-0-			11
10		2604 N	2030	-0-	-574	-0-		2029 2	1 9	Y	1			12
11		2250 N	1900	-0-	-350	-0-		1900 2		Y	-0-			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			23,503					TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

01		627 N	627	-0-	-0-	-0-		627 2		Y	-0-			17
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 2		Y	-0-			17
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 2		Y	-0-			17
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 2		Y	-0-			17
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 2		Y	-0-			17
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-		756 2		Y	-0-			17
07		775 N	698	-0-	-77	-0-		698 2		Y	-0-			17
08		868 N	587	-0-	-281	-0-		587 2		Y	-0-			17
09		750 N	658	-0-	-92	-0-		658 2		Y	-0-			17
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-		808 2		Y	-0-			17
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 2		Y	-0-			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			7,847					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -1-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	585	-0-	-345	-0-	585	2	N	-0-			3
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			3
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2	N	-0-			3
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			3
05	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2	N	-0-			3
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2	N	-0-			3
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2	N	-0-			3
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2	N	-0-			3
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			3
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2	N	-0-			3
11	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2	N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		8,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079	COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953					
01	961 N	778	-0-	-183	-0-	19	1	N	-0-			27
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	18	1	N	-0-			27
03	837 N	756	-0-	-81	-0-	19	1	N	-0-			27
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	19	1	N	-0-			27
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	19	1	N	-0-			27
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	19	1	N	-0-			27
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			27
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	19	1	N	-0-			27
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	19	1	N	-0-			27
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	19	1	N	-0-			27
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		7,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084	COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084					
01	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	12	1	N	23			54
02	2320 N	2210	-0-	-110	-0-	25	9	N	34			88
03	2449 N	2346	-0-	-103	-0-	37	9	N	16			104
04	2250 N	2187	-0-	-63	-0-	12	1	N	27			131
05	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	30	9	N	25			156
06	2280 N	2242	-0-	-38	-0-	11	1	N	39	127	1	68
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	43	9	N	20			88
08	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	12	1	N	25			113
09	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	22	9	N	31			144
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	11	1	N	26			170
11	2250 N	2156	-0-	-94	-0-	12	1	N	35	156	1	49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	9	N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		24,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		301						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6859 - 7080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	911 2	11 9	N	10			45
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	832 2	10 9	N	9			54
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	920 2	20 9	N	18			72
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	773 2	26 9	N	24			96
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	844 2	20 9	N	18			114
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	803 2	18 9	N	16			130
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	807 2	13 9	N	12			142
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	826 2	12 9	N	11			153
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	769 2	12 9	N	11			164
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	691 2	40 9	N	36	153 1		47
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	707 2	2 9	N	2			49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		9,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6222 - 6232	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #:		1701	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 6968 - 6988
01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2		N	-0-			140	
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	878 2	3 9	N	3			143	
03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	914 2	4 9	N	4			147	
04	960 N	850	-0-	-110	-0-	846 2	4 9	N	4			151	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859 2	4 9	N	4			155	
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	830 2	2 9	N	2			157	
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			157	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157	
TOTAL GAS PROD:		5,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
WILSON, D. C. -A-		WELL #:		2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6786 - 6840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNY GAS UNIT		WELL #:		128 U	RRCID ->	022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6457 - 6477
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2	N	-0-			50
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	574 2	N	33	36 9		83
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			83
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			83
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-			83
06		630 N	443	-0-	-187	-0-	443 2	N	-0-			83
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			83
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:			3,533	TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

PEARSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6333 - 6500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	20			83
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	20			103
03		1829 N	1666	-0-	-163	-0-	1631 2	N	32			135
04		1680 N	1523	-0-	-157	-0-	1503 2	N	18			153
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	50			203
06		1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1531 2	N	30			233
07		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-			233
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			233
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			233
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			233
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			233
TOTAL GAS PROD:			9,677	TOTAL CONDENSATE PROD:			170					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
BRILLHART		WELL #:		1840	RRCID ->	088708	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6737 - 6758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUHLMAN		WELL #:		1702	RRCID ->	0922241	COMPL. DATE	02/15/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6932 - 6984	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	806 N	793	-0-	-13	-0-		793	2	N	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	2	N	-0-			-0-
03	806 N	792	-0-	-14	-0-		792	2	N	-0-			-0-
04	780 N	774	-0-	-6	-0-		774	2	N	-0-			-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2	N	-0-			-0-
06	780 N	775	-0-	-5	-0-		775	2	N	-0-			-0-
07	806 N	800	-0-	-6	-0-		800	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, DELBERT		WELL #:		3836	RRCID ->	092332	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6930 - 6983	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2759 N	1985	-0-	-774	-0-		1985	2	N	-0-			91
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1686	2	N	20	100	1	11
03	1829 N	1528	-0-	-301	-0-		1528	2	N	-0-			11
04	1920 N	1456	-0-	-464	-0-		1455	2	N	1			12
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1677	2	N	1			13
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699	2	N	-0-			13
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		10,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2		N	-0-			40
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			40
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			40
04		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-			40
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			40
06		480 N	311	-0-	-169	-0-	311	2		N	-0-			40
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			40
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:			2,558				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			27
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1 9	N	1			28
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			28
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			28
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			28
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			28
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			28
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			1,796				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

01		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			650				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
CAMPBELL		WELL #:		3005	RRCID ->	156750	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6858 - 6874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUHLMAN		WELL #:		1703	RRCID ->	157918	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 6920 - 6998			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, D. C.		WELL #:		7463 C	RRCID ->	158460	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6832 - 6854			
01	2015 N	1724	-0-	-291	-0-	1724	2			N	-0-			115
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			115
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1826	2	2	9	N	-0-			117
04	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-			117
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			117
06	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2			N	-0-			117
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			117
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		10,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SMITH		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		//CONT.//	953803										
		WELL #:	23	RRCID ->	159109	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6732 - 6762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH		WELL #:	14	RRCID ->	159177	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	6684 - 6704	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		16	
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2	Y	-0-		16	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		16	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		16	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		16	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		85				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS, DELBERT		WELL #:	8364	RRCID ->	159456	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6798 - 6838	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	20 1	2	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6783	- 6840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2		N	-0-			27
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			27
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1 9	N	-0-			28
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			28
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			28
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			28
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6644	- 6659					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6496	- 6518					
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

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

SELLERS GAS UNIT WELL #: 2020 RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-				22
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				22
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				22
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447	2			Y	-0-				22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT				22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT				22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT				22
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT				22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT				22
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT				22

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
		//CONT.//	953803			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6867 -	6877				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

TUBBS		WELL #:	2902	RRCID ->	175739	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6858 -	6868				
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2	N	-0-			112				
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			112				
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			112				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			112				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112				
TOTAL GAS PROD:			793	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CAMPBELL		WELL #:	3007	RRCID ->	176869	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 -	6860				
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-			7				
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			7				
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			7				
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2	N	-0-			7				
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			7				
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	2	N	-0-			7				
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			7				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7				
TOTAL GAS PROD:			2,023	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	468	N	468	-0-	-0-		468 2			N	-0-					31
03	249	N	249	-0-	-0-		249 2			N	-0-					31
04	203	N	203	-0-	-0-		203 2			N	-0-					31
05	161	N	161	-0-	-0-		161 2			N	-0-					31
06	240	N	158	-0-	-82		158 2			N	-0-					31
07	217	N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		1,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872								
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	75	N	75	-0-	-0-		75 2			N	-0-					7
04	11	N	11	-0-	-0-		11 2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-					7
07	11	N	NO RPT	-0-	-11					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		86				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510								
01	1674	N	1612	-0-	-62		1612 2			N	-0-					42
02	1508	N	1431	-0-	-77		1431 2			N	-0-					42
03	1612	N	1612	-0-	-0-		1612 2			N	-0-					42
04	1560	N	1558	-0-	-2		1558 2			N	-0-					42
05	1601	N	1601	-0-	-0-		1601 2			N	-0-					42
06	1560	N	1436	-0-	-124		1433 2		3 9	N	3					45
07	1612	N	1462	-0-	-150		1462 2			N	-0-					45
08	1612	N	1538	-0-	-74		1538 2			N	-0-					45
09	1452	N	1452	-0-	-0-		1452 2			N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488					N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		13,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2		N	-0-			31
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			31
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			31
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			31
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			31
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			31
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		1,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUHLMAN		WELL #: 1704		RRCID -> 188781		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/09/2016		- P/A 11/09/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
TUBBS		WELL #:		4029	RRCID ->	196509	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6822 - 6862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		31
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		31
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		31
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		31
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		31
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		31
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		31
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:			870	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	198054	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6336 - 6368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEARSON		WELL #:		4F	RRCID ->	198820	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6730 - 6750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014 2	11 9	N	10		127
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		127
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 2	1 9	N	1		128
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	983 2	4 9	N	4		132
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		132
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:			3,998	TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 3010		RRCID -> 200023	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6852 - 6895					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		4 N	-0- 4	-0-	-0-		4 2	N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		4 N	-0-	-0-	-4			N	-0-			7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6342 - 6378					
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	N	-0-			120
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-			120
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	36 2	N	-0-			120
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 8895	PERF. 6692 - 6710					
01	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069 2		N	-0-			148
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			148
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			148
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			148
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			148
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC OCHILTREE "A"		//CONT.// //CONT.//	68735 120 953803	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072													
01		434 N	325	-0-	-109	-0-	325 2		N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
03		434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		N	-0-			-0-
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PEARSON		WELL #:	9109	RRCID ->	215671	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6512 - 6546		
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18 1	311 2	N	23	183 1	145		
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25 9	27 1	N	23		168		
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25 9	27 1	N	34		202		
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37 9	36 1	N	40		242		
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44 9	27 1	N	70	181 1	131		
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	77 9	36 1	N	52		183		
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	57 9		N	NO RPT		183		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183		
TOTAL GAS PROD:			2,483	TOTAL CONDENSATE PROD:			242						

KING 19		WELL #:	4	RRCID ->	218813	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6770 - 8194		
01	806 N	708	-0-	-98	-0-	701 2	7 9	N	6		48		
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		48		
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		48		
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		48		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48		
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		48		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48		
TOTAL GAS PROD:			2,895	TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SELLERS		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE											
		//CONT.//	953803			WELL #:	320	RRCID ->	223072	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	6807 - 6852		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	51	2	18	9	N	16	189	1		68	
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2				70	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				70	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				70	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				70	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70	

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIS 836		WELL #:	5H	RRCID ->	229463	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7190 - 8250	
01	3162 X	3020	-0-	-142	-0-	2994	2	26	9	N	24	210
02	2958 X	2660	-0-	-298	-0-	2642	2	18	9	N	16	226
03	3162 X	3076	-0-	-86	-0-	3021	2	55	9	N	50	91
04	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2740	2	32	9	N	29	120
05	3007 X	2991	-0-	-16	-0-	2958	2	33	9	N	30	150
06	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	2782	2	19	9	N	17	167
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	167
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	167
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT	167
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	167
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	167
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	167

TOTAL GAS PROD: 17,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BUZZARD 76		WELL #:	2H	RRCID ->	230073	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7494 - 8960	
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-	141
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-	141
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	141
04	1980 N	1828	-0-	-152	-0-	1828	2			N	-0-	141
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	141
06	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	12	1	1789	2	N	-0-	141
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	141
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141

TOTAL GAS PROD: 11,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SELLERS 20		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:		6H	RRCID ->	245103	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6850 -	8892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		536 N	536	-0-	-0-	507	1	29 9	N	26	194	1	102
02		725 N	725	-0-	-0-	700	1	25 9	N	23			125
03		2783 N	2783	-0-	-0-	458	1	2277 2	N	44			169
04		2693 N	2693	-0-	-0-	458	1	2183 2	N	47			216
05		2749 N	2749	-0-	-0-	458	1	2236 2	N	50			266
06		2460 N	2402	-0-	-58	217	1	2154 2	N	28	185	1	109
07		2542 N	NO RPT	-0-	-2542				N	NO RPT			109
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			109
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			109
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			109
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			109
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			109

TOTAL GAS PROD: 11,888

TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HARBAUGH		WELL #:		1314H	RRCID ->	264344	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7856 -	11278
01		13330 X	8082	-0-	-5248	7743	2	339 9	N	308	373	1	407
02		12470 X	9082	-0-	-3388	8476	2	606 9	N	551	535	1	423
03		13051 X	11406	-0-	-1645	10654	2	752 9	N	684	756	1	350
04		11046 X	11046	-0-	-0-	10346	2	700 9	N	636	522	1	464
05		11155 X	11155	-0-	-0-	10550	2	605 9	N	550	687	1	327
06		10660 X	10660	-0-	-0-	10104	2	556 9	N	505	500	1	332
07		10509 X	9935	-0-	-574	9473	2	462 9	N	420	342	1	410
08		10663 X	10663	-0-	-0-	10107	2	556 9	N	505	340	1	575
09		10170 X	9774	-0-	-396	9310	2	464 9	N	422	712	1	285
10		10509 X	NO RPT	-0-	-10509				N	NO RPT			285
11		10170 X	NO RPT	-0-	-10170				N	NO RPT			285
12		9827 X	NO RPT	-0-	-9827				N	NO RPT			285

TOTAL GAS PROD: 91,803

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,581

LONGHOFER 323 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	266617	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080 -	12214
01		3152 X	3152	-0-	-0-	471	1	2409 2	N	247	182	1	470
02		2929 X	2747	-0-	-182	440	1	2092 2	N	195	181	1	484
03		3131 X	2790	-0-	-341	476	1	2064 2	N	227	185	1	526
04		3030 X	2582	-0-	-448	400	1	1965 2	N	197	381	1	338
05		3131 X	2916	-0-	-215	471	1	2204 2	N	219	180	1	377
06		3030 X	2660	-0-	-370	439	1	1990 2	N	210	185	1	400
07		2945 X	2296	-0-	-649	2056	2	240 9	N	218	187	1	431
08		2914 X	1987	-0-	-927	1797	2	190 9	N	173	191	1	413
09		2820 X	1781	-0-	-1039	1613	2	168 9	N	153	162	1	404
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914				N	NO RPT			404
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670				N	NO RPT			404
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294				N	NO RPT			404

TOTAL GAS PROD: 22,911

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-		7787	2	1550	9	N	1409	1720	1	4 8	453
02		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-		7279	2	1359	9	N	1235	1113	1	9 8	566
03		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-		8095	2	1384	9	N	1258	1501	1		323
04		8490 X	6877	-0-	-1613	-0-		6037	2	840	9	N	764	718	1	15 8	354
05		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-		7952	2	1478	9	N	1344	1087	1	5 8	606
06		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-		7224	2	1238	9	N	1125	1414	1	14 8	303
07		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-		7444	2	1425	9	N	1295	1222	1		377
08		8153 X	6630	-0-	-1523	-0-		5430	2	1200	9	N	1091	868	1		600
09		7890 X	6044	-0-	-1846	-0-		5118	2	926	9	N	842	908	1		534
10		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-						N	NO RPT				534
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-						N	NO RPT				534
12		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-						N	NO RPT				534
TOTAL GAS PROD:		73,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,363											

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218																	
01		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-		7987	2	1410	9	N	1282	1461	1	3 8	396
02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-		7210	2	1252	9	N	1138	1290	1	9 8	235
03		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-		7323	2	1046	9	N	951	908	1		278
04		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-		7712	2	1074	9	N	976	719	1	4 8	531
05		11012 X	11012	-0-	-0-	-0-		9627	2	1385	9	N	1259	1246	1		544
06		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-		9315	2	1145	9	N	1041	1428	1		157
07		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-		9270	2	1178	9	N	1071	880	1		348
08		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-		9018	2	1003	9	N	912	872	1		388
09		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-		6567	2	608	9	N	553	727	1		214
10		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-						N	NO RPT				214
11		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-						N	NO RPT				214
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-						N	NO RPT				214
TOTAL GAS PROD:		84,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,183											

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780																	
01		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-		9556	2	545	9	N	495	577	1	2 8	302
02		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-		7780	2	344	9	N	313	194	1		421
03		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-		10347	2	723	9	N	657	761	1	3 8	314
04		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-		9468	2	563	9	N	512	538	1		288
05		10773 X	10773	-0-	-0-	-0-		10189	2	584	9	N	531	542	1		277
06		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-		9833	2	508	9	N	462	380	1		359
07		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-						N	-0-				359
08		10106 X	5433	-0-	-4673	-0-		5433	2			N	-0-				-0-
09		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-		9456	2	378	9	N	344				344
10		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-						N	NO RPT				344
11		9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-						N	NO RPT				344
12		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-						N	NO RPT				344
TOTAL GAS PROD:		75,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,314											

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	5512	2	989	9	N	899	927	1		172
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5040	2	864	9	N	785	557	1		400
03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5199	2	908	9	N	825	903	1		322
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	4989	2	846	9	N	769	906	1		185
05	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5191	2	861	9	N	783	698	1		270
06	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	4995	2	990	9	N	900	548	1		622
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT				622
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT				622
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT				622
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT				622
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT				622
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				622
TOTAL GAS PROD:		36,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,961									

P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 271096		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	821	1	9928	2	N	1005	1110	1	9 8	294
02	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	1106	9	9070	2	N	864	932	1	9 8	217
03	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	766	1	9331	2	N	860	750	1		327
04	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	950	9	8608	2	N	808	864	1	10 8	261
05	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	782	1	9156	2	N	828	703	1		386
06	11460 X	11449	-0-	-11	-0-	946	9	9775	2	N	763	880	1	9 8	260
07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	835	1			N	764	856	1		168
08	11067 X	6686	-0-	-4381	-0-	10930	2	840	9	N	732	517	1		383
09	11460 X	9216	-0-	-2244	-0-	5881	2	805	9	N	651	731	1		303
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	8500	2	716	9	N	NO RPT				303
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT				303
12	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT				303
TOTAL GAS PROD:		94,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,275									

SHRADER		WELL #: 1		RRCID -> 275025		COMPL. DATE 03/04/1977		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				20
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				20
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC PARNELL 475		//CONT.// //CONT.//	68735 120 953803	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	11528	-0-	-7785	-0-	312 895	1 9	10321	2	N	814	925	1		257
02	11977	X	11470	-0-	-507	-0-	292 1055	1 9	10123	2	N	959	918	1		298
03	13888	X	12603	-0-	-1285	-0-	312 1168	1 9	11123	2	N	1062	933	1		427
04	13440	X	11538	-0-	-1902	-0-	302 1010	1 9	10226	2	N	918	899	1		446
05	12555	X	11529	-0-	-1026	-0-	312 903	1 9	10314	2	N	821	918	1		349
06	DLQ	G-10	10844	-0-	10844	10844	326 862	1 9	9656	2	N	784	867	1		266
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10844					N	NO RPT				266
TOTAL GAS PROD:			69,512	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,358									

PARNELL 475		WELL #:	2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638 - 11079					
01	10075	X	6257	-0-	-3818	-0-	1060 226	1 9	4971	2	N	205	336	1		210
02	9425	X	7770	-0-	-1655	-0-	991 299	1 9	6480	2	N	272	176	1		306
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	901 287	1 9	8995	2	N	261	360	1		207
04	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1026 254	1 9	8568	2	N	231	184	1		254
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1060 244	1 9	8791	2	N	222	181	1		295
06	DLQ	G-10	9854	-0-	9854	9854	845 403	1 9	8606	2	N	366	357	1		304
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9854					N	NO RPT				304
TOTAL GAS PROD:			54,007	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,557									



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC PARNELL 475		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7777 - 11940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	25699 X	18400	-0-	-7299	-0-	312	1	17838	2	N	227	178	1	232
						250	9							
02	24041 X	19047	-0-	-4994	-0-	292	1	18499	2	N	233	186	1	279
						256	9							
03	25699 X	17896	-0-	-7803	-0-	312	1	17363	2	N	201	183	1	297
						221	9							
04	20160 X	15755	-0-	-4405	-0-	302	1	15279	2	N	158	180	1	275
						174	9							
05	19902 X	14775	-0-	-5127	-0-	312	1	14307	2	N	142	180	1	237
						156	9							
06	DLQ G-10	14415	-0-	14415	14415	80	1	14150	2	N	168	184	1	221
						185	9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT			221
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT			221
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT			221
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT			221
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT			221
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14415					N	NO RPT			221
TOTAL GAS PROD:		100,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,129						

PAN PETRO (MARMATON) APACHE CORPORATION HODGES, C.		68735 200 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 4101		RRCID -> 270660		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7709 - 7768				
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	142	2	9	9	N	8			80
02	232 N	97	-0-	-135	-0-	78	2	19	9	N	17	89	1	8
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	78	2	18	9	N	16			24
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	N	10			34
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	112	2	18	9	N	16			50
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	N	10	52	1	8
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1			9
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			9
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-			9
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			9
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			9
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	9	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

HODGES, C.		WELL #: 4102		RRCID -> 270712		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
						COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8038 - 8064				
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	N	12			89
02	754 N	739	-0-	-15	-0-	720	2	19	9	N	17	97	1	9
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15			24
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	740	2	12	9	N	11			35
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	752	2	18	9	N	16			51
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	709	2	11	9	N	10	53	1	8
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	732	2	3	9	N	3			11
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	731	2	24	9	N	22			33
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	700	2	12	9	N	11			44
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	712	2	37	9	N	34			78
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	694	2	22	9	N	20			98
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	691	2	28	9	N	25	113	1	10
TOTAL GAS PROD:		8,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		196						



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '204'		//CONT.// 68735 200 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14291 X	9903	-0-	-4388	-0-	31	1	9511	2	N	328	573	1		368
							361	9								
02		12818 X	8633	-0-	-4185	-0-	29	1	8336	2	N	244	382	1		230
							268	9								
03		13516 X	8547	-0-	-4969	-0-	31	1	8271	2	N	223				453
							245	9								
04		11850 X	8407	-0-	-3443	-0-	30	1	8116	2	N	237	357	1		333
							261	9								
05		11005 X	9424	-0-	-1581	-0-	30	1	9068	2	N	296	179	1		450
							326	9								
06		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	30	1	9048	2	N	248	523	1		175
							273	9								
07		9145 X	9033	-0-	-112	-0-	29	1	8766	2	N	216	176	1		215
							238	9								
08		9145 X	8342	-0-	-803	-0-	29	1	8111	2	N	184	179	1		220
							202	9								
09		8850 X	7977	-0-	-873	-0-	30	1	7752	2	N	177	177	1		220
							195	9								
10		9145 X	7936	-0-	-1209	-0-	31	1	7750	2	N	141	181	1		180
							155	9								
11		8850 X	7805	-0-	-1045	-0-	28	1	7609	2	N	153	176	1		157
							168	9								
12		9021 X	8865	-0-	-156	-0-	31	1	8487	2	N	315	182	1		290
							347	9								
TOTAL GAS PROD:		104,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,762										

HODGES '205'		WELL #:		1HM RRCID -> 276727		COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		7688 X	6277	-0-	-1411	-0-	31	1	5912	2	N	304	383	1		308
							334	9								
02		6380 X	5556	-0-	-824	-0-	29	1	5282	2	N	223	184	1		347
							245	9								
03		6758 X	5600	-0-	-1158	-0-	31	1	5325	2	N	222	176	1		393
							244	9								
04		6540 X	5522	-0-	-1018	-0-	30	1	5236	2	N	233	376	1		250
							256	9								
05		6634 X	5453	-0-	-1181	-0-	29	1	5195	2	N	208	181	1		277
							229	9								
06		5910 X	4966	-0-	-944	-0-	30	1	4758	2	N	162	189	1		250
							178	9								
07		5952 X	4107	-0-	-1845	-0-	13	1	4038	2	N	51	178	1		123
							56	9								
08		5704 X	4807	-0-	-897	-0-	31	1	4561	2	N	195	188	1		130
							215	9								
09		5520 X	4618	-0-	-902	-0-	30	1	4425	2	N	148				278
							163	9								
10		5456 X	4635	-0-	-821	-0-	31	1	4422	2	N	165	190	1		253
							182	9								
11		4980 X	4218	-0-	-762	-0-	30	1	4068	2	N	109				362
							120	9								
12		4805 X	4212	-0-	-593	-0-	31	1	4012	2	N	154	181	1		335
							169	9								
TOTAL GAS PROD:		59,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,174										

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '42'		//CONT.// 68735 200 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8402	- 12250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24273 X	12907	-0-	-11366	-0-	31 1	12559 2	N	288	189 1				417
02	19662 X	10589	-0-	-9073	-0-	317 9	29 1	10343 2	N	197	189 1			425
03	17670 X	6233	-0-	-11437	-0-	217 9	16 1	6079 2	N	125				550
04	13770 X	10958	-0-	-2812	-0-	138 9	30 1	10686 2	N	220	376 1			394
05	14229 X	10029	-0-	-4200	-0-	242 9	31 1	9788 2	N	191	171 1			414
06	12480 X	8937	-0-	-3543	-0-	210 9	30 1	8763 2	N	131	181 1			364
07	11315 X	8747	-0-	-2568	-0-	144 9	30 1	8568 2	N	135				499
08	11315 X	7374	-0-	-3941	-0-	149 9	27 1	7260 2	N	79	373 1			205
09	10950 X	7967	-0-	-2983	-0-	87 9	30 1	7810 2	N	115	187 1			133
10	10044 X	8152	-0-	-1892	-0-	127 9	31 1	7990 2	N	119				252
11	8940 X	7413	-0-	-1527	-0-	131 9	30 1	7272 2	N	101				353
12	8742 X	7538	-0-	-1204	-0-	111 9	31 1	7380 2	N	115	363 1			105
						127 9								
TOTAL GAS PROD:		106,844				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,816				

HODGES '42'				WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8364	- 12807				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13082 X	7825	-0-	-5257	-0-	31 1	7659 2	N	123	192 1				183	
02	12238 X	6950	-0-	-5288	-0-	135 9	29 1	6822 2	N	90				273	
03	7967 X	6845	-0-	-1122	-0-	99 9	31 1	6731 2	N	75	198 1			150	
04	7710 X	6098	-0-	-1612	-0-	83 9	30 1	6004 2	N	58				208	
05	7967 X	6225	-0-	-1742	-0-	64 9	30 1	6123 2	N	65	186 1			87	
06	7560 X	6324	-0-	-1236	-0-	72 9	30 1	6214 2	N	73				160	
07	7440 X	6226	-0-	-1214	-0-	80 9	30 1	6127 2	N	63				223	
08	6851 X	6147	-0-	-704	-0-	69 9	30 1	6051 2	N	60	188 1			95	
09	6330 X	6241	-0-	-89	-0-	66 9	30 1	6137 2	N	67				162	
10	6541 X	6078	-0-	-463	-0-	74 9	30 1	5976 2	N	65				227	
11	6330 X	5544	-0-	-786	-0-	72 9	30 1	5453 2	N	55	182 1			100	
12	6448 X	5855	-0-	-593	-0-	61 9	31 1	5744 2	N	73				173	
						80 9									
TOTAL GAS PROD:		76,358				TOTAL CONDENSATE PROD:				867					

PAN PETRO (MARMATON)		//CONT.//		68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 -	12621	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24366 X	12275	-0-	-12091	-0-	30 1	11565 2	N	618	748 1			565	
02	22794 X	9460	-0-	-13334	-0-	680 9	28 1	8942 2	N	445	387 1		623	
03	19778 X	10182	-0-	-9596	-0-	490 9	31 1	9569 2	N	529	589 1		563	
04	16110 X	8302	-0-	-7808	-0-	582 9	27 1	7832 2	N	403	373 1		593	
05	13392 X	8979	-0-	-4413	-0-	443 9	30 1	8382 2	N	515	580 1		528	
06	11880 X	6429	-0-	-5451	-0-	567 9	30 1	5980 2	N	381	387 1		522	
07	10168 X	7653	-0-	-2515	-0-	419 9	31 1	7147 2	N	432	559 1		395	
08	10168 X	6223	-0-	-3945	-0-	475 9	31 1	5748 2	N	404	374 1		425	
09	8700 X	4836	-0-	-3864	-0-	444 9	30 1	4403 2	N	366	566 1		225	
10	8990 X	3989	-0-	-5001	-0-	403 9	31 1	3388 2	N	518	391 1		352	
11	7410 X	6964	-0-	-446	-0-	570 9	30 1	6370 2	N	513	588 1		277	
*12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	564 9	28 1	7268 2	N	445	380 1		342	
						490 9								
TOTAL GAS PROD:		93,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,569								

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		GUTHRIE		WELL #:	560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282 -	6296
08	0	2164	-0-	2164	2164	72 1	1930 2	N	147							147
09	DELQ PR	1376	-0-	1376	3540	162 9	72 1	1304 2	N	-0-						147
10	4383 X	843	-0-	-3540	-0-	72 1	771 2	N	-0-							147
11	1590 X	668	-0-	-922	-0-	72 1	596 2	N	-0-							147
12	1643 X	539	-0-	-1104	-0-	72 1	467 2	N	-0-							147
TOTAL GAS PROD:		5,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		147										

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MARMATON)		//CONT.//		68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID -> 269367	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8420	- 12664				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	3522	-0-	-973	-0-	701 1	2140 2	N		619	566 1	1 8	188
							681 9							
02		3973 X	3123	-0-	-850	-0-	727 1	1772 2	N		567	562 1	5 8	188
							624 9							
03		4247 X	3221	-0-	-1026	-0-	675 1	2023 2	N		475	561 1		102
							523 9							
04		3990 X	3671	-0-	-319	-0-	705 1	2414 2	N		502	560 1	4 8	40
							552 9							
05		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	863 1	2975 2	N		625	548 1	5 8	112
							688 9							
06		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	763 1	2698 2	N		508	378 1	5 8	237
							559 9							
07		3782 X	2469	-0-	-1313	-0-	1993 2	476 9	N		433	545 1		126
08		4495 X	2961	-0-	-1534	-0-	2427 2	534 9	N		485	367 1		244
09		4350 X	3587	-0-	-763	-0-	2953 2	634 9	N		576	724 1		96
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N		NO RPT			96
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N		NO RPT			96
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N		NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			31,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,790							

PAN PETRO (MORROW, UPPER)		68735 333		ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200									
JINES		WELL #:		1	RRCID -> 049536	COMPL. DATE 01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8582	- 8604	
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (NOVI) COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE		68735 666 182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	2	N	-0-	33
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	2	N	-0-	33
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	N	-0-	33
04	540 X	424	-0-	-116	-0-	56	1	360	2	N	7	40
						8	9					
05	558 X	416	-0-	-142	-0-	62	1	354	2	N	-0-	40
06	540 X	394	-0-	-146	-0-	60	1	334	2	N	-0-	40
07	773 X	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	N	-0-	40
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	N	-0-	40
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	N	-0-	40
10	928 X	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	2	N	-0-	40
11	780 X	688	-0-	-92	-0-	56	1	632	2	N	-0-	40
12	806 X	517	-0-	-289	-0-	44	1	473	2	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		7,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

DAVIS, RANDY MCLAIN, DALE		206200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 043762		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8388 - 8392				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILAM, INC. HELTON		566816		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484				
01	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313	3	N	-0-		102	
02	2175 N	2160	-0-	-15	-0-	2160	3	N	-0-		102	
03	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	2317	3	N	-0-		102	
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-		102	
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-		102	
06	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	2176	3	N	-0-		102	
07	2325 N	2204	-0-	-121	-0-	2204	3	N	-0-		102	
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-		102	
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-		102	
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-		102	
*11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-		102	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102	
TOTAL GAS PROD:		24,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
EZ		WELL #:		2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8048 - 8064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	62	1	782	2	N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	N	-0-			-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	2	N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	62	1	969	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	636	-0-	-449	-0-	58	1	578	2	N	-0-			-0-
09	900 N	451	-0-	-449	-0-	58	1	393	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	62	1	867	2	N	62	62 1		-0-
						68	9							
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-			-0-
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

DICKENSON		WELL #:		1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8580 - 8598			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	1	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 3714 - 4240		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL) 68825 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON  
ETC FIELD SERVICES LLC 255074  
SCHAFFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945

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

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

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE  
DCP MIDSTREAM, LP 195918  
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

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

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

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
ALVEY PARTNERS 016400  
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	145 N	121	-0-	-24 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120 N	68	-0-	-52 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
ALVEY PARTNERS		//CONT.//		016400					
GETHING -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025898	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
02	232 N	205	-0-	-27 B	-0-	205 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-	-0-
05	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-	-0-
06	210 N	91	-0-	-119 B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
07	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-	-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ANANDA ENERGY INC.				020573					
HAWKINS, W. G.		WELL #:		1	RRCID -> 080339	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2224 - 2305
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-	-0-
05	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
10	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAWKINS		WELL #:		5	RRCID -> 084119	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2292 - 2331
01	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 2	N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-	-0-
07	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 2	N	-0-	-0-
08	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
*11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
ANANDA ENERGY INC.		//CONT.//		020573								
HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2108 - 2213
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	248 N	122	-0-	-126 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	186 N	70	-0-	-116 B	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-	-0-	-0-		
*12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1968 - 2040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, NEVA J.		WELL #:		1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2083 - 2339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	372 N	81	-0-	-291 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-		
*08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	332	-0-	-118 B	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453													
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	202	-0-	-77 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	261 N	191	-0-	-70 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	153	-0-	-157 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
FINLEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
05	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
06	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 147												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FINLEY												
WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 20												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GEORGE -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 317												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
REEVES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	240 N	134	-0-	-106 B	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	56	-0-	-192 B	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, W. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORGAN, C. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	114	-0-	-96 B	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	113	-0-	-166 B	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,759		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,092		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
WEBB, LALLIE A.		WELL #:		1	RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-	
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-	
05	217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-	
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	
10	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-	
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
*12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
WEBB, LALLIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	026534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-	
02	319 N	301	-0-	-18 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
04	270 N	131	-0-	-139 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	106	-0-	-204 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
06	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-	
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-	
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-	
11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-	
*12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SKELLY-WEBB		WELL #:		A 1	RRCID ->	026535	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-	
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-	
05	217 N	83	-0-	-134 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-	
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
*12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
 SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	290 N	98	-0-	-192 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	124 N	22	-0-	-102 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-			
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-			
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-			
05	434 N	305	-0-	-129 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-			
06	300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
07	341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
08	310 N	39	-0-	-271 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-			
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-			
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-			
12	527 N	311	-0-	-216 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,487															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-			
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-			
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-			
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-			
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-			
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-			
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-			
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		27															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-			
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-			
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-			
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-			
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-			
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-			
08	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-			
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-			
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-			
12	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		320															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
 GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-		
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-		
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-		
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-		
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-		
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
08	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-		
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-		
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-		
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		350															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-		
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		14															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-		
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-		
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-		
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-		
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-		
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-		
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-		
12	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		943															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
 GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		520		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		847		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,549		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
NEWTON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	

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

BEAR												
WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	

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

CANTRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	145 N	79	-0-	-66 B	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
02	406 N	312	-0-	-94 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	390 N	165	-0-	-225 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	341 N	200	-0-	-141 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	124 N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
*12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
02	319 N	314	-0-	-5 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
04	360 N	308	-0-	-52 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
06	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
07	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
08	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
10	279 N	174	-0-	-105 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	93 N	18	-0-	-75 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	124 N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
04	180 N	84	-0-	-96 B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
05	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
*12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
05	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
06	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-		-0-
08	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	62	-0-	-88 B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
10	186 N	11	-0-	-175 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
12	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-		-0-
02	406 N	364	-0-	-42 B	-0-	364 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
04	450 N	365	-0-	-85 B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-		-0-
06	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
08	496 N	423	-0-	-73 B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	290	-0-	-220 B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
10	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-		-0-
*12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST													
BARKER PRODUCTION CO., LP													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 049453													
KOBBER													
WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	105	-0-	-174 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	310 N	194	-0-	-116 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIKE, J. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	58 N	28	-0-	-30 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIKE, R. L.													
WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02	174 N	155	-0-	-19 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453						
REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026733	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
04	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
05	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
06	150 N	70	-0-	-80 B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
07	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
10	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, J. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026734	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
05	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
06	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
08	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
10	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
*12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISK		WELL #:		2	RRCID -> 026735	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	58 N	1	-0-	-57 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
10	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
11	240 N	81	-0-	-159 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
12	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
05	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
06	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82	2			N	-0-	-0-
10	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
11	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
12	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-	-0-
04	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
05	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
06	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
*12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-	-0-

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

STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
02	145 N	141	-0-	-4 B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
04	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
06	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
*12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
 STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-				-0-
02	406 N	378	-0-	-28 B	-0-	378 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-				-0-
04	450 N	353	-0-	-97 B	-0-	353 2		N	-0-				-0-
05	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 2		N	-0-				-0-
06	390 N	256	-0-	-134 B	-0-	256 2		N	-0-				-0-
07	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255 2		N	-0-				-0-
08	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	90	-0-	-180 B	-0-	90 2		N	-0-				-0-
10	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 2		N	-0-				-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-				-0-
*12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,782			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02	145 N	52	-0-	-93 B	-0-	52 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-				-0-
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-				-0-
05	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2		N	-0-				-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-				-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-				-0-
12	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		453			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-				-0-
02	203 N	177	-0-	-26 B	-0-	177 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 2		N	-0-				-0-
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2		N	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-				-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-				-0-
08	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,414			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
 TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	89	-0-	-283 B	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	259	-0-	-31 B	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	114	-0-	-96 B	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2				N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2				N	-0-	-0-
04	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2				N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2				N	-0-	-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2				N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2				N	-0-	-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2				N	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2				N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2				N	-0-	-0-
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2				N	-0-	-0-
02	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2				N	-0-	-0-
04	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 2				N	-0-	-0-
05	465 N	264	-0-	-201 B	-0-	264 2				N	-0-	-0-
06	390 N	208	-0-	-182 B	-0-	208 2				N	-0-	-0-
07	403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304 2				N	-0-	-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2				N	-0-	-0-
10	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2				N	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2				N	-0-	-0-
12	434 N	236	-0-	-198 B	-0-	236 2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2				N	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2				N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2				N	-0-	-0-
05	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55 2				N	-0-	-0-
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27 2				N	-0-	-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2				N	-0-	-0-
08	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2				N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2				N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2				N	-0-	-0-
12	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
 GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		304												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145 N	83	-0-	-62 B	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	18	-0-	-199 B	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF. N/A	EOM BALANCE
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02	174 N	90	-0-	-84 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
06	150 N	70	-0-	-80 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
*12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
02	290 N	152	-0-	-138 B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
06	270 N	141	-0-	-129 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
08	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453						
OGORMAN		WELL #: B 2		RRCID -> 033856	COMPL. DATE 02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWE		WELL #: A 1		RRCID -> 033857	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-	-0-
02	348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2		N	-0-	-0-
04	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351 2		N	-0-	-0-
05	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2		N	-0-	-0-
06	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289 2		N	-0-	-0-
07	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278 2		N	-0-	-0-
08	341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-	-0-
*12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LISLE		WELL #: A 1		RRCID -> 033859	COMPL. DATE 01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 2		N	-0-	-0-
02	261 N	182	-0-	-79 B	-0-	182 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-	-0-
04	240 N	177	-0-	-63 B	-0-	177 2		N	-0-	-0-
05	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2		N	-0-	-0-
06	180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104 2		N	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-	-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-	-0-
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
//CONT.// 049453												
LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
02	145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
04	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-	-0-
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
06	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-	-0-
07	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-	-0-
*12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN												
WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
02	145 N	128	-0-	-17 B	-0-	128	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
12	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REEVES												
WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	12 N	1	-0-	-11 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	12 N	1	-0-	-11 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		88				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
02	203 N	174	-0-	-29 B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-				-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				-0-
06	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
02	116 N	84	-0-	-32 B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
12	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
02	203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
04	240 N	138	-0-	-102 B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
05	217 N	49	-0-	-168 B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
06	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
11	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
12	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	291	-0-	-205 B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
04	510 N	255	-0-	-255 B	-0-	255	2			N	-0-	-0-
05	465 N	64	-0-	-401 B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
06	270 N	155	-0-	-115 B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-	-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-	-0-
12	465 N	263	-0-	-202 B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
TROSTLE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-

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

POOLE												
WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
02	87 N	61	-0-	-26 B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-	-0-
08	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
*12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN, FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035												
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	17	-0-	-293 B	-0-	17	2			N	-0-	-0-
04	300 N	213	-0-	-87 B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-	-0-
*12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
 GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116 N	55	-0-	-61 B	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
02	145 N	82	-0-	-63 B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
04	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63 2		N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		398			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

01	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604 2		N	-0-		-0-
02	609 N	554	-0-	-55 B	-0-	554 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-		-0-
05	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561 2		N	-0-		-0-
06	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2		N	-0-		-0-
07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
08	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434 2		N	-0-		-0-
10	589 N	364	-0-	-225 B	-0-	364 2		N	-0-		-0-
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
*12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,579			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
02	87 N	58	-0-	-29 B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
04	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		668			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-		
02	116 N	109	-0-	-7 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-		
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-		
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-		
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-		
07	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-		
08	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-		
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-		
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-		
*12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,318															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-		
02	290 N	242	-0-	-48 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-		
04	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-		
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-		
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-		
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-		
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-		
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-		
11	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-		
*12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,958															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-		
02	261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279 N	68	-0-	-211 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-		
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-		
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-		
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-		
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-		
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-		
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-		
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-		
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,380															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
02	319 N	298	-0-	-21 B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
07	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
08	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
10	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
*12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453  
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	232 N	216	-0-	-16 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST BC OPERATING, INC. OHARA		//CONT.//		68826 001 058893		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
		WELL #:		1		RRCID -> 023767		COMPL. DATE 04/15/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. PARKER FEE "A"		068309		WELL #:		32		RRCID -> 173035		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980	
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER FEE "A"		WELL #:		40		RRCID -> 173037		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925		
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
 BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309  
 PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255  
 ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	1		N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	1		N	-0-			-0-
06	270 N	88	-0-	-182 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	1		N	-0-			-0-
08	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	1		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	1		N	-0-			-0-
11	330 N	169	-0-	-161 B	-0-	169	1		N	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	58 N	47	-0-	-11 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 590

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST BREEDING, JIMMY FAYE, NETTIE		//CONT.//	68826 001 090650	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
		WELL #:	1	RRCID -> 124264	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000	-	2180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BRONCO OIL COMPANY SITTER, G. W.		096675	WELL #: B 1	RRCID -> 026983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2	N	-0-	-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2	N	-0-	-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2	N	-0-	-0-
05	868 N	769	-0-	-99	B	-0-	769	2	N	-0-	-0-
06	574 N	405	-0-	-169	B	-0-	405	2	N	-0-	-0-
07	837 N	662	-0-	-175	B	-0-	662	2	N	-0-	-0-
08	775 N	664	-0-	-111	B	-0-	664	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2	N	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2	N	-0-	-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2	N	-0-	-0-
*12	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER		WELL #: C 1	RRCID -> 026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040	-	2460	
01	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
02	174 N	158	-0-	-16	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
06	210 N	132	-0-	-78	B	-0-	132	2	N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675  
SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
BRYAN, RICKEY 104271  
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

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

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

CADRA, MARK 122578  
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477  
DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												
03	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-												
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-					-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477													
MCDOWELL		WELL #: 3		RRCID -> 026865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
02	203 N	133	-0-	-70 B	-0-	133	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
06	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3		N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-					-0-
10	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3		N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 026866		COMPL. DATE 01/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	1116 N	883	-0-	-233 B	-0-	883	3		N	-0-					-0-
02	812 N	649	-0-	-163 B	-0-	649	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3		N	-0-					-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3		N	-0-					-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3		N	-0-					-0-
06	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3		N	-0-					-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3		N	-0-					-0-
08	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3		N	-0-					-0-
10	1116 N	1011	-0-	-105 B	-0-	1011	3		N	-0-					-0-
11	1020 N	1013	-0-	-7 B	-0-	1013	3		N	-0-					-0-
*12	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS		WELL #: B 1		RRCID -> 026874		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3		N	-0-					-0-
05	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3		N	-0-					-0-
06	330 N	221	-0-	-109 B	-0-	221	3		N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-					-0-
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3		N	-0-					-0-
12	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CARPENTER, MILTON				134100						
CARPENTER		WELL #: C 1		RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CITY OF MCLEAN		154650		RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
MCLEAN GAS CO.		WELL #: 1								
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2	N	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2	N	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-
08	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CITY OF MCLEAN		//CONT.// 154650									
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 025782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	412	-0-	-239 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
02	580 N	534	-0-	-46 B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
07	558 N	371	-0-	-187 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
08	558 N	354	-0-	-204 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
12	465 N	328	-0-	-137 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAY PETROLEUM		158936									
GRADY		WELL #: 5		RRCID -> 025804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
02	145 N	128	-0-	-17 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
*10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CASH		WELL #: 1		RRCID -> 025805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	372 N	155	-0-	-217 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
02	232 N	225	-0-	-7 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
07	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
*10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936										
CASH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 025806		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-		-0-
02	203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3		N	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-		-0-
05	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3		N	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3		N	-0-		-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3		N	-0-		-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3		N	-0-		-0-
*10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3		N	-0-		-0-
*11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 025811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0 B	-0-	139	3		N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3		N	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3		N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0 B	-0-	136	3		N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0 B	-0-	138	3		N	-0-		-0-
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3		N	-0-		-0-
*10	134 N	134	-0-	-0 B	-0-	134	3		N	-0-		-0-
*11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3		N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0 B	-0-	51	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11	3		N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	3		N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0 B	-0-	231	3		N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126	3		N	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0 B	-0-	357	3		N	-0-		-0-
08	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	146 N	146	-0-	-0 B	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*10	310 N	157	-0-	-153 B	-0-	157	3		N	-0-		-0-
*11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3		N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST  
CLAY PETROLEUM  
LANGHAM

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
//CONT.// 158936  
WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	52	-0-	-289 B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02	319 N	230	-0-	-89 B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	314 N	29	-0-	-285 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-		-0-
05	248 N	27	-0-	-221 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-		-0-
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-		-0-
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-		-0-
*10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-		-0-
*11	330 N	49	-0-	-281 B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,969								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOEL B

WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-		-0-
08	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
*10	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,195								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOEL -B-

WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
*10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
*11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		848								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST  
CLAY PETROLEUM  
PERKINS -D-

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
//CONT.// 158936  
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-		
02	348 N	321	-0-	-27 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-		
04	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-		
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-		
06	330 N	180	-0-	-150 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-		
07	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-		
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-		
*10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-		
*11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-		
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,544															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERKINS -D-

WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-		
02	232 N	221	-0-	-11 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-		
04	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-		
05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-		
06	210 N	120	-0-	-90 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-		
07	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-		
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-		
*10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-		
*11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-		
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,364															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERKINS -E-

WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-		
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-		
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-		
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-		
06	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-		
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-		
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-		
*10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-		
*11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-		
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,890															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936										
PERKINS -E-		WELL #: 2		RRCID -> 025824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
06	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 025825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06	180 N	72	-0-	-108 B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPHAM GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 025828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02	145 N	136	-0-	-9 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936								
UPHAM GAS CO.		WELL #: 2		RRCID -> 025829		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UPHAM GAS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 025830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UPHAM GAS CO.		WELL #: 4		RRCID -> 025831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
*11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936								
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	025845	COMPL. DATE	01/12/1932	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
07	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	025846	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT		-0-	

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

CARR		WELL #:		1	RRCID ->	025847	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
06	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
*10	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
*11	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM HALL		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1 B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
*10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
06	180 N	44	-0-	-136 B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
*10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3	N	-0-			-0-
04	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
05	403 N	278	-0-	-125 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
06	360 N	228	-0-	-132 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
*10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936									
ANNA		WELL #:		3	RRCID ->	025879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 3			N	-0-			-0-
02	290 N	276	-0-	-14 B	-0-	276 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3			N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3			N	-0-			-0-
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3			N	-0-			-0-
06	300 N	113	-0-	-187 B	-0-	113 3			N	-0-			-0-
07	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 3			N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3			N	-0-			-0-
*10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3			N	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3			N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	025880	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572 3			N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3			N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3			N	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3			N	-0-			-0-
06	540 N	153	-0-	-387 B	-0-	153 3			N	-0-			-0-
07	620 N	338	-0-	-282 B	-0-	338 3			N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3			N	-0-			-0-
*10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3			N	-0-			-0-
*11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3			N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNN		WELL #:		1	RRCID ->	025881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3			N	-0-			-0-
02	145 N	132	-0-	-13 B	-0-	132 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3			N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3			N	-0-			-0-
05	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 3			N	-0-			-0-
06	150 N	44	-0-	-106 B	-0-	44 3			N	-0-			-0-
07	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3			N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3			N	-0-			-0-
*11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3			N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936												
SAUNDERS, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

HUSELBY, ISABEL		WELL #:		1	RRCID ->	025906	COMPL. DATE	10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	558 N	550	-0-	-8	B	-0-	550	3	N	-0-	-0-
02	522 N	516	-0-	-6	B	-0-	516	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3	N	-0-	-0-
04	540 N	513	-0-	-27	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-
05	558 N	521	-0-	-37	B	-0-	521	3	N	-0-	-0-
06	454 N	276	-0-	-178	B	-0-	276	3	N	-0-	-0-
07	527 N	506	-0-	-21	B	-0-	506	3	N	-0-	-0-
08	527 N	509	-0-	-18	B	-0-	509	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-	-0-
*10	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, S. A. -EST-		WELL #:		1	RRCID ->	025907	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
04	210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
05	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
06	180 N	39	-0-	-141	B	-0-	39	3	N	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-
*10	186 N	140	-0-	-46	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
*11	180 N	132	-0-	-48	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936												
COBB EST. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025908	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	177 N	164	-0-	-13 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

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

HUSELBY ISABEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

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

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936								
HUSELBY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
02	319 N	297	-0-	-22 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
06	300 N	142	-0-	-158 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
*10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
*11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,214										
									TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
									TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHAPMAN, JEANNE		WELL #:		1	RRCID ->	025913	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
06	150 N	64	-0-	-86 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272										
									TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
BULL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025914		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
05	248 N	54	-0-	-194 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06	330 N	38	-0-	-292 B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
07	341 N	47	-0-	-294 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
*10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	115	-0-	-59 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
08	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
*10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
*11	300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
06	180 N	58	-0-	-122 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
*10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
*11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CLAY PETROLEUM												
//CONT.// 158936												
GETTINGS -NCT- -3-												
WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
02	174 N	153	-0-	-21	B	-0-	153	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3		N	-0-	-0-
04	180 N	150	-0-	-30	B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
05	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3		N	-0-	-0-
06	150 N	60	-0-	-90	B	-0-	60	3		N	-0-	-0-
07	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3		N	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-	-0-
*10	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-	-0-
*11	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3		N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3		N	-0-	-0-
04	330 N	26	-0-	-304	B	-0-	26	3		N	-0-	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3		N	-0-	-0-
06	391 N	319	-0-	-72	B	-0-	319	3		N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-	-0-
08	527 N	73	-0-	-454	B	-0-	73	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	317 N	75	-0-	-242	B	-0-	75	3		N	-0-	-0-
*10	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3		N	-0-	-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3		N	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARPENTER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371		PERF. 2310 - 2371						
01	403 N	340	-0-	-63	B	-0-	340	3		N	-0-					-0-
02	348 N	318	-0-	-30	B	-0-	318	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-					-0-
06	330 N	168	-0-	-162	B	-0-	168	3		N	-0-					-0-
07	372 N	282	-0-	-90	B	-0-	282	3		N	-0-					-0-
08	341 N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-					-0-
*10	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-					-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PANHANDLE, EAST  
CLAY PETROLEUM  
MILTON

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
//CONT.// 158936

WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
04	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
05	372 N	141	-0-	-231 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
06	360 N	57	-0-	-303 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON -A-

WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
02	406 N	403	-0-	-3 B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
06	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
07	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
*10	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
*11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936										
HOLLY ANN		WELL #:		1	RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 1975 -	2350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY		WELL #:		J 5	RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2144 -	2172		
01	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3	N	-0-		-0-		
02	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	N	-0-		-0-		
04	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-		-0-		
05	527 N	498	-0-	-29	B	-0-	498	3	N	-0-		-0-		
06	510 N	420	-0-	-90	B	-0-	420	3	N	-0-		-0-		
07	744 N	489	-0-	-255	B	-0-	489	3	N	-0-		-0-		
08	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3	N	-0-		-0-		
*10	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-		-0-		
*11	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-		-0-		
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,727												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	084008	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2108 -	2118		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
*10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
*11	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
02	203 N	199	-0-	-4 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
06	210 N	104	-0-	-106 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
*10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
*11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1302 N	1058	-0-	-244 B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-	
02	1131 N	889	-0-	-242 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028 3	N	-0-		-0-	
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3	N	-0-		-0-	
05	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-		-0-	
06	990 N	502	-0-	-488 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	928	-0-	-219 B	-0-	928 3	N	-0-		-0-	
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-		-0-	
*10	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-	
*11	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-	
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936								
TIMMY		WELL #:		2	RRCID ->	116998	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2210 - 2930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMMY		WELL #:		3	RRCID ->	116999	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2270 - 2938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEIDI		WELL #:		2	RRCID ->	117948	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2222 - 2970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02	203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
*10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936								
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	1275 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1230 N	950	-0-	-280 B	-0-	950 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1302 N	567	-0-	-735 B	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 16,726

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIS		WELL #:		2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2180 - 2840
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 2,873

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, BRYAN H.		WELL #:		2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1489 - 1598
GLASSCOCK-HANNER												
01	403 N	270	-0-	-133 B	-0-	270 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	319 N	285	-0-	-34 B	-0-	285 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 4,949

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
COLEMAN, JOHN D.				167276					
COLEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH 2492	PERF. 2396	- 2460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COURSON OIL & GAS, INC.				182785					
CARPENTER				WELL #: C 2	RRCID -> 025799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2	N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-	-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-	-0-
07	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
08	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 2	N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-	-0-
*12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER				WELL #: D 1	RRCID -> 025800	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
02	174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
04	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2	N	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER		
CROCKETT, DAVID				190120					
BIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

DACO, INC.				196940			TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172			
KINNARD -A-				WELL #: 1	RRCID -> 088189	COMPL. DATE 10/19/1979				
01	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS				1	RRCID -> 098552	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241	
01	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
DACO, INC.		//CONT.// 196940												
COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 098554		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 2506		PERF. 2242 - 2477				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	29 N	13	-0-	-16 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		148												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 098946		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 19301		PERF. 799 - 1902				
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
*11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,825												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK		WELL #: 9601		RRCID -> 104336		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2067		PERF. 1906 - 2034				
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,375												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
DAVIS & SIMMONS				206800					
DAVIS, O.				WELL #: 1	RRCID -> 026978	COMPL. DATE 01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031					
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 026578	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-	-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2	N	-0-	-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	N	-0-	-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-	-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2	N	-0-	-0-
08	930 N	789	-0-	-141 B	-0-	789 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2	N	-0-	-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2	N	-0-	-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2	N	-0-	-0-
*12	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 026579	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 2	N	-0-	-0-
02	435 N	425	-0-	-10 B	-0-	425 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-	-0-
04	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-	-0-
05	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419 2	N	-0-	-0-
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 2	N	-0-	-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-	-0-
08	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-	-0-
*12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//		208031								
CARPENTER		WELL #:		5	RRCID -> 026580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
02	377 N	294	-0-	-83 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
06	330 N	281	-0-	-49 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
08	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
*12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB		WELL #: B 3		RRCID -> 026588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
02	290 N	220	-0-	-70 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
08	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DE BO PRODUCTION CO.		209090		RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
TINDALL		WELL #: 1										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
CHAPMAN NCT 1		WELL #:		15	RRCID ->	025916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

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

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
06	90 N	44	-0-	-46	B	-0-	44	3	N	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3	N	-0-	-0-
08	93 N	41	-0-	-52	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		45	RRCID ->	025918	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	261 N	214	-0-	-47 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 47 RRCID -> 025922 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
06	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
07	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		697								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
02	319 N	307	-0-	-12 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
05	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
06	330 N	55	-0-	-275 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
07	341 N	111	-0-	-230 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,837								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
05	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
06	300 N	102	-0-	-198 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07	341 N	196	-0-	-145 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,974								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	294	-0-	-140 B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
02	348 N	327	-0-	-21 B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-			-0-
05	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
06	330 N	120	-0-	-210 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
07	372 N	206	-0-	-166 B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCLARTY-LESTER WELL #: B 14 RRCID -> 025954 COMPL. DATE 09/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	268	-0-	-104 B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
02	319 N	269	-0-	-50 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
06	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
07	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, EAST												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
SAUNDERS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 217005												
WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

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

SAUNDERS NCT-2												
WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
02	174 N	68	-0-	-106 B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
06	240 N	74	-0-	-166 B	-0-	74	3			N	-0-	-0-
07	186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
08	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2												
WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183	3			N	-0-	-0-
02	203 N	23	-0-	-180 B	-0-	23	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-	-0-
06	150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57	3			N	-0-	-0-
07	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3			N	-0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
02	203 N	30	-0-	-173 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
04	210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
06	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	620 N	477	-0-	-143 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
02	493 N	464	-0-	-29 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
05	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
06	420 N	76	-0-	-344 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
07	558 N	128	-0-	-430 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
08	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		116	RRCID ->	025962	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
02	348 N	331	-0-	-17 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
05	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
06	330 N	87	-0-	-243 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
07	372 N	162	-0-	-210 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
08	310 N	177	-0-	-133 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005						
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID -> 025967	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHAW, M. A.		WELL #:		8	RRCID -> 025968	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID -> 026669	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1				-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 1				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1				-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1				-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1				-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1				-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1				-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1				-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1				-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
CHAPMAN, A., NCT-1		WELL #:		53	RRCID ->	040302	COMPL. DATE	06/14/1966	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2805 - 2822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

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

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
01	186 N	156	-0-	-30	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
02	174 N	53	-0-	-121	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3	N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
06	120 N	52	-0-	-68	B	-0-	52	3	N	-0-	-0-
07	155 N	88	-0-	-67	B	-0-	88	3	N	-0-	-0-
08	155 N	113	-0-	-42	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		235708		WELL #:		1	RRCID ->	025900	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
REEVES, E. B.													
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-		
02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	167	-0-	-81	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-		
04	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-		
05	279 N	226	-0-	-53	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-		
06	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-		
07	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-		
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-		
10	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-		
11	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-		
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708  
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	175	-0-	-135	B	-0-	175	3		N	-0-					-0-
02	116 N	26	-0-	-90	B	-0-	26	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-					-0-
07	341 N	45	-0-	-296	B	-0-	45	3		N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
11	270 N	57	-0-	-213	B	-0-	57	3		N	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708  
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	725 N	616	-0-	-109 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	651 N	331	-0-	-320 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	780 N	705	-0-	-75 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	720 N	666	-0-	-54 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	775 N	606	-0-	-169 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	720 N	667	-0-	-53 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708  
PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06	150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
06	210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
06	360 N	202	-0-	-158 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
07	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
11	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708  
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
06	360 N	199	-0-	-161 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
07	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
05	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
07	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
11	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
06	420 N	233	-0-	-187 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
07	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST													
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PARKER FEE //CONT.// 235708													
WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3		N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-		-0-
05	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3		N	-0-		-0-
06	210 N	124	-0-	-86	B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
07	248 N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3		N	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3		N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE													
WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281	3		N	-0-		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-		-0-
05	310 N	293	-0-	-17	B	-0-	293	3		N	-0-		-0-
06	270 N	155	-0-	-115	B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
07	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3		N	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3		N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE													
WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3		N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	293	-0-	-17	B	-0-	293	3		N	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3		N	-0-		-0-
05	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3		N	-0-		-0-
06	270 N	162	-0-	-108	B	-0-	162	3		N	-0-		-0-
07	310 N	258	-0-	-52	B	-0-	258	3		N	-0-		-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-		-0-
11	330 N	304	-0-	-26	B	-0-	304	3		N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708  
PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
02	203 N	199	-0-	-4 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,060			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
06	360 N	199	-0-	-161 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
07	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,877			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
06	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
07	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,201			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708  
PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
02	319 N	316	-0-	-3 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
06	300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
07	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
05	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
06	420 N	236	-0-	-184 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
07	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
11	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
06	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708  
PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
05	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
06	270 N	149	-0-	-121 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
07	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
06	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
07	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
02	87 N	74	-0-	-13 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
10	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708  
PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092  
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1364 N	1274	-0-	-90 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	531	-0-	-699 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	370	-0-	-932 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	957	-0-	-438 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1230	-0-	-60 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2348 - 2496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
02	116 N	98	-0-	-18 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-	
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-	
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-	
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-	
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-	
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-	
*12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF.	2227 - 2470
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	233	-0-	-57 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	135	-0-	-165 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
05	248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-	
06	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-	
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
12	248 N	169	-0-	-79 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAEA SERVICES, INC.		292356		WELL #:		4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
PLAINS-SAUNDERS														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-			
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-			-0-			
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-			-0-			
05	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 2	N	-0-			-0-			
06	570 N	355	-0-	-215 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-			
07	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 2	N	-0-			-0-			
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-			-0-			
10	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-			
11	660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-			
12	669 N	606	-0-	-63 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
GAEA SERVICES, INC.		//CONT.//		292356										
VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2			N	-0-			-0-
02		348 N	291	-0-	-57 B	-0-	291 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2			N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-			-0-
06		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264 2			N	-0-			-0-
07		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2			N	-0-			-0-
08		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2			N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2			N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2			N	-0-			-0-
*12		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,761											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BELL, GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118			
01		465 N	305	-0-	-160 B	-0-	110 1	195 2	N	-0-	39			
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	120 1	322 2	N	-0-	39			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	140 1	313 2	N	1	40			
04/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	140 1	349 2	N	-0-	40			
05		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	135 1	355 2	N	-0-	40			
06		450 N	197	-0-	-253 B	-0-	100 1	97 2	N	-0-	40			
07		496 N	381	-0-	-115 B	-0-	125 1	256 2	N	-0-	40			
08		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	140 1	389 2	N	2	42			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	140 1	348 2	N	-0-	42			
10		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	135 1	253 2	N	-0-	42			
11		510 N	505	-0-	-5 B	-0-	145 1	360 2	N	-0-	42			
12		496 N	437	-0-	-59 B	-0-	130 1	307 2	N	-0-	42			
TOTAL GAS PROD:			5,107											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		3	

GALMOR, BOBBY D.		WELL #:		1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
GARCIA, TONY				294245					
SESCO -A-				WELL #: 1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 2178	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

GIVENS, PATRICIA				307499					
MORGAN, D. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

GYPSY OIL CO.				339696					
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 092587	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2440 - 2524	
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
02	116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-	-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-	-0-
*11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
GYPSY OIL CO.		//CONT.//		339696							
WILSON		WELL #:		1 A	RRCID -> 132386	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH 2746	PERF. 2410 - 2500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
02	261 N	255	-0-	-6 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-		-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-		-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
*11	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAGLER OIL & GAS COMPANY		342764		WELL #:	1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 2213	PERF. 1940 - 1950		
KNOLL											
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-		-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
12	DELQ PR	252	-0-	252 B	252	252 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1904 - 1926			
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
12	DELQ PR	23	-0-	23 B	23	23 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
HAGLER OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		342764			TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148	
HARDIN		WELL #:		1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
07	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
*11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
12	DELQ PR	387	-0-	387 B	387	387 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155								
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
04	510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
08	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2	N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
*12	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	837 N	408	-0-	-429 B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
02	551 N	314	-0-	-237 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-		-0-
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-		-0-
05	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
06	488 N	127	-0-	-361 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
07	713 N	592	-0-	-121 B	-0-	592 2	N	-0-		-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-		-0-
11	1017 N	611	-0-	-406 B	-0-	611 2	N	-0-		-0-
*12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST																	
HERRMANN, S. W. OIL & GAS																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 381155																	
COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	116 N	72	-0-	-44	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	120 N	58	-0-	-62	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -B-																	
WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	310 N	252	-0-	-58	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	261 N	226	-0-	-35	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	240 N	102	-0-	-138	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	279 N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	589 N	262	-0-	-327	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240 N	219	-0-	-21	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE																	
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155							
JONES		WELL #:		1	RRCID -> 026950	COMPL. DATE 08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

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

SLOSS, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 038600	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065		
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-	-0-	
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-	-0-	
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		WELL #:	1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
DIAL -B- -NCT- -1-											
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-	-0-	
02	232 N	224	-0-	-8 B	-0-	224 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2		N	-0-	-0-	
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2		N	-0-	-0-	
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2		N	-0-	-0-	
06	240 N	124	-0-	-116 B	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
07	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		N	-0-	-0-	
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-	-0-	
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-	-0-	
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291						
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-
02	464 N	449	-0-	-15 B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
04	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2	N	-0-		-0-
05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
06	450 N	248	-0-	-202 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
07	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-		-0-
11	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
02	377 N	347	-0-	-30 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
05	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
06	360 N	191	-0-	-169 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL		WELL #:		1	RRCID -> 025936	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291							
MCLARTY-LESTER		WELL #:		A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
02	145 N	127	-0-	-18 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
06	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1209 N	1020	-0-	-189 B	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2	N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2	N	-0-			-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
06	900 N	657	-0-	-243 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	1114 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
12	1062 N	NO RPT	-0-	-1062 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
05	496 N	396	-0-	-100 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
06	330 N	168	-0-	-162 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
07	372 N	217	-0-	-155 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
11	600 N	433	-0-	-167 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291  
 GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	992 N	916	-0-	-76 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	870 N	453	-0-	-417 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	990 N	901	-0-	-89 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,635

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 3 RRCID -> 026684 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291  
 REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	620 N	568	-0-	-52	B	-0-	568	2		N	-0-					-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2		N	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2		N	-0-					-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-
06	540 N	339	-0-	-201	B	-0-	339	2		N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2		N	-0-					-0-
08	620 N	603	-0-	-17	B	-0-	603	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-					-0-
10	620 N	589	-0-	-31	B	-0-	589	2		N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-					-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL, ELMER 423000  
 MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
IRISH CITY OIL & GAS, INC.				426340							
BLACKKETTER				WELL #: 1	RRCID -> 094914	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF.	1789 - 1892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
07	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
08	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	29	-0-	-151 B	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
*12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J-GAR, LTD.				427644							
HUDGINS				WELL #: 1	RRCID -> 025836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
*12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDGINS				WELL #: 2	RRCID -> 025837	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
02	261 N	252	-0-	-9 B	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2		Y	-0-		-0-
04	270 N	31	-0-	-239 B	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
05	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		Y	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
12	248 N	30	-0-	-218 B	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
J-GAR, LTD.		//CONT.//		427644									
PUGH, ROMAIN		WELL #:		1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02		87 N	44	-0-	-43 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
12		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			983	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAC PRODUCING CO., LLC		427979											
MCLARTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2166 - 2391	
01		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
02		261 N	235	-0-	-26 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
05		248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07		310 N	78	-0-	-232 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
08		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-			-0-
*12		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,521	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2010 - 2272	
01		186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05		124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
06		90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07		124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
08		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
*12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			981	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
JADE ENTERPRISES, INC.				429550								
CHAPMAN E		WELL #:		1	RRCID ->	136572	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2262 - 2680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93	3	N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016												
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUDE PRODUCTION, INC.		448090										
JOHNSON GU		WELL #:		5	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2	N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
08	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2	N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZION		WELL #:		1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
02	203 N	180	-0-	-23 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2	N	-0-			-0-
07	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
02	174 N	148	-0-	-26 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
07	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
JUDE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		448090											
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-				-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
04	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-				-0-
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-				-0-
06	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-				-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-				-0-
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-				-0-
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-				-0-
12	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-				-0-
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-				-0-
11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
04	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
05	186 N	55	-0-	-131 B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
06	180 N	25	-0-	-155 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
JUDE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		448090						
MOLAR		WELL #:		1	RRCID -> 088794	COMPL. DATE 02/08/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2224	- 2300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-	-0-	
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
ZUEB		WELL #:		1	RRCID -> 026623	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-	-0-	
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 N	522	-0-	-160 B	-0-	522 2	N	-0-	-0-	
04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-	-0-	
05	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 2	N	-0-	-0-	
06	510 N	268	-0-	-242 B	-0-	268 2	N	-0-	-0-	
07	527 N	301	-0-	-226 B	-0-	301 2	N	-0-	-0-	
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-	-0-	
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-	-0-	
11	600 N	521	-0-	-79 B	-0-	521 2	N	-0-	-0-	
*12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZUEB		WELL #:		2	RRCID -> 026624	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-	-0-	
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
*12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-	-0-
05	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
06	150 N	43	-0-	-107 B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
07	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
*12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
05	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2			N	-0-	-0-
06	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
07	279 N	165	-0-	-114 B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
11	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZUEB		WELL #:		5	RRCID ->	026627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-	-0-
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
07	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
*12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
ZUEB		WELL #:		6	RRCID ->	026628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	241	-0-	-38 B	-0-		241	2	N	-0-		-0-	
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-		383	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	290	-0-	-51 B	-0-		290	2	N	-0-		-0-	
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-		303	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	296	-0-	-107 B	-0-		296	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	134	-0-	-136 B	-0-		134	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	227	-0-	-83 B	-0-		227	2	N	-0-		-0-	
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-		335	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-		316	2	N	-0-		-0-	
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	286	-0-	-44 B	-0-		286	2	N	-0-		-0-	
*12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-		347	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZUEB		WELL #:		9	RRCID ->	026630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZUEB		WELL #:		10	RRCID ->	026631	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	2	N	-0-	-0-	
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-		250	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	187	-0-	-61 B	-0-		187	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-		240	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	268	-0-	-11 B	-0-		268	2	N	-0-	-0-	
06	180 N	103	-0-	-77 B	-0-		103	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	101	-0-	-147 B	-0-		101	2	N	-0-	-0-	
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-		289	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-		270	2	N	-0-	-0-	
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-		222	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	28	-0-	-242 B	-0-		28	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
ZUEB		WELL #:		11	RRCID ->	026632	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	491	-0-	-129 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
05	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
06	480 N	212	-0-	-268 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
07	527 N	234	-0-	-293 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
11	630 N	529	-0-	-101 B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
*12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZUEB		WELL #:		12	RRCID ->	026633	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
05	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
06	300 N	121	-0-	-179 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07	372 N	245	-0-	-127 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
11	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
*12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZUEB		WELL #:		13	RRCID ->	026634	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
05	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
06	270 N	108	-0-	-162 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
07	341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
11	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
*12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
ZUEB		WELL #:		14	RRCID ->	026635	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
06	210 N	81	-0-	-129 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
07	217 N	52	-0-	-165 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
11	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZUEB		WELL #:		15	RRCID ->	026636	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
06	240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
07	279 N	144	-0-	-135 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZUEB		WELL #:		16	RRCID ->	026637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
06	150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
07	217 N	82	-0-	-135 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
*12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ZUEB		WELL #:		17	RRCID ->	026638	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

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

ZUEB		WELL #:		18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	341 N	292	-0-	-49	B	-0-	292	2		N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	351	-0-	-83	B	-0-	351	2		N	-0-	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-	-0-
05	403 N	325	-0-	-78	B	-0-	325	2		N	-0-	-0-
06	330 N	134	-0-	-196	B	-0-	134	2		N	-0-	-0-
07	341 N	207	-0-	-134	B	-0-	207	2		N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48	B	-0-	342	2		N	-0-	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERVILLE OPERATING, LLC		453787		WELL #:		1	RRCID ->	048253	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339
ROBINSON													
01	186 N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3		N	-0-	-0-	
02	174 N	102	-0-	-72	B	-0-	102	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
04	150 N	68	-0-	-82	B	-0-	68	3		N	-0-	-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-	-0-	
06	150 N	112	-0-	-38	B	-0-	112	3		N	-0-	-0-	
07	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
08	155 N	102	-0-	-53	B	-0-	102	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	103	-0-	-17	B	-0-	103	3		N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-	-0-	
11	90 N	64	-0-	-26	B	-0-	64	3		N	-0-	-0-	
12	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
KELLERVILLE OPERATING, LLC		//CONT.//		453787								
THUT		WELL #:		1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2582 - 2886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	220	-0-	-70 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	230	-0-	-173 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-	
04	360 N	271	-0-	-89 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-	
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-	
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-	
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-	
08	651 N	450	-0-	-201 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-	
11	450 N	379	-0-	-71 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-	
12	465 N	258	-0-	-207 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2640 - 2914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	403 N	265	-0-	-138 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-	
02	348 N	278	-0-	-70 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-	
04	270 N	201	-0-	-69 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-	
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
07	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-	
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-	
12	434 N	241	-0-	-193 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	589 N	298	-0-	-291 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	274	-0-	-16 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-	
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-	
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-	
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	256	-0-	-134 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-	
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
11	300 N	199	-0-	-101 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	121	-0-	-158 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
KELLERVILLE OPERATING, LLC		//CONT.//		453787								
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-	
02	667 N	562	-0-	-105 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-	
04	600 N	240	-0-	-360 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-	
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-	
06	1170 N	434	-0-	-736 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-	
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-	
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-	
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-	
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-	
*12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662
01	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-	
02	203 N	23	-0-	-180 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-	
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-	
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-	
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-	
08	341 N	204	-0-	-137 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-	
11	210 N	64	-0-	-146 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	45	-0-	-110 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIMBREL OIL CORPORATION		462131		WELL #:		1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1875 - 1995
LUMMUS														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
 KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131  
 SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

-----

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

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

-----

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

-----

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131										
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

SKARKE		WELL #:		1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2182 - 2298			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

WOODRUFF		WELL #:		1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF. 2066 - 2169			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131  
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

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

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131  
WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

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

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER  
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131  
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

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

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

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

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131  
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

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

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131  
LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

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

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

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

-----

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
 KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131  
 RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

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

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

-----

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

-----

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

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

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

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131								
SHULL		WELL #:		2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

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

L & W OPERATORS				479899			CNTY: ROBERTS					
EVANS				WELL #:	1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-	-0-
02	261 N	249	-0-	-12 B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
04	330 N	119	-0-	-211 B	-0-	119	2			N	-0-	-0-
05	279 N	71	-0-	-208 B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-	-0-
10	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
*12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CNTY: ROBERTS					
HAYNES				WELL #:	2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
02	116 N	89	-0-	-27 B	-0-	89	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-	-0-
06	90 N	26	-0-	-64 B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-	-0-
12	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ROB //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3		N	-0-		-0-	
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-		-0-	
04	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-	
05	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-	
06	420 N	102	-0-	-318 B	-0-	102 3		N	-0-		-0-	
07	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-	
08	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-		-0-	
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-		-0-	
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-		-0-	
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT												
WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	310 N	155	-0-	-155 B	-0-	155 3		N	-0-		-0-	
02	203 N	85	-0-	-118 B	-0-	85 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-		-0-	
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-	
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-		-0-	
06	270 N	68	-0-	-202 B	-0-	68 3		N	-0-		-0-	
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3		N	-0-		-0-	
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-		-0-	
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-		-0-	
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-		-0-	
12	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY, S. W. ETAL												
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-	
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-		-0-	
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-		-0-	
05	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3		N	-0-		-0-	
06	180 N	29	-0-	-151 B	-0-	29 3		N	-0-		-0-	
07	186 N	77	-0-	-109 B	-0-	77 3		N	-0-		-0-	
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-	
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-	
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-	
*12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

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

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

-----

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
02	229 N	144	-0-	-85 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
06	92 N	-0-	-0-	-92 B	-0-		N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
*12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		119		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,213		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,911		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7 B	-0-	138	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		N	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
05	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3		N	-0-		-0-
06	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	3		N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3		N	-0-		-0-
02	464 N	463	-0-	-1 B	-0-	463	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3		N	-0-		-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-		-0-
05	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3		N	-0-		-0-
06	390 N	228	-0-	-162 B	-0-	228	3		N	-0-		-0-
07	465 N	286	-0-	-179 B	-0-	286	3		N	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-		-0-
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-		-0-
11	570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513	3		N	-0-		-0-
12	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3		N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-		-0-
05	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
06	150 N	52	-0-	-98 B	-0-	52	3		N	-0-		-0-
07	186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80	3		N	-0-		-0-
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-		-0-
11	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76	3		N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, EAST  
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DARSEY -B- //CONT.// 495445  
WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	210 N	110	-0-	-100 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	248 N	131	-0-	-117 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	203	-0-	-107 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	403 N	282	-0-	-121 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	420 N	320	-0-	-100 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	203 N	150	-0-	-53 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	80	-0-	-137 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST  
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DARSEY -C- //CONT.// 495445  
WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	372 N	164	-0-	-208 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	390 N	296	-0-	-94 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,228		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	180 N	85	-0-	-95 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	248 N	96	-0-	-152 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,467		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		760		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST  
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DARSEY -D- //CONT.// 495445  
WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	510 N	355	-0-	-155 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	348 N	339	-0-	-9 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	300 N	190	-0-	-110 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	450 N	364	-0-	-86 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	570 N	410	-0-	-160 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST  
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DARSEY -E- //CONT.// 495445  
WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
04	780 N	690	-0-	-90 B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
05	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	338	-0-	-862 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
10	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
11	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
12	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

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

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	76	-0-	-141 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
06	270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
11	390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
REEVES //CONT.// 495445													
WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-	
02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-	
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-	
05	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-	
06	330 N	154	-0-	-176 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-	
07	403 N	129	-0-	-274 B	-0-	129 3		N	-0-			-0-	
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-			-0-	
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-	
11	540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-	
12	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,641											
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REEVES													
WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-	
02	290 N	236	-0-	-54 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-	
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-	
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-	
06	270 N	109	-0-	-161 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-	
07	310 N	31	-0-	-279 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-	
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-	
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-	
11	360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-	
12	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,063											
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PARKER, J. H. & H. T.													
WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-	
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-	
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-	
05	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-	
06	300 N	124	-0-	-176 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-	
07	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-	
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-	
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-	
11	450 N	363	-0-	-87 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-	
12	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,007											
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANHANDLE, EAST  
LEGACY RESERVES OPERATING LP  
PARKER

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
//CONT.// 495445  
WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	384	-0-	-174 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	420 N	301	-0-	-119 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	496 N	300	-0-	-196 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	360 N	167	-0-	-193 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	310 N	178	-0-	-132 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	330 N	146	-0-	-184 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,724		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PARKER

WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682 N	386	-0-	-296 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	551 N	531	-0-	-20 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	558 N	289	-0-	-269 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	540 N	255	-0-	-285 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	570 N	502	-0-	-68 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,751		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PARKER

WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

01	806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	754 N	729	-0-	-25 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	720 N	431	-0-	-289 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	840 N	760	-0-	-80 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,971		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2186 - 2266
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	682 N	303	-0-	-379 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
02	580 N	572	-0-	-8 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-	
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-	
05	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3	N	-0-			-0-	
06	570 N	301	-0-	-269 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
07	651 N	523	-0-	-128 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
08	1488 N	590	-0-	-898 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-	
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-	
11	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-	
12	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEJAN, INC.		495727		WELL #:	1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
DIAL -A- -NCT- -1-												
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-	
07	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
*12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-	
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
LEJAN, INC. //CONT.// 495727  
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-		
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-		
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-		
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-		
06	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-		
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-		
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-		
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-		
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-		
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,484															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-		
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-		
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-		
11	270 N	122	-0-	-148 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-		
12	310 N	182	-0-	-128 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,171															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-		
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-		
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-		
05	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-		
06	300 N	165	-0-	-135 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-		
07	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-		
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-		
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-		
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-		
*12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,931															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
LEJAN, INC. //CONT.// 495727  
REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

01	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-					-0-
05	124 N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3		N	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83	B	-0-	37	3		N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
11	150 N	106	-0-	-44	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.				501545									
DIAL				WELL #:	1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAL				WELL #:	3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-		-0-	
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-		-0-	
04	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
05	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-		-0-	
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-		-0-	
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-		-0-	
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-		-0-	
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-		-0-	
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAL				WELL #:	4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-		-0-	
02	203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3		N	-0-		-0-	
04	210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3		N	-0-		-0-	
05	217 N	84	-0-	-133 B	-0-	84	3		N	-0-		-0-	
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3		N	-0-		-0-	
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-		-0-	
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-		-0-	
10	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3		N	-0-		-0-	
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-		-0-	
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
DIAL A		WELL #:		2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-				-0-
02	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
04	540 N	251	-0-	-289 B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
05	558 N	222	-0-	-336 B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
06	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-				-0-
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
10	558 N	450	-0-	-108 B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-				-0-
12	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,716

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
04	330 N	169	-0-	-161 B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
05	403 N	132	-0-	-271 B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-				-0-
10	403 N	293	-0-	-110 B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
MORSE		WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	37	-0-	37 B	37	37 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			37							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	37		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		37						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DIAL-DICKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	203 N	201	-0-	-2 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
04	180 N	95	-0-	-85 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
05	217 N	92	-0-	-125 B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
*12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,217						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DIAL-DICKEY		WELL #:	3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 3	N	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-		-0-
04	540 N	255	-0-	-285 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
05	589 N	248	-0-	-341 B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
06	570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
07	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-		-0-
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
10	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
*12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,016						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830													
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,922				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02	261 N	141	-0-	-120 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	240 N	170	-0-	-70 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,322				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A													
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	390 N	326	-0-	-64 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,203				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830						
KING UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 036319	COMPL. DATE 10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
04	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
06	360 N	279	-0-	-81 B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
08	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
12	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 039241	COMPL. DATE 12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
02	261 N	245	-0-	-16 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
06	240 N	116	-0-	-124 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
10	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
*12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE, JACK		WELL #:		1	RRCID -> 114561	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892	
LYSLE		WELL #:		1	RRCID -> 114561	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
MAC 5 OPERATING, LLC 519562  
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
MACINA, P.T. 520466  
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

MAGIC TRIANGLE, INC. 521378  
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	N	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-	-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2	N	-0-	-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2	N	-0-	-0-
10	868 N	725	-0-	-143	B	-0-	725	2	N	-0-	-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2	N	-0-	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----												
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354												
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	3			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
MCDOWELL RANCH 548192												
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-	-0-
06	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		3,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MEGG, L.P.				559350								
WORD, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 026690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WORD, A. B.				WELL #: 2	RRCID -> 026691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
01	155 N	96	-0-	-59	B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
02	116 N	88	-0-	-28	B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
06	120 N	45	-0-	-75	B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
07	124 N	28	-0-	-96	B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
08	124 N	74	-0-	-50	B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324  
 DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,419		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	232 N	230	-0-	-2	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240 N	109	-0-	-131	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	248 N	83	-0-	-165	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	240 N	188	-0-	-52	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,371		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434 N	429	-0-	-5	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	420 N	192	-0-	-228	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	434 N	228	-0-	-206	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	420 N	375	-0-	-45	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434 N	340	-0-	-94	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403 N	383	-0-	-20	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,423		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-	
02	174 N	168	-0-	-6 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2	N	-0-		-0-	
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MON CORP.		574328		WELL #:		1	RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
FOWLER -B-													
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-		-0-			
02	464 N	461	-0-	-3 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	215	-0-	-250 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-			
04	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-			
05	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-		-0-			
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-		-0-			
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-			
08	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-			
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-		-0-			
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-		-0-			
12	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
MON CORP. //CONT.// 574328  
BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
02	435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06	450 N	307	-0-	-143 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
12	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	240 N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MON CORP. //CONT.// 574328  
 COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-		
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-		
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-		
05	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-		
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-		
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-		
08	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-		
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-		
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-		
12	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,432															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-		
02	261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-		
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-		
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-		
06	240 N	174	-0-	-66 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-		
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-		
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-		
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-		
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-		
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,980															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-		
02	203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-		
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-		
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-		
06	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-		
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-		
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-		
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-		
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-		
*12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,289															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
MON CORP. //CONT.// 574328  
MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02		87 N	18	-0-	-69 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02		232 N	217	-0-	-15 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06		210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02		87 N	18	-0-	-69 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			563			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MON CORP. //CONT.// 574328  
 MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	203 N	199	-0-	-4 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	290 N	284	-0-	-6 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	290 N	284	-0-	-6 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	96	-0-	-214 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310 N	70	-0-	-240 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MON CORP.		//CONT.//		574328							
MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	161	-0-	-180 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
02	261 N	126	-0-	-135 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	37	-0-	-211 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
*12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
02	609 N	243	-0-	-366 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
04	450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
06	390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
10	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
12	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782		WELL #:	1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
STATE OF TEXAS												
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	211 N	NO RPT	-0-	-211 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
08	DELQ PR	300	-0-	300 B	300	300 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 300												
09	DELQ PR	269	-0-	269 B	569	269 3	N	-0-			-0-	
10	821 N	252	-0-	-569 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	
11	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-	
*12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUCKEY, O. P.				WELL #: 2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, A. N.				WELL #: 1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		932				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-	-0-
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-	-0-
05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-	-0-
06	390 N	261	-0-	-129 B	-0-	261	3			N	-0-	-0-
07	465 N	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-	-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-	-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-	-0-
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-	-0-
12	465 N	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BACK & AXELROD		WELL #:		B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-	-0-
*12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042  
MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	36 N		36	-0- B	-0-		36	3		N	-0-					-0-
10	47 N		47	-0- B	-0-		47	3		N	-0-					-0-
11	58 N		58	-0- B	-0-		58	3		N	-0-					-0-
*12	53 N		53	-0- B	-0-		53	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496 N		443	-0- B	-0-		443	3		N	-0-					-0-
02	435 N		376	-0- B	-0-		376	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	394 N		394	-0- B	-0-		394	3		N	-0-					-0-
04	420 N		183	-0- B	-0-		183	3		N	-0-					-0-
05	403 N		189	-0- B	-0-		189	3		N	-0-					-0-
06	423 N		423	-0- B	-0-		423	3		N	-0-					-0-
07	495 N		495	-0- B	-0-		495	3		N	-0-					-0-
08	439 N		439	-0- B	-0-		439	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	448 N		448	-0- B	-0-		448	3		N	-0-					-0-
10	496 N		397	-0- B	-0-		397	3		N	-0-					-0-
11	463 N		463	-0- B	-0-		463	3		N	-0-					-0-
12	465 N		425	-0- B	-0-		425	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	43 N		43	-0- B	-0-		43	3		N	-0-					-0-
10	57 N		57	-0- B	-0-		57	3		N	-0-					-0-
11	70 N		70	-0- B	-0-		70	3		N	-0-					-0-
*12	64 N		64	-0- B	-0-		64	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
DAVIS DIAL		WELL #:		2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	522 N	518	-0-	-4 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	570 N	246	-0-	-324 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	558 N	271	-0-	-287 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-						-0-
02	87 N	70	-0-	-17 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		492				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042						
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863	COMPL. DATE 08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	B	-0-		N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		105							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	186 N	24	-0-	-162	B	-0-		N	-0-	-0-
02	203 N	8	-0-	-195	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	B	-0-		N	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		457							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
FARREN		WELL #:		B 1	RRCID ->	026868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

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

LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID ->	026869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3		N	-0-				-0-
06	90 N	14	-0-	-76	B	-0-	14	3		N	-0-				-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-				-0-
10	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34	3		N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042  
MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N		1 -0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-					-0-
10	3 N		3 -0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-					-0-
11	1 N		1 -0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

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

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N		28 -0-	-1 B	-0-		28 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	51 N		51 -0-	-0- B	-0-		51 3			N	-0-					-0-
04	49 N		49 -0-	-0- B	-0-		49 3			N	-0-					-0-
05	76 N		76 -0-	-0- B	-0-		76 3			N	-0-					-0-
06	60 N		52 -0-	-8 B	-0-		52 3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N		52 -0-	-10 B	-0-		52 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N		49 -0-	-11 B	-0-		49 3			N	-0-					-0-
10	82 N		82 -0-	-0- B	-0-		82 3			N	-0-					-0-
11	60 N		51 -0-	-9 B	-0-		51 3			N	-0-					-0-
12	62 N		40 -0-	-22 B	-0-		40 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N		1 -0-	-28 B	-0-		1 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N		2 -0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-					-0-
04	1 N		1 -0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	30 N		30 -0-	-0- B	-0-		30 3			N	-0-					-0-
08	17 N		17 -0-	-0- B	-0-		17 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	24 N		24 -0-	-0- B	-0-		24 3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	46 N		46 -0-	-0- B	-0-		46 3			N	-0-					-0-
*12	43 N		43 -0-	-0- B	-0-		43 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026922	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

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

CLARK, J. D. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026923	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		42 3		N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-		26 3		N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-		81 3		N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-		53 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-				-0-
10	93 N	79	-0-	-14	B	-0-		79 3		N	-0-				-0-
11	60 N	2	-0-	-58	B	-0-		2 3		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026924	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-		352 3		N	-0-				-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-		355 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-		349 3		N	-0-				-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-		349 3		N	-0-				-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-		361 3		N	-0-				-0-
06	300 N	212	-0-	-88	B	-0-		212 3		N	-0-				-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-		387 3		N	-0-				-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-		368 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-		362 3		N	-0-				-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-		377 3		N	-0-				-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-		347 3		N	-0-				-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-		387 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
O'RYAN OIL AND GAS												
//CONT.// 617042												
GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

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

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		N	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3		N	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3		N	-0-	-0-
05	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	3		N	-0-	-0-
06	90 N	41	-0-	-49	B	-0-	41	3		N	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3		N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3		N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-	-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3		N	-0-	-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3		N	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3		N	-0-	-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3		N	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		N	-0-	-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3		N	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-	-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-	-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
HARLAN, R. L. -Q-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
06	986 N	743	-0-	-243 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1447	-0-	-196 B	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1384	-0-	-42 B	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1331	-0-	-126 B	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
*12	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, D. E. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	414 N	94	-0-	-320 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02	435 N	337	-0-	-98 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
04	90 N	19	-0-	-71 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
08	465 N	55	-0-	-410 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	177 N	-0-	-0-	-177 B	-0-			N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KING, HARRIS F.												
WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

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

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-				-0-
02	203 N	120	-0-	-83	B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-				-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-				-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-				-0-
06	300 N	120	-0-	-180	B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
07	279 N	201	-0-	-78	B	-0-	201	3		N	-0-				-0-
08	310 N	234	-0-	-76	B	-0-	234	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-				-0-
10	186 N	120	-0-	-66	B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
11	240 N	32	-0-	-208	B	-0-	32	3		N	-0-				-0-
12	155 N	30	-0-	-125	B	-0-	30	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3		N	-0-				-0-
02	87 N	54	-0-	-33	B	-0-	54	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	63	-0-	-30	B	-0-	63	3		N	-0-				-0-
04	90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57	3		N	-0-				-0-
05	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	3		N	-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-				-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3		N	-0-				-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-				-0-
10	620 N	390	-0-	-230	B	-0-	390	3		N	-0-				-0-
11	420 N	377	-0-	-43	B	-0-	377	3		N	-0-				-0-
12	496 N	389	-0-	-107	B	-0-	389	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3		N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3		N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-		-0-
11	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	3		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-		-0-
02	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-		-0-
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-		-0-
06	510 N	43	-0-	-467 B	-0-	43	3		N	-0-		-0-
07	527 N	120	-0-	-407 B	-0-	120	3		N	-0-		-0-
08	527 N	83	-0-	-444 B	-0-	83	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-		-0-
10	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50	3		N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3		N	-0-		-0-
12	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026937	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-		-0-
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-		-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-		-0-
06	510 N	124	-0-	-386 B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
07	527 N	126	-0-	-401 B	-0-	126	3		N	-0-		-0-
08	496 N	178	-0-	-318 B	-0-	178	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3		N	-0-		-0-
10	124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4	3		N	-0-		-0-
11	180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64	3		N	-0-		-0-
*12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST														
O'RYAN OIL AND GAS														
MASSEY, R. A. -I-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 617042														
WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	145 N	141	-0-	-4 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	248 N	105	-0-	-143 B	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	87	-0-	-93 B	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASSEY, R. A. -I-														
WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	120 N	7	-0-	-113 B	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDONALD, M. A. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	270 N	128	-0-	-142 B	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042  
MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-					-0-
02	522 N	262	-0-	-260	B	-0-	262	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3		N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-					-0-
06	330 N	93	-0-	-237	B	-0-	93	3		N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-					-0-
08	310 N	279	-0-	-31	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3		N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-					-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
WINGO, S.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	-0-
02	435 N	276	-0-	-159 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-	-0-
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-	-0-
06	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-	-0-
08	496 N	341	-0-	-155 B	-0-	341	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	204	-0-	-96 B	-0-	204	3			N	-0-	-0-
10	558 N	256	-0-	-302 B	-0-	256	3			N	-0-	-0-
11	330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258	3			N	-0-	-0-
12	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3			N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		3,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
WINGO, S.												
WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
02	377 N	231	-0-	-146 B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-	-0-
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-	-0-
05	248 N	75	-0-	-173 B	-0-	75	3			N	-0-	-0-
06	450 N	10	-0-	-440 B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-	-0-
*12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		2,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
WOODWARD												
WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
*12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		2,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID ->	026949	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----																
GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----																
GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
-----																
01	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-					-0-
02	203 N	185	-0-	-18	B	-0-	185	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	217 N	162	-0-	-55	B	-0-	162	3		N	-0-					-0-
04	180 N	116	-0-	-64	B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
05	186 N	80	-0-	-106	B	-0-	80	3		N	-0-					-0-
06	150 N	68	-0-	-82	B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
07	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3		N	-0-					-0-
08	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3		N	-0-					-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

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

CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-	-0-
04	330 N	287	-0-	-43	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
05	341 N	212	-0-	-129	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
06	330 N	151	-0-	-179	B	-0-	151	3	N	-0-	-0-
07	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
10	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
12	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS HALL		//CONT.//		617042								
		WELL #:		D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1858 - 1898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3				N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	164	-0-	-84 B	-0-	164 3				N	-0-	-0-
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3				N	-0-	-0-
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3				N	-0-	-0-
06	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 3				N	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3				N	-0-	-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3				N	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3				N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3				N	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2225 - 2360
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

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

OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2				N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2				N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2				N	-0-	-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2				N	-0-	-0-
06	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40 2				N	-0-	-0-
07	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2				N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2				N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2				N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2				N	-0-	-0-
*12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02	348 N	17	-0-	-331 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	152	-0-	-189 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	372 N	240	-0-	-132 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,241		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----													
MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	186 N	69	-0-	-117 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,396		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----													
MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	310 N	123	-0-	-187 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	403 N	147	-0-	-256 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,027		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040  
 MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040  
WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 N	418	-0-	-140	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	450 N	283	-0-	-167	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	434 N	163	-0-	-271	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	390 N	160	-0-	-230	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	279 N	182	-0-	-97	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150 N	104	-0-	-46	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	186 N	132	-0-	-54	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	450 N	366	-0-	-84	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	465 N	359	-0-	-106	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	450 N	431	-0-	-19	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465 N	398	-0-	-67	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	450 N	447	-0-	-3	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	465 N	437	-0-	-28	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	522 N	521	-0-	-1	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 N	548	-0-	-10	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	570 N	415	-0-	-155	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	558 N	437	-0-	-121	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	540 N	498	-0-	-42	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	558 N	485	-0-	-73	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040  
WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,252		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	330 N	155	-0-	-175 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	341 N	89	-0-	-252 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	330 N	221	-0-	-109 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,029		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	510 N	240	-0-	-270 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	527 N	202	-0-	-325 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	510 N	430	-0-	-80 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,335		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040  
DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
04	360 N	170	-0-	-190	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
05	372 N	141	-0-	-231	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
06	360 N	314	-0-	-46	B	-0-	314	2		N	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-					-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-					-0-
10	372 N	301	-0-	-71	B	-0-	301	2		N	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
12	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 129174 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2300 - 3100

01	124 N	87	-0-	-37	B	-0-	87	2		N	-0-					-0-
02	0	47	-0-	47	B	47	47	2		N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2016 - P/A 02/25/16

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
BULL, BRUCE				WELL #: 1	RRCID -> 025835	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
02	87 N	36	-0-	-51 B	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		72									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, BILLY B.				WELL #: 1	RRCID -> 025841	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-		-0-
02	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-		-0-
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
06	720 N	512	-0-	-208 B	-0-	512 3		N	-0-		-0-
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-		-0-
08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-		-0-
10	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-		-0-
11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-		-0-
*12	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,086									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL EAST				WELL #: 2	RRCID -> 025867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
06	150 N	77	-0-	-73 B	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		Y	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,646									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02	406 N	374	-0-	-32 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
04	540 N	410	-0-	-130 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
08	527 N	362	-0-	-165 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	262	-0-	-278 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
*12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANTEX OIL & GAS LLC				638492							
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETRO HALEY				660062							
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #:		1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	192	-0-	-118 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
PETRO HALEY		//CONT.//		660062										
ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150	- 2283		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081	- 2187
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

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

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084	- 2226
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

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

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS			
PETRO HALEY		//CONT.//		660062						
SAVE		WELL #:		1	RRCID -> 089319	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

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

PRAIRIE OIL COMPANY				675850						
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2120 - 2256	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

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

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	5	N	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
PRAIRIE OIL COMPANY		//CONT.// 675850													
KINCADE, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040140		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2062 - 2322					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	5			N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
*11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		94				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KINCADE, LUCILE		WELL #: 2		RRCID -> 040141		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2064 - 2271					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
*11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
*12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		904				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216					
01	309 R	309	-0-	-0- B	-0-	309	5			N	-0-				-0-
02	300 R	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	301 R	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
04	299 R	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-				-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,762				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY				683190							
DONA				WELL #: 1	RRCID -> 026465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3 B	-0-	55 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
05	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PURSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 026486	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		701				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NORTH PURSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 026558	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190  
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-	
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		252												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-	
02	174 N	166	-0-	-8 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
04	180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
05	186 N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-	
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-	
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
*11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
*12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,514												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
12	372 N	38	-0-	-334 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		423												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190											
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
02	464 N	462	-0-	-2 B	-0-	462	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-				-0-
04	480 N	220	-0-	-260 B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
05	496 N	236	-0-	-260 B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-				-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-				-0-
08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-				-0-
10	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2			N	-0-				-0-
11	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-				-0-
*12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-				-0-
02	638 N	626	-0-	-12 B	-0-	626	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-				-0-
04	630 N	299	-0-	-331 B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
05	682 N	320	-0-	-362 B	-0-	320	2			N	-0-				-0-
06	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-				-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-				-0-
08	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-				-0-
10	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705	2			N	-0-				-0-
11	750 N	669	-0-	-81 B	-0-	669	2			N	-0-				-0-
*12	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KAYLO		WELL #:		1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-				-0-
02	319 N	313	-0-	-6 B	-0-	313	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
04	330 N	149	-0-	-181 B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
05	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-				-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-				-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
12	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
MADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARY		WELL #:		1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A		
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A		
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		756				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190							
PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
04	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
05	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
*11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
*12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
02	580 N	556	-0-	-24 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
04	570 N	265	-0-	-305 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
05	589 N	284	-0-	-305 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2	N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
10	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
11	630 N	595	-0-	-35 B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
*12	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
PURSLEY GAS COMPANY												
BROWN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 683190												
WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826	2			N	-0-	-0-
02	812 N	779	-0-	-33 B	-0-	779	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-	-0-
04	810 N	371	-0-	-439 B	-0-	371	2			N	-0-	-0-
05	837 N	398	-0-	-439 B	-0-	398	2			N	-0-	-0-
06	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-	-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-	-0-
08	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-	-0-
10	961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877	2			N	-0-	-0-
11	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832	2			N	-0-	-0-
*12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JIM												
WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	2			N	-0-	-0-
02	551 N	521	-0-	-30 B	-0-	521	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-	-0-
04	540 N	249	-0-	-291 B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
05	558 N	266	-0-	-292 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-	-0-
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-	-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-	-0-
10	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	2			N	-0-	-0-
11	600 N	557	-0-	-43 B	-0-	557	2			N	-0-	-0-
*12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JIM-DOC												
WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-	-0-
04	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
05	248 N	100	-0-	-148 B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2			N	-0-	-0-
10	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
*11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-	-0-
12	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190											
KATE		WELL #:		1	RRCID ->	026574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		423													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		423													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		423													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190									
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID -> 026577	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		424				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #: A 1		RRCID -> 025787	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
FOWLER													
01	93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	174 N	25	-0-	-149 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025788	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST														
QUESTA ENERGY CORPORATION														
MORSE, J. S.														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 684634														
WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
06	300 N	159	-0-	-141 B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
*12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BACK, E. V. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06	240 N	108	-0-	-132 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUBINE -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
CUBINE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3		N	-0-				-0-
02	116 N	92	-0-	-24	B	-0-	92	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3		N	-0-				-0-
02	116 N	93	-0-	-23	B	-0-	93	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
02	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
*12	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,310									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
02	348 N	310	-0-	-38 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
06	168 N	108	-0-	-60 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
07	372 N	172	-0-	-200 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
08	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
*12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,527									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
06	180 N	45	-0-	-135 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
*12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,918									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-	
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 3	N	-0-		-0-	
05	434 N	159	-0-	-275 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-	
06	420 N	48	-0-	-372 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	283	-0-	-120 B	-0-	283 3	N	-0-		-0-	
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
*12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	150 N	53	-0-	-97 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	48	-0-	-138 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	19	-0-	-101 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
10	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
12	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		973									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		296									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A
01	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
02	493 N	480	-0-	-13 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
06	510 N	297	-0-	-213 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
10	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
11	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,853									
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634  
 MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
06	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
07	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,902			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
05	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
06	420 N	225	-0-	-195 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
07	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
12	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,891			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
02	638 N	433	-0-	-205 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
05	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
06	420 N	234	-0-	-186 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
12	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,941			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-		725 3	N	-0-		-0-	
02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-		734 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-		617 3	N	-0-		-0-	
04	690 N	666	-0-	-24 B	-0-		666 3	N	-0-		-0-	
05	775 N	644	-0-	-131 B	-0-		644 3	N	-0-		-0-	
06	600 N	401	-0-	-199 B	-0-		401 3	N	-0-		-0-	
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-		759 3	N	-0-		-0-	
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-		764 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	709 N	709	-0-	-0- B	-0-		709 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	737	-0-	-7 B	-0-		737 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	737	-0-	-13 B	-0-		737 3	N	-0-		-0-	
*12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-		768 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-		384 3	N	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-		533 3	N	-0-		-0-
04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-		563 3	N	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-		572 3	N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-		301 3	N	-0-		-0-
07	584 N	584	-0-	-0- B	-0-		584 3	N	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-		592 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-		460 3	N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-		590 3	N	-0-		-0-
11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-		584 3	N	-0-		-0-
12	310 N	260	-0-	-50 B	-0-		260 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634  
 BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	232 N	211	-0-	-21 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,763		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	360 N	265	-0-	-95 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	372 N	229	-0-	-143 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,181		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634  
 BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N		4 -0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	29 N		-0- -0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N		-0- -0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N		-0- -0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	280	-0-	-92 B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
02	348 N	276	-0-	-72 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N		-0- -0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N		-0- -0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N		-0- -0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N		-0- -0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N		-0- -0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N		-0- -0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634  
 FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		403										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,634										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	100	1	67	3	N	-0-	-0-
02	232 N	166	-0-	-66 B	-0-	86	1	80	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	127	1	100	3	N	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	128	1	100	3	N	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	150	1	141	3	N	-0-	-0-
06	210 N	113	-0-	-97 B	-0-	63	1	50	3	N	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	153	1	150	3	N	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	154	1	150	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	115	1	119	3	N	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	152	1	150	3	N	-0-	-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	207	1	207	3	N	-0-	-0-
*12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	190	1	190	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,129										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634						
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID -> 027051	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		201
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-		201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	136	-0-	-236 B	-0-	136 3	N	-0-		201
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		201
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		201
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		201
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		201
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		201
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		201
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		201
12	279 N	25	-0-	-254 B	-0-	25 3	N	-0-		201

TOTAL GAS PROD: 2,220

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAX		WELL #:		1	RRCID -> 033865	COMPL. DATE 02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,764

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID -> 039275	COMPL. DATE 07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 219

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	1805 -	1940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-	
04	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
05	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-	
06	240 N	126	-0-	-114 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-	
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752 PERF.	1649 -	1732
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701 PERF.	878 -	2008
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-	
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-	
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-	
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
12	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 -	2046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-	
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 -	2081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-	
02	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-	
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-	
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-			-0-	
06	420 N	215	-0-	-205 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-	
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-	
08	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-	
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-	
11	720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-	
*12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 -	2036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	248 N	17	-0-	-231 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-	
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	682 N	419	-0-	-263 B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-	-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-	-0-
06	540 N	352	-0-	-188 B	-0-	352	3			N	-0-	-0-
07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-	-0-
08	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-	-0-
10	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	3			N	-0-	-0-
11	690 N	520	-0-	-170 B	-0-	520	3			N	-0-	-0-
12	589 N	405	-0-	-184 B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-	-0-
02	203 N	161	-0-	-42 B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		413				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-	-0-
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		219				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
WILLIE				WELL #: 1020	RRCID -> 136575	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890	-	2044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-	-0-
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
06	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91	3			N	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-	-0-
08	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-	-0-
12	186 N	43	-0-	-143 B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOINER				WELL #: 1R	RRCID -> 238327	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126	-	2450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279	3			N	-0-	-0-
02	348 N	276	-0-	-72 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				WELL #: B 1	RRCID -> 027006	COMPL. DATE 05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
FRANKS				684641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-	-0-
02	174 N	156	-0-	-18 B	-0-	156	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042									
COLEBANK		WELL #: 3		RRCID -> 026488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
02	174 N	163	-0-	-11 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
05	186 N	57	-0-	-129 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REMARKABLE OPERATING CO.		701388									
PETTIT		WELL #: 1		RRCID -> 026495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-	
02	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-		-0-	
04	660 N	327	-0-	-333 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
05	682 N	342	-0-	-340 B	-0-	342 3	N	-0-		-0-	
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-		-0-	
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609 3	N	-0-		-0-	
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-		-0-	
*12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETTIT		WELL #: A 1		RRCID -> 026496		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
02	87 N	78	-0-	-9 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
04	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
05	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-	
12	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
REMUDA OPERATING COMPANY				701606						
GLENN, ESSIE				WELL #: 1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH 2454	PERF. 2334	- 2392	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
02	522 N	512	-0-	-10 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
04	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
05	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
*06	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
*07	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	503	-0-	-127 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
*12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RENEAU OIL CO.				701746						
KENDA				WELL #: 1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 1970	- 2044	
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
10	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KORBIN				WELL #: 1	RRCID -> 098945	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 2348	PERF. 2121	- 2299	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
RENEAU OIL CO.		//CONT.//		701746										
CHAD		WELL #:		1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2077 - 2226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAIRE		WELL #:		1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	2232 - 2446		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SESCO		WELL #:		2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2067 - 2215		
01	744 N	423	-0-	-321	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	540 N	461	-0-	-79	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
12	527 N	117	-0-	-410	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
*12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980	
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-		-0-	
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST  
RENEAU OIL CO.  
MACINA

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
//CONT.// 701746  
WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	410	-0-	-117 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
04	390 N	104	-0-	-286 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	372 N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	218	-0-	-202 B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
*12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHLEGEL

WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAYNE

WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
04	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	46	-0-	-224 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	248 N	21	-0-	-227 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
*12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH		1991 PERF. 1798 - 1970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH		2052 PERF. 1897 - 2045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3	N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-		-0-
10	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
*12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH		1526 PERF. 1413 - 1490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	94	-0-	-247 B	-0-	94	3	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
05	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
06	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
10	248 N	99	-0-	-149 B	-0-	99	3	N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
12	248 N	64	-0-	-184 B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON					
RENEAU OIL CO.		//CONT.//		701746								
LAYCOCK, O. A.		WELL #:		7	RRCID ->	137278	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1893 - 2200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	105	-0-	105 B	105	105 3		N	-0-			-0-
06	145 N	40	-0-	-105 B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	62	-0-	62 B	62	62 3		N	-0-			-0-
11	105 N	43	-0-	-62 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747										
LADD, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	025783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
02	174 N	122	-0-	-52 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
05	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026368	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
04	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
05	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
06	120 N	32	-0-	-88 B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 3	N	-0-	-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-
02	203 N	133	-0-	-70 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
04	210 N	109	-0-	-101 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-	-0-
06	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
05	124 N	32	-0-	-92	B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			294							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	294		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			294							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	263	-0-	-0-	B	557	263 3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	557		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	557		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		263								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMS, L. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STUCKEY, O. P.		WELL #:	1	RRCID ->	026424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	263	-0-	263 B	263	263 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	304	-0-	304 B	567	304 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	567		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		567								
				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
02	290 N	187	-0-	-103 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
05	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
06	210 N	64	-0-	-146 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
07	186 N	59	-0-	-127 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,720								
				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
PURCELL, M. S.		WELL #:		A 1	RRCID ->	026434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
04	300 N	186	-0-	-114 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
05	310 N	107	-0-	-203 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
06	270 N	40	-0-	-230 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
08	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	026542	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	026547	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

PUGH -R- WELL #: 1 RRCID -> 026549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. N/A

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2016 - P/A 05/04/16

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

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
LINKKEY, C. A.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 2 RRCID -> 026602 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	243	-0-	243	B	243	243	3				-0-
10	14B2 EXT	255	-0-	255	B	498	255	3				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	498						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	498						-0-
TOTAL GAS PROD:			498			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VERMILLION, W. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRANKS, H. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747						
FRANKS, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026807	COMPL. DATE	07/00/1959	TOTAL DEPTH	1970 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

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

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:		1	RRCID ->	026809	COMPL. DATE	10/23/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3	N	-0-	-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #:		1	RRCID ->	026811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3	N	-0-	-0-
02	87 N	41	-0-	-46	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	61	-0-	-156	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-
04	90 N	61	-0-	-29	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
08	217 N	91	-0-	-126	B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	211	-0-	-161	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	279 N	184	-0-	-95	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	68	-0-	-149	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	186 N	104	-0-	-82	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90 N	50	-0-	-40	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	270 N	111	-0-	-159	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	310 N	201	-0-	-109	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150 N	117	-0-	-33	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747					
ACKLEY, M. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026815	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	142	-0-	142 B	142	142 3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ACKLEY, M. E.		WELL #:		5	RRCID -> 026816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 N	152	-0-	-127 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
02	203 N	149	-0-	-54 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3	N	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
08	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
12	DELQ PR	44	-0-	44 B	44	44 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ATKINS, T. HARVEY		WELL #:		1	RRCID -> 026817	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
BINKLEY, M. M.			WELL #:		1	RRCID -> 026820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-	
02	116 N	81	-0-	-35 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-	
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-	
07	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-	
08	217 N	87	-0-	-130 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-	
11	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-	
*12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			993	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
CUDDEBACK, J. D. -COL-			WELL #:		1	RRCID -> 026821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-	
05	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-	
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
12	DELQ PR	57	-0-	57 B	57	57 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,419	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
CUDDEBACK, J. D. -LS-			WELL #:		1	RRCID -> 026822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
02	377 N	301	-0-	-76 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-	
05	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
06	330 N	163	-0-	-167 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-	
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-	
*12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,293	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747					
GORDON, G. C.		WELL #:		1 T	RRCID -> 026824	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GORDON, G. C.		WELL #:		2 T	RRCID -> 026825	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:		1	RRCID -> 026826	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
GRISWOLD, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	026828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

GROGAN, JOHN W.		WELL #:		2	RRCID ->	026830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

GROGAN, JOHN W.		WELL #:		3	RRCID ->	026831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	17	-0-	-0-	B	17	17	3		N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	17	17			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					17													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	17	17			N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	17	17			N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	17	17			N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	17	17			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			17															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
LAYCOCK, A. J.		WELL #:	2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAYCOCK, A. J.		WELL #:	3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINKEY, CHARLES A.		WELL #:	3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
12	DELQ PR	234	-0-	234	B	234	234 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,878									
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
RENEAU, JAMES SEED CO.													
MAJOR, F. LEE													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 701747													
WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	145 N	111	-0-	-34 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	102	-0-	-115 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	32	-0-	32 B	32	32	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RITCHEY, VERNA													
WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	310 N	196	-0-	-114 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STAUFFER, J. W.													
WELL #: 1 RRCID -> 026852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
06	420 N	228	-0-	-192 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	372 N	114	-0-	-258 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
TROSTLE, T. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, ED. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	235	-0-	235 B	235	235	3			N	-0-				-0-
11	14B DENY	228	-0-	228 B	463	228	3			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	463					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		463													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	026856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 026857	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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

WOODLEY, E. L.		WELL #:		A 1	RRCID -> 026858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				211											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	211					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				211											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	211					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	67	-0-	67	B	278		67	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24	B	302		24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY, E. L.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026859	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	38	-0-	38	B	38	38	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	117	-0-	-286 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02	232 N	200	-0-	-32 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
CLOSE		WELL #:		2	RRCID -> 026880	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4093								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4093								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4093			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093			N	-0-			-0-

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

GOOCH, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026881	COMPL. DATE 07/07/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
07	186 N	64	-0-	-122 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
11	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
*12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026883	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	320	-0-	320 B	320	320 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

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

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	113	-0-	113 B	113	113	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	192	-0-	192 B	192	192	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 STAFFORD, F. M. WELL #: 2 RRCID -> 026897 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-	
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-	
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-	
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-	
06	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-	
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-	
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-	
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-	
12	DELQ PR	185	-0-	185 B	185	185	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,036															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-	
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-	
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-	
06	240 N	143	-0-	-97 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-	
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-	
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-	
10	248 N	56	-0-	-192 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-	
11	240 N	64	-0-	-176 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-	
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,014															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
CLOSE, IVEY		WELL #:		3	RRCID ->	026901	COMPL. DATE	10/00/1929	TOTAL DEPTH	1420	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

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

CLOSE, IVEY		WELL #:		13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-		71 3		N	-0-				-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-		105 3		N	-0-				-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-		204 3		N	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-		200 3		N	-0-				-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-		263 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-		317 3		N	-0-				-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-		289 3		N	-0-				-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-		330 3		N	-0-				-0-
12	341 N	185	-0-	-156	B	-0-		185 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY		WELL #:		14	RRCID ->	026903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-		38 3		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CLOSE, IVEY WELL #: 18 RRCID -> 026906 COMPL. DATE 07/07/1930 TOTAL DEPTH 1675 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

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

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-					-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
05	961 N	17	-0-	-944 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
06	630 N	552	-0-	-78 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
07	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
12	899 N	820	-0-	-79 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUDDEBACK		WELL #:		1	RRCID ->	026953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	026954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	263	-0-	-78 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
02	290 N	149	-0-	-141 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	217	-0-	-124 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
12	155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
02	290 N	192	-0-	-98 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
04	300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
08	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	41	-0-	41 B	41	41 3		N	-0-			-0-
08	72 N	31	-0-	-41 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
10	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11	90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
12	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
M&D CLOSE		WELL #:		3	RRCID ->	026961	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
06	90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
08	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
12	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOCH		WELL #:		3	RRCID ->	026965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOCH		WELL #:		5	RRCID ->	026967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
*12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,213		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,424		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	406 N	117	-0-	-289 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	310 N	93	-0-	-217 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,494		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 HATCHER, M. WELL #: 2 RRCID -> 026971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	87 N	66	-0-	-21 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		197											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,155											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	218	-0-	-52	B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53				N	-0-					-0-	
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 53																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	53				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	53				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53				N	-0-					-0-	
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 53																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	53				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	53				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		247															
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

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

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

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
MCDONALD		WELL #:	2	RRCID ->	027021	COMPL. DATE	12/30/1960	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2016 - P/A 03/03/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	027045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VALENCIK		WELL #:	1	RRCID ->	027046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 MACINA, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 039274 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----  
 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 ATKINS WELL #: 2 A RRCID -> 039826 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1765 - 1850  
 -----

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747			TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2310	-	2420	
COLEMAN, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	073140	COMPL. DATE	06/19/1977					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

RENEAU		WELL #:		1	RRCID ->	080303	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1951	-	2128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	209	-0-	209	B	209	N	209 3	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		209					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

MACINA, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	080681	COMPL. DATE	10/09/1978	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1873	-	2012
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747			TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 - 2160			
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	090739	COMPL. DATE	07/09/1980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1866 - 1830	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POWELL, D.		WELL #:		2	RRCID ->	091904	COMPL. DATE	12/25/1980	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1990 - 2245	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1924 - 2246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
06	210 N	135	-0-	-75 B	-0-	135	3			N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-	-0-
12	DELQ PR	272	-0-	272 B	272	272	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	098544	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1922 - 2061	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 633												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 633												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	633					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	633					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINKEY -106-		WELL #:		1	RRCID ->	098546	COMPL. DATE	12/24/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1742 - 1920	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
LINKEY -129- WELL #: 1 RRCID -> 098547 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 1805 PERF. 1704 - 1789

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LINKEY -106- WELL #: 2 RRCID -> 098549 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1653 - 1803

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
MARNIE WELL #: 1 RRCID -> 098556 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1954 - 2114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 100095 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 1873 - 2076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ROACH WELL #: 3 RRCID -> 113209 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1982 - 2160

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2016 - P/A 03/10/16												
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

01	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3		N	-0-					-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3		N	-0-					-0-
04	720 N	642	-0-	-78	B	-0-	642	3		N	-0-					-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3		N	-0-					-0-
06	630 N	501	-0-	-129	B	-0-	501	3		N	-0-					-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3		N	-0-					-0-
08	837 N	787	-0-	-50	B	-0-	787	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	682 N	638	-0-	-44	B	-0-	638	3		N	-0-					-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3		N	-0-					-0-
12	DELQ PR	734	-0-	734	B	734	734	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 115919 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 2268 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

RAYMOND WELL #: 9701 RRCID -> 117348 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1905 - 1989

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				137												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				137												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	49 N	NO RPT	-0-	-49	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-					-0-
12	DELQ PR	99	-0-	99	B	99	99	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-					-0-
05	279 N	75	-0-	-204	B	-0-	75	3		N	-0-					-0-
06	180 N	20	-0-	-160	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
07	124 N	16	-0-	-108	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747  
 RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379  
 GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-					-0-
05	124 N	78	-0-	-46	B	-0-	78	2		N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2		N	-0-					-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL		
RIO PETROLEUM, INC.				712840			TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 125706	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82 2	Y	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	Y	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	Y	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	Y	-0-	-0-
*12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHARLES		WELL #:		2	RRCID -> 146356	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540
01	806 N	326	-0-	-480 B	-0-	326 2	Y	-0-	-0-
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	149	-0-	-181 B	-0-	149 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	121	-0-	-251 B	-0-	121 2	Y	-0-	-0-
06	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 2	Y	-0-	-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	Y	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 2	Y	-0-	-0-
10	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287 2	Y	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

R L TIGRETT & J L ROMINES, LP		714308		WELL #:		1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
REYNOLDS, E. E.											
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-	-0-		
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-	-0-		
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-		
05	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34 2	N	-0-	-0-		
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2	N	-0-	-0-		
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-	-0-		
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-	-0-		
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-	-0-		
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-		
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST  
R L TIGRETT & J L ROMINES, LP  
WEBB

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
//CONT.// 714308  
WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
04	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
05	217 N	51	-0-	-166 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
06	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
10	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO OIL COMPANY  
SAUNDERS, G. C. & H. E.

726701  
WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
02	174 N	151	-0-	-23 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
06	150 N	7	-0-	-143 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
07	186 N	77	-0-	-109 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMINES OPERATING GROUP  
CHAPMAN

727013  
WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
02	87 N	70	-0-	-17 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
06	90 N	28	-0-	-62 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
ROMINES OPERATING GROUP		//CONT.// 727013								
MORSE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 025843		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
06	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
*12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAKINS		WELL #: 6		RRCID -> 026489		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
02	377 N	360	-0-	-17 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
04	330 N	222	-0-	-108 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
05	372 N	217	-0-	-155 B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
06	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
10	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
02	261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
04	270 N	135	-0-	-135 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
05	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
12	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS			
ROXI PRODUCTION				731758						
TERIANA				WELL #: 1	RRCID -> 137458	COMPL. DATE 10/22/1990	TOTAL DEPTH 3033	PERF. 2078	- 2746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
*12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337			TOTAL DEPTH 2197			PERF. N/A
CLAY, A. R.				WELL #: 1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960				
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUGLAS, R. F.				4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
 LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	712 N	709	-0-	-3 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	837 N	576	-0-	-261 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	780 N	353	-0-	-427 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
 TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	58 N	26	-0-	-32 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		506											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		217											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	232 N	112	-0-	-120 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	310 N	111	-0-	-199 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,224											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
02	58 N	31	-0-	-27	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-
08	93 N	30	-0-	-63	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

01	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
02	29 N	10	-0-	-19	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
 SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-					-0-
02	116 N	17	-0-	-99	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
02	58 N	10	-0-	-48	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
 EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	87 N	7	-0-	-80 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	87 N	15	-0-	-72 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
 EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	87 N	7	-0-	-80 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	87 N	7	-0-	-80 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337  
 EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

01	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2		N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2		N	-0-					-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2		N	-0-					-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-					-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2		N	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-					-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//		740337							
SHERIA		WELL #:		1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
ABBOTT		WELL #:		1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
04	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
05	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
06	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
11	900 N	812	-0-	-88 B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
12	961 N	917	-0-	-44 B	-0-	917 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS		WELL #:		1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
02	493 N	465	-0-	-28 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
04	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
08	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
12	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-	
02	319 N	293	-0-	-26 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-	
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-	
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-	
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-	
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-	
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-	
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-	
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-	
12	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,806											
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-	
02	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-	
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-	
05	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-	
06	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-	
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-	
08	1116 N	1039	-0-	-77 B	-0-	1039 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000 3		N	-0-			-0-	
10	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-	
11	1020 N	959	-0-	-61 B	-0-	959 3		N	-0-			-0-	
12	1023 N	997	-0-	-26 B	-0-	997 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,431											
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-	
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-	
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-	
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-	
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-	
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-	
08	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-	
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-	
11	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-	
*12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,630											
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1160 N	1157	-0-	-3 B	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1072	-0-	-44 B	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	986	-0-	-154 B	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	972	-0-	-175 B	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	924	-0-	-96 B	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	3	N	-0-	-0-	-0-
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,359			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,428			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,610			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BOYD														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	394	-0-	-164 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-	
02		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-	
04		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-	
05		558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-	
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-	
07		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-	
08		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-	
10		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3		N	-0-			-0-	
11		540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 3		N	-0-			-0-	
12		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,118										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN														
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURDINE -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-	
02		319 N	305	-0-	-14 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-	
04		360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-	
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-			-0-	
06		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-	
07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-	
08		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-	
10		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 3		N	-0-			-0-	
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-	
12		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,302										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3		N	-0-				-0-		
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3		N	-0-				-0-		
04	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3		N	-0-				-0-		
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-				-0-		
06	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3		N	-0-				-0-		
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-				-0-		
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-				-0-		
10	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-				-0-		
11	330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302	3		N	-0-				-0-		
12	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,713													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-				-0-		
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		N	-0-				-0-		
04	630 N	561	-0-	-69 B	-0-	561	3		N	-0-				-0-		
05	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3		N	-0-				-0-		
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-				-0-		
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3		N	-0-				-0-		
08	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-				-0-		
10	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3		N	-0-				-0-		
11	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3		N	-0-				-0-		
12	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,145													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-				-0-		
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3		N	-0-				-0-		
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3		N	-0-				-0-		
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-				-0-		
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-				-0-		
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-				-0-		
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-				-0-		
10	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3		N	-0-				-0-		
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3		N	-0-				-0-		
12	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281	3		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,640													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COUSINS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-	-0-
02	348 N	313	-0-	-35 B	-0-	313	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-	-0-
04	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-	-0-
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
10	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-	-0-
11	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3			N	-0-	-0-
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE												
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-	-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1554	-0-	-27 B	-0-	1554	3			N	-0-	-0-
04	1560 N	1305	-0-	-255 B	-0-	1305	3			N	-0-	-0-
05	1581 N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489	3			N	-0-	-0-
06	1500 N	1251	-0-	-249 B	-0-	1251	3			N	-0-	-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-	-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-	-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-	-0-
11	1560 N	1542	-0-	-18 B	-0-	1542	3			N	-0-	-0-
12	1581 N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-	-0-
04	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-	-0-
05	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-	-0-
07	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177	3			N	-0-	-0-
08	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-	-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-	-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-	-0-
12	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DARSEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
04	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3		N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3		N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
12	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

Dwyer												
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-		-0-
04	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3		N	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-		-0-
08	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3		N	-0-		-0-
10	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3		N	-0-		-0-
11	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3		N	-0-		-0-
*12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

Fowler												
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
02	1015 N	992	-0-	-23 B	-0-	992	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
04	1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-		-0-
06	1020 N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003	3		N	-0-		-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3		N	-0-		-0-
11	1110 N	1015	-0-	-95 B	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
04	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3		N	-0-		-0-
02	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	889	-0-	-10 B	-0-	889 3		N	-0-		-0-
04	900 N	852	-0-	-48 B	-0-	852 3		N	-0-		-0-
05	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912 3		N	-0-		-0-
06	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869 3		N	-0-		-0-
07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3		N	-0-		-0-
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
10	961 N	890	-0-	-71 B	-0-	890 3		N	-0-		-0-
11	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 3		N	-0-		-0-
12	899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-		-0-
02	725 N	720	-0-	-5 B	-0-	720 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722 3		N	-0-		-0-
04	810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703 3		N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-		-0-
07	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-		-0-
08	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
10	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
11	750 N	661	-0-	-89 B	-0-	661 3		N	-0-		-0-
12	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GOLDSTON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3		N	-0-		-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-		-0-
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-		-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-		-0-
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-		-0-
11	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603	3		N	-0-		-0-
*12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIFFIN												
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3		N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-		-0-
04	600 N	560	-0-	-40 B	-0-	560	3		N	-0-		-0-
05	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3		N	-0-		-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-		-0-
07	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-		-0-
08	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-		-0-
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-		-0-
11	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3		N	-0-		-0-
12	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS												
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3		N	-0-		-0-
02	377 N	253	-0-	-124 B	-0-	253	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3		N	-0-		-0-
04	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215	3		N	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-		-0-
08	403 N	269	-0-	-134 B	-0-	269	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3		N	-0-		-0-
10	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3		N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-		-0-
*12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HANNER -X- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	434 N	200	-0-	-234 B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
02	406 N	24	-0-	-382 B	-0-	24	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	81	-0-	-291 B	-0-	81	3			N	-0-	-0-
04	180 N	114	-0-	-66 B	-0-	114	3			N	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-	-0-
07	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-	-0-
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-	-0-
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-	-0-
11	630 N	525	-0-	-105 B	-0-	525	3			N	-0-	-0-
12	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740												
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-	-0-
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-	-0-
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-	-0-
06	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-	-0-
07	558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480	3			N	-0-	-0-
08	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3			N	-0-	-0-
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-	-0-
11	510 N	448	-0-	-62 B	-0-	448	3			N	-0-	-0-
*12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HESS												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3			N	-0-	-0-
02	667 N	660	-0-	-7 B	-0-	660	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	646	-0-	-129 B	-0-	646	3			N	-0-	-0-
04	720 N	612	-0-	-108 B	-0-	612	3			N	-0-	-0-
05	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-	-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-	-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-	-0-
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-	-0-
10	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783	3			N	-0-	-0-
11	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3			N	-0-	-0-
12	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
08	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
10	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
11	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
12	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	868 N	792	-0-	-76 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
04	780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
05	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
10	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
11	840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
12	837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
04	900 N	852	-0-	-48 B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
05	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3		N	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
08	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	876	-0-	-24 B	-0-	876 3		N	-0-			-0-
10	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
11	870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
12	899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HINK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-		-0-
02	754 N	732	-0-	-22 B	-0-	732	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	762	-0-	-75 B	-0-	762	3		N	-0-		-0-
04	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3		N	-0-		-0-
05	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-		-0-
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-		-0-
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		N	-0-		-0-
08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3		N	-0-		-0-
10	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3		N	-0-		-0-
11	810 N	770	-0-	-40 B	-0-	770	3		N	-0-		-0-
12	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOMMEL												
WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
02	58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3		N	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3		N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3		N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3		N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORNSBY												
WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-		-0-
04	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339	3		N	-0-		-0-
05	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3		N	-0-		-0-
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3		N	-0-		-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-		-0-
08	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-		-0-
12	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	023720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
02	522 N	490	-0-	-32 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
06	600 N	557	-0-	-43 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
*12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	023721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	164	-0-	-363 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
04	390 N	239	-0-	-151 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
10	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
11	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
*12	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDGINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023722	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	2417	PERF. 2268 - 2324
01	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
04	780 N	712	-0-	-68 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
08	899 N	823	-0-	-76 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	773	-0-	-67 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
10	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
11	810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
*12	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HUNT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3				N	-0-	-0-
02	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3				N	-0-	-0-
04	900 N	629	-0-	-271 B	-0-	629 3				N	-0-	-0-
05	930 N	802	-0-	-128 B	-0-	802 3				N	-0-	-0-
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3				N	-0-	-0-
07	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3				N	-0-	-0-
08	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3				N	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3				N	-0-	-0-
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3				N	-0-	-0-
*12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3				N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3				N	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3				N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3				N	-0-	-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3				N	-0-	-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3				N	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3				N	-0-	-0-
10	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	196 3				N	-0-	-0-
11	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 3				N	-0-	-0-
12	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206 3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1860 N	1527	-0-	-333 B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
04	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1816	-0-	-44 B	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1619	-0-	-272 B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1765	-0-	-126 B	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1604	-0-	-106 B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1603	-0-	-350 B	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOLLY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	3			N	-0-	-0-
02	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-	-0-
04	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3			N	-0-	-0-
05	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-	-0-
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-	-0-
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-	-0-
08	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-	-0-
10	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-	-0-
11	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3			N	-0-	-0-
12	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY												
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-	-0-
04	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3			N	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-	-0-
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-	-0-
08	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
10	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-	-0-
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
12	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KROUCH												
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-	-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-	-0-
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-	-0-
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-	-0-
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
11	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,454		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,305		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,270		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MAGEE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 3			N	-0-	-0-	
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3			N	-0-	-0-	
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3			N	-0-	-0-	
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3			N	-0-	-0-	
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3			N	-0-	-0-	
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3			N	-0-	-0-	
08	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 3			N	-0-	-0-	
10	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3			N	-0-	-0-	
11	510 N	449	-0-	-61 B	-0-	449 3			N	-0-	-0-	
12	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAJOR												
WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934 3			N	-0-	-0-	
02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3			N	-0-	-0-	
04	900 N	851	-0-	-49 B	-0-	851 3			N	-0-	-0-	
05	1054 N	972	-0-	-82 B	-0-	972 3			N	-0-	-0-	
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3			N	-0-	-0-	
07	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3			N	-0-	-0-	
08	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3			N	-0-	-0-	
10	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3			N	-0-	-0-	
11	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852 3			N	-0-	-0-	
12	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	916 3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3			N	-0-	-0-	
02	319 N	318	-0-	-1 B	-0-	318 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3			N	-0-	-0-	
04	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 3			N	-0-	-0-	
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3			N	-0-	-0-	
06	330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300 3			N	-0-	-0-	
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3			N	-0-	-0-	
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3			N	-0-	-0-	
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3			N	-0-	-0-	
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3			N	-0-	-0-	
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	261 N	252	-0-	-9 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
04	840 N	762	-0-	-78 B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
10	868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
11	840 N	806	-0-	-34 B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
*12	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,848

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MOREMAN		WELL #:		1	RRCID ->	023741	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	942	-0-	-50 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
04	900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
05	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3	N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
10	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
11	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
12	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
04	570 N	485	-0-	-85 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
05	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
06	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
10	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
11	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
12	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAULK		WELL #:		1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
04	630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
05	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
06	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
11	660 N	593	-0-	-67 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
12	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
REEVES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-	
02	667 N	622	-0-	-45 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-	
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-	
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-	
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-			-0-	
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-	
08	775 N	563	-0-	-212 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	720	-0-	-60 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-	
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-	
11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-	
*12	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

RICE												
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-	
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
04	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-	
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-	
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-	
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-	
08	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-	
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-	
*12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

RICE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340												
01	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-	
02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-	
04	660 N	642	-0-	-18 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-	
05	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 3	N	-0-			-0-	
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-	
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-	
08	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-	
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3	N	-0-			-0-	
11	720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-	
*12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SAUNDERS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
02	464 N	417	-0-	-47 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
04	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
06	510 N	380	-0-	-130 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
10	558 N	476	-0-	-82 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
*12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS												
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAW												
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
04	570 N	493	-0-	-77 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
11	630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
12	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
02	667 N	660	-0-	-7 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
04	690 N	666	-0-	-24 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
05	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
06	660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
10	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
11	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
12	744 N	702	-0-	-42 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUBBS		WELL #:		1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
02	609 N	585	-0-	-24 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
04	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
10	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
11	690 N	624	-0-	-66 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
12	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
04	810 N	743	-0-	-67 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
05	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
06	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
08	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
11	810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
12	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,497			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
05	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,315			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
04	270 N	191	-0-	-79 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
05	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
06	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
*12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,927			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
WILSON -A- //CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-	
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-	
04	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-	
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-	
06	390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349 3		N	-0-			-0-	
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-	
08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-	
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-	
11	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-	
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,702											
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIS													
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-			-0-	
02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-	
04	990 N	935	-0-	-55 B	-0-	935 3		N	-0-			-0-	
05	1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-	
06	930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929 3		N	-0-			-0-	
07	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3		N	-0-			-0-	
08	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 3		N	-0-			-0-	
10	992 N	930	-0-	-62 B	-0-	930 3		N	-0-			-0-	
11	960 N	866	-0-	-94 B	-0-	866 3		N	-0-			-0-	
12	961 N	927	-0-	-34 B	-0-	927 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,461											
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-	
02	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3		N	-0-			-0-	
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		N	-0-			-0-	
05	961 N	908	-0-	-53 B	-0-	908 3		N	-0-			-0-	
06	840 N	806	-0-	-34 B	-0-	806 3		N	-0-			-0-	
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3		N	-0-			-0-	
08	899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-			-0-	
10	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3		N	-0-			-0-	
11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3		N	-0-			-0-	
*12	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,343											
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WOODS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
04	660 N	547	-0-	-113 B	-0-	547 3		N	-0-			-0-
05	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
06	600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
08	651 N	616	-0-	-35 B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
*12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOES												
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
05	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
11	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOES -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	740	-0-	-66 B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
04	810 N	719	-0-	-91 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
05	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
10	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
11	780 N	723	-0-	-57 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
12	775 N	772	-0-	-3 B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-	
02	841 N	783	-0-	-58 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-	
04	810 N	362	-0-	-448 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-	
05	837 N	152	-0-	-685 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-	
06	810 N	461	-0-	-349 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-	
07	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-	
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,585															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-	
02	957 N	930	-0-	-27 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-	
04	960 N	439	-0-	-521 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-	
05	992 N	341	-0-	-651 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-	
06	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-	
07	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-	
08	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,032															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	651 N	584	-0-	-67 B	-0-	203	1	381	3	N	-0-					-0-	
02	551 N	349	-0-	-202 B	-0-	261	1	88	3	N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744 N	631	-0-	-113 B	-0-	207	1	424	3	N	-0-					-0-	
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	135	1	229	3	N	-0-					-0-	
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	135	1	188	3	N	-0-					-0-	
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	72	1	440	3	N	-0-					-0-	
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	72	1	414	3	N	-0-					-0-	
08	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	279	1	374	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	261	1	373	3	N	-0-					-0-	
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	261	1	261	3	N	-0-					-0-	
*11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	261	1	444	3	N	-0-					-0-	
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,763															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SHORT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-	-0-
02	29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-	-0-
*12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		480										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HUDGINS												
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-	-0-
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-	-0-
04	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2			N	-0-	-0-
05	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-	-0-
06	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497	2			N	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,177										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CHAPMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-	-0-
02	290 N	275	-0-	-15 B	-0-	275	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-	-0-
04	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-	-0-
05	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
06	216 N	115	-0-	-101 B	-0-	115	3			N	-0-	-0-
07	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-	-0-
08	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-	-0-
*12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,030										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
02	261 N	249	-0-	-12 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-			-0-
*12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

01	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
02	522 N	501	-0-	-21 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
10	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
12	527 N	396	-0-	-131 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	377 N	354	-0-	-23 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
12	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,080			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

01	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
04	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
05	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
06	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
07	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
08	620 N	541	-0-	-79 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
*12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,082			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
04	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
*12	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,342			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
AMERSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
04	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3		N	-0-		-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3		N	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-		-0-
*12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATKINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-		-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-		-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-		-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3		N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3		N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATKINSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
01	1147 N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090	3		N	-0-		-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3		N	-0-		-0-
04	1050 N	1046	-0-	-4 B	-0-	1046	3		N	-0-		-0-
05	1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	3		N	-0-		-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3		N	-0-		-0-
07	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078	3		N	-0-		-0-
08	1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
10	1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070	3		N	-0-		-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
AYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	131	-0-	-148 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
04	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
08	279 N	138	-0-	-141 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
*12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BARKER												
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BATSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
06	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
07	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	406 N	387	-0-	-19 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,455		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	348 N	334	-0-	-14 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,136		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,703		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,083		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	116 N	80	-0-	-36 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,014		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,646		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST																			
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																			
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-		
02	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
03	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-		
04	180 N	157	-0-	-23	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-		
05	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-		
06	180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-		
07	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-		
08	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
09	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-		
10	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-		
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-		
12	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,000		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BELL -E-																			
WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BERGMAN																			
WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A																			
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-		
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-					N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
03	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-		
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-		
05	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-		
06	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-		
07	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-		
08	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																			
09	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-		
10	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-		
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-		
*12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
04	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
*12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
02	232 N	225	-0-	-7 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,530		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

01	837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	810 N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,642		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

01	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,736		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,848		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

01	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,863		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	580 N	545	-0-	-35 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	594	-0-	-57 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,247		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	522 N	493	-0-	-29 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,965		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,823		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,832		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BOREN		WELL #: 1		RRCID -> 026031		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
04	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
05	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
06	390 N	326	-0-	-64 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
07	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
08	403 N	298	-0-	-105 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
*12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOREN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026032		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
*12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BORIN		WELL #: 1		RRCID -> 026034		COMPL. DATE 12/30/1951		TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A		
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
06	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
07	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
08	186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		365		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	261 N	247	-0-	-14 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,091		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	87 N	80	-0-	-7 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		966		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CALDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
02	783 N	641	-0-	-142 B	-0-	641	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	679	-0-	-96 B	-0-	679	3			N	-0-			-0-
04	750 N	585	-0-	-165 B	-0-	585	3			N	-0-			-0-
05	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
06	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
10	868 N	796	-0-	-72 B	-0-	796	3			N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-			-0-
*12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,006		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026046	COMPL. DATE	02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
06	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
07	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
08	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,279		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
CANTRELL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,669		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CARPENTER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3			N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3			N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-		-0-
05	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3			N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3			N	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3			N	-0-		-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3			N	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3			N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3			N	-0-		-0-
12	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITY GOLF CLUB												
WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3			N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3			N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3			N	-0-		-0-
05	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3			N	-0-		-0-
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3			N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3			N	-0-		-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3			N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3			N	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3			N	-0-		-0-
*12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A												
01	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3			N	-0-		-0-
02	377 N	337	-0-	-40 B	-0-	337 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3			N	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3			N	-0-		-0-
05	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3			N	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3			N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3			N	-0-		-0-
08	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3			N	-0-		-0-
10	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3			N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3			N	-0-		-0-
12	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,073			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
06	330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
*12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,257			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
*12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,900			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-				-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-				-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
*12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-				-0-
02	261 N	237	-0-	-24 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-				-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	3			N	-0-				-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-				-0-
11	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
12	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

01	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-				-0-
04	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-				-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-				-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
07	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3			N	-0-				-0-
08	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
10	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-				-0-
11	390 N	333	-0-	-57 B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
*12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
DARGARTZ													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS													
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A													
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	145 N	133	-0-	-12 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEGER													
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A													
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
05	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3		N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-		-0-
08	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3		N	-0-		-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-		-0-
11	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3		N	-0-		-0-
12	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMERT												
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A												
01	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3		N	-0-		-0-
02	377 N	309	-0-	-68 B	-0-	309	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331	3		N	-0-		-0-
04	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	3		N	-0-		-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3		N	-0-		-0-
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3		N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-		-0-
10	434 N	353	-0-	-81 B	-0-	353	3		N	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-		-0-
12	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMERT -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A												
01	341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272	3		N	-0-		-0-
02	348 N	278	-0-	-70 B	-0-	278	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3		N	-0-		-0-
05	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3		N	-0-		-0-
06	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3		N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3		N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
*12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,688			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
05	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
08	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,784			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,149			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
FOSTER													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
10	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
*12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FOWLER -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FOWLER -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
04	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
10	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FOWLER -E- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3			N	-0-	-0-
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-	-0-
04	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-	-0-
05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-	-0-
06	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	3			N	-0-	-0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-	-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-	-0-
10	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3			N	-0-	-0-
11	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743	3			N	-0-	-0-
*12	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOWLER -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3			N	-0-	-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
06	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-	-0-
*12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIERHART -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-	-0-
02	145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-	-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-	-0-
*12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-		
02	290 N	255	-0-	-35 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-		
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-		
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-		
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-		
07	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-		
08	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-		
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-		
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-		
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,287															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-		
02	203 N	191	-0-	-12 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-		
04	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-		
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-		
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-		
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-		
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-		
10	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-		
11	210 N	119	-0-	-91 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-		
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,299															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-		
02	464 N	385	-0-	-79 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-		
04	450 N	308	-0-	-142 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-		
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-		
06	390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-		
07	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-		
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-		
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-		
11	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-		
12	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,183															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,610			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-	-0-
02	261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
04	270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
05	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
06	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
08	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-	-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
*12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,901			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
04	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,180			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A
01	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
04	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
05	310 N	280	-0-	-30	B	-0-	280	3	N	-0-	-0-
06	300 N	268	-0-	-32	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
11	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	341 N	298	-0-	-43	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
02	290 N	280	-0-	-10	B	-0-	280	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3	N	-0-	-0-
04	300 N	263	-0-	-37	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
05	310 N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3	N	-0-	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
10	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3	N	-0-	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GOOCH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02	261 N	244	-0-	-17 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*12	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOCH												
WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOCH												
WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	282 N	282	-0-	-0 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*12	326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	026094	COMPL. DATE	08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-	
02	203 N	174	-0-	-29 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-	
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
07	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
HALL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026095	COMPL. DATE	01/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1806 R	1420	-0-	-386 B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-	
02	1479 #	1245	-0-	-234 B	-234	1245 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -234												
03	978	1206	-0-	228 B	-6	1206 3	N	-0-			-0-	
04	1500 #	1222	-0-	-278 B	-284	1222 3	N	-0-			-0-	
05	1550 #	1376	-0-	-174 B	-458	1376 3	N	-0-			-0-	
06	1075	1313	-0-	238 B	-220	1313 3	N	-0-			-0-	
07	1333 #	1387	-0-	54 B	-166	1387 3	N	-0-			-0-	
08	1364 #	1405	-0-	41 B	-125	1405 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125												
09	951	1362	-0-	411 B	286	1362 3	N	-0-			-0-	
10	1668 R	1382	-0-	-286 B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-	
11	1367 R	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-	
12	1264	1562	-0-	298 B	298	1562 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 16,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
HALL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026096	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-	
04	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-	
05	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-	
06	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
07	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
08	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-	
*12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

01	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-					-0-
02	261 N	248	-0-	-13	B	-0-	248	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	277	-0-	-33	B	-0-	277	3	N	-0-					-0-
04	270 N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3	N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-					-0-
06	270 N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3	N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-					-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

01	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3	N	-0-					-0-
02	145 N	141	-0-	-4	B	-0-	141	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3	N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3	N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146	3	N	-0-					-0-
10	186 N	150	-0-	-36	B	-0-	150	3	N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3	N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HAYES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3		N	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
11	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3		N	-0-		-0-
*12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYES												
WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A												
01	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3		N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-		-0-
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3		N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-		-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-		-0-
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3		N	-0-		-0-
12	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3		N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-		-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-		-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3		N	-0-		-0-
07	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3		N	-0-		-0-
08	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3		N	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-		-0-
*12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HOBBS		WELL #:		1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945 PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBBS		WELL #:		2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018 PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-		-0-	
02	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-		-0-	
04	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-	
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-		-0-	
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-		-0-	
08	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-		-0-	
11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
*12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDGINS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-		-0-	
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3	N	-0-		-0-	
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

-----

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
04	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
10	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
*12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,768			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
02	464 N	462	-0-	-2 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
05	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
06	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
10	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
11	450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
*12	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,427			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

01	341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
08	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,764			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
05	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
02	319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
05	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
05	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
02	377 N	328	-0-	-49 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
04	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
02	406 N	339	-0-	-67 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	353	-0-	-81 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
04	420 N	341	-0-	-79 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
07	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
08	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
02	290 N	276	-0-	-14 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
05	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
06	330 N	264	-0-	-66 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,410			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

01	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
04	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
05	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
06	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
07	465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
08	465 N	249	-0-	-216 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
12	403 N	259	-0-	-144 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,580			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
06	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
07	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
11	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
*12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,415			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	527 N	341	-0-	-186 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	203 N	193	-0-	-10 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LAYCOCK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
04	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
05	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAYCOCK -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 415 - 427	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAYCOCK -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 470 - 482	
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-	-0-
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
10	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	121	3			N	-0-	-0-
11	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-	-0-
*12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	145 N	126	-0-	-19 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02	290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
LAYCOCK -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	372 N	284	-0-	-88	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	300 N	276	-0-	-24	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDBETTER														
WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A														
01	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	450 N	426	-0-	-24	B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
08	527 N	468	-0-	-59	B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	496 N	428	-0-	-68	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	465 N	384	-0-	-81	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONE STAR PRODUCING CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	186 N	153	-0-	-33	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,359			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

01	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
02	551 N	507	-0-	-44 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
10	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
11	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
12	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,919			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

01	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
LUTES -A-																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,602																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MAGNOLIA																	
WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A																	
01	186 N	143	-0-	-43	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	174 N	54	-0-	-120	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	40	-0-	-115	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	150 N	28	-0-	-122	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210 N	37	-0-	-173	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	279 N	70	-0-	-209	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,536																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MAGNOLIA -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
02	290 N	244	-0-	-46 B	-0-	244	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
*12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
06	390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
10	465 N	384	-0-	-81 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
12	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
08	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

01	279 N	28	-0-	-251 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
06	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
07	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
12	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,490			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

01	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
04	720 N	676	-0-	-44 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
06	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
08	775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
10	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
11	690 N	647	-0-	-43 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
12	744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,444			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
05	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
08	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
10	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
12	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,056			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	696 N	614	-0-	-82 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	703 N	651	-0-	-52 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	775 N	695	-0-	-80 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,274		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

01	713 N	605	-0-	-108 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	609 N	553	-0-	-56 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,454		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

01	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	348 N	336	-0-	-12 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,432		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												



PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MCDOWELL													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-	-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
04		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
05		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-	-0-
08		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
10		248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
11		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
*12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,597		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCDOWELL													
WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A													
01		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3			N	-0-	-0-
02		377 N	359	-0-	-18 B	-0-	359	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-	-0-
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-	-0-
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-	-0-
06		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N	-0-	-0-
07		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-	-0-
08		403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-	-0-
10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-	-0-
11		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-	-0-
*12		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,369		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCDOWELL													
WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-		
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-		
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-		
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-		
06	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-		
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-		
08	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-		
10	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-		
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-		
*12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,904															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

01	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-		
02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-		
04	780 N	775	-0-	-5 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-		
05	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-		
06	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-		
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-		
08	899 N	808	-0-	-91 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-		
10	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-		
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-		
*12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,851															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-		
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-		
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-		
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-		
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-		
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-		
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-		
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-		
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-		
*12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,249															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MILEUR												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
06	330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
08	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY												
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY												
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
10	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232 N	220	-0-	-12 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,190		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,151		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	290 N	266	-0-	-24 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,392		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3		N	-0-		-0-
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3		N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
*12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-		-0-
*12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-		-0-
04	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 3		N	-0-		-0-
05	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669 3		N	-0-		-0-
06	630 N	544	-0-	-86 B	-0-	544 3		N	-0-		-0-
07	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 3		N	-0-		-0-
08	682 N	461	-0-	-221 B	-0-	461 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-		-0-
11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
*12	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,967		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
02	58 N	25	-0-	-33 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
07	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
*12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		570											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
02	145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-	
05	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-	
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-	
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
12	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,892											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-	
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3		N	-0-			-0-	
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-	
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-	
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,888											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,033		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	232 N	193	-0-	-39 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,251		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,728		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												



PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
NICHOLSON -F-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	51	-0-	-39	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 689														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NOEL														
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,545														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NOEL -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	440	-0-	-56	B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	480 N	429	-0-	-51	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	465 N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	434 N	375	-0-	-59	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	406	-0-	-14	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
12	434 N	391	-0-	-43	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,003														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

-----

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
04	480 N	441	-0-	-39 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
10	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
12	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
*12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
02	174 N	162	-0-	-12 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
02	261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
07	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
*12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
07	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
08	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
*12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,509			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

01	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
02	319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
05	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,011			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,831			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,920		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	232 N	223	-0-	-9 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,038		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,497		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	203 N	181	-0-	-22 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,792		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,570		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,510		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-				
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-				
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-				
05	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-				
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-				
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-				
08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-				
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-				
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-				
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		3,508															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

01	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-				
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-				
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-				
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-				
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-				
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-				
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-				
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-				
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-				
12	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		3,272															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-				
02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-				
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-				
05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-				
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-				
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-				
08	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-				
10	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-				
11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-				
12	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		7,589															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	261 N	213	-0-	-48 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
05	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,268		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	232 N	198	-0-	-34 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,922		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,944		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SCRUGGS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3			N	-0-	-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-	-0-
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-	-0-
05	403 N	274	-0-	-129 B	-0-	274	3			N	-0-	-0-
06	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-	-0-
07	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-	-0-
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-	-0-
12	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCRUGGS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
07	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCRUGGS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A												
01	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-	-0-
05	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-	-0-
06	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
07	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-	-0-
08	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-	-0-
10	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251	3			N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-	-0-
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SCRUGGS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-	-0-
02	174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-	-0-
07	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-	-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-	-0-
*12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-	-0-
04	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-	-0-
05	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-	-0-
06	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3			N	-0-	-0-
07	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-	-0-
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-	-0-
*12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SMITH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
02	203 N	178	-0-	-25 B	-0-	178	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-	-0-
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-	-0-
*12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,434										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SMITH												
WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A												
01	558 N	371	-0-	-187 B	-0-	371	3			N	-0-	-0-
02	435 N	427	-0-	-8 B	-0-	427	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-	-0-
05	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-	-0-
06	480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428	3			N	-0-	-0-
07	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-	-0-
08	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-	-0-
10	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-	-0-
*12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,215										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SMITH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
01	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-	-0-
04	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-	-0-
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
07	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
08	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-	-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-	-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-	-0-
*12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,961										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

01	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3		N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3		N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3		N	-0-					-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
07	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
10	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,908			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

01	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
05	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
08	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
12	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,199			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

01	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
04	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
05	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
12	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,887			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
TINSLEY																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY																
WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035																
01	651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	713 N	652	-0-	-61 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHAM																
WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A																
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	837 N	773	-0-	-64 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
02	174 N	163	-0-	-11 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,099			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
*12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,945			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
*12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,374			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	261 N	258	-0-	-3 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
08	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,461			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A												
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,572			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		750			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
11	300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
12	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-		
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-		
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-		
05	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-		
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-		
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-		
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-		
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-		
11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-		
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		900															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-		
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-		
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-		
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-		
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-		
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-		
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-		
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-		
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-		
*12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,928															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

01	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-		
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-		
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-		
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-		
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-		
07	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-		
08	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-		
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-		
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-		
*12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,752															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	319 N	281	-0-	-38 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,808		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,578		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,917		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-		-0-
02	232 N	201	-0-	-31 B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 3		N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-		-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
02	261 N	260	-0-	-1 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
02	348 N	315	-0-	-33 B	-0-	315 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336 3		N	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
07	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
10	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3		N	-0-		-0-
12	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
WILLIAMS -C-			WELL #:		2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
02	261 N	239	-0-	-22 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
10	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
*12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
WILLIAMS -D-			WELL #:		1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
05	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
12	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
WILLIAMS -D-			WELL #:		2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
02	203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,206		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	174 N	170	-0-	-4 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,927		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

01	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,378		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS -G-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
04	150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOUGHBY												
WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOUGHBY												
WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A												
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
06	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
10	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
11	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
12	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
02	261 N	236	-0-	-25 B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
11	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
12	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
07	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
*12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
04	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3		N	-0-		-0-
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3		N	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-		-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-		-0-
10	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3		N	-0-		-0-
11	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 3		N	-0-		-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WISCHKAEMPER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
*12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		478										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WISCHKAEMPER												
WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A												
01	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-	-0-
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,365										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WISCHKAEMPER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-	-0-
02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-	-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-	-0-
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	3			N	-0-	-0-
10	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-	-0-
11	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-	-0-
12	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,107										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WISCHKAEMPER -B-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WISCHKAEMPER -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A														
01	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
04	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WISCHKAEMPER -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888														
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47 B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
05	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
07	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3			N	-0-			-0-
*12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
06	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,700			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,424			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
04	570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
05	651 N	570	-0-	-81 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
06	570 N	448	-0-	-122 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
07	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
08	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
10	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
12	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,417			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
WHITTLES, C. A.			WELL #:		1	RRCID ->	026360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
02		145 N	138	-0-	-7 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
*12		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,960									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----												
MCCALL			WELL #:		4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1824 - 2005
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----												
ALICE RUTH			WELL #:		1	RRCID ->	026522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
06		420 N	305	-0-	-115 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
07		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
10		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,109									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
VERA												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02	174 N	168	-0-	-6 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	186 N	61	-0-	-125 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DICKEY, VERA												
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
10	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DICKEY, VERA												
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
04	300 N	124	-0-	-176 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05	279 N	117	-0-	-162 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WESTFALL, VIGNA		WELL #:		1	RRCID ->	027010	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2017 PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTFALL, VIGNA		WELL #:		2	RRCID ->	027011	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2045 PERF.	N/A		
01	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3	N	-0-		-0-	
02	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-		-0-	
04	480 N	430	-0-	-50	B	-0-	430	3	N	-0-		-0-	
05	434 N	427	-0-	-7	B	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
06	390 N	252	-0-	-138	B	-0-	252	3	N	-0-		-0-	
07	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
08	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	427	-0-	-38	B	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
11	450 N	332	-0-	-118	B	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,522											
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB -D-		WELL #:		G 1	RRCID ->	027023	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2250 PERF.	2110 - 2250		
01	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
07	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	5	-0-	-175	B	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	227	-0-	-238	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
11	450 N	425	-0-	-25	B	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
*12	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,075											
				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BUD												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	7	-0-	-173 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
10	527 N	251	-0-	-276 B	-0-	251	3			N	-0-	-0-
11	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-	-0-
*12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELL -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A												
01	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-	-0-
02	406 N	385	-0-	-21 B	-0-	385	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-	-0-
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-	-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
08	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-	-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-	-0-
*12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRISTNER												
WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A												
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CHRISTNER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-	-0-
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DARROW												
WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-	-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-	-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-	-0-
08	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-	-0-
*12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044												
01	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-	-0-
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-	-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-	-0-
05	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-	-0-
06	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-	-0-
10	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-	-0-
11	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			N	-0-	-0-
12	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A		
01	341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOREY		WELL #:		1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	722	-0-	-22	B	-0-	722	3	N	-0-			-0-
04	720 N	708	-0-	-12	B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
05	775 N	764	-0-	-11	B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3	N	-0-			-0-
08	775 N	703	-0-	-72	B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
10	806 N	733	-0-	-73	B	-0-	733	3	N	-0-			-0-
11	690 N	679	-0-	-11	B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
*12	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
KING														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOOCH -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	496 N	486	-0-	-10	B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	496 N	451	-0-	-45	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
*12	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	148	-0-	-38	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-	-0-
02	203 N	195	-0-	-8 B	-0-	195 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-	-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-	-0-
08	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-	-0-
*12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 3		N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-	-0-
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-	-0-
*12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	583	-0-	-68 B	-0-	583 3		N	-0-	-0-
02	638 N	592	-0-	-46 B	-0-	592 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-	-0-
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-	-0-
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-	-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-	-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-	-0-
08	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569 3		N	-0-	-0-
10	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584 3		N	-0-	-0-
11	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541 3		N	-0-	-0-
12	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	319 N	292	-0-	-27 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	232 N	224	-0-	-8 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	300 N	205	-0-	-95 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,782		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	203 N	191	-0-	-12 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,517		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

01	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	540 N	448	-0-	-92 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,850		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
04	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
05	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
08	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	117	-0-	-63 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ROBERTS, J.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	319 N	270	-0-	-49 B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
04	270 N	128	-0-	-142 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
10	434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
11	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL												
WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932												
01	14B DENY	142	-0-	142 B	319	142 3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	45	-0-	45 B	364	45 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 364												
03	407 N	43	-0-	-364 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	150 N	81	-0-	-69 B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHFORK												
WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230												
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
02	87 N	73	-0-	-14 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
06	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCCALL		WELL #:		2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF. 1797 - 1963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL		WELL #:		3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1805 - 1958	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008	PERF. 1813 - 1972	
01	14B DENY	142	-0-	142 B	319	142	3			N	-0-	-0-
02	14B DENY	45	-0-	45 B	364	45	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				364								
03	407 N	43	-0-	-364 B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
04	150 N	81	-0-	-69 B	-0-	81	3			N	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-	-0-
07	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-	-0-
*12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389	PERF. 2236 - 2376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
02	377 N	356	-0-	-21 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
04	390 N	131	-0-	-259 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
05	372 N	95	-0-	-277 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
06	360 N	192	-0-	-168 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
10	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1824 - 2163
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
02	203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
04	210 N	94	-0-	-116 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
05	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINNARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2046 - 2168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 089326		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2023 - 2272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		978				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 089481		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 2186		PERF. 2041 - 2117		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 1993 - 2100		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180 N	70	-0-	-110	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	155 N	51	-0-	-104	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	113	-0-	-42	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155 N	125	-0-	-30	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120 N	45	-0-	-75	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

01	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	145 N	133	-0-	-12	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCALISTER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 - 2130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-	-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-	-0-
04	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-	-0-
05	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-	-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-	-0-
08	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-	-0-
10	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-	-0-
11	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-	-0-
*12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDOWELL		WELL #:		14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 - 2115	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 - 2069	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDOWELL		WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 - 2044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
11	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

01	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3		N	-0-		-0-
02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 3		N	-0-		-0-
05	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 3		N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
*12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02	145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
07	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
08	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3		N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LULA		WELL #:		2	RRCID ->	095426	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1810 -	1971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1926 -	2042
01	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAYE		WELL #:		1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761 PERF.	1620 -	1726
01	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
02	261 N	257	-0-	-4	B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	3	N	-0-		-0-
04	300 N	117	-0-	-183	B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
05	279 N	117	-0-	-162	B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
06	270 N	247	-0-	-23	B	-0-	247	3	N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
10	279 N	237	-0-	-42	B	-0-	237	3	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
12	279 N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LULA		WELL #:		1 A	RRCID -> 097420	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1876 - 1922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANDRA		WELL #:		1	RRCID -> 098550	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074 PERF.	1907 - 2054		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEAU		WELL #:		1	RRCID -> 098551	COMPL. DATE 03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476 PERF.	2119 - 2370		
01	248 N	27	-0-	-221 B	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
12	186 N	42	-0-	-144 B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		553				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

01	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-		
02	203 N	189	-0-	-14	B	-0-	189	3		N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	192	3		N	-0-					-0-		
04	210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-		
05	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3		N	-0-					-0-		
06	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-		
07	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-		
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-					-0-		
10	217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3		N	-0-					-0-		
11	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3		N	-0-					-0-		
12	217 N	187	-0-	-30	B	-0-	187	3		N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,393													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-					-0-		
02	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-		
04	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-					-0-		
05	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-		
06	150 N	105	-0-	-45	B	-0-	105	3		N	-0-					-0-		
07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-		
08	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-		
10	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3		N	-0-					-0-		
11	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	161	3		N	-0-					-0-		
12	186 N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3		N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,952													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	682 N	207	-0-	-475 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-	
02	203 N	196	-0-	-7 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-	
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-	
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-	
06	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
07	310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-	
10	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLETA		WELL #:		1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-	
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-	
05	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
06	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-	
07	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITY OF MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099271	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2335 - 2416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CITY OF MCLEAN		WELL #:		2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-	-0-
02	232 N	205	-0-	-27 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
04	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
08	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-	-0-
*12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIM		WELL #:		1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	169	-0-	169 B	169	169	3			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	157	-0-	157 B	326	157	3			N	-0-	-0-
11	487 N	161	-0-	-326 B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
*12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1852 - 2066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-	-0-
02	377 N	358	-0-	-19 B	-0-	358	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-	-0-
04	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-	-0-
05	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-	-0-
06	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-	-0-
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-	-0-
11	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-	-0-
12	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-					-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3		N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-					-0-
06	450 N	255	-0-	-195	B	-0-	255	3		N	-0-					-0-
07	465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3		N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-					-0-
10	434 N	378	-0-	-56	B	-0-	378	3		N	-0-					-0-
11	420 N	368	-0-	-52	B	-0-	368	3		N	-0-					-0-
12	403 N	339	-0-	-64	B	-0-	339	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

01	682 N	665	-0-	-17	B	-0-	665	3		N	-0-					-0-
02	609 N	556	-0-	-53	B	-0-	556	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3		N	-0-					-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3		N	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3		N	-0-					-0-
06	870 N	577	-0-	-293	B	-0-	577	3		N	-0-					-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3		N	-0-					-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3		N	-0-					-0-
10	713 N	671	-0-	-42	B	-0-	671	3		N	-0-					-0-
11	690 N	662	-0-	-28	B	-0-	662	3		N	-0-					-0-
12	713 N	647	-0-	-66	B	-0-	647	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	6	-0-	6 B	47	6	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	32	-0-	32 B	79	32	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 79													
03	111 N	32	-0-	-79 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		302											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

01	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02	406 N	392	-0-	-14 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	390 N	296	-0-	-94 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	434 N	190	-0-	-244 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	465 N	344	-0-	-121 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	450 N	404	-0-	-46 B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
12	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,660											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218			TOTAL DEPTH	2065 PERF.	1830 - 2022					
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-								

TEXOLA		WELL #:		1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1887 - 1960			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-								

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103 PERF.	1954 - 2030			
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	21	-0-	-99 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,136												
					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218			TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2086	-	2247
FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	210 N	86	-0-	-124 B	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
06	180 N	32	-0-	-148 B	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-		
*12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITY OF MCLEAN		WELL #:		3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2423	-	2514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	464 N	366	-0-	-98 B	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-				
06	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-	-0-				
07	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-				
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-				
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-				
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARBER		WELL #:		1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF.	2352	-	2507
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	609 N	590	-0-	-19 B	-0-	590 3	N	-0-	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 3	N	-0-	-0-	-0-				
04	630 N	416	-0-	-214 B	-0-	416 3	N	-0-	-0-	-0-				
05	620 N	421	-0-	-199 B	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-				
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-	-0-	-0-				
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-	-0-	-0-				
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605 3	N	-0-	-0-	-0-				
10	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625 3	N	-0-	-0-	-0-				
12	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3	N	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		7,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DRUCY		WELL #:		1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2088 - 2388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	107	-0-	-482 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
05	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
06	570 N	253	-0-	-317 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
*12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB -C-		WELL #:		1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2608 - 2078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF. 2094 - 2240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
STAHLIS																
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.//		760218												
		WELL #:		1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATLIN																
WELL #:																
1																
RRCID -> 113220																
COMPL. DATE 01/05/1984																
TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1076	-0-	-9	B	-0-	1076	3		N	-0-					-0-
02	1015 N	997	-0-	-18	B	-0-	997	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	1085 N	1064	-0-	-21	B	-0-	1064	3		N	-0-					-0-
04	1050 N	777	-0-	-273	B	-0-	777	3		N	-0-					-0-
05	1054 N	528	-0-	-526	B	-0-	528	3		N	-0-					-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3		N	-0-					-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3		N	-0-					-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	1140 N	1035	-0-	-105	B	-0-	1035	3		N	-0-					-0-
10	1147 N	859	-0-	-288	B	-0-	859	3		N	-0-					-0-
11	1110 N	1066	-0-	-44	B	-0-	1066	3		N	-0-					-0-
12	1085 N	1003	-0-	-82	B	-0-	1003	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,837						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERTEL																
WELL #:																
2																
RRCID -> 114564																
COMPL. DATE 09/12/1984																
TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	2	-0-	2	B	15	2	3		N	-0-					-0-
02	14B DENY	11	-0-	11	B	26	11	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																
03	37 N	11	-0-	-26	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
05	11 N	8	-0-	-3	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																
09	11 N	10	-0-	-1	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
10	14 N	7	-0-	-7	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-
11	14 N	3	-0-	-11	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		102						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1808 - 1894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	243	-0-	243 B	580	243	3			N	-0-	-0-
02	14B DENY	271	-0-	271 B	851	271	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				851								
03	1048 N	197	-0-	-851 B	-0-	197	3			N	-0-	-0-
04	240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
05	279 N	29	-0-	-250 B	-0-	29	3			N	-0-	-0-
06	180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54	3			N	-0-	-0-
07	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	3			N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090 PERF.	1994 - 2086	
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-	-0-
05	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109	3			N	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-	-0-
10	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
12	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168 PERF.	2108 - 2112	
01	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-	-0-
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-	-0-
05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-	-0-
08	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-	-0-
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
12	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 - 1908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-	
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-		-0-	
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-	
08	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,265

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2385 - 2510
01	1240 N	1116	-0-	-124 B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-	
02	1189 N	1037	-0-	-152 B	-0-	1037 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1077	-0-	-163 B	-0-	1077 3	N	-0-		-0-	
04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-	
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-	
06	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3	N	-0-		-0-	
07	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1167	-0-	-42 B	-0-	1167 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	1113	-0-	-87 B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-	
10	1178 N	1169	-0-	-9 B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-	
11	1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087 3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 13,543

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 - 2646
01	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3	N	-0-		-0-	
02	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-	
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-	
05	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-		-0-	
06	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-		-0-	
07	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3	N	-0-		-0-	
08	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-		-0-	
10	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3	N	-0-		-0-	
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-	
*12	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,919

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JOHNSTON													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	174 N	156	-0-	-18 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNES -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481													
01	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	464 N	338	-0-	-126 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
12	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REEVES													
WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514													
01	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02	348 N	321	-0-	-27 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
06	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
02	464 N	399	-0-	-65 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
07	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
08	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
*12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2560 - 2720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772 3	N	-0-			52
02	754 N	706	-0-	-48 B	-0-	706 3	N	-0-			52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	700	-0-	-106 B	-0-	700 3	N	-0-			52
04	750 N	683	-0-	-67 B	-0-	683 3	N	-0-			52
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			52
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			52
07	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-			52
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			52
10	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785 3	N	-0-			52
11	780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701 3	N	-0-			52
12	775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738 3	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		8,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 2342 - 2404
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
02	406 N	356	-0-	-50 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	334	-0-	-131 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
08	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
*12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2364 - 2472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3			N	-0-			-0-
02	551 N	543	-0-	-8 B	-0-	543 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 3			N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3			N	-0-			-0-
05	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 3			N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3			N	-0-			-0-
07	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 3			N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551 3			N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3			N	-0-			-0-
11	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 3			N	-0-			-0-
12	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2390 - 2433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1736 N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644 3			N	-0-			-0-
02	1595 N	1495	-0-	-100 B	-0-	1495 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1582	-0-	-123 B	-0-	1582 3			N	-0-			-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3			N	-0-			-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3			N	-0-			-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3			N	-0-			-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3			N	-0-			-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	1576	-0-	-14 B	-0-	1576 3			N	-0-			-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1606 3			N	-0-			-0-
12	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2310 - 2343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3			N	-0-			-0-
02	551 N	495	-0-	-56 B	-0-	495 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 3			N	-0-			-0-
04	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 3			N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3			N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3			N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3			N	-0-			-0-
08	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 3			N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3			N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3			N	-0-			-0-
12	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ANDREWS		WELL #:		2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2570 - 2735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2307 - 2351		
01	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	853	-0-	-197 B	-0-	853	3			N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
06	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	703	-0-	-257 B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
10	961 N	678	-0-	-283 B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
11	930 N	734	-0-	-196 B	-0-	734	3			N	-0-			-0-
*12	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 - 2363		
01	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
02	522 N	493	-0-	-29 B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
08	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
11	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
12	558 N	493	-0-	-65 B	-0-	493	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	949	-0-	-12 B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
02	928 N	837	-0-	-91 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	894	-0-	-67 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
04	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
07	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	953	-0-	-70 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	927	-0-	-33 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
10	961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
11	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
12	961 N	811	-0-	-150 B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,059			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

01	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
02	580 N	532	-0-	-48 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
04	600 N	538	-0-	-62 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
07	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
11	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
12	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,550			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

01	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
02	464 N	432	-0-	-32 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
04	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
08	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
10	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
11	450 N	399	-0-	-51 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
12	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,265			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	271	-0-	-19 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-	
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-	
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
11	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
02	319 N	266	-0-	-53 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-	
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-	
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
*12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-	
02	261 N	248	-0-	-13 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-	
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-	
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
08	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2402 -	2436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-	
02	783 N	707	-0-	-76 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-	
04	810 N	745	-0-	-65 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-	
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-			-0-	
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-	
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-	
08	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-	
10	806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-	
11	840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-	
12	806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2650 -	2706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-	
02	348 N	326	-0-	-22 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-	
08	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-	
10	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-	
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGEE		WELL #:		2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2342 -	2381
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-	
02	522 N	503	-0-	-19 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-	
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-	
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-	
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-	
08	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-	
10	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	
11	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-	
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIS		WELL #:		2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2230	- 2265
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	667 N	570	-0-	-97 B	-0-	570 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2400	- 2476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	87 N	58	-0-	-29 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2354	- 2460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	496 N	348	-0-	-148 B	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	406 N	293	-0-	-113 B	-0-	293 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 - 2637
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-	
02	551 N	492	-0-	-59 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-	
04	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-	
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-	
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-			-0-	
08	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-	
10	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-	
11	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-	
12	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 - 2513
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	868 N	761	-0-	-107 B	-0-	761 3	N	-0-			-0-	
02	754 N	666	-0-	-88 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	669	-0-	-137 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-	
04	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-	
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-			-0-	
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-			-0-	
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-			-0-	
08	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	697	-0-	-83 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-	
10	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-	
11	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-	
12	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 - 2679
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-	
02	638 N	567	-0-	-71 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-	
04	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-	
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-	
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-	
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-	
08	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-	
10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-	
11	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-	
12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
02	377 N	343	-0-	-34 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
04	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
11	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
12	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,651			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

01	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
02	754 N	686	-0-	-68 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
07	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
08	868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
10	775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
11	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
*12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,077			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,021			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	686	-0-	-89 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	754 N	649	-0-	-105 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,223		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

01	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	464 N	451	-0-	-13 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,940		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

01	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	667 N	634	-0-	-33 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	627	-0-	-86 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	837 N	594	-0-	-243 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	720 N	597	-0-	-123 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,300		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HIBLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2578 - 2608
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-	
02	754 N	643	-0-	-111 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	636	-0-	-108 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-	
04	720 N	669	-0-	-51 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-	
05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-			-0-	
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-			-0-	
07	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-	
08	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-	
10	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-	
11	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-	
12	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2276 - 2312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	288	-0-	-2 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-	
04	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-	
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-	
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 - 2560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-	
02	1015 N	990	-0-	-25 B	-0-	990 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1017	-0-	-68 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-	
04	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-	
05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-	
06	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-	
07	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-	
08	1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-	
10	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-	
11	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971 3	N	-0-			-0-	
*12	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HUDDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
02	493 N	476	-0-	-17 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
07	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
08	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
10	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
11	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
12	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

Dwyer		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239 - 2275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
02	319 N	244	-0-	-75 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	218	-0-	-92 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
04	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
10	403 N	228	-0-	-175 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
*12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2580 - 2602
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645			
01	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	76	3	15	9	N	14				33
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	89	3	30	9	N	27				60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	72	3	23	9	N	21				81
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	123	3	32	9	N	29				110
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	108	3	14	9	N	13				123
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	108	3	31	9	N	28				151
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	130	3	36	9	N	33				184
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	105	3	15	9	N	14				198
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	150 N	27	-0-	-123 B	-0-	27	3			N	-0-	179	1		19
10	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-				17
11	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35	3			N	-0-				17
*12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		1,248										TOTAL CONDENSATE PROD:		179	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2610 - 2657
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
02	580 N	496	-0-	-84 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
11	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
12	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2474 - 2517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
02	493 N	453	-0-	-40 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
04	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
11	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
12	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2420 - 2458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
02	377 N	338	-0-	-39 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
08	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
12	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
TIBBETS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-	-0-
02	290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3			N	-0-	-0-
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-	-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-	-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3			N	-0-	-0-
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-	-0-
12	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON												
WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608												
01	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-	-0-
02	290 N	266	-0-	-24 B	-0-	266	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-	-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-	-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-	-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-	-0-
07	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-	-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-	-0-
10	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-	-0-
11	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
12	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SULLIVAN												
WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929												
01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-	-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-	-0-
12	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MOREMAN		WELL #:		2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2336 - 2388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
02	638 N	596	-0-	-42 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	551	-0-	-131 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
04	660 N	594	-0-	-66 B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
05	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
08	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
10	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
11	630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
12	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF. 2092 - 2152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
02	464 N	446	-0-	-18 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	438	-0-	-89 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
04	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
05	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
*12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
02	145 N	132	-0-	-13 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	493 N	460	-0-	-33 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	527 N	449	-0-	-78 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,979		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

01	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	920	-0-	-40 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	990 N	918	-0-	-72 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,437		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	87 N	76	-0-	-11 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,025		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
02	551 N	517	-0-	-34 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
04	600 N	562	-0-	-38 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
07	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
08	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
10	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
11	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
12	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,754			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

01	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
04	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
08	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
10	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
11	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
12	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,992			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
02	551 N	544	-0-	-7 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
04	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
11	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
12	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,934			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CALLHAM												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BRAZOS RIVER GAS												
WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260												
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-	-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-	-0-
*12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

YOES												
WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393												
01	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-	-0-
02	464 N	433	-0-	-31 B	-0-	433	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439	3			N	-0-	-0-
04	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438	3			N	-0-	-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-	-0-
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478	3			N	-0-	-0-
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-	-0-
11	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	3			N	-0-	-0-
12	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
*12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDOWELL "A"												
WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105												
01	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
02	290 N	253	-0-	-37 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
07	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2806 - 3050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2258 - 2394
01	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
04	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3	N	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3	N	-0-	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		933									-0-
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2312 - 2363
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,251			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,612			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
02	203 N	122	-0-	-81 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
05	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		742			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
//CONT.// 760218												
MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
02	116 N	76	-0-	-40 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEELY												
WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797												
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	3	N	-0-			-0-
04	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
05	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNES-B-												
WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529												
01	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
07	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
08	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-			-0-
11	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	3	N	-0-			-0-
12	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WOODS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1363	-0-	-125 B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1242	-0-	-153 B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1223	-0-	-187 B	-0-	1223 3	N	-0-			-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1321	-0-	-29 B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
*12	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02	522 N	517	-0-	-5 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
04	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
*12	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEASLEY -A-		WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 - 2376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766 3	N	-0-			-0-
02	783 N	667	-0-	-116 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	701	-0-	-105 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
07	775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
11	840 N	781	-0-	-59 B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
*12	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1614	-0-	-122 B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1462	-0-	-133 B	-0-	1462 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1592	-0-	-113 B	-0-	1592 3	N	-0-			-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3	N	-0-			-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1746	-0-	-52 B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1588	-0-	-148 B	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1584	-0-	-96 B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1657	-0-	-48 B	-0-	1657 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,722			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

01	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
02	783 N	728	-0-	-55 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	744	-0-	-124 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
07	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
12	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,724			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

01	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
02	667 N	638	-0-	-29 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	601	-0-	-143 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
04	720 N	699	-0-	-21 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	637	-0-	-83 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
10	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
11	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
12	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,222			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	956	-0-	-5 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
02	841 N	825	-0-	-16 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	843	-0-	-118 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
04	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
07	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
08	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
11	840 N	805	-0-	-35 B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
12	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,412			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

01	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
02	551 N	504	-0-	-47 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
11	600 N	552	-0-	-48 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
12	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,785			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2176

01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
02	319 N	300	-0-	-19 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
04	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
*12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,918			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 2182 - 2232
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
02	580 N	465	-0-	-115 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	446	-0-	-143 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
07	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
08	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
11	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
*12	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2190 - 2308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2135 - 2251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
02	58 N	42	-0-	-16 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124 -	2285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	58 N	42	-0-	-16 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 -	2340	
01	713 N	631	-0-	-82 B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
02	638 N	548	-0-	-90 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-			-0-
07	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
08	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	651	-0-	-99 B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
*12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIBLER		WELL #:		3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2616 -	2718	
01	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
02	348 N	344	-0-	-4 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	837 N	720	-0-	-117 B	-0-	720	3	N	-0-			-0-
02	754 N	597	-0-	-157 B	-0-	597	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	608	-0-	-167 B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
04	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662	3	N	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3	N	-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3	N	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
12	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
02	464 N	457	-0-	-7 B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
04	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3	N	-0-			-0-
10	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
11	510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

01	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
02	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	839	-0-	-153 B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
04	900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
05	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3	N	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	N	-0-			-0-
08	992 N	948	-0-	-44 B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
10	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3	N	-0-			-0-
11	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3	N	-0-			-0-
12	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1122	-0-	-56 B	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
02	1044 N	983	-0-	-61 B	-0-	983 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1147 N	1052	-0-	-95 B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1033	-0-	-47 B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
08	1147 N	1125	-0-	-22 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1110 N	1072	-0-	-38 B	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1045	-0-	-71 B	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

01	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
02	580 N	514	-0-	-66 B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
07	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
08	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	562	-0-	-38 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
10	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
12	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2314 - 2340

01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
02	232 N	214	-0-	-18 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
04	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
07	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOWLER		WELL #:		3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2407 - 2516
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-	
02	754 N	708	-0-	-46 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-	
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-	
05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-	
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-	
07	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-	
08	899 N	798	-0-	-101 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	665	-0-	-175 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-	
10	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-	
11	780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759 3	N	-0-			-0-	
*12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS		WELL #:		9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2502 - 2606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
02	377 N	333	-0-	-44 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-	
04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-	
06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-	
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
08	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-	
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUBINE		WELL #:		3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2445 - 2530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-	
02	435 N	398	-0-	-37 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-	
04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-	
05	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-	
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-	
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-	
10	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-	
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-	
12	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
JOHNSTON //CONT.// 760218													
WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01	961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910 3			N	-0-			-0-
02	783 N	780	-0-	-3 B	-0-	780 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801 3			N	-0-			-0-
04	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	811 3			N	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3			N	-0-			-0-
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3			N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3			N	-0-			-0-
08	899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	789	-0-	-51 B	-0-	789 3			N	-0-			-0-
10	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3			N	-0-			-0-
11	870 N	763	-0-	-107 B	-0-	763 3			N	-0-			-0-
12	806 N	741	-0-	-65 B	-0-	741 3			N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		9,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
DARSEY													
WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406													
-----													
01	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3			N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 3			N	-0-			-0-
04	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 3			N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3			N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3			N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3			N	-0-			-0-
08	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 3			N	-0-			-0-
10	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3			N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3			N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3			N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		6,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
MOORE													
WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380													
-----													
01	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733 3			N	-0-			-0-
02	667 N	616	-0-	-51 B	-0-	616 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	604	-0-	-171 B	-0-	604 3			N	-0-			-0-
04	720 N	657	-0-	-63 B	-0-	657 3			N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3			N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3			N	-0-			-0-
07	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617 3			N	-0-			-0-
08	713 N	573	-0-	-140 B	-0-	573 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	519	-0-	-171 B	-0-	519 3			N	-0-			-0-
10	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3			N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3			N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3			N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		7,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2398 - 2470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	290 N	258	-0-	-32 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

01	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
02	725 N	641	-0-	-84 B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	633	-0-	-173 B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	750 N	699	-0-	-51 B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
10	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
11	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
12	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	87 N	76	-0-	-11 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MOREMAN		WELL #:		3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754 3	N	-0-			-0-	
02	667 N	647	-0-	-20 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	615	-0-	-160 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-	
04	720 N	635	-0-	-85 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-	
05	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-			-0-	
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-	
07	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-			-0-	
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	616	-0-	-74 B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	
10	713 N	636	-0-	-77 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-	
11	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-	
12	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUSINS		WELL #:		3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-	
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-	
04	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-	
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-	
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-	
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-	
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-	
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-	
*12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAJOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2215 - 2319
01	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-	
02	580 N	552	-0-	-28 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-	
04	600 N	576	-0-	-24 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-	
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-	
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-	
07	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-	
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-	
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-	
11	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
FOWLER													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 760218													
WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	261 N	241	-0-	-20 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAGEE													
WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
02	841 N	788	-0-	-53 B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	781	-0-	-149 B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
07	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
08	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
10	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
*12	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KROUCH													
WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
02	1015 N	996	-0-	-19 B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	992	-0-	-155 B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1005	-0-	-75 B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	1040	-0-	-10 B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HERRINGTON													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD													
//CONT.// 760218													
WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
02	899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
04	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0 B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0 B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0 B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	942	-0-	-18 B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	904	-0-	-116 B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
12	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378													
01	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	551 N	531	-0-	-20 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	535	-0-	-85 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0 B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
07	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	505	-0-	-65 B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
12	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURDINE -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352													
01	615 N	615	-0-	-0 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	551 N	527	-0-	-24 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
08	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	458	-0-	-112 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*12	487 N	487	-0-	-0 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HUGGINS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
//CONT.// 760218													
WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-			-0-
02	928 N	899	-0-	-29 B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
04	930 N	423	-0-	-507 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05	961 N	410	-0-	-551 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES 'A'													
WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490													
01	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02	725 N	675	-0-	-50 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	683	-0-	-92 B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	678	-0-	-72 B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
11	750 N	660	-0-	-90 B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS													
WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428													
01	1209 N	1182	-0-	-27 B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	1118	-0-	-13 B	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	539	-0-	-601 B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	440	-0-	-769 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1112	-0-	-28 B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
02	464 N	443	-0-	-21 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
04	450 N	215	-0-	-235 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
05	465 N	300	-0-	-165 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
06	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,150			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

01	1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024 2	N	-0-			-0-
02	986 N	949	-0-	-37 B	-0-	949 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
04	990 N	443	-0-	-547 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
05	1023 N	582	-0-	-441 B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
06	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	923 2	N	-0-			-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,139			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

01	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 2	N	-0-			-0-
02	812 N	781	-0-	-31 B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
04	810 N	359	-0-	-451 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05	837 N	628	-0-	-209 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,129			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
02	406 N	391	-0-	-15 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-	
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-	
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-	
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
08	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	403	-0-	-47 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-	
10	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-	
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-	
*12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASHBY		WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-	
02	406 N	392	-0-	-14 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
04	420 N	177	-0-	-243 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-	
05	434 N	286	-0-	-148 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-	
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-	
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-	
02	348 N	330	-0-	-18 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-	
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-	
07	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
08	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
11	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	516	3	1 9	N	1			80
02	493 N	468	-0-	-25 B	-0-	468	3		N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3		N	-0-			80
04	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	490	3	2 9	N	2			82
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			82
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	511	3	2 9	N	2			84
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			84
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446	3		N	-0-			84
10	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	513	3	4 9	N	4			88
11	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406	3		N	-0-			88
*12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		5,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2412 - 2554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HESS		WELL #:		4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-	
02	754 N	732	-0-	-22 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	752	-0-	-85 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-	
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-			-0-	
05	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-	
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-	
07	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-	
08	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-	
10	868 N	700	-0-	-168 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-	
11	840 N	768	-0-	-72 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-	
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUSINS		WELL #:		4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-	
02	435 N	433	-0-	-2 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-	
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-	
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-	
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-	
07	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-	
08	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-	
11	450 N	397	-0-	-53 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-	
12	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-	
02	493 N	417	-0-	-76 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-	
04	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-	
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-	
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-	
07	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-	
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-	
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-	
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-	
*12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-	
02	435 N	413	-0-	-22 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-	
05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-	
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-			-0-	
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
08	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
10	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3		N	-0-			-0-	
11	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
12	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,485											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

01	682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624	3		N	-0-			-0-	
02	551 N	538	-0-	-13 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	504	-0-	-147 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-	
04	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561	3		N	-0-			-0-	
05	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-			-0-	
06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-	
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-	
08	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-	
10	620 N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-	
11	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-	
12	620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,950											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

01	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863	3		N	-0-			-0-	
02	783 N	751	-0-	-32 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-	
04	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812	3		N	-0-			-0-	
05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-			-0-	
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3		N	-0-			-0-	
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3		N	-0-			-0-	
08	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	900 N	796	-0-	-104 B	-0-	796	3		N	-0-			-0-	
10	837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728	3		N	-0-			-0-	
11	840 N	768	-0-	-72 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-	
*12	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,905											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RICE		WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2245 - 2251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1147 N	1015	-0-	-132 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-	
02	957 N	933	-0-	-24 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-	
04	990 N	951	-0-	-39 B	-0-	951 3	N	-0-			-0-	
05	992 N	862	-0-	-130 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-	
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-	
07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-	
08	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-	
10	1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	965 3	N	-0-			-0-	
11	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-	
12	961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS		WELL #:		5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2390 - 2605
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-	
02	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-	
04	540 N	295	-0-	-245 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-	
05	620 N	229	-0-	-391 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-	
06	570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-	
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-	
08	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-	
10	620 N	479	-0-	-141 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-	
11	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494
01	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-	
02	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	489	-0-	-131 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-	
04	570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-	
05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-	
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-	
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-	
08	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-	
11	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-	
12	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

01	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
02	551 N	475	-0-	-76 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	451	-0-	-107 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11	540 N	432	-0-	-108 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1245	-0-	-31 B	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1194	-0-	-232 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1298	-0-	-82 B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1254	-0-	-203 B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1367	-0-	-59 B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,958			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

01	1333 N	1194	-0-	-139 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3	N	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1160	-0-	-70 B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1121	-0-	-119 B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
*12	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,244			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

01	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
02	174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,077			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1134	-0-	-84 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1258	-0-	-168 B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1253	-0-	-37 B	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1232	-0-	-194 B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	1268	-0-	-112 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1065	-0-	-268 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,282			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

01	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
02	551 N	548	-0-	-3 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
04	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
06	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
07	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
08	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
10	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
11	570 N	481	-0-	-89 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
12	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,847			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

01	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
06	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
08	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	865	-0-	-35 B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
10	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
11	870 N	780	-0-	-90 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
12	899 N	816	-0-	-83 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,512			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1271 N	881	-0-	-390 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-	
02	1102 N	672	-0-	-430 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	541	-0-	-513 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-	
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-	
05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-	
06	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-	
07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-	
08	1550 N	1367	-0-	-183 B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-	
10	1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-	
11	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-	
12	1457 N	1331	-0-	-126 B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300
01	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-			-0-	
02	1305 N	1294	-0-	-11 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1358	-0-	-161 B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-	
04	1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-	
05	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-	
06	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-	
07	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-	
08	1426 N	1357	-0-	-69 B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1233	-0-	-147 B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-	
10	1395 N	1119	-0-	-276 B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-	
11	1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-	
*12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612
01	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-			81	
02	493 N	456	-0-	-37 B	-0-	456 3	N	-0-			81	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	430	-0-	-97 B	-0-	430 3	N	-0-			81	
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			81	
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			81	
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			81	
07	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-			81	
08	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 3	N	-0-			81	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424 3	N	-0-			81	
10	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 3	N	-0-			81	
11	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 3	N	-0-			81	
*12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			81	
TOTAL GAS PROD:		5,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2311 - 2396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	785	-0-	-114 B	-0-	785	3			N	-0-			-0-
02	725 N	676	-0-	-49 B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3			N	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-			-0-
08	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3			N	-0-			-0-
10	868 N	778	-0-	-90 B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
11	810 N	706	-0-	-104 B	-0-	706	3			N	-0-			-0-
12	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABBOTT		WELL #:		3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2242 - 2540		
01	558 N	434	-0-	-124 B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02	493 N	415	-0-	-78 B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
08	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
10	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
11	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
12	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356		
01	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602	3			N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-			-0-
07	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
08	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3			N	-0-			-0-
10	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
11	570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
12	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-		
02	580 N	572	-0-	-8 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-		
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-		
05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-		
06	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-		
07	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-		
08	682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-		
10	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-		
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-		
12	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,331															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-		
02	174 N	164	-0-	-10 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-		
04	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-		
05	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-		
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-		
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-		
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-		
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-		
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-		
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,959															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-		
02	406 N	374	-0-	-32 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465 N	391	-0-	-74 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-		
04	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-		
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-		
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-		
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-		
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-		
10	434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-		
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-		
*12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,908															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-			-0-	
02	783 N	780	-0-	-3 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-	
04	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-	
05	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-	
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-			-0-	
07	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-	
08	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-	
10	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-	
11	810 N	663	-0-	-147 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-	
*12	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2482 - 2538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-	
05	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-	
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-	
07	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
08	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-	
10	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-	
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
12	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-	
02	551 N	527	-0-	-24 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	524	-0-	-96 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-	
04	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-	
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-	
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-	
07	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-	
08	620 N	540	-0-	-80 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-	
11	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-	
12	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218			TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 -	2398
GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
02	261 N	241	-0-	-20 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOES		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 -	2360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-			
02	261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-			
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-			
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-			
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-			
07	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-			
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-			
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-			
11	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-			
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 -	2315
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-		-0-			
02	406 N	404	-0-	-2 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417 3	N	-0-		-0-			
04	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-			
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-			
06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-			
07	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-			
08	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-			
10	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-			
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-			
*12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DWYER		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2200 - 2268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	667 N	622	-0-	-45 B	-0-	622 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	668	-0-	-107 B	-0-	668 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	775 N	686	-0-	-89 B	-0-	686 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	744 N	652	-0-	-92 B	-0-	652 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2300 - 2431
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	261 N	222	-0-	-39 B	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2390 - 2570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	493 N	478	-0-	-15 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

01	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02	493 N	486	-0-	-7 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

01	837 N	691	-0-	-146 B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
02	754 N	638	-0-	-116 B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
10	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
11	720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2634 - 2726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
02	609 N	596	-0-	-13 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
08	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
10	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
11	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
12	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2298 - 2372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	590	-0-	-92 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
02	580 N	546	-0-	-34 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
10	682 N	556	-0-	-126 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
11	630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
12	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
02	435 N	305	-0-	-130 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
08	558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	435	-0-	-75 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
10	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
11	450 N	385	-0-	-65 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
12	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218			TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 -	2359
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 -	2254
01	744 N	712	-0-	-32	B	-0-	712	3	N	-0-		-0-	
02	667 N	656	-0-	-11	B	-0-	656	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	744 N	664	-0-	-80	B	-0-	664	3	N	-0-		-0-	
04	690 N	671	-0-	-19	B	-0-	671	3	N	-0-		-0-	
05	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3	N	-0-		-0-	
06	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-		-0-	
07	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	704	-0-	-9	B	-0-	704	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	690 N	677	-0-	-13	B	-0-	677	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	664	-0-	-49	B	-0-	664	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	651	-0-	-39	B	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
12	713 N	662	-0-	-51	B	-0-	662	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 -	2516
01	217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
02	203 N	181	-0-	-22	B	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
05	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
07	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
08	217 N	187	-0-	-30	B	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
*12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	261 N	249	-0-	-12 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

01	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
02	754 N	741	-0-	-13 B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	748	-0-	-151 B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
04	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
10	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
11	780 N	715	-0-	-65 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
12	837 N	750	-0-	-87 B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

01	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02	609 N	548	-0-	-61 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
07	651 N	565	-0-	-86 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
08	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
11	600 N	501	-0-	-99 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
12	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	406 N	371	-0-	-35 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
10	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
11	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

01	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02	522 N	481	-0-	-41 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
08	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
10	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
12	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1369	-0-	-119 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1276 N	1212	-0-	-64 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1313	-0-	-7 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1351	-0-	-13 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1289	-0-	-75 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	1248	-0-	-72 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1211	-0-	-153 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*12	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

01	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	145 N	129	-0-	-16 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	435 N	293	-0-	-142 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	398	-0-	-222 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	630 N	406	-0-	-224 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
02	406 N	390	-0-	-16 B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-			-0-
08	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
10	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
12	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,481										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

01	961 N	639	-0-	-322 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582	3	N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3	N	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-			-0-
07	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3	N	-0-			-0-
08	682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
10	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
12	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,517										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

01	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
02	319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
10	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,098										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2392 -	2450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-	
02	435 N	434	-0-	-1 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
04	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-	
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-	
06	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-	
07	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-	
08	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-	
10	496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-	
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-	
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 -	2494
01	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-	
02	754 N	753	-0-	-1 B	-0-	753 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-	
04	840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-	
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-			-0-	
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-	
07	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-	
08	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-	
10	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-	
11	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-	
12	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2216 -	2302
01	589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-	
02	493 N	475	-0-	-18 B	-0-	475 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-	
04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-	
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-	
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-	
07	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-	
08	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-	
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-	
*12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GROSS		WELL #:		3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02	319 N	293	-0-	-26 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
08	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODS		WELL #:		4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	884	-0-	-325 B	-0-	884	3			N	-0-			-0-
02	986 N	855	-0-	-131 B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-			-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1068	-0-	-48 B	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	1039	-0-	-139 B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1080 N	994	-0-	-86 B	-0-	994	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	853	-0-	-201 B	-0-	853	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	999	-0-	-21 B	-0-	999	3			N	-0-			-0-
*12	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIS		WELL #:		4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-	1163	3			N	-0-			35
02	1102 N	970	-0-	-132 B	-0-	970	3			N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	1302 N	1080	-0-	-222 B	-0-	1080	3			N	-0-			35
04	1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073	3			N	-0-			35
05	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-			35
06	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-			35
07	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-			35
08	1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	1068	3			N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-			35
10	1240 N	940	-0-	-300 B	-0-	940	3			N	-0-			35
11	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-			35
*12	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		13,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 3		N	-0-		-0-
02	638 N	598	-0-	-40 B	-0-	598 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3		N	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		N	-0-		-0-
05	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551 3		N	-0-		-0-
06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627 3		N	-0-		-0-
10	713 N	608	-0-	-105 B	-0-	608 3		N	-0-		-0-
11	630 N	546	-0-	-84 B	-0-	546 3		N	-0-		-0-
12	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,507			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

01	1209 N	1174	-0-	-35 B	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
02	1044 N	1027	-0-	-17 B	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1079	-0-	-99 B	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
04	1140 N	1118	-0-	-22 B	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
08	1178 N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1099	-0-	-41 B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
10	1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1049	-0-	-98 B	-0-	1049 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,191			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2610 - 2735

01	3224 N	3038	-0-	-186 B	-0-	3038 3		N	-0-		-0-
02	2842 N	2756	-0-	-86 B	-0-	2756 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3069 N	3056	-0-	-13 B	-0-	3056 3		N	-0-		-0-
04	2940 N	2844	-0-	-96 B	-0-	2844 3		N	-0-		-0-
05	2966 N	2966	-0-	-0- B	-0-	2966 3		N	-0-		-0-
06	2970 N	2864	-0-	-106 B	-0-	2864 3		N	-0-		-0-
07	3164 N	3164	-0-	-0- B	-0-	3164 3		N	-0-		-0-
08	2976 N	2950	-0-	-26 B	-0-	2950 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2850 N	2803	-0-	-47 B	-0-	2803 3		N	-0-		-0-
10	3162 N	2672	-0-	-490 B	-0-	2672 3		N	-0-		-0-
11	2850 N	2681	-0-	-169 B	-0-	2681 3		N	-0-		-0-
12	2883 N	2790	-0-	-93 B	-0-	2790 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,584			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
CASTLEBERRY //CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	1054 N	970	-0-	-84 B	-0-	970	3			N	-0-	-0-
02	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3			N	-0-	-0-
04	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-	-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-	-0-
06	900 N	899	-0-	-1 B	-0-	899	3			N	-0-	-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-	-0-
08	1085 N	975	-0-	-110 B	-0-	975	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-	-0-
10	1023 N	868	-0-	-155 B	-0-	868	3			N	-0-	-0-
11	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-	-0-
12	1023 N	942	-0-	-81 B	-0-	942	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
HUDGINS "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-	-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-	-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-	-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-	-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-	-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-	-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-	-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-	-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-	-0-
*12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
DARSEY												
WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-	-0-
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-	-0-
04	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-	-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-	-0-
07	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-	-0-
08	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-	-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-	-0-
*12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
02	812 N	694	-0-	-118 B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
04	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
08	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	804	-0-	-36 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
10	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
11	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
12	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,332

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125					TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A				
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958			
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
02	145 N	76	-0-	-69 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
04	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARROW		WELL #:		1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
02	87 N	25	-0-	-62 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 755

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
02	493 N	229	-0-	-264 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	185	-0-	-280 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
04	480 N	182	-0-	-298 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
10	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,041			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

01	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
02	261 N	109	-0-	-152 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,611			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
02	58 N	27	-0-	-31 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		642			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
02	290 N	139	-0-	-151 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
04	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
12	341 N	183	-0-	-158 B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
02	58 N	23	-0-	-35 B	-0-	23 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-		-0-
*12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
02	377 N	185	-0-	-192 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-		-0-
06	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-		-0-
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-		-0-
10	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2		N	-0-		-0-
11	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 2		N	-0-		-0-
12	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
02	290 N	144	-0-	-146 B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-		-0-
10	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
12	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,835			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
02	203 N	113	-0-	-90 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
06	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
07	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		-0-
10	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
11	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
12	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,631			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
02	174 N	69	-0-	-105 B	-0-	69 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-		-0-
06	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
11	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
12	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,912			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
02	435 N	211	-0-	-224 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	263	-0-	-171 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
04	420 N	183	-0-	-237 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
06	240 N	133	-0-	-107 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,887			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
02	174 N	102	-0-	-72 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
10	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,348			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744 N	667	-0-	-77 B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
02	667 N	321	-0-	-346 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
06	600 N	463	-0-	-137 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
10	868 N	788	-0-	-80 B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
11	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
12	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,439			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-				-0-
02	522 N	272	-0-	-250 B	-0-	272	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	317	-0-	-241 B	-0-	317	2		N	-0-				-0-
04	570 N	1	-0-	-569 B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
05	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
06	300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-				-0-
02	203 N	95	-0-	-108 B	-0-	95	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2		N	-0-				-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-				-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-				-0-
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2		N	-0-				-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2		N	-0-				-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-				-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-				-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2		N	-0-				-0-
02	290 N	138	-0-	-152 B	-0-	138	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2		N	-0-				-0-
04	300 N	114	-0-	-186 B	-0-	114	2		N	-0-				-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-				-0-
06	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-				-0-
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-				-0-
10	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-				-0-
11	360 N	302	-0-	-58 B	-0-	302	2		N	-0-				-0-
12	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
02	174 N	80	-0-	-94 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
04	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,157			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
02	261 N	133	-0-	-128 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
04	330 N	138	-0-	-192 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
06	330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
08	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
10	434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
*12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,873			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
02	406 N	198	-0-	-208 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
04	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
06	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
10	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
11	660 N	538	-0-	-122 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
12	620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,672			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
02	203 N	100	-0-	-103 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
06	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
10	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,771			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02	377 N	196	-0-	-181 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
06	420 N	346	-0-	-74 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
07	527 N	381	-0-	-146 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
08	620 N	399	-0-	-221 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,866			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
02	203 N	107	-0-	-96 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,517			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	58 N	31	-0-	-27 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		495			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
02	116 N	61	-0-	-55 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,715			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02	290 N	128	-0-	-162 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,640			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	203 N	93	-0-	-110 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	203 N	118	-0-	-85 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	203 N	93	-0-	-110 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
STALEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM BALANCE
01	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2		N	-0-		-0-
02	667 N	316	-0-	-351 B	-0-	316	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-		-0-
05	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-		-0-
06	570 N	486	-0-	-84 B	-0-	486	2		N	-0-		-0-
07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2		N	-0-		-0-
08	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-		-0-
10	899 N	801	-0-	-98 B	-0-	801	2		N	-0-		-0-
11	870 N	705	-0-	-165 B	-0-	705	2		N	-0-		-0-
12	899 N	766	-0-	-133 B	-0-	766	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STALEY												
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-		-0-
02	87 N	50	-0-	-37 B	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
04	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STALEY												
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
02	145 N	82	-0-	-63 B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-		-0-
06	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2		N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
02	116 N	69	-0-	-47 B	-0-	69 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
04	150 N	79	-0-	-71 B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

01	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
02	87 N	28	-0-	-59 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2		N	-0-		-0-
12	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
02	203 N	102	-0-	-101 B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
04	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-		-0-
*12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST  
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.  
WATTENBARGER

//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
//CONT.// 769125  
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
02	435 N	247	-0-	-188 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
05	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
06	480 N	366	-0-	-114 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
07	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
10	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
11	570 N	333	-0-	-237 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
12	558 N	357	-0-	-201 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,728			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATTENBARGER

WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
02	145 N	75	-0-	-70 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,211			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATTENBARGER

WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
02	348 N	184	-0-	-164 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
04	390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
06	270 N	193	-0-	-77 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,828			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125  
 LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
02	319 N	146	-0-	-173 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
06	450 N	254	-0-	-196 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
08	434 N	311	-0-	-123 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
11	300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,714			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

01	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
02	638 N	347	-0-	-291 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	497	-0-	-185 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
04	690 N	553	-0-	-137 B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
06	480 N	315	-0-	-165 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
07	558 N	264	-0-	-294 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
08	558 N	248	-0-	-310 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,429			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
02	87 N	33	-0-	-54 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,143			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SIERRA GROUP, L.L.C.			780203						
GEORGE		WELL #:	3	RRCID -> 026367	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-	-0-
06	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		766						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RIDINGER		WELL #:	1	RRCID -> 026422	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 2	N	-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
05	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
06	240 N	109	-0-	-131 B	-0-	109 2	N	-0-	-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-	-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
12	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,544						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GIERHART, C. E.		WELL #:	1	RRCID -> 047230	COMPL. DATE 10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013	
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		625						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203  
BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
05	30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
06	27 N	27	-0-	-0 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
07	52 N	52	-0-	-0 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
08	80 N	80	-0-	-0 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	124 N	124	-0-	-0 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
10	125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
11	105 N	105	-0-	-0 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
*12	78 N	78	-0-	-0 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		686												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STALLS, RANDY 811989  
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STINE-HAWKINS 821850  
FRANKS WELL #: 1 RRCID -> 026323 COMPL. DATE 06/20/1958 TOTAL DEPTH 2126 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850								
HAWKINS, WM. G.		WELL #:		1	RRCID -> 085086	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
02	754 N	377	-0-	-377 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
*12	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAWKINS		WELL #:		1	RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2130 - 2144			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAWKINS -5-		WELL #:		1	RRCID -> 098545	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2035 - 2151			
01	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02	116 N	44	-0-	-72 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 1		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850						
HAWKINS, W. G.		WELL #:		1A	RRCID -> 133595	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2100	- 2255	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPA ENERGY, INC.				830245						
ROACH, H. N.		WELL #:		2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37	3	N	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3	N	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3	N	-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	775 N	526	-0-	-249	B	-0-	526	3	N	-0-
02	783 N	650	-0-	-133	B	-0-	650	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3	N	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	N	-0-
05	682 N	220	-0-	-462	B	-0-	220	3	N	-0-
06	630 N	310	-0-	-320	B	-0-	310	3	N	-0-
07	713 N	585	-0-	-128	B	-0-	585	3	N	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3	N	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3	N	-0-
*12	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	145 N	82	-0-	-63 B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	150 N	66	-0-	-84 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	91	-0-	-59 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	85	-0-	-95 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	027031	COMPL. DATE	08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245  
 PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-		-0-
12	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
05	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
06	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 3		N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
05	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 3		N	-0-		-0-
06	90 N	33	-0-	-57 B	-0-	33 3		N	-0-		-0-
07	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-		-0-
12	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
WALLACE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027037	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	651 N	490	-0-	-161	B	-0-	490	3	N	-0-	-0-
02	580 N	533	-0-	-47	B	-0-	533	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
04	480 N	418	-0-	-62	B	-0-	418	3	N	-0-	-0-
05	558 N	453	-0-	-105	B	-0-	453	3	N	-0-	-0-
06	390 N	388	-0-	-2	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-
07	434 N	419	-0-	-15	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
08	465 N	355	-0-	-110	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	317	-0-	-73	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
10	434 N	320	-0-	-114	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	027038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3	N	-0-	-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3	N	-0-	-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3	N	-0-	-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3	N	-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3	N	-0-	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-	-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3	N	-0-	-0-
*12	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST SUPA ENERGY, INC. RIPPY-SPEED		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 830245		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-	-0-	
06	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-	
07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH	2013 PERF. N/A	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
02	58 N	15	-0-	-43 B	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
12	DELQ PR	13	-0-	13 B	13	13 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-	-0-	
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	741 N	574	-0-	-167 B	-0-	574 3	N	-0-	-0-	
04	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798 3	N	-0-	-0-	
05	806 N	290	-0-	-516 B	-0-	290 3	N	-0-	-0-	
06	570 N	7	-0-	-563 B	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
07	837 N	670	-0-	-167 B	-0-	670 3	N	-0-	-0-	
08	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-	-0-	
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-	-0-	
11	1530 N	717	-0-	-813 B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
12	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2077 - 2217	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
12	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133		PERF. 1833 - 1887	
01	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
02	261 N	239	-0-	-22 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
04	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
06	240 N	157	-0-	-83 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
*12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1827 - 1929	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245  
 MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02	348 N	331	-0-	-17 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
10	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
PURCELL		WELL #:		1	RRCID ->	078560	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953 PERF.	1834 - 1891
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #:		1	RRCID ->	079096	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097 PERF.	1983 - 2069
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	079125	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014 PERF.	1923 - 1999
01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-
02	87 N	44	-0-	-43	B	-0-	44	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-
04	150 N	21	-0-	-129	B	-0-	21	3		N	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-
08	93 N	31	-0-	-62	B	-0-	31	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1986 - 2081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
02	87 N	77	-0-	-10 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
12	DELQ PR	93	-0-	93 B	93	93 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANE		WELL #:		1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	079979	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2036 - 2353
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245										
GABEL		WELL #:		1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 -	2197		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 -	1598
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1617 -	1647
01	310 N	160	-0-	-150 B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-	-0-
04	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
06	300 N	164	-0-	-136 B	-0-	164	3			N	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-	-0-
08	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-	-0-
*12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245										
BAILEY, M		WELL #:		1	RRCID ->	083081	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1695 - 2044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	27	-0-	27 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAILEY, F. M.		WELL #:		1	RRCID ->	083082	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2037 - 2177		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TATE, O. O.		WELL #:		1	RRCID ->	083083	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF.	1807 - 2115		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245							
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	083084	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	2248	PERF. 1805 - 2193
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	083287	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1633 - 1875
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, L.		WELL #:		1	RRCID ->	083751	COMPL. DATE	07/18/1979	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1666 - 2013
01	310 N	218	-0-	-92	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
02	232 N	223	-0-	-9	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
05	248 N	75	-0-	-173	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
06	180 N	74	-0-	-106	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
07	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
11	270 N	255	-0-	-15	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
12	DELQ PR	219	-0-	219	B	219	219	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245  
 LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

01	124 N	72	-0-	-52	B	-0-	72	3		N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3		N	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	B	-0-	33	3		N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3		N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
11	120 N	73	-0-	-47	B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL OIL & GAS 871350  
 KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
TROXELL, B. R.				871363					
PIRTLE, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026878	COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585			CNTY: POTTER		
HUDGINS				WELL #: 1	RRCID -> 025887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-	-0-
02	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-	-0-
04	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850 3	N	-0-	-0-
05	961 N	932	-0-	-29 B	-0-	932 3	N	-0-	-0-
06	870 N	774	-0-	-96 B	-0-	774 3	N	-0-	-0-
07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-	-0-
08	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-	-0-
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-	-0-
12	899 N	661	-0-	-238 B	-0-	661 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215			CNTY: POTTER		
GOODE				WELL #: 1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215									
PERKINS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 3			N	-0-			-0-
02	319 N	280	-0-	-39 B	-0-	280 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3			N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3			N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3			N	-0-			-0-
06	300 N	182	-0-	-118 B	-0-	182 3			N	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 3			N	-0-			-0-
08	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3			N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3			N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 3			N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUBINE		WELL #:		1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3			N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3			N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARNER, MARK T. OIL CO		897220		WELL #:		1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
PARKER													
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3			N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3			N	-0-			-0-
04	377 N	192	-0-	-185 B	-0-	192 3			N	-0-			-0-
05	355 N	211	-0-	-144 B	-0-	211 3			N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3			N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3			N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3			N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3			N	-0-			-0-
*12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957							
SEWELL, G. R.		WELL #:		2		RRCID -> 026324		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
*12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 026327		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDERS		WELL #:		A 1		RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-	
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 3	N	-0-		-0-	
04	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-		-0-	
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-		-0-	
06	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-	
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-	
08	744 N	636	-0-	-108 B	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-	
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-		-0-	
12	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	319 N	140	-0-	-179 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	88	-0-	-284 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST																
WISCHKAEMPER, JAMES K.																
MORGAN, T. H.																
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		//CONT.//		932957												
		WELL #: A 2		RRCID -> 026352		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H.																
		WELL #: A 3		RRCID -> 026353		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H.																
		WELL #: A 4		RRCID -> 026354		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-				-0-
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-				-0-
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-				-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-				-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2		N	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-				-0-
02	232 N	188	-0-	-44 B	-0-	188 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-				-0-
04	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 2		N	-0-				-0-
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-				-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2		N	-0-				-0-
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-				-0-
08	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-				-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-				-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-				-0-
*12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-				-0-
02	261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-				-0-
04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-				-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-				-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-				-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-				-0-
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-				-0-
10	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282 2		N	-0-				-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-				-0-
12	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225 2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
02	319 N	230	-0-	-89 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
04	420 N	283	-0-	-137 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
08	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11	360 N	302	-0-	-58 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
12	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	232 N	2	-0-	-230 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
04	270 N	54	-0-	-216 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
06	210 N	82	-0-	-128 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	180 N	43	-0-	-137 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	58 N	33	-0-	-25 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	49	1	55	3	N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	60	1	45	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	52	1	50	3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	78	1	23	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	44	1	58	3	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	B	-0-	25	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
11	7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
02	58 N	56	-0-	-2	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2		N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2		N	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS  
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	58 N	40	-0-	-18 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		723				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	87 N	41	-0-	-46 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		507				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957  
BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-				78			
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-				78			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			Y	-0-				78			
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-				78			
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-				78			
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-				78			
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			Y	-0-				78			
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-				78			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-				78			
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-				78			
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-				78			
*12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-				78			
TOTAL GAS PROD:		439														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-				-0-			
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			Y	-0-				-0-			
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-				-0-			
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-				-0-			
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-				-0-			
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			Y	-0-				-0-			
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			Y	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-				-0-			
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-				-0-			
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-				-0-			
*12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		434														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-			
02	87 N	41	-0-	-46 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				-0-			
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-				-0-			
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-			
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-			
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	57	1	46	3	N	-0-				-0-			
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-				-0-			
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-				-0-			
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-				-0-			
*12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		914														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970  
SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20 B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3	N	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970								
GUNTER, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 026347			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3			N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3			N	-0-			-0-
04	360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298 3			N	-0-			-0-
05	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282 3			N	-0-			-0-
06	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266 3			N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3			N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3			N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3			N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3			N	-0-			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
WEIBLEY, J. -EST-			WELL #:		1	RRCID -> 026359			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3			N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3			N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3			N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3			N	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
BROWN			WELL #:		1	RRCID -> 026369			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	8 1	128 2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	13 1	190 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	13 1	196 2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	12 1	200 2		N	-0-			-0-
05	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	9 1	153 2		N	-0-			-0-
06	204 N	86	-0-	-118 B	-0-	9 1	77 2		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	10 1	167 2		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	10 1	162 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	13 1	219 2		N	-0-			-0-
10	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	7 1	103 2		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	13 1	222 2		N	-0-			-0-
12	241 N	210	-0-	-31 B	-0-	13 1	197 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	22 1	349 2	N	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	22 1	323 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	18 1	286 2	N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	23 1	369 2	N	-0-		-0-
05	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	20 1	347 2	N	-0-		-0-
06	300 N	194	-0-	-106 B	-0-	19 1	175 2	N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	21 1	360 2	N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	21 1	356 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	24 1	387 2	N	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	25 1	378 2	N	-0-		-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	19 1	315 2	N	-0-		-0-
12	434 N	209	-0-	-225 B	-0-	13 1	196 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	25 1	405 2	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	20 1	308 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	15 1	237 2	N	-0-		-0-
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	26 1	418 2	N	-0-		-0-
05	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	22 1	371 2	N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	20 1	183 2	N	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	22 1	385 2	N	-0-		-0-
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	22 1	380 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	27 1	437 2	N	-0-		-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	23 1	348 2	N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	16 1	264 2	N	-0-		-0-
*12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	16 1	239 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026375		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	5 1	85 2	N	-0-		-0-
02	116 N	102	-0-	-14 B	-0-	6 1	96 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	8 1	123 2	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	6 1	104 2	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	10 1	163 2	N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	9 1	82 2	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	10 1	177 2	N	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	10 1	173 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	7 1	122 2	N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	9 1	138 2	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	9 1	144 2	N	-0-		-0-
*12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	8 1	120 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST														
WISCHKAEMPER, KENNETH														
PARSONS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 932970														
WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	11	1	170	2	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	16	1	253	2	N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	15	1	242	2	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	12	1	209	2	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	15	1	135	2	N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	13	1	222	2	N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	13	1	217	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	16	1	261	2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	17	1	281	2	N	-0-			-0-
*12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	17	1	256	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,783		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

PARSONS														
WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	14	1	231	2	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	14	1	202	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	11	1	178	2	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	11	1	96	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	14	1	239	2	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	17	1	251	2	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
*12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	12	1	178	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,552		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

PURCELL, J. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	25	1	364	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	23	1	365	2	N	-0-			-0-
04	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	13	1	212	2	N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	26	1	446	2	N	-0-			-0-
06	390 N	303	-0-	-87 B	-0-	30	1	273	2	N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	26	1	460	2	N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	27	1	454	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	14	1	230	2	N	-0-			-0-
10	496 N	242	-0-	-254 B	-0-	15	1	227	2	N	-0-			-0-
11	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	24	1	398	2	N	-0-			-0-
*12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	25	1	367	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,325		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970													
PURCELL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	16	1	251	2	N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	11	1	168	2	N	-0-				-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	13	1	212	2	N	-0-				-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	10	1	178	2	N	-0-				-0-
06	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	8	1	76	2	N	-0-				-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	11	1	191	2	N	-0-				-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	11	1	187	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	14	1	232	2	N	-0-				-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	16	1	235	2	N	-0-				-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	11	1	192	2	N	-0-				-0-
*12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	17	1	261	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	5	1	53	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	56	2	N	-0-				-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	5	1	50	2	N	-0-				-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	5	1	50	2	N	-0-				-0-
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	5	1	26	2	N	-0-				-0-
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	5	1	50	2	N	-0-				-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	2	N	-0-				-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	5	1	52	2	N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	5	1	47	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		640				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	38	1	383	2	N	-0-				-0-
02	435 N	434	-0-	-1 B	-0-	38	1	396	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	38	1	416	2	N	-0-				-0-
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	38	1	376	2	N	-0-				-0-
05	465 N	412	-0-	-53 B	-0-	38	1	374	2	N	-0-				-0-
06	450 N	233	-0-	-217 B	-0-	38	1	195	2	N	-0-				-0-
07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	38	1	377	2	N	-0-				-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	38	1	366	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	38	1	350	2	N	-0-				-0-
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	38	1	387	2	N	-0-				-0-
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	38	1	367	2	N	-0-				-0-
12	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	38	1	355	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-		
02	87 N	86	-0-	-1 B	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-		
04	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-		
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-		
06	90 N	46	-0-	-44 B	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-		
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-		
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-		
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-		
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-		
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		951															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-		
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-		
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
05	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-		
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-		
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-		
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-		
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-		
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-		
12	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		33															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	15	1	236	2	N	-0-					-0-		
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-		
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-		
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-		
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-		
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-		
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-		
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-		
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-		
*12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,831															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		436		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	240 N	149	-0-	-91 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,082		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
PARSONS		WELL #: 1		RRCID -> 026419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	12	1	188	2	N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	11	1	162	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	8	1	125	2	N	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	11	1	181	2	N	-0-	-0-
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	10	1	167	2	N	-0-	-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	10	1	87	2	N	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	10	1	181	2	N	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	10	1	176	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	9	1	156	2	N	-0-	-0-
10	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	9	1	130	2	N	-0-	-0-
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	9	1	145	2	N	-0-	-0-
12	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	8	1	118	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GEORGE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-	
02	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-	
05	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1		N	-0-	-0-	
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-	
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-	
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		66				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HICKS-STALEY		WELL #: 1		RRCID -> 026438		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3		N	-0-	-0-	
05	124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19	3		N	-0-	-0-	
06	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	3		N	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-	-0-	
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-	-0-	
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-	-0-	
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-	-0-	
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
05	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	480 N	384	-0-	-96 B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
10	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
11	510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
12	527 N	273	-0-	-254 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,020		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
02	261 N	236	-0-	-25 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05	248 N	93	-0-	-155 B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
06	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10	279 N	191	-0-	-88 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,560		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	026552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
04	210 N	99	-0-	-111 B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05	248 N	85	-0-	-163 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
10	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
12	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,435		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970															
GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	B	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	12 N	2	-0-	-10	B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GUYTON HEIRS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,686											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BALTHROPE															
WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		527											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	026795	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		536				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARDNER		WELL #:		2	RRCID ->	026796	COMPL. DATE	10/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	180 N	70	-0-	-110 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
04	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
07	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
08	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
04	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
05	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
06	300 N	183	-0-	-117 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
12	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, KENNETH															
LINKEY, C. A.															
		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
		//CONT.//		932970											
		WELL #:		2		RRCID -> 026842		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		289				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PITSCH, CHARLES															
		WELL #:		1		RRCID -> 026848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	60	1	376	2	N	-0-				-0-
02	406 N	380	-0-	-26 B	-0-	380	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	60	1	283	2	N	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	60	1	392	2	N	-0-				-0-
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	60	1	350	2	N	-0-				-0-
06	330 N	233	-0-	-97 B	-0-	60	1	173	2	N	-0-				-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	60	1	346	2	N	-0-				-0-
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	60	1	419	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	60	1	451	2	N	-0-				-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	60	1	384	2	N	-0-				-0-
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	60	1	503	2	N	-0-				-0-
12	527 N	466	-0-	-61 B	-0-	60	1	406	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,123				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PITSCH, CHARLES															
		WELL #:		2		RRCID -> 026849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	34	1	211	2	N	-0-				-0-
02	232 N	213	-0-	-19 B	-0-	213	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	34	1	159	2	N	-0-				-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	34	1	221	2	N	-0-				-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	34	1	197	2	N	-0-				-0-
06	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	34	1	98	2	N	-0-				-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	34	1	194	2	N	-0-				-0-
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	34	1	236	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	34	1	254	2	N	-0-				-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	34	1	216	2	N	-0-				-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	34	1	283	2	N	-0-				-0-
12	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	34	1	228	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,884				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-	-0-
02	145 N	95	-0-	-50 B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3			N	-0-	-0-
04	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-	-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-	-0-
06	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3			N	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-	-0-
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-	-0-
*12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-	-0-
04	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128	3			N	-0-	-0-
05	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93	3			N	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
10	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	3			N	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-	-0-
*12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	026884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
02	58 N	1	-0-	-57 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-	-0-
06	180 N	93	-0-	-87 B	-0-	93	3			N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
*12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150 N	79	-0-	-71 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, EAST													
WISCHKAEMPER, KENNETH													
GROGAN													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 932970													
WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3			N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3			N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3			N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3			N	-0-			-0-
06	180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3			N	-0-			-0-
08	682 N	318	-0-	-364 B	-0-	318 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-			-0-
10	589 N	213	-0-	-376 B	-0-	213 3			N	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 3			N	-0-			-0-
12	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PITSCH													
WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	26 1	59 2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	26 1	121 2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	26 1	95 2		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	26 1	73 2		N	-0-			-0-
06	150 N	62	-0-	-88 B	-0-	26 1	36 2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	26 1	75 2		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	26 1	96 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	26 1	124 2		N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	26 1	116 2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	26 1	105 2		N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	26 1	106 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AYER, J. E.													
WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3			N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3			N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3			N	-0-			-0-
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3			N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3			N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3			N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3			N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3			N	-0-			-0-
*12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970							
LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-	-0-
02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-	-0-
04	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-	-0-
05	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
06	600 N	334	-0-	-266 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-	-0-
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-	-0-
10	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3	N	-0-	-0-
11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-	-0-
12	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 2	N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-
06	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
OGORMAN, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	039522	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2068 - 2099				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISK		WELL #:		1	RRCID ->	040710	COMPL. DATE	02/27/1966	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1980 - 2700
01	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
02	145 N	135	-0-	-10	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
04	150 N	108	-0-	-42	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
08	217 N	157	-0-	-60	B	-0-	157	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
10	186 N	144	-0-	-42	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131	3	N	-0-	-0-
12	155 N	105	-0-	-50	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	049744	COMPL. DATE	03/17/1970	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2120 - 2126
01	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
05	279 N	237	-0-	-42	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-	-0-
08	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
11	240 N	239	-0-	-1	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID -> 070668	COMPL. DATE 10/04/1976	TOTAL DEPTH	1923 PERF.	1752 - 1894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2			N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2			N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2			N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2			N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2			N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TROSTLE		WELL #:		2	RRCID -> 070669	COMPL. DATE 10/09/1976	TOTAL DEPTH	1941 PERF.	1785 - 1912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2			N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2			N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2			N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2			N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TROSTLE		WELL #:		4	RRCID -> 074806	COMPL. DATE 07/16/1977	TOTAL DEPTH	1892 PERF.	1713 - 1840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
WISCHKAEMPER -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-	-0-
06	120 N	72	-0-	-48	B	-0-	72	2		N	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146	3		N	-0-	-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WISCHKAEMPER -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-	-0-
06	180 N	157	-0-	-23	B	-0-	157	2		N	-0-	-0-
07	186 N	58	-0-	-128	B	-0-	58	3		N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3		N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3		N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-	-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WISCHKAEMPER -B												
WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2		N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3		N	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3		N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-		
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-		
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-		
06	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-		
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		139										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-		
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-		
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-		
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-		
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-		
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-		
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-		
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-		
*12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,976										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-		
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-		
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-		
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-		
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-		
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-		
11	150 N	78	-0-	-72 B	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-		
12	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,392										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

01	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-
04	150 N	120	-0-	-30	B	-0-	120	3		N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-					-0-
06	150 N	86	-0-	-64	B	-0-	86	3		N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3		N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133	3		N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3		N	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46	3		N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
06	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	23	3		N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-					-0-
10	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3		N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-					-0-
12	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
04	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
06	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
02	725 N	692	-0-	-33 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3		N	-0-			-0-
06	720 N	403	-0-	-317 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
08	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
10	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747 3		N	-0-			-0-
11	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747 3		N	-0-			-0-
12	713 N	633	-0-	-80 B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-				-0-
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465 N	296	-0-	-169 B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
04	480 N	381	-0-	-99 B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
05	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-				-0-
06	300 N	229	-0-	-71 B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-				-0-
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-				-0-
10	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-				-0-
11	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397	3			N	-0-				-0-
12	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,598		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	2	N	-0-				-0-
02	116 N	60	-0-	-56 B	-0-	4	1	56	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	7	1	107	2	N	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	3	1	48	2	N	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	N	-0-				-0-
06	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	4	1	31	2	N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		433		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-				-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-				-0-
04	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	471	3			N	-0-				-0-
05	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-				-0-
06	420 N	205	-0-	-215 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
08	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-				-0-
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
11	540 N	445	-0-	-95 B	-0-	445	3			N	-0-				-0-
12	527 N	395	-0-	-132 B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,591		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
02	232 N	95	-0-	-137 B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-				-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
06	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
11	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
12	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
04	210 N	102	-0-	-108 B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-				-0-
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
*12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-				-0-
02	609 N	535	-0-	-74 B	-0-	535	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-				-0-
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-				-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-				-0-
06	720 N	401	-0-	-319 B	-0-	401	3			N	-0-				-0-
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-				-0-
08	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-				-0-
10	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3			N	-0-				-0-
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-				-0-
12	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	87 N	71	-0-	-16 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	116 N	100	-0-	-16 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	145 N	110	-0-	-35 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
WISCHKAEMPER, KENNETH GRAGG		//CONT.//		932970										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 106371	COMPL. DATE 03/04/1983	TOTAL DEPTH 2025	PERF. 1504	-	1592				
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL				WELL #: 3	RRCID -> 107389	COMPL. DATE 06/27/1983	TOTAL DEPTH 2306	PERF. 2064	-	2280				
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-			-0-
02	435 N	406	-0-	-29 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-			-0-
05	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-			-0-
06	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-			-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-			-0-
10	465 N	385	-0-	-80 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON A/PENDLETON				WELL #: 1	RRCID -> 107656	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 2195	PERF. 1956	-	2156				
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-			-0-
06	150 N	64	-0-	-86 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-			-0-
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	367	-0-	-126 B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	97	-0-	-83 B	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970							
HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1716 - 1720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	3 1	40 2	N	-0-		-0-
02	58 N	33	-0-	-25 B	-0-	2 1	31 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	4 1	65 2	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	4 1	68 2	N	-0-		-0-
*12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	4 1	58 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		404									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #:		1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364 PERF.	320 - 340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028 PERF.	1738 - 1934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
05	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
06	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,425									
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970  
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3			N	-0-			76
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-			76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3			N	-0-			76
04	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3			N	-0-			76
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3			N	-0-			76
06	450 N	285	-0-	-165 B	-0-	285 3			N	-0-			76
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3			N	-0-			76
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3			N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3			N	-0-			76
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3			N	-0-			76
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3			N	-0-			76
12	558 N	407	-0-	-151 B	-0-	407 3			N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3			N	-0-			-0-
02	435 N	411	-0-	-24 B	-0-	411 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3			N	-0-			-0-
04	420 N	188	-0-	-232 B	-0-	188 3			N	-0-			-0-
05	434 N	136	-0-	-298 B	-0-	136 3			N	-0-			-0-
06	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 3			N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3			N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3			N	-0-			-0-
10	403 N	305	-0-	-98 B	-0-	305 3			N	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3			N	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
WRIGHT, LYNN				944165					
BARNETT				WELL #: 1	RRCID -> 025992	COMPL. DATE 05/27/1957	TOTAL DEPTH 2230	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.				945936					
DAVIS, M. B.				WELL #: 35	RRCID -> 025926	COMPL. DATE 10/14/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 025940	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
02	232 N	192	-0-	-40 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-	-0-
06	210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
10	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST												
XTO ENERGY INC.												
LOVE, B. H. NCT-1												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 945936												
WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1333 N	1004	-0-	-329 B	-0-	1004	3			N	-0-	-0-
02	1131 N	947	-0-	-184 B	-0-	947	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-	-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-	-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-	-0-
06	1033 N	675	-0-	-358 B	-0-	675	3			N	-0-	-0-
07	1271 N	1045	-0-	-226 B	-0-	1045	3			N	-0-	-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-	-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-	-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1												
WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	527 N	386	-0-	-141 B	-0-	386	3			N	-0-	-0-
02	435 N	364	-0-	-71 B	-0-	364	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-	-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-	-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-	-0-
06	390 N	260	-0-	-130 B	-0-	260	3			N	-0-	-0-
07	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3			N	-0-	-0-
08	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3												
WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
02	145 N	20	-0-	-125 B	-0-	20	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
06	90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
07	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73	3			N	-0-	-0-
08	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SAUNDERS NCT-3		WELL #: 108		RRCID -> 025964		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
05	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
06	360 N	77	-0-	-283 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
07	403 N	178	-0-	-225 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 110		RRCID -> 025965		COMPL. DATE 07/05/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
05	465 N	220	-0-	-245 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
06	330 N	48	-0-	-282 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
07	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 114		RRCID -> 025966		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
02	319 N	44	-0-	-275 B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
06	300 N	133	-0-	-167 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
07	341 N	229	-0-	-112 B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THUT		WELL #: 2		RRCID -> 025969		COMPL. DATE 06/13/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
02	290 N	277	-0-	-13 B	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	225	-0-	-75 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
06	270 N	104	-0-	-166 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	117	-0-	-131 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	62	-0-	-155 B	-0-	62 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT, H. A.		WELL #: 3		RRCID -> 025970		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
02	580 N	510	-0-	-70 B	-0-	510 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 3	N	-0-	-0-	
04	570 N	414	-0-	-156 B	-0-	414 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
06	480 N	131	-0-	-349 B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	135	-0-	-299 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
08	403 N	78	-0-	-325 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT		WELL #: 5		RRCID -> 025971		COMPL. DATE 12/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
02	145 N	134	-0-	-11 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
04	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	73	-0-	-77 B	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	72	-0-	-83 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DARSEY, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026671		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06	270 N	122	-0-	-148 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
07	279 N	174	-0-	-105 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
11	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DARSEY, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
05	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
06	240 N	106	-0-	-134 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
07	279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
11	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
06	480 N	340	-0-	-140 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
07	682 N	452	-0-	-230 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
08	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
11	810 N	685	-0-	-125 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-				-0-
05	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
06	120 N	68	-0-	-52 B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
07	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-				-0-
11	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-				-0-
05	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-				-0-
06	330 N	218	-0-	-112 B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
07	465 N	264	-0-	-201 B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-				-0-
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-				-0-
11	540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID ->	040001	COMPL. DATE	05/19/1966	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2620 - 2677
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	174 N	111	-0-	-63 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06	150 N	33	-0-	-117 B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
08	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5 G RESOURCES, LLC		953465		WELL #:	1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF.	2102 - 2232
HARLAN, L.													
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-	
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-	
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-	
05	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-	
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-	
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-	
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-	
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 956

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2265 - 2473
01	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
02	667 N	644	-0-	-23 B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
04	660 N	100	-0-	-560 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	682 N	309	-0-	-373 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
5 G RESOURCES, LLC		//CONT.// 953465									
BENTLEY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 090434		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2212 - 2434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
04	210 N	100	-0-	-110 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY, J.		WELL #: 1		RRCID -> 090435		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2092 - 2188	
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
02	522 N	510	-0-	-12 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
04	540 N	100	-0-	-440 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05	558 N	192	-0-	-366 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
*07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
*10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY, EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 090436		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1988 - 2172	
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
02	203 N	198	-0-	-5 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
04	240 N	100	-0-	-140 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 5 G RESOURCES, LLC //CONT.// 953465  
 KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	87 N	73	-0-	-14 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	232 N	223	-0-	-9 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240 N	100	-0-	-140 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

01	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	406 N	331	-0-	-75 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	390 N	100	-0-	-290 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	341 N	141	-0-	-200 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
5 G RESOURCES, LLC		//CONT.//		953465								
BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 104335	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 1946	PERF. 1841	-	1878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
02		116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
04		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05		124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
08		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			967	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST				68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510								
WHITTENBURG		WELL #:		1 A	RRCID -> 060396	COMPL. DATE 12/02/1974	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2416	-	2600		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35 B	35	35 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	35			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	35			N	-0-			-0-
*11	35 R	-0-	-0-	-35 B	-0-			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			35	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR CREEK OPERATING				060119			CNTY: POTTER					
WATKINS		WELL #:		3	RRCID -> 134218	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2716	-	2828		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119  
WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	57 N		57	-0-	-0-	B		57	2	N	-0-				-0-
04	29 N		29	-0-	-0-	B		29	2	N	-0-				-0-
05	8 N		8	-0-	-0-	B		8	2	N	-0-				-0-
06	60 N		15	-0-	-45	B		15	2	N	-0-				-0-
07	31 N		26	-0-	-5	B		26	2	N	-0-				-0-
08	31 N		31	-0-	-0-	B		31	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	32 N		32	-0-	-0-	B		32	2	N	-0-				-0-
10	31 N		22	-0-	-9	B		22	2	N	-0-				-0-
11	30 N		30	-0-	-0-	B		30	2	N	-0-				-0-
12	31 N		19	-0-	-12	B		19	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

01	195 N	195	-0-	-0-	B			145	2	50	9	N	45		53
02	174 N	151	-0-	-23	B			136	2	15	9	N	14	45 1	22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	150	-0-	-5	B			126	2	24	9	N	22		44
04	180 N	59	-0-	-121	B			52	2	7	9	N	6		50
05	155 N	60	-0-	-95	B			32	2	28	9	N	25	45 1	30
06	150 N	138	-0-	-12	B			120	2	18	9	N	16		46
07	131 N	131	-0-	-0-	B			131	2			N	-0-		46
08	136 N	136	-0-	-0-	B			133	2	3	9	N	3		49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	119	-0-	-31	B			117	2	2	9	N	2		51
10	0 N	95	-0-	95	B			95	2			N	-0-	45 1	6
11	0 N	124	-0-	124	B			121	2	3	9	N	3		9
12	0 N	81	-0-	81	B			72	2	9	9	N	8		17
TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 144															

BICHSEL, ROBERT E. 068998  
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B							N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370						
HOLTORF		WELL #:	5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772	- 3044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		507 N	507	-0-	-0- B	507 2			-0-
02		794 N	794	-0-	-0- B	794 2			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03		1043 N	1043	-0-	-0- B	1043 2			-0-
04		796 N	796	-0-	-0- B	796 2			-0-
05		781 N	781	-0-	-0- B	781 2			-0-
06		953 N	953	-0-	-0- B	953 2			-0-
07		805 N	805	-0-	-0- B	805 2			-0-
08		618 N	537	-0-	-81 B	537 2			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		723 N	723	-0-	-0- B	723 2			-0-
10		838 N	838	-0-	-0- B	838 2			-0-
*11		1041 N	1041	-0-	-0- B	1041 2			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,818	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLTORF		WELL #:	11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOHR, BILL & LEON		079570	WELL #:	1	RRCID -> 038759	COMPL. DATE 05/10/1965	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2857	- 2881
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16									
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BRANDY PRODUCTION				088628			TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2915 - 3064
DOUBLE FIVE				WELL #: 1	RRCID -> 125264	COMPL. DATE 05/00/1926			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	285 N	78	-0-	-207 B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
*12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		698					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GABLE				WELL #: 1	RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937			
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-	-0-
02	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-	-0-
04	600 N	241	-0-	-359 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
05	651 N	202	-0-	-449 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
06	720 N	556	-0-	-164 B	-0-	556 3	N	-0-	-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-	-0-
08	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 3	N	-0-	-0-
10	682 N	303	-0-	-379 B	-0-	303 3	N	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-	-0-
12	527 N	117	-0-	-410 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,227					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GABLE				WELL #: 2	RRCID -> 024863	COMPL. DATE 01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
04	210 N	112	-0-	-98 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
05	279 N	117	-0-	-162 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
06	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
08	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-	-0-
10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-	-0-
12	310 N	55	-0-	-255 B	-0-	55 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,305					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BURGER, KEN				107988			TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864	
CHRIS		WELL #:		1	RRCID -> 105400	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
02	232 N	231	-0-	-1 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
07	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYNN		WELL #:		1	RRCID -> 210039	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760 - 2848	
01	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-		-0-
02	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-		-0-
04	930 N	384	-0-	-546 B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
05	930 N	351	-0-	-579 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
06	870 N	839	-0-	-31 B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3	N	-0-		-0-
08	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-		-0-
10	961 N	805	-0-	-156 B	-0-	805 3	N	-0-		-0-
11	960 N	930	-0-	-30 B	-0-	930 3	N	-0-		-0-
12	930 N	626	-0-	-304 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYNN		WELL #:		2	RRCID -> 212879	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852	
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
04	420 N	182	-0-	-238 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
05	403 N	236	-0-	-167 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
10	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
12	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477  
 HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	246	-0-	-250 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02	435 N	86	-0-	-349 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		332										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

01	310 N	108	-0-	-202 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
02	290 N	142	-0-	-148 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
08	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	179	-0-	-121 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,814										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

01	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
02	551 N	363	-0-	-188 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	490	-0-	-950 B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
08	558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
10	434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
11	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
12	496 N	318	-0-	-178 B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,964										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477										
DOSS		WELL #: 2		RRCID -> 024818		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 3		N	-0-			61
02	696 N	685	-0-	-11 B	-0-	685 3		N	-0-			61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3		N	-0-			61
04	720 N	443	-0-	-277 B	-0-	443 3		N	-0-			61
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			61
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			61
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			61
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			61
11	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3		N	-0-			61
*12	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		4,779						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KNORPP, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 025373		COMPL. DATE 09/01/1951		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	394	-0-	-836 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	297	-0-	-974 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,861						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477											
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2848 - 2884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2820 - 2834				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2884 - 2967				
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
02	203 N	179	-0-	-24 B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
04	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
07	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
08	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,105													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477  
 CULVER, C. L. WELL #: 1A RRCID -> 090598 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2918 - 2948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - P/A 01/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

01	310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3		N	-0-					56
02	290 N	251	-0-	-39	B	-0-	251	3		N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3		N	-0-					56
04	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-					56
05	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-					56
06	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-					56
07	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-					56
08	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-					56
10	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-					56
11	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-					56
*12	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477  
 LADD WELL #: 4 RRCID -> 143451 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2892 - 3040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	363	-0-	-505 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
02		754 N	415	-0-	-339 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		775 N	685	-0-	-90 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
04		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
05		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
06		660 N	431	-0-	-229 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07		775 N	199	-0-	-576 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
08		775 N	220	-0-	-555 B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	142	-0-	-278 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,960	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

01		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
02		1131 N	1120	-0-	-11 B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	666	-0-	-534 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	413	-0-	-796 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
07		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
10		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
11		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
*12		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,577	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477  
 LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

01	620 N	284	-0-	-336	B	-0-	284	3		N	-0-					-0-
02	638 N	405	-0-	-233	B	-0-	405	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	536	-0-	-115	B	-0-	536	3		N	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-					-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3		N	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3		N	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3		N	-0-					-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3		N	-0-					-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-					-0-
11	630 N	620	-0-	-10	B	-0-	620	3		N	-0-					-0-
12	620 N	431	-0-	-189	B	-0-	431	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 175589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2870 - 3318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477  
 QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05	248 N	14	-0-	-234 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	330 N	32	-0-	-298 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	310 N	77	-0-	-233 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

01	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
02	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
04	870 N	500	-0-	-370 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	899 N	246	-0-	-653 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
10	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
*12	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477								
KAYLA		WELL #:		1	RRCID -> 277470	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 3032	- 3152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
02	261 N	156	-0-	-105 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
05	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI		WELL #:		1	RRCID -> 277740	COMPL. DATE 04/05/2014	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3176	- 3258			
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	390 N	316	-0-	-74 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
05	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
06	390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
07	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		130528		WELL #:		14G	RRCID -> 134217	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2653	- 2812	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528  
 COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528								
COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2730 - 2861
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2801 - 2954
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	146	-0-	146	B	146		146 2	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	141	-0-	141	B	287		141 2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	145	-0-	145	B	432		145 2	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	42	-0-	42	B	474		42 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 474												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	474			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	474			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	474			N	-0-	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	474			N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY		154035		MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A
01	1488 N	1392	-0-	-96	B	-0-		1392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1247 N	1081	-0-	-166	B	-0-		1081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-		1333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-		1486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	B	-0-		1518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-		1532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-		1593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1490	-0-	-29	B	-0-		1490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530 N	1462	-0-	-68	B	-0-		1462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1581 N	1286	-0-	-295	B	-0-		1286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1195	-0-	-245	B	-0-		1195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1112	-0-	-407	B	-0-		1112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 154035  
MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	235	-0-	-943 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085  
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	360 N	200	-0-	-160 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	341 N	125	-0-	-216 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

01	2418 N	2058	-0-	-360 B	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
02	2233 N	1773	-0-	-460 B	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	706	-0-	-1274 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	861	-0-	-1030 B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1975	-0-	-215 B	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
07	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2186	-0-	-294 B	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1121	-0-	-1111 B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085								
ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930 -	3045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
02	319 N	69	-0-	-250 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	21	-0-	-289 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
07	279 N	200	-0-	-79 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	302	-0-	-118 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
11	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 -	3144
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
05	310 N	10	-0-	-300 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
10	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
11	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITY OF DUMAS		154645		WELL #:		1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	11337 N	2708	-0-	-8629 B	-0-	2708 2		N	-0-			-0-	
02	3103 #	2778	-0-	-325 B	-325	2778 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -325													
03	3317 #	2819	-0-	-498 B	-823	2819 2		N	-0-			-0-	
04	3210 #	2574	-0-	-636 B	-1459	2574 2		N	-0-			-0-	
05	3317 #	2601	-0-	-716 B	-2175	2601 2		N	-0-			-0-	
06	3210 #	2778	-0-	-432 B	-2607	2778 2		N	-0-			-0-	
07	3193 #	2477	-0-	-716 B	-3323	2477 2		N	-0-			-0-	
08	3193 #	2450	-0-	-743 B	-4066	2450 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3741 CANCELLED UNDERAGE -> -325													
09	2790 N	2187	-0-	-603 B	-3741	2187 2		N	-0-			-0-	
10	2480 N	1898	-0-	-582 B	-3741	1898 2		N	-0-			-0-	
11	2370 N	2656	-0-	286 B	-3455	2656 2		N	-0-			-0-	
12	2263 N	2613	-0-	350 B	-3105	2613 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CITY OF DUMAS		//CONT.//		154645						
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID -> 089627	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 - 3345	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2	N	-0-		-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 2	N	-0-		-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
*12	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CITY OF WHITE DEER				154768						
NUTTER, I. EARL				WELL #:	1	RRCID -> 024020	COMPL. DATE 08/12/1948	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2627 - 2822
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NUTTER, I. EARL				2	RRCID -> 109672	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2654 - 2798	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770							
MILLER, E. & L.				WELL #: 1	RRCID -> 025774	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 2	N	-0-			-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1829 N	1479	-0-	-350 B	-0-	1479 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	646	-0-	-1214 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
05	1798 N	481	-0-	-1317 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	928	-0-	-512 B	-0-	928 2	N	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2	N	-0-			-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1470	-0-	-120 B	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
*12	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULLIVAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2877 - 3336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1308 2	2 9 N	2			21
02	1392 N	770	-0-	-622 B	-0-	768 2	2 9 N	2			23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1534 2	4 9 N	4			27
04	1260 N	703	-0-	-557 B	-0-	701 2	2 9 N	2			29
05	837 N	605	-0-	-232 B	-0-	604 2	1 9 N	1			30
06	1500 N	949	-0-	-551 B	-0-	948 2	1 9 N	1			31
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1662 2	3 9 N	3			34
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1580 2	42 9 N	38	36	1	36
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1435 2	2 9 N	2			38
10	1674 N	1283	-0-	-391 B	-0-	1281 2	2 9 N	2			40
11	1560 N	1431	-0-	-129 B	-0-	1430 2	1 9 N	1			41
12	1488 N	1365	-0-	-123 B	-0-	1362 2	3 9 N	3			44
TOTAL GAS PROD:		14,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

PAINTER				WELL #: 1 B	RRCID -> 208980	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3172 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 2	N	-0-			-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1829 N	1479	-0-	-350 B	-0-	1479 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	646	-0-	-1214 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
05	1798 N	481	-0-	-1317 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	928	-0-	-512 B	-0-	928 2	N	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2	N	-0-			-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1470	-0-	-120 B	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
*12	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC.			158291								
MAYFIELD -A-		WELL #:	23	RRCID ->	153404	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2959 - 3162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM			158936			CNTY: POTTER					
SMITH, L. M. GU		WELL #:	2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638 - 2768
01	403	N	348	-0-	-55	B	-0-	348	3	N	-0-
02	377	N	285	-0-	-92	B	-0-	285	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3	N	-0-
04	330	N	314	-0-	-16	B	-0-	314	3	N	-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-
06	330	N	241	-0-	-89	B	-0-	241	3	N	-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-
*10	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3	N	-0-
*11	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	339	3	N	-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY COMPANY			164463			CNTY: POTTER					
HAYNES -G-		WELL #:	1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A
01	279	N	29	-0-	-250	B	-0-	29	2	N	-0-
02	261	N	9	-0-	-252	B	-0-	9	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62	N	9	-0-	-53	B	-0-	9	2	N	-0-
04	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2	N	-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-
07	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2	N	-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079	COMPL. DATE 07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1682 N	1640	-0-	-42 B	-0-	1640 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	526	-0-	-1244 B	-0-	526 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	547	-0-	-1220 B	-0-	547 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1518	-0-	-132 B	-0-	1518 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1341	-0-	-457 B	-0-	1341 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1320	-0-	-447 B	-0-	1320 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189	COMPL. DATE 07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1426 N	1242	-0-	-184 B	-0-	1242 2	N	-0-	-0-	
02	1479 N	1208	-0-	-271 B	-0-	1208 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 2	N	-0-	-0-	
04	1200 N	621	-0-	-579 B	-0-	621 2	N	-0-	-0-	
05	1302 N	808	-0-	-494 B	-0-	808 2	N	-0-	-0-	
06	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2	N	-0-	-0-	
07	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3	N	-0-	-0-	
08	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1500 N	1499	-0-	-1 B	-0-	1499 3	N	-0-	-0-	
10	1643 N	1341	-0-	-302 B	-0-	1341 3	N	-0-	-0-	
11	1590 N	1526	-0-	-64 B	-0-	1526 3	N	-0-	-0-	
12	1550 N	1278	-0-	-272 B	-0-	1278 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 023219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1953 N	1672	-0-	-281 B	-0-	1672 2	N	-0-	-0-	
02	2001 N	1343	-0-	-658 B	-0-	1343 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2	N	-0-	-0-	
04	1620 N	804	-0-	-816 B	-0-	804 2	N	-0-	-0-	
05	1426 N	725	-0-	-701 B	-0-	725 2	N	-0-	-0-	
06	1980 N	1703	-0-	-277 B	-0-	1703 2	N	-0-	-0-	
07	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3	N	-0-	-0-	
08	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3	N	-0-	-0-	
10	2077 N	1697	-0-	-380 B	-0-	1697 3	N	-0-	-0-	
11	2070 N	2031	-0-	-39 B	-0-	2031 3	N	-0-	-0-	
12	2046 N	1620	-0-	-426 B	-0-	1620 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUMLEY -A-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
		WELL #: 1		RRCID -> 023678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-				-0-
06	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		125													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R.				WELL #: 2		RRCID -> 023993		COMPL. DATE 04/04/1935		TOTAL DEPTH	3408	PERF. N/A			
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
04	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
05	310 N	141	-0-	-169 B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
06	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-				-0-
10	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	3			N	-0-				-0-
11	210 N	138	-0-	-72 B	-0-	138	3			N	-0-				-0-
12	620 N	292	-0-	-328 B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,513													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R.				WELL #: 3		RRCID -> 023994		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH	3404	PERF. N/A			
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
02	319 N	304	-0-	-15 B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
04	330 N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2			N	-0-				-0-
05	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
06	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-				-0-
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-				-0-
10	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
11	270 N	143	-0-	-127 B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
12	651 N	302	-0-	-349 B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,692													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FARLEY, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-		-0-
02		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3		N	-0-		-0-
04		570 N	268	-0-	-302 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
05		589 N	134	-0-	-455 B	-0-	134 3		N	-0-		-0-
06		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-		-0-
07		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-		-0-
08		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	360	-0-	-240 B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
10		558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
*11		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-		-0-
*12		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,633		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCADAMS, WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897 3		N	-0-		-0-
02		841 N	832	-0-	-9 B	-0-	832 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-		-0-
04		870 N	350	-0-	-520 B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
05		899 N	391	-0-	-508 B	-0-	391 3		N	-0-		-0-
06		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-		-0-
07		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-		-0-
08		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838 3		N	-0-		-0-
10		899 N	683	-0-	-216 B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
*11		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3		N	-0-		-0-
12		868 N	820	-0-	-48 B	-0-	820 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,262		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORROW, GILL		WELL #:		1	RRCID ->	024575	COMPL. DATE	12/23/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALL, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-		-0-
02		754 N	404	-0-	-350 B	-0-	404 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		992 N	744	-0-	-248 B	-0-	744 3		N	-0-		-0-
04		390 N	136	-0-	-254 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
05		434 N	288	-0-	-146 B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
06		720 N	636	-0-	-84 B	-0-	636 3		N	-0-		-0-
07		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3		N	-0-		-0-
08		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
11		810 N	714	-0-	-96 B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
12		961 N	661	-0-	-300 B	-0-	661 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,112		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BREYFOGLE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1	RRCID -> 024653	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 3597	PERF. 2839	- 3076	
01	4061 N	3816	-0-	-245 B	-0-	3816 2	N	-0-			-0-
02	3625 N	3561	-0-	-64 B	-0-	3561 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3875 N	3819	-0-	-56 B	-0-	3819 2	N	-0-			-0-
04	3690 N	3255	-0-	-435 B	-0-	3255 2	N	-0-			-0-
05	3955 N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955 2	N	-0-			-0-
06	3769 N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769 2	N	-0-			-0-
07	3884 N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884 3	N	-0-			-0-
08	3968 N	2995	-0-	-973 B	-0-	2995 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3855 N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855 3	N	-0-			-0-
10	3594 N	3881	-0-	287 B	-0-	3881 3	N	-0-			-0-
*11	2934 N	3681	-0-	747 B	-0-	3681 3	N	-0-			-0-
12	3173 N	3712	-0-	539 B	-0-	3712 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADA		WELL #: 1H		RRCID -> 024707	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2544	- 4625			
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3	N	-0-			
02	1856 N	1419	-0-	-437 B	-0-	1419 3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-			
04	1830 N	637	-0-	-1193 B	-0-	637 3	N	-0-			
05	1519 N	660	-0-	-859 B	-0-	660 3	N	-0-			
06	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3	N	-0-			
07	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-			
08	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1680 N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531 3	N	-0-			
10	1829 N	1361	-0-	-468 B	-0-	1361 3	N	-0-			
11	1620 N	1566	-0-	-54 B	-0-	1566 3	N	-0-			
*12	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3	N	-0-			

TOTAL GAS PROD: 17,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADA MAY		WELL #: 2		RRCID -> 024708	COMPL. DATE 09/29/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	2604 N	2281	-0-	-323 B	-0-	2281 3	N	-0-			
02	1421 N	1286	-0-	-135 B	-0-	1286 3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-			
04	2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-		N	-0-			
05	1364 N	756	-0-	-608 B	-0-	756 3	N	-0-			
06	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3	N	-0-			
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-			
08	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1950 N	1098	-0-	-852 B	-0-	1098 3	N	-0-			
10	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-			
11	2520 N	1992	-0-	-528 B	-0-	1992 3	N	-0-			
*12	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-			

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-	-0-
04	450 N	199	-0-	-251 B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
05	434 N	203	-0-	-231 B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-	-0-
08	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3			N	-0-	-0-
10	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	449	3			N	-0-	-0-
11	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3			N	-0-	-0-
12	558 N	400	-0-	-158 B	-0-	400	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-	-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	1536	2			N	-0-	-0-
04	1530 N	1344	-0-	-186 B	-0-	1344	2			N	-0-	-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-	-0-
06	1500 N	1437	-0-	-63 B	-0-	1437	2			N	-0-	-0-
07	1395 N	1366	-0-	-29 B	-0-	1366	3			N	-0-	-0-
08	1519 N	1052	-0-	-467 B	-0-	1052	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	1413	-0-	-27 B	-0-	1413	3			N	-0-	-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-	-0-
*11	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-	-0-
*12	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ALTHOUSE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02	174 N	6	-0-	-168 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	995	-0-	-175 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1133	-0-	-293 B	-0-	1133 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMES		WELL #:	1	RRCID -> 024713	COMPL. DATE 11/14/1998	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3427 - 3590				
01	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1416	-0-	-258 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
04	1710 N	870	-0-	-840 B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	476	-0-	-1446 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-			-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3	N	-0-			-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1727	-0-	-13 B	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1509	-0-	-351 B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
*11	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
*12	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDIS		WELL #:	1	RRCID -> 024714	COMPL. DATE 04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	930 N	846	-0-	-84 B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
02	812 N	760	-0-	-52 B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
04	810 N	311	-0-	-499 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
05	806 N	313	-0-	-493 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
10	806 N	585	-0-	-221 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
*11	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
12	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
02		1363 N	1343	-0-	-20 B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
04		1410 N	587	-0-	-823 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05		1426 N	723	-0-	-703 B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
06		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
07		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
08		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1240	-0-	-341 B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1440	-0-	-30 B	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1161	-0-	-265 B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 024717 COMPL. DATE 04/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02		145 N	95	-0-	-50 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04		90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		124 N	17	-0-	-107 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11		120 N	3	-0-	-117 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ARMI		WELL #:		1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	2416	-0-	153 B	-10934	2416 3	N	-0-			-0-
02	2755 N	2333	-0-	-422 B	-10934	2333 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1710	CANCELLED UNDERAGE ->		-9224					
03	2604 N	2594	-0-	-10 B	-1710	2594 3	N	-0-			-0-
04	2340 N	1099	-0-	-1241 B	-1710	1099 3	N	-0-			-0-
05	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-1710		N	-0-			-0-
06	2520 N	1953	-0-	-567 B	-1710	1953 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	2727	-0-	1580 B	-130	2727 3	N	-0-			-0-
08	2714 N	2844	-0-	130 B	-0-	2844 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-			-0-
10	2657 N	1323	-0-	-1334 B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
*11	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3	N	-0-			-0-
*12	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
02	232 N	179	-0-	-53 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
04	180 N	19	-0-	-161 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
05	186 N	37	-0-	-149 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
06	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
10	217 N	32	-0-	-185 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
11	210 N	84	-0-	-126 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2449 N	2254	-0-	-195 B	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1397	-0-	-82 B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
04	2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-		N	-0-			-0-
05	1488 N	704	-0-	-784 B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1890 N	1000	-0-	-890 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
*11	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
*12	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BALFOUR		WELL #:		2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	T. A.	2306	-0-	2306 B	10687	861	1	1445	3	N	-0-	-0-
02	0 N	1685	-0-	1685 B	12372	655	1	1030	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12372								
03	3100 N	2577	-0-	-523 B	11849	807	1	1770	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	1122	-0-	-1878 B	9971	374	1	748	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	382	-0-	-2718 B	7253	160	1	222	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	1316	-0-	-1684 B	5569	447	1	869	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	920	-0-	-2180 B	3389	317	1	603	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2589	-0-	-511 B	2878	926	1	1663	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2878								
09	3000 N	2386	-0-	-614 B	2264	917	1	1469	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	1541	-0-	-1559 B	705	583	1	958	3	N	-0-	-0-
*11	2967 N	2262	-0-	-705 B	-0-	869	1	1393	3	N	-0-	-0-
12	2480 N	1484	-0-	-996 B	-0-	591	1	893	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALFOUR		WELL #:		3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-	-0-	
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	651 N	537	-0-	-114 B	-0-	537	3		N	-0-	-0-	
04	630 N	331	-0-	-299 B	-0-	331	3		N	-0-	-0-	
05	713 N	177	-0-	-536 B	-0-	177	3		N	-0-	-0-	
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-	-0-	
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		N	-0-	-0-	
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3		N	-0-	-0-	
10	682 N	556	-0-	-126 B	-0-	556	3		N	-0-	-0-	
*11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-	-0-	
*12	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALFOUR		WELL #:		6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719	3		N	-0-	-0-	
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	682 N	616	-0-	-66 B	-0-	616	3		N	-0-	-0-	
04	690 N	365	-0-	-325 B	-0-	365	3		N	-0-	-0-	
05	806 N	199	-0-	-607 B	-0-	199	3		N	-0-	-0-	
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-	-0-	
07	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-	-0-	
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-	-0-	
10	775 N	619	-0-	-156 B	-0-	619	3		N	-0-	-0-	
11	780 N	753	-0-	-27 B	-0-	753	3		N	-0-	-0-	
*12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BALFOUR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	297	1	499	3	N	-0-					-0-
02	812 N	802	-0-	-10 B	-0-	312	1	490	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	359	1	787	3	N	-0-					-0-
04	780 N	468	-0-	-312 B	-0-	156	1	312	3	N	-0-					-0-
05	868 N	244	-0-	-624 B	-0-	102	1	142	3	N	-0-					-0-
06	1110 N	677	-0-	-433 B	-0-	230	1	447	3	N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS		WELL #:	1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	1085 N	222	-0-	-863 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	992 N	848	-0-	-144 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*11	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	751	-0-	-303 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYSHORE		WELL #:	1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	1395 N	363	-0-	-1032 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	360 N	106	-0-	-254 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	527 N	119	-0-	-408 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	330 N	159	-0-	-171 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*11	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	496 N	137	-0-	-359 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BEN		WELL #:		1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1151	-0-	-357 B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
04	1320 N	368	-0-	-952 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	303	-0-	-937 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1010	-0-	-160 B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1211	-0-	-339 B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1469	-0-	-121 B	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1064	-0-	-486 B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENEDICT		WELL #:		A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1178 N	910	-0-	-268 B	-0-	910 3		N	-0-			-0-
02	1073 N	701	-0-	-372 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1116 N	868	-0-	-248 B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
04	870 N	443	-0-	-427 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
05	744 N	495	-0-	-249 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1017	-0-	-285 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
*11	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	706	-0-	-441 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERAW		WELL #:		1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
02	667 N	610	-0-	-57 B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
04	870 N	302	-0-	-568 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
05	651 N	252	-0-	-399 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
10	713 N	535	-0-	-178 B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
*11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
12	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BETTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024741	COMPL. DATE	11/09/1944	TOTAL DEPTH	2908	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3	N	-0-		-0-
02	2088 N	1937	-0-	-151 B	-0-	1937	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3	N	-0-		-0-
04	1980 N	779	-0-	-1201 B	-0-	779	3	N	-0-		-0-
05	2077 N	990	-0-	-1087 B	-0-	990	3	N	-0-		-0-
06	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3	N	-0-		-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3	N	-0-		-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-		-0-
10	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-			N	-0-		-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,585

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIFFLE		WELL #:		1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1891 N	1345	-0-	-546 B	-0-	627	1	718 3	N	-0-	-0-
02	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	924	1	1076 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	1373	-0-	-487 B	-0-	792	1	581 3	N	-0-	-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-				N	-0-	-0-
05	2139 N	103	-0-	-2036 B	-0-	66	1	37 3	N	-0-	-0-
06	1320 N	1052	-0-	-268 B	-0-	297	1	755 3	N	-0-	-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1572 3	N	-0-	-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	990	1	1224 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	990	1	1063 3	N	-0-	-0-
10	2604 N	1221	-0-	-1383 B	-0-	499	1	722 3	N	-0-	-0-
11	2130 N	1509	-0-	-621 B	-0-	561	1	948 3	N	-0-	-0-
12	2108 N	947	-0-	-1161 B	-0-	449	1	498 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,412

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS, F. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1519 N	690	-0-	-829 B	-0-	243	1	447 3	N	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	144	1	267 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	279	1	1139 3	N	-0-	-0-
04	660 N	429	-0-	-231 B	-0-	126	1	303 3	N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-	-0-
06	1380 N	500	-0-	-880 B	-0-	171	1	329 3	N	-0-	-0-
07	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	225	1	621 3	N	-0-	-0-
08	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	279	1	692 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	270	1	660 3	N	-0-	-0-
10	837 N	205	-0-	-632 B	-0-	59	1	146 3	N	-0-	-0-
11	930 N	630	-0-	-300 B	-0-	167	1	463 3	N	-0-	-0-
12	961 N	172	-0-	-789 B	-0-	41	1	131 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BLANCH		WELL #:		1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02	551 N	344	-0-	-207 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04	420 N	24	-0-	-396 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	372 N	68	-0-	-304 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06	390 N	274	-0-	-116 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
10	527 N	228	-0-	-299 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11	510 N	246	-0-	-264 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*12	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOONE		WELL #:		1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	424	-0-	-806 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	543	-0-	-728 B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1097	-0-	-103 B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
*11	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	851	-0-	-327 B	-0-	851 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
04	360 N	61	-0-	-299 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
*11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
12	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BRAY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1275	3	328	9	Y	298	412	1			11
02	1479 N	617	-0-	-862 B	-0-	369	3	248	9	Y	225	231	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1705 N	1315	-0-	-390 B	-0-	1083	3	232	9	Y	211	187	1			29
04	INC G-10	965	-0-	965 B	-0-	965	3	791	3	Y	158	120	1			67
05	INC G-10	562	-0-	562 B	-0-	1527	3	407	3	Y	141	195	1			13
06	INC G-10	979	-0-	979 B	-0-	2506	3	900	3	Y	72	49	1			36
07	INC G-10	1885	-0-	1885 B	-0-	4391	3	1841	3	Y	40	34	1			42
08	3000 N	2106	-0-	-894 B	-0-	3497	3	2104	3	Y	2					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3497												
09	3000 N	2095	-0-	-905 B	-0-	2592	3	2033	3	Y	56	60	1			40
10	3100 N	983	-0-	-2117 B	-0-	475	3	983	3	Y	-0-					40
11	2040 N	1349	-0-	-691 B	-0-	1228	3	121	9	Y	110	141	1			9
12	2170 N	1246	-0-	-924 B	-0-	965	3	281	9	Y	255	257	1			7
TOTAL GAS PROD:		15,705														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					1,568					

BRITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952			TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A							
01	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	1740 N	1548	-0-	-192 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1674 N	1597	-0-	-77 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	665	-0-	-1045 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	920	-0-	-723 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1514	-0-	-315 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*11	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	1798 N	1484	-0-	-314 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,760														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BURCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024760		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
01	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1398	-0-	-139 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	745	-0-	-365 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	550	-0-	-938 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1246	-0-	-862 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*11	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*12	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,623														
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
BURGER

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
//CONT.// 172232  
WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1232	-0-	-349 B	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1117	-0-	-391 B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	501	-0-	-699 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	398	-0-	-811 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1118	-0-	-246 B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
*11	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1185	-0-	-86 B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,624			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURGER

WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
04	930 N	369	-0-	-561 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
05	930 N	470	-0-	-460 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
*11	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
*12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,755			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURL

WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589 N	451	-0-	-138 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
04	450 N	171	-0-	-279 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
05	527 N	9	-0-	-518 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	450 N	190	-0-	-260 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
10	558 N	433	-0-	-125 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
11	570 N	501	-0-	-69 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
12	527 N	315	-0-	-212 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,670			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BURRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2573 N	2078	-0-	-495 B	-0-	540	1	1538	3	N	-0-	-0-
02	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	522	1	2004	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	1671	-0-	-437 B	-0-	414	1	1257	3	N	-0-	-0-
04	2010 N	274	-0-	-1736 B	-0-	72	1	202	3	N	-0-	-0-
05	2697 N	1177	-0-	-1520 B	-0-	144	1	1033	3	N	-0-	-0-
06	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	504	1	2349	3	N	-0-	-0-
07	2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-	540	1	2339	3	N	-0-	-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	468	1	2009	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2850 N	2584	-0-	-266 B	-0-	515	1	2069	3	N	-0-	-0-
10	2883 N	2104	-0-	-779 B	-0-	406	1	1698	3	N	-0-	-0-
*11	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	540	1	2085	3	N	-0-	-0-
12	2666 N	1135	-0-	-1531 B	-0-	249	1	886	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,383

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD		WELL #:		3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-	-0-
02	754 N	270	-0-	-484 B	-0-	270	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	254	-0-	-397 B	-0-	254	3			N	-0-	-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
06	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-	-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-	-0-
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	809	-0-	-91 B	-0-	809	3			N	-0-	-0-
10	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	3			N	-0-	-0-
11	810 N	11	-0-	-799 B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
*12	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	71	1	1082	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD		WELL #:		4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	2 B	2					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
CAR		WELL #:		1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
02	1595 N	1417	-0-	-178 B	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
04	1590 N	521	-0-	-1069 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	596	-0-	-923 B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
06	1350 N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
10	1643 N	1299	-0-	-344 B	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
11	1560 N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	1127	-0-	-423 B	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARHART		WELL #:		1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1674 N	1511	-0-	-163 B	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
02	1566 N	1364	-0-	-202 B	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	742	-0-	-728 B	-0-	742	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	541	-0-	-916 B	-0-	541	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1103	-0-	-217 B	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
08	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
10	1674 N	683	-0-	-991 B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
*11	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	1418	-0-	-132 B	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARN		WELL #:		2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
02	435 N	401	-0-	-34 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
04	420 N	189	-0-	-231 B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
05	434 N	241	-0-	-193 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
10	527 N	357	-0-	-170 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
02	1769 N	1638	-0-	-131 B	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
04	1830 N	645	-0-	-1185 B	-0-	645	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	960	-0-	-776 B	-0-	960	3			N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-			-0-
08	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
10	1984 N	1553	-0-	-431 B	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
11	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
12	1829 N	1375	-0-	-454 B	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,884												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2821 N	2327	-0-	-494 B	-0-	2327	3			N	-0-			-0-
02	2697 N	2510	-0-	-187 B	-0-	2510	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-			-0-
04	2250 N	1162	-0-	-1088 B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
05	2697 N	867	-0-	-1830 B	-0-	867	3			N	-0-			-0-
06	2610 N	2549	-0-	-61 B	-0-	2549	3			N	-0-			-0-
07	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	3			N	-0-			-0-
08	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2550 N	2505	-0-	-45 B	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
10	2914 N	2279	-0-	-635 B	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
*11	2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
12	2604 N	1121	-0-	-1483 B	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,496												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	406 N	348	-0-	-58 B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	16	-0-	-356 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-			-0-
*12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,097												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
02	1015 N	995	-0-	-20 B	-0-	995	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	290	-0-	-730 B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	415	-0-	-639 B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	906	-0-	-144 B	-0-	906	3	N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
10	992 N	821	-0-	-171 B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
11	960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935	3	N	-0-			-0-
12	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CASTLEMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2232 N	1929	-0-	-303 B	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1150	-0-	-126 B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1240 N	674	-0-	-566 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1710 N	843	-0-	-867 B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1742	-0-	-58 B	-0-	1742	3	N	-0-			-0-
*12	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	558	1	2455	3	N	-0-	-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	522	1	1674	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	558	1	1355	3	N	-0-	-0-
04	2910 N	845	-0-	-2065 B	-0-	234	1	611	3	N	-0-	-0-
05	2356 N	564	-0-	-1792 B	-0-	144	1	420	3	N	-0-	-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	504	1	1363	3	N	-0-	-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	375	1	1401	3	N	-0-	-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	411	1	1163	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	540	1	1406	3	N	-0-	-0-
10	1767 N	1437	-0-	-330 B	-0-	389	1	1048	3	N	-0-	-0-
*11	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	491	1	1238	3	N	-0-	-0-
12	2015 N	1540	-0-	-475 B	-0-	475	1	1065	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
02	551 N	368	-0-	-183 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	480 N	104	-0-	-376 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
*11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	522 N	379	-0-	-143 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	420 N	24	-0-	-396 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	403 N	127	-0-	-276 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	450 N	394	-0-	-56 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	651 N	245	-0-	-406 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	630 N	377	-0-	-253 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
*12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	992 N	9	-0-	-983 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	219	-0-	-1331 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1368	-0-	-132 B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	1015	-0-	-365 B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	734	-0-	-506 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
11	990 N	717	-0-	-273 B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	444	-0-	-610 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2631 - 4188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2108 N	1979	-0-	-129 B	-0-	1979	2	N	-0-		-0-	
02	1827 N	1456	-0-	-371 B	-0-	1456	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2	N	-0-		-0-	
04	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2	N	-0-		-0-	
05	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2	N	-0-		-0-	
06	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2	N	-0-		-0-	
07	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3	N	-0-		-0-	
08	2418 N	1782	-0-	-636 B	-0-	1782	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3	N	-0-		-0-	
10	2263 N	2198	-0-	-65 B	-0-	2198	3	N	-0-		-0-	
*11	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3	N	-0-		-0-	
12	2356 N	1934	-0-	-422 B	-0-	1934	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAUDINE		WELL #:		1	RRCID ->	024792	COMPL. DATE	08/28/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2	N	-0-		-0-	
02	1508 N	1250	-0-	-258 B	-0-	1250	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2	N	-0-		-0-	
04	1770 N	1509	-0-	-261 B	-0-	1509	2	N	-0-		-0-	
05	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2	N	-0-		-0-	
06	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2	N	-0-		-0-	
07	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3	N	-0-		-0-	
08	1860 N	1434	-0-	-426 B	-0-	1434	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3	N	-0-		-0-	
10	1755 N	1742	-0-	-13 B	-0-	1742	3	N	-0-		-0-	
*11	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3	N	-0-		-0-	
12	1547 N	1524	-0-	-23 B	-0-	1524	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	775 N	643	-0-	-132 B	-0-	643	3	N	-0-		-0-	
02	783 N	694	-0-	-89 B	-0-	694	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-		-0-	
04	630 N	296	-0-	-334 B	-0-	296	3	N	-0-		-0-	
05	744 N	454	-0-	-290 B	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-		-0-	
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-		-0-	
08	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	756	-0-	-144 B	-0-	756	3	N	-0-		-0-	
10	930 N	619	-0-	-311 B	-0-	619	3	N	-0-		-0-	
11	870 N	726	-0-	-144 B	-0-	726	3	N	-0-		-0-	
12	775 N	531	-0-	-244 B	-0-	531	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
02	319 N	218	-0-	-101 B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
04	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36	3			N	-0-				-0-
06	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
10	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
11	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEVY		WELL #:		1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3450 -	3483
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	024797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	-0-
02	406 N	215	-0-	-191 B	-0-	215	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-	-0-
08	527 N	352	-0-	-175 B	-0-	352	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-	-0-
*11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		N	-0-	-0-
12	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	024798	COMPL. DATE	08/30/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	3317 N	2723	-0-	-594 B	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
02	2436 N	2178	-0-	-258 B	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
04	2640 N	1311	-0-	-1329 B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	745	-0-	-1580 B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
06	2610 N	2027	-0-	-583 B	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
07	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
08	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
10	2852 N	2202	-0-	-650 B	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
*11	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
*12	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLWELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	024801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	563	-0-	-119 B	-0-	563	3		N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-		-0-
05	713 N	13	-0-	-700 B	-0-	13	3		N	-0-		-0-
06	540 N	252	-0-	-288 B	-0-	252	3		N	-0-		-0-
07	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3		N	-0-		-0-
10	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565	3		N	-0-		-0-
*11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-		-0-
12	744 N	385	-0-	-359 B	-0-	385	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLWELL		WELL #:		C 1	RRCID ->	024802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	288	1	619	3	N	-0-	-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	504	1	849	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	360	1	555	3	N	-0-	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-		-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-		-0-
06	900 N	608	-0-	-292 B	-0-	144	1	464	3	N	-0-	-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	558	1	1059	3	N	-0-	-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	540	1	874	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	540	1	754	3	N	-0-	-0-
10	1612 N	924	-0-	-688 B	-0-	352	1	572	3	N	-0-	-0-
11	1380 N	1303	-0-	-77 B	-0-	504	1	799	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	496	-0-	-837 B	-0-	205	1	291	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
COON		WELL #:		8	RRCID ->	024804	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 2926 -	3466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2449 N	1288	-0-	-1161 B	-0-	360	1	928	3	N	-0-	-0-
02	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	522	1	1974	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2449 N	1927	-0-	-522 B	-0-	396	1	1531	3	N	-0-	-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-	-0-
05	2666 N	631	-0-	-2035 B	-0-	108	1	523	3	N	-0-	-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	522	1	1521	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3114	-0-	14 B	14	533	1	2581	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3212	-0-	112 B	126	550	1	2662	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 126												
09	3000 N	3123	-0-	123 B	249	540	1	2583	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2481	-0-	-619 B	-0-	423	1	2058	3	N	-0-	-0-
11	2736	3147	-0-	411 B	411	540	1	2607	3	N	-0-	-0-
12	2980	1397	-0-	-1583 B	-1172	244	1	1153	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,859

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-	-0-
02	986 N	951	-0-	-35 B	-0-	951	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-	-0-
04	1050 N	376	-0-	-674 B	-0-	376	3			N	-0-	-0-
05	1023 N	524	-0-	-499 B	-0-	524	3			N	-0-	-0-
06	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-	-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-	-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-	-0-
10	1054 N	892	-0-	-162 B	-0-	892	3			N	-0-	-0-
11	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	3			N	-0-	-0-
*12	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1953 N	1844	-0-	-109 B	-0-	1844	3			N	-0-	-0-
02	1798 N	719	-0-	-1079 B	-0-	719	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3			N	-0-	-0-
04	1770 N	854	-0-	-916 B	-0-	854	3			N	-0-	-0-
05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-	-0-
06	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-	-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-	-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2520 N	2067	-0-	-453 B	-0-	2067	3			N	-0-	-0-
10	2325 N	1662	-0-	-663 B	-0-	1662	3			N	-0-	-0-
11	2190 N	2138	-0-	-52 B	-0-	2138	3			N	-0-	-0-
12	2139 N	1967	-0-	-172 B	-0-	1967	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,621

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DAISY		WELL #:		1	RRCID ->	024807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2918	- 3365
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3286 N	2821	-0-	-465 B	-0-	153 1	2668 3	N	-0-			-0-
02	3016 N	2907	-0-	-109 B	-0-	151 1	2756 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3034 N	3034	-0-	-0- B	-0-	163 1	2871 3	N	-0-			-0-
04	2730 N	1302	-0-	-1428 B	-0-	105 1	1197 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	576	-0-	-2524 B	-0-	81 1	495 3	N	-0-			-0-
06	2940 N	2888	-0-	-52 B	-0-	142 1	2746 3	N	-0-			-0-
07	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	156 1	2839 3	N	-0-			-0-
08	589 N	315	-0-	-274 B	-0-	51 1	264 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2880 N	2365	-0-	-515 B	-0-	115 1	2250 3	N	-0-			-0-
*10	3007 N	1432	-0-	-1575 B	-0-	105 1	1327 3	N	-0-			-0-
*11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	142 1	785 3	N	-0-			-0-
*12	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	144 1	2118 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024811	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	3385	PERF. N/A	N/A
01	1984 N	1216	-0-	-768 B	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1482	-0-	-316 B	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1705 N	855	-0-	-850 B	-0-	855 2		N	-0-			-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1288	-0-	-386 B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
*11	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1488	-0-	-341 B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENA		WELL #:		1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	310 1	667 3	N	-0-			-0-
02	667 N	601	-0-	-66 B	-0-	290 1	311 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	992 N	765	-0-	-227 B	-0-	310 1	455 3	N	-0-			-0-
04	960 N	288	-0-	-672 B	-0-	140 1	148 3	N	-0-			-0-
05	651 N	119	-0-	-532 B	-0-	60 1	59 3	N	-0-			-0-
06	750 N	668	-0-	-82 B	-0-	290 1	378 3	N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	206 1	442 3	N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	176 1	409 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	660 N	448	-0-	-212 B	-0-	134 1	314 3	N	-0-			-0-
10	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	164 1	475 3	N	-0-			-0-
*11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	250 1	613 3	N	-0-			-0-
*12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	220 1	526 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DILLMAN		//CONT.// 1209	68831 001 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1209	-0-	-96 B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	547	-0-	-773 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	534	-0-	-768 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1108	-0-	-256 B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1298	-0-	-52 B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	850	-0-	-452 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,404			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIZ		WELL #:	1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2201 N	2608	-0-	407 B	-3108	2608 3	N	-0-		-0-	
02	2465 N	2187	-0-	-278 B	-3108	2187 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3108											
03	2356 N	2247	-0-	-109 B	-0-	2247 3	N	-0-		-0-	
04	2520 N	854	-0-	-1666 B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
05	2325 N	986	-0-	-1339 B	-0-	986 3	N	-0-		-0-	
06	2160 N	2069	-0-	-91 B	-0-	2069 3	N	-0-		-0-	
07	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470 3	N	-0-		-0-	
08	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3	N	-0-		-0-	
10	2480 N	2004	-0-	-476 B	-0-	2004 3	N	-0-		-0-	
*11	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350 3	N	-0-		-0-	
12	2294 N	1508	-0-	-786 B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,918			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DONALDSON		WELL #:	1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-		-0-	
02	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3	N	-0-		-0-	
04	1530 N	564	-0-	-966 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
05	1798 N	469	-0-	-1329 B	-0-	469 3	N	-0-		-0-	
06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-		-0-	
07	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-		-0-	
08	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1323	-0-	-117 B	-0-	1323 3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1058	-0-	-585 B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-	
11	1408 N	1248	-0-	-160 B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-	
12	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,273			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3			Y	-0-			-0-
02	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	739 3	212 9		Y	193	189 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	1996 3	120 9		Y	109	98 1		15
04	INC G-10	959	-0-	959 B	-0-	872 3	87 9		Y	79	60 1		34
05	INC G-10	720	-0-	720 B	-0-	1679	647 3		Y	66	94 1		6
06	INC G-10	1489	-0-	1489 B	-0-	3168	1434 3		Y	50	31 1		25
07	INC G-10	177	-0-	177 B	-0-	3345	173 3		Y	4	24 1		5
08	3000 N	1027	-0-	-1973 B	-0-	1372	1027 3		Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1372									
09	1870 N	498	-0-	-1372 B	-0-	487 3	11 9		Y	10	8 1		7
10	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3			Y	-0-			7
11	990 N	791	-0-	-199 B	-0-	766 3	25 9		Y	23	28 1		2
*12	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2028 3	141 9		Y	128	126 1		4
TOTAL GAS PROD:		12,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		662							

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3			N	-0-		-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3			N	-0-		-0-
04	1050 N	327	-0-	-723 B	-0-	327 3			N	-0-		-0-
05	1116 N	509	-0-	-607 B	-0-	509 3			N	-0-		-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3			N	-0-		-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3			N	-0-		-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1110 N	1023	-0-	-87 B	-0-	1023 3			N	-0-		-0-
10	1209 N	942	-0-	-267 B	-0-	942 3			N	-0-		-0-
11	1140 N	1055	-0-	-85 B	-0-	1055 3			N	-0-		-0-
12	1054 N	788	-0-	-266 B	-0-	788 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOTTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	310 1	1411 3		N	-0-		-0-
02	1856 N	1763	-0-	-93 B	-0-	290 1	1473 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	300 1	1410 3		N	-0-		-0-
04	1680 N	839	-0-	-841 B	-0-	140 1	699 3		N	-0-		-0-
05	1891 N	437	-0-	-1454 B	-0-	100 1	337 3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1450	-0-	-200 B	-0-	300 1	1150 3		N	-0-		-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	259 1	1678 3		N	-0-		-0-
08	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	311 1	2101 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	300 1	1849 3		N	-0-		-0-
10	1922 N	1361	-0-	-561 B	-0-	228 1	1133 3		N	-0-		-0-
11	2340 N	1628	-0-	-712 B	-0-	271 1	1357 3		N	-0-		-0-
12	2232 N	408	-0-	-1824 B	-0-	79 1	329 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DRIB		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
02	667 N	524	-0-	-143 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
04	540 N	52	-0-	-488 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
05	558 N	201	-0-	-357 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	630 N	541	-0-	-89 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
10	651 N	274	-0-	-377 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
11	630 N	443	-0-	-187 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
*12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,729									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRURY		WELL #: 2	RRCID -> 024821	COMPL. DATE 06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
04	690 N	393	-0-	-297 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
05	961 N	260	-0-	-701 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
06	870 N	767	-0-	-103 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
10	868 N	629	-0-	-239 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
11	870 N	841	-0-	-29 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
12	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,668									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY		WELL #: A 1	RRCID -> 024823	COMPL. DATE 07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	1240 N	1036	-0-	-204 B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	649	-0-	-581 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	371	-0-	-993 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1178	-0-	-279 B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
*11	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-
*12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,305									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DUDLEY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-	-0-	
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
04	570 N	310	-0-	-260 B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
05	682 N	135	-0-	-547 B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3	N	-0-	-0-	
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	472	-0-	-148 B	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
*12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUDLEY		WELL #:	C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	29 N	3	-0-	-26 B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*11	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	100	1	1795	3	N	-0-
*12	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	199	1	1732	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUDLEY		WELL #:	D 1	RRCID ->	024826	COMPL. DATE	04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	T. A.	47	-0-	47 B	322	47	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	41	-0-	41 B	363	41	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 363											
03	427 N	64	-0-	-363 B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
06	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-	-0-	
08	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	43	1	781	3	N	-0-
*12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	75	1	656	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
DUMAS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	667	1	2394	3	N	-0-	-0-
02	3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	667	1	2415	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2728 N	2527	-0-	-201 B	-0-	506	1	2021	3	N	-0-	-0-
04	3405 N	3405	-0-	-0- B	-0-	182	1	3223	3	N	-0-	-0-
05	3286 N	173	-0-	-3113 B	-0-	52	1	121	3	N	-0-	-0-
06	6212 N	6212	-0-	-0- B	-0-	325	1	5887	3	N	-0-	-0-
07	6016 N	6016	-0-	-0- B	-0-	403	1	5613	3	N	-0-	-0-
08	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	240	1	1892	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6210 N	4255	-0-	-1955 B	-0-	390	1	3865	3	N	-0-	-0-
10	4187 N	3164	-0-	-1023 B	-0-	291	1	2873	3	N	-0-	-0-
11	2070 N	1104	-0-	-966 B	-0-	170	1	934	3	N	-0-	-0-
12	3782 N	159	-0-	-3623 B	-0-	22	1	137	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-	-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-	-0-
04	1860 N	567	-0-	-1293 B	-0-	567	3			N	-0-	-0-
05	1953 N	756	-0-	-1197 B	-0-	756	3			N	-0-	-0-
06	1770 N	1652	-0-	-118 B	-0-	1652	3			N	-0-	-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-	-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1635	-0-	-15 B	-0-	1635	3			N	-0-	-0-
10	1798 N	1505	-0-	-293 B	-0-	1505	3			N	-0-	-0-
11	1800 N	1739	-0-	-61 B	-0-	1739	3			N	-0-	-0-
12	1705 N	1321	-0-	-384 B	-0-	1321	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ED												
WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-	-0-
02	1624 N	1497	-0-	-127 B	-0-	1497	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-	-0-
04	1650 N	695	-0-	-955 B	-0-	695	3			N	-0-	-0-
05	1612 N	797	-0-	-815 B	-0-	797	3			N	-0-	-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-	-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-	-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1525	-0-	-65 B	-0-	1525	3			N	-0-	-0-
10	1736 N	1421	-0-	-315 B	-0-	1421	3			N	-0-	-0-
11	1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1606	3			N	-0-	-0-
12	1581 N	815	-0-	-766 B	-0-	815	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
EDDY		WELL #:		1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	895	-0-	-252 B	-0-	270	1	625	3	N	-0-					-0-
02	1102 N	961	-0-	-141 B	-0-	280	1	681	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	310	1	773	3	N	-0-					-0-
04	870 N	397	-0-	-473 B	-0-	130	1	267	3	N	-0-					-0-
05	1023 N	100	-0-	-923 B	-0-	70	1	30	3	N	-0-					-0-
06	1050 N	726	-0-	-324 B	-0-	260	1	466	3	N	-0-					-0-
07	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	230	1	686	3	N	-0-					-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	293	1	953	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	266	1	810	3	N	-0-					-0-
10	930 N	739	-0-	-191 B	-0-	190	1	549	3	N	-0-					-0-
11	1161 N	835	-0-	-326 B	-0-	207	1	628	3	N	-0-					-0-
12	1116 N	951	-0-	-165 B	-0-	221	1	730	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIE		WELL #:		2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	210 N	118	-0-	-92 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	837 N	704	-0-	-133 B	-0-	252	1	452	3	N	-0-					-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	468	1	1038	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	522	1	681	3	N	-0-					-0-
04	690 N	558	-0-	-132 B	-0-	252	1	306	3	N	-0-					-0-
05	1612 N	22	-0-	-1590 B	-0-	18	1	4	3	N	-0-					-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	522	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	442	1	1024	3	N	-0-					-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	512	1	710	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1530 N	1403	-0-	-127 B	-0-	414	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	367	1	1401	3	N	-0-					-0-
*11	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	409	1	1370	3	N	-0-					-0-
12	1457 N	666	-0-	-791 B	-0-	235	1	431	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
04	390 N	149	-0-	-241 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05	589 N	141	-0-	-448 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
06	510 N	400	-0-	-110 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
10	527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
12	465 N	289	-0-	-176 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	212	-0-	212 B	212	212 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	135	-0-	135 B	347	135 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				347							
03	14B2 EXT	493	-0-	493 B	840	493 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	840		N	-0-			-0-
05	0	189	-0-	189 B	1029	189 3	N	-0-			-0-
06	1670 N	641	-0-	-1029 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	396	-0-	-234 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
10	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
11	750 N	639	-0-	-111 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
*12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1590	-0-	-121 B	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
04	1770 N	716	-0-	-1054 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
05	1705 N	813	-0-	-892 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
07	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3	N	-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1680 N	1649	-0-	-31 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1531	-0-	-360 B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
*11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1163	-0-	-542 B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2817 - 3239
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2697 N	2693	-0-	-4 B	-0-	2693	2		N	-0-		-0-
02	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	2		N	-0-		-0-
04	2610 N	2213	-0-	-397 B	-0-	2213	2		N	-0-		-0-
05	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	2		N	-0-		-0-
06	2640 N	2627	-0-	-13 B	-0-	2627	2		N	-0-		-0-
07	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3		N	-0-		-0-
08	2790 N	1980	-0-	-810 B	-0-	1980	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665	3		N	-0-		-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	3		N	-0-		-0-
*11	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3		N	-0-		-0-
12	2759 N	2700	-0-	-59 B	-0-	2700	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-		-0-
*11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-		-0-
*12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELE		WELL #:		1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	T. A.	31	-0-	31 B	291	31	3		N	-0-		-0-
02	0 N	8	-0-	8 B	299	8	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 299												
03	368 N	69	-0-	-299 B	-0-	69	3		N	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3		N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-		-0-
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3		N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-		-0-
10	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	3		N	-0-		-0-
11	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
*12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
FARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024847	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	3445	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5	5	-0-	-0- B	-0-	5 3			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1364 N	1206	-0-	-158 B	-0-	1206 3			N	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3			N	-0-			-0-
04	1170 N	575	-0-	-595 B	-0-	575 3			N	-0-			-0-
05	1302 N	229	-0-	-1073 B	-0-	229 3			N	-0-			-0-
06	1260 N	1094	-0-	-166 B	-0-	1094 3			N	-0-			-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3			N	-0-			-0-
08	217 N	55	-0-	-162 B	-0-	55 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1080 N	645	-0-	-435 B	-0-	645 3			N	-0-			-0-
10	1302 N	419	-0-	-883 B	-0-	419 3			N	-0-			-0-
*11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 - 4692		
01	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 3			N	-0-			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2480 N	1994	-0-	-486 B	-0-	1994 3			N	-0-			-0-
04	2040 N	697	-0-	-1343 B	-0-	697 3			N	-0-			-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N	-0-			-0-
06	1920 N	1108	-0-	-812 B	-0-	1108 3			N	-0-			-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3			N	-0-			-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3			N	-0-			-0-
10	1922 N	975	-0-	-947 B	-0-	975 3			N	-0-			-0-
*11	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 3			N	-0-			-0-
12	2201 N	2078	-0-	-123 B	-0-	2078 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY FIELDS		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: A 1		RRCID -> 024852		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1331	-0-	-3 B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	523	-0-	-857 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	588	-0-	-838 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1350 N	1137	-0-	-213 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	223	-0-	-1172 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	300	-0-	-1050 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1123	-0-	-55 B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,155									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH		WELL #: 1		RRCID -> 024853		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
02	493 N	396	-0-	-97 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-	
04	390 N	30	-0-	-360 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
05	434 N	125	-0-	-309 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-	
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	133	-0-	-363 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
11	480 N	257	-0-	-223 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-	
*12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,192									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIES		WELL #: 1		RRCID -> 024857		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-	
02	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3	N	-0-		-0-	
04	1470 N	415	-0-	-1055 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-	
05	1550 N	618	-0-	-932 B	-0-	618 3	N	-0-		-0-	
06	1350 N	1308	-0-	-42 B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-	
07	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-	
08	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1320 N	1184	-0-	-136 B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1056	-0-	-308 B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1214	-0-	-106 B	-0-	1214 3	N	-0-		-0-	
12	1209 N	744	-0-	-465 B	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,618									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FROMMA		WELL #:		1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1085 N	955	-0-	-130 B	-0-	955	3			N	-0-	-0-
02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-	-0-
04	930 N	417	-0-	-513 B	-0-	417	3			N	-0-	-0-
05	1054 N	40	-0-	-1014 B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	990 N	620	-0-	-370 B	-0-	620	3			N	-0-	-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-	-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-	-0-
10	1082 N	851	-0-	-231 B	-0-	851	3			N	-0-	-0-
*11	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-	-0-
12	868 N	684	-0-	-184 B	-0-	684	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULLINGIM		WELL #:		1	RRCID ->	024859	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	3560	PERF. N/A	
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	414	1	436	3	N	-0-	-0-
02	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	504	1	486	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	741	-0-	741 B	741	378	1	363	3	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 741												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	741					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-	-0-
02	1827 N	1700	-0-	-127 B	-0-	1700	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-	-0-
04	1830 N	755	-0-	-1075 B	-0-	755	3			N	-0-	-0-
05	1829 N	675	-0-	-1154 B	-0-	675	3			N	-0-	-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-	-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-	-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1770 N	1722	-0-	-48 B	-0-	1722	3			N	-0-	-0-
10	1922 N	1574	-0-	-348 B	-0-	1574	3			N	-0-	-0-
11	1830 N	1823	-0-	-7 B	-0-	1823	3			N	-0-	-0-
12	1767 N	1258	-0-	-509 B	-0-	1258	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY GARSAN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #: A 1		RRCID -> 024868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
*12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARSAN		WELL #: B 1		RRCID -> 024869	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
*11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
*12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATSY		WELL #: 1		RRCID -> 024871	COMPL. DATE 01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	930 N	765	-0-	-165 B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
02	783 N	769	-0-	-14 B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
04	750 N	201	-0-	-549 B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
05	837 N	269	-0-	-568 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	934	-0-	-26 B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	796	-0-	-289 B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	927	-0-	-93 B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
12	961 N	612	-0-	-349 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	2117 N	1950	-0-	-167 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	2130 N	846	-0-	-1284 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	1150	-0-	-927 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2130 N	2024	-0-	-106 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2325 N	1885	-0-	-440 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	2160 N	2134	-0-	-26 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	2077 N	1457	-0-	-620 B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	992 N	775	-0-	-217 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	957 N	866	-0-	-91 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	750 N	377	-0-	-373 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	930 N	377	-0-	-553 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	930 N	687	-0-	-243 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	900 N	705	-0-	-195 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	899 N	580	-0-	-319 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GOB		WELL #:		1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	2666 N	613	-0-	-2053 B	-0-	50	1	563	2	N	-0-					-0-
02	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	122	1	2966	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2883 N	2287	-0-	-596 B	-0-	112	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	105	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	3286 N	2873	-0-	-413 B	-0-	128	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	126	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	119	1	2606	3	N	-0-					-0-
08	2883 N	2207	-0-	-676 B	-0-	86	1	2121	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2850 N	2817	-0-	-33 B	-0-	115	1	2702	3	N	-0-					-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	118	1	2652	3	N	-0-					-0-
*11	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	112	1	2514	3	N	-0-					-0-
12	2914 N	2584	-0-	-330 B	-0-	124	1	2460	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	118	-0-	-316 B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-
06	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-		-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	139	-0-	-221 B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
10	558 N	209	-0-	-349 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
*11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-		-0-
*12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3007 N	821	-0-	-2186 B	-0-	67 1	754 2	N	-0-		-0-
02	3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	138 1	3363 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3069 N	2405	-0-	-664 B	-0-	117 1	2288 2	N	-0-		-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	112 1	1964 2	N	-0-		-0-
05	3751 N	3255	-0-	-496 B	-0-	145 1	3110 2	N	-0-		-0-
06	3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	142 1	3091 2	N	-0-		-0-
07	3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	141 1	3105 3	N	-0-		-0-
08	3255 N	2750	-0-	-505 B	-0-	107 1	2643 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3351 N	3351	-0-	-0- B	-0-	137 1	3214 3	N	-0-		-0-
10	3255 N	3177	-0-	-78 B	-0-	135 1	3042 3	N	-0-		-0-
*11	2849 N	2955	-0-	106 B	106	126 1	2829 3	N	-0-		-0-
12	3101 N	2744	-0-	-357 B	-0-	132 1	2612 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	496 N	252	-0-	-244 B	-0-	252 3		N	-0-		-0-
02	464 N	324	-0-	-140 B	-0-	324 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	125	-0-	-216 B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
04	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
05	341 N	26	-0-	-315 B	-0-	26 3		N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10	434 N	301	-0-	-133 B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
*11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
12	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
HARB		WELL #:		1	RRCID ->	024890	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
02	464 N	347	-0-	-117 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
04	390 N	28	-0-	-362 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
05	372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
06	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11	540 N	328	-0-	-212 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
12	651 N	461	-0-	-190 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
02	638 N	609	-0-	-29 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
04	540 N	114	-0-	-426 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
05	651 N	283	-0-	-368 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
06	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
10	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
11	720 N	539	-0-	-181 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
12	775 N	631	-0-	-144 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1156	-0-	-62 B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	399	-0-	-831 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
05	1240 N	313	-0-	-927 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	873	-0-	-297 B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
10	1178 N	929	-0-	-249 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	806	-0-	-341 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HATCH-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2016	-	PLUGGED	01/12/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEASTON		WELL #:		1	RRCID ->	024897	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3	N	-0-	-0-	
02	551 N	520	-0-	-31	B	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	558 N	552	-0-	-6	B	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
04	540 N	244	-0-	-296	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	540 N	233	-0-	-307	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
08	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	426	-0-	-163	B	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
*11	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
*12	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDER		WELL #:		1	RRCID ->	024899	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	
02	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1271 N	1080	-0-	-191	B	-0-	1080	3	N	-0-	-0-	
04	1140 N	465	-0-	-675	B	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
05	1116 N	515	-0-	-601	B	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
06	1050 N	1046	-0-	-4	B	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
07	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	
08	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	972	-0-	-206	B	-0-	972	3	N	-0-	-0-	
11	1140 N	1124	-0-	-16	B	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	
12	1085 N	748	-0-	-337	B	-0-	748	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENKEL		WELL #:		1	RRCID ->	024900	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2236 N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	2	N	-0-	-0-	
02	2163 N	2163	-0-	-0-	B	-0-	2163	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2324 N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	2	N	-0-	-0-	
04	2160 N	1958	-0-	-202	B	-0-	1958	2	N	-0-	-0-	
05	2495 N	2495	-0-	-0-	B	-0-	2495	2	N	-0-	-0-	
06	2454 N	2454	-0-	-0-	B	-0-	2454	2	N	-0-	-0-	
07	2410 N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	3	N	-0-	-0-	
08	2480 N	1775	-0-	-705	B	-0-	1775	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2460 N	2354	-0-	-106	B	-0-	2354	3	N	-0-	-0-	
10	2418 N	2356	-0-	-62	B	-0-	2356	3	N	-0-	-0-	
*11	2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142	3	N	-0-	-0-	
12	2418 N	2046	-0-	-372	B	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HIBBARD		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	1	RRCID ->	024902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	4	-0-	4 B	13	4	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	2	-0-	2 B	15	2	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				15							
03	18 N	3	-0-	-15 B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
04	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-	-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME GAS		WELL #:	1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3	N	-0-	-0-	
02	2059 N	1153	-0-	-906 B	-0-	1153	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3	N	-0-	-0-	
04	2100 N	842	-0-	-1258 B	-0-	842	3	N	-0-	-0-	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	1980 N	764	-0-	-1216 B	-0-	764	3	N	-0-	-0-	
07	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3	N	-0-	-0-	
08	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	
10	1924 N	1365	-0-	-559 B	-0-	1365	3	N	-0-	-0-	
*11	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-	-0-	
*12	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,808									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY		WELL #:	2	RRCID ->	024908	COMPL. DATE	09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-	-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
HURWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3		N	-0-				-0-
02	464 N	310	-0-	-154 B	-0-	310	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-				-0-
04	330 N	26	-0-	-304 B	-0-	26	3		N	-0-				-0-
05	341 N	77	-0-	-264 B	-0-	77	3		N	-0-				-0-
06	390 N	308	-0-	-82 B	-0-	308	3		N	-0-				-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-				-0-
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-				-0-
10	465 N	103	-0-	-362 B	-0-	103	3		N	-0-				-0-
11	450 N	171	-0-	-279 B	-0-	171	3		N	-0-				-0-
*12	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUSTED		WELL #:		1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	837 N	282	-0-	-555 B	-0-	180	1	102	3	N	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	324	1	519	3	N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	126	1	194	3	N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	144	1	282	3	N	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	360	1	619	3	N	-0-			-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	558	1	823	3	N	-0-			-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	558	1	679	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	506	1	567	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	589	-0-	-806 B	-0-	306	1	283	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	878	-0-	-322 B	-0-	487	1	391	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	544	-0-	-572 B	-0-	354	1	190	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INA		WELL #:		4	RRCID ->	024915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3		N	-0-					-0-
02	667 N	628	-0-	-39	B	-0-	628	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	629	-0-	-22	B	-0-	629	3		N	-0-					-0-
04	690 N	257	-0-	-433	B	-0-	257	3		N	-0-					-0-
05	682 N	325	-0-	-357	B	-0-	325	3		N	-0-					-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3		N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3		N	-0-					-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	626	-0-	-4	B	-0-	626	3		N	-0-					-0-
10	713 N	577	-0-	-136	B	-0-	577	3		N	-0-					-0-
*11	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-					-0-
12	651 N	501	-0-	-150	B	-0-	501	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
INGERTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	024920	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1609	-0-	-251 B	-0-	522	1	1087	3	N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	522	1	991	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1612 N	1359	-0-	-253 B	-0-	486	1	873	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	661	-0-	-899 B	-0-	252	1	409	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	673	-0-	-939 B	-0-	180	1	493	3	N	-0-			-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	504	1	1102	3	N	-0-			-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	460	1	951	3	N	-0-			-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	549	1	1164	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1620 N	1587	-0-	-33 B	-0-	540	1	1047	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1203	-0-	-223 B	-0-	387	1	816	3	N	-0-			-0-
11	1487 N	1173	-0-	-314 B	-0-	409	1	764	3	N	-0-			-0-
12	1547 N	1255	-0-	-292 B	-0-	440	1	815	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,763												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	024921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-	
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-	
06	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-	
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
*12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		107												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1922 N	1556	-0-	-366 B	-0-	1556	3		N	-0-			-0-	
02	1682 N	1321	-0-	-361 B	-0-	1321	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1488 N	1389	-0-	-99 B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-	
04	1500 N	671	-0-	-829 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-	
05	1426 N	481	-0-	-945 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
06	1350 N	1285	-0-	-65 B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-	
07	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-	
08	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3		N	-0-			-0-	
10	1984 N	803	-0-	-1181 B	-0-	803	3		N	-0-			-0-	
11	1890 N	1871	-0-	-19 B	-0-	1871	3		N	-0-			-0-	
12	1829 N	1370	-0-	-459 B	-0-	1370	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,448												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
IRMA		WELL #:		1	RRCID ->	024924	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
02	319 N	285	-0-	-34 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
04	210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05	310 N	172	-0-	-138 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
10	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAMES, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024926	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1334	-0-	-58 B	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1164	-0-	-324 B	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	200	-0-	-1270 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
10	1651 N	1351	-0-	-300 B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
11	1344 N	20	-0-	-1324 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
12	1463 N	1186	-0-	-277 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	024929	COMPL. DATE	02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12 B	12	12 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
JAVEE		WELL #:		1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	2823	3	265	9	Y	241	281	1			9
02	4263 N	3672	-0-	-591 B	-0-	3157	3	515	9	Y	468	467	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	3721	3	288	9	Y	262	236	1			36
04	INC G-10	1617	-0-	1617 B	1617	1409	3	208	9	Y	189	145	1			80
05	INC G-10	1247	-0-	1247 B	2864	1076	3	171	9	Y	155	221	1			14
06	INC G-10	3701	-0-	3701 B	6565	3558	3	143	9	Y	130	79	1			65
07	INC G-10	3557	-0-	3557 B	10122	3479	3	78	9	Y	71	62	1			74
08	13589 N	3467	-0-	-10122 B	-0-	3464	3	3	9	Y	3					77
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3690 N	3466	-0-	-224 B	-0-	3398	3	68	9	Y	62	94	1			45
10	3565 N	2725	-0-	-840 B	-0-	2725	3			Y						45
*11	3989 N	3989	-0-	-0- B	-0-	3846	3	143	9	Y	130	165	1			10
*12	5222 N	5222	-0-	-0- B	-0-	4918	3	304	9	Y	276	278	1			8
TOTAL GAS PROD:		39,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,987								

JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	1		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-		-0-
11	0	867	-0-	867 B	868	245	1	622	3	N	-0-	-0-
12	0	1202	-0-	1202 B	2070	61	1	1141	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	1265	-0-	1265 B	1265	257	1	1008	3	N	-0-	-0-
12	0	2300	-0-	2300 B	3565	116	1	2184	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3			N	-0-		-0-
02	1508 N	1414	-0-	-94 B	-0-	1414 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1488 N	1473	-0-	-15 B	-0-	1473 3			N	-0-		-0-
04	1530 N	589	-0-	-941 B	-0-	589 3			N	-0-		-0-
05	1519 N	651	-0-	-868 B	-0-	651 3			N	-0-		-0-
06	1440 N	1405	-0-	-35 B	-0-	1405 3			N	-0-		-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3			N	-0-		-0-
08	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3			N	-0-		-0-
10	1643 N	1299	-0-	-344 B	-0-	1299 3			N	-0-		-0-
11	1560 N	1538	-0-	-22 B	-0-	1538 3			N	-0-		-0-
12	1488 N	1139	-0-	-349 B	-0-	1139 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,802

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3			N	-0-		-0-
02	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879 3			N	-0-		-0-
04	900 N	375	-0-	-525 B	-0-	375 3			N	-0-		-0-
05	899 N	387	-0-	-512 B	-0-	387 3			N	-0-		-0-
06	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	775 3			N	-0-		-0-
07	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3			N	-0-		-0-
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3			N	-0-		-0-
10	837 N	724	-0-	-113 B	-0-	724 3			N	-0-		-0-
*11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3			N	-0-		-0-
*12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,071

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-	-0-
02	2059 N	1879	-0-	-180 B	-0-	1879	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-	-0-
04	2130 N	933	-0-	-1197 B	-0-	933	3			N	-0-	-0-
05	2015 N	971	-0-	-1044 B	-0-	971	3			N	-0-	-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-	-0-
07	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-	-0-
08	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2370 N	2217	-0-	-153 B	-0-	2217	3			N	-0-	-0-
10	2449 N	2137	-0-	-312 B	-0-	2137	3			N	-0-	-0-
11	2280 N	2147	-0-	-133 B	-0-	2147	3			N	-0-	-0-
12	2294 N	2234	-0-	-60 B	-0-	2234	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,083

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	310	1	454	3	N	-0-	-0-
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	280	1	369	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	310	1	411	3	N	-0-	-0-
04	750 N	285	-0-	-465 B	-0-	140	1	145	3	N	-0-	-0-
05	682 N	88	-0-	-594 B	-0-	80	1	8	3	N	-0-	-0-
06	690 N	368	-0-	-322 B	-0-	270	1	98	3	N	-0-	-0-
07	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	290	1	472	3	N	-0-	-0-
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	289	1	511	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	290	1	523	3	N	-0-	-0-
10	775 N	606	-0-	-169 B	-0-	210	1	396	3	N	-0-	-0-
11	684 N	649	-0-	-35 B	-0-	258	1	391	3	N	-0-	-0-
12	752 N	475	-0-	-277 B	-0-	206	1	269	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1209 N	805	-0-	-404 B	-0-	805	3			N	-0-	-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910	3			N	-0-	-0-
04	780 N	379	-0-	-401 B	-0-	379	3			N	-0-	-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-	-0-
06	870 N	719	-0-	-151 B	-0-	719	3			N	-0-	-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-	-0-
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-	-0-
*11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-	-0-
12	558 N	387	-0-	-171 B	-0-	387	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-	-0-
04	360 N	162	-0-	-198 B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
05	403 N	20	-0-	-383 B	-0-	20	3			N	-0-	-0-
06	390 N	125	-0-	-265 B	-0-	125	3			N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-	-0-
10	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3			N	-0-	-0-
*11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
12	331 N	237	-0-	-94 B	-0-	237	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1147 N	839	-0-	-308 B	-0-	839	3			N	-0-	-0-
02	609 N	42	-0-	-567 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-	-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-	-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-	-0-
07	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-	-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	188	-0-	-352 B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
10	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
11	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441	3			N	-0-	-0-
*12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-	-0-
04	180 N	54	-0-	-126 B	-0-	54	3			N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
06	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102	3			N	-0-	-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-	-0-
10	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-	-0-
12	217 N	108	-0-	-109 B	-0-	108	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	837 N	519	-0-	-318 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
02	783 N	294	-0-	-489 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-		-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-		-0-	
05	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
06	930 N	381	-0-	-549 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-		-0-	
*11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-		-0-	
*12	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960	COMPL. DATE 03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	N/A		
01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-		-0-	
02	1131 N	1068	-0-	-63 B	-0-	1068 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-		-0-	
04	1170 N	447	-0-	-723 B	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
05	1147 N	536	-0-	-611 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-	
06	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-	
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3	N	-0-		-0-	
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	1039 3	N	-0-		-0-	
*11	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-	
12	1271 N	906	-0-	-365 B	-0-	906 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1302 N	869	-0-	-433 B	-0-	270 1	599 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	661	-0-	-354 B	-0-	160 1	501 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1047	-0-	-100 B	-0-	260 1	787 3	N	-0-		-0-
04	840 N	573	-0-	-267 B	-0-	140 1	433 3	N	-0-		-0-
05	713 N	425	-0-	-288 B	-0-	80 1	345 3	N	-0-		-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	270 1	949 3	N	-0-		-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	306 1	1098 3	N	-0-		-0-
08	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	310 1	1071 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1208	-0-	-22 B	-0-	271 1	937 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	937	-0-	-458 B	-0-	204 1	733 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1278	-0-	-72 B	-0-	300 1	978 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	910	-0-	-330 B	-0-	222 1	688 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	370	-0-	-622 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
02	928 N	124	-0-	-804 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	215	-0-	-715 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
04	390 N	111	-0-	-279 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
10	961 N	633	-0-	-328 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
11	900 N	868	-0-	-32 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
12	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	746	-0-	-1331 B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
02	2349 N	2300	-0-	-49 B	-0-	2300 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438 3	N	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
05	2449 N	587	-0-	-1862 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
06	2370 N	1516	-0-	-854 B	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
07	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481 3	N	-0-			-0-
08	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1161	-0-	-369 B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
10	1896 N	1005	-0-	-891 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
*11	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	998	-0-	-211 B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
04	690 N	274	-0-	-416 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
05	682 N	108	-0-	-574 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
06	630 N	136	-0-	-494 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	917	-0-	-168 B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
01	558 N	205	-0-	-353 B	-0-	150	1	55	3	N	-0-	-0-
02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	405	1	284	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	542	-0-	-140 B	-0-	465	1	77	3	N	-0-	-0-
04	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	135	1	12	3	N	-0-	-0-
05	744 N	60	-0-	-684 B	-0-	60	1			N	-0-	-0-
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	165	1	549	3	N	-0-	-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	452	1	758	3	N	-0-	-0-
08	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	330	1	482	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	410	-0-	-799 B	-0-	120	1	290	3	N	-0-	-0-
*11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	310	1	473	3	N	-0-	-0-
12	837 N	314	-0-	-523 B	-0-	141	1	173	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	528	2	171	3	N	-0-	-0-
02	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	242	2	343	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-	-0-
04	690 N	535	-0-	-155 B	-0-	275	2	260	3	N	-0-	-0-
05	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-	-0-
06	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	412	2	156	3	N	-0-	-0-
07	558 N	272	-0-	-286 B	-0-	272	3			N	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	304	-0-	-266 B	-0-	304	3			N	-0-	-0-
10	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	600 N	499	-0-	-101 B	-0-	499	3			N	-0-	-0-
*12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	587	1	986	3	N	-0-	-0-
02	1450 N	1306	-0-	-144 B	-0-	508	1	798	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	618	1	1355	3	N	-0-	-0-
04	1530 N	845	-0-	-685 B	-0-	282	1	563	3	N	-0-	-0-
05	1395 N	385	-0-	-1010 B	-0-	161	1	224	3	N	-0-	-0-
06	1920 N	1153	-0-	-767 B	-0-	392	1	761	3	N	-0-	-0-
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	338	1	643	3	N	-0-	-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	865	1	1551	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	809	1	1294	3	N	-0-	-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	582	1	956	3	N	-0-	-0-
*11	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	801	1	1284	3	N	-0-	-0-
12	1794 N	1361	-0-	-433 B	-0-	542	1	819	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
04	990 N	438	-0-	-552 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
05	992 N	215	-0-	-777 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	990 N	816	-0-	-174 B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
08	217 N	54	-0-	-163 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	492	-0-	-318 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	868 N	288	-0-	-580 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
12	496 N	423	-0-	-73 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1240 N	1172	-0-	-68 B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
02	1044 N	697	-0-	-347 B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	580	-0-	-319 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	123	-0-	-1017 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
07	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3		N	-0-			-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
10	992 N	901	-0-	-91 B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	22	-0-	-1238 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1111	-0-	-98 B	-0-	68	1	1043	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	93 N	18	-0-	-75 B	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY KATHERINE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	793	-0-	-75 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
02	783 N	681	-0-	-102 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	722	-0-	-84 B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
04	780 N	293	-0-	-487 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
08	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	849	-0-	-291 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
10	930 N	599	-0-	-331 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
11	900 N	398	-0-	-502 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
12	868 N	643	-0-	-225 B	-0-	39 1	604 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KATHERINE		WELL #:	8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2139 N	1503	-0-	-636 B	-0-	1503 3	N	-0-		-0-	
02	1798 N	1125	-0-	-673 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	982	-0-	-537 B	-0-	982 3	N	-0-		-0-	
04	1440 N	393	-0-	-1047 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-		-0-	
07	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 3	N	-0-		-0-	
08	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010 N	1754	-0-	-256 B	-0-	1754 3	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1296	-0-	-626 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-	
11	1890 N	31	-0-	-1859 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
12	1798 N	445	-0-	-1353 B	-0-	27 1	418 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELL		WELL #:	1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 -	3167
01	3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429 2	N	-0-			-0-
02	3364 N	2464	-0-	-900 B	-0-	2464 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3255 N	2486	-0-	-769 B	-0-	2486 2	N	-0-			-0-
04	3330 N	1870	-0-	-1460 B	-0-	1870 2	N	-0-			-0-
05	2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811 2	N	-0-			-0-
06	2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731 2	N	-0-			-0-
07	3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 3	N	-0-			-0-
08	2821 N	1993	-0-	-828 B	-0-	1993 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3	N	-0-			-0-
10	3224 N	2937	-0-	-287 B	-0-	2937 3	N	-0-			-0-
*11	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573 3	N	-0-			-0-
12	3065 N	2263	-0-	-802 B	-0-	2263 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	414	-0-	-888 B	-0-	414	3		N	-0-				-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-				-0-
04	390 N	96	-0-	-294 B	-0-	96	3		N	-0-				-0-
05	1085 N	449	-0-	-636 B	-0-	449	3		N	-0-				-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3		N	-0-				-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-				-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1770 N	1432	-0-	-338 B	-0-	1432	3		N	-0-				-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3		N	-0-				-0-
11	1770 N	1339	-0-	-431 B	-0-	1339	3		N	-0-				-0-
12	1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,579

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	4061 N	3250	-0-	-811 B	-0-	468	1	2782	2	N	-0-			-0-
02	3567 N	3492	-0-	-75 B	-0-	522	1	2970	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	558	1	3069	2	N	-0-			-0-
04	3150 N	2183	-0-	-967 B	-0-	360	1	1823	2	N	-0-			-0-
05	3720 N	3537	-0-	-183 B	-0-	558	1	2979	2	N	-0-			-0-
06	3510 N	2172	-0-	-1338 B	-0-	522	1	1650	2	N	-0-			-0-
07	3920 N	3920	-0-	-0- B	-0-	524	1	3396	3	N	-0-			-0-
08	3534 N	2662	-0-	-872 B	-0-	337	1	2325	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	540	1	3438	3	N	-0-			-0-
10	2219 N	3986	-0-	1767 B	1767	558	1	3428	3	N	-0-			-0-
11	1870 N	3604	-0-	1734 B	3501	525	1	3079	3	N	-0-			-0-
12	2026 N	3496	-0-	1470 B	4971	540	1	2956	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,907

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-				-0-
02	522 N	482	-0-	-40 B	-0-	482	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-				-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-				-0-
05	527 N	175	-0-	-352 B	-0-	175	3		N	-0-				-0-
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-				-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	304	-0-	-236 B	-0-	304	3		N	-0-				-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-				-0-
*11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-				-0-
*12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,071

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	25	-0-	25	B	170	25	3		N	-0-					-0-
02	0 N	12	-0-	12	B	182	12	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				182												
03	232 N	50	-0-	-182	B	-0-	50	3		N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
05	12 N	1	-0-	-11	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
06	60 N	7	-0-	-53	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 024993 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - P/A 03/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
04	278 N	172	-0-	-106 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
05	320 N	28	-0-	-292 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
06	282 N	247	-0-	-35 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
08	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
*11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
*12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGMACK		WELL #:		1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777	- 3088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3999 N	818	-0-	-3181 B	-0-	67 1	751 2	N	-0-			-0-
02	4757 N	4757	-0-	-0- B	-0-	188 1	4569 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4309 N	3586	-0-	-723 B	-0-	175 1	3411 2	N	-0-			-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	138 1	2415 2	N	-0-			-0-
05	5084 N	4666	-0-	-418 B	-0-	208 1	4458 2	N	-0-			-0-
06	4659 N	4659	-0-	-0- B	-0-	205 1	4454 2	N	-0-			-0-
07	4653 N	4653	-0-	-0- B	-0-	203 1	4450 3	N	-0-			-0-
08	4681 N	3381	-0-	-1300 B	-0-	130 1	3251 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4738 N	4738	-0-	-0- B	-0-	194 1	4544 3	N	-0-			-0-
10	3806 N	4810	-0-	1004 B	1004	204 1	4606 3	N	-0-			-0-
11	3132 N	4578	-0-	1446 B	2450	196 1	4382 3	N	-0-			-0-
12	3408 N	4347	-0-	939 B	3389	209 1	4138 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LATIN		WELL #:		1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3968 N	3870	-0-	-98 B	-0-	540 1	3330 3	N	-0-		-0-
02	3364 N	3359	-0-	-5 B	-0-	504 1	2855 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3937 N	3532	-0-	-405 B	-0-	540 1	2992 3	N	-0-		-0-
04	3750 N	1120	-0-	-2630 B	-0-	90 1	1030 3	N	-0-		-0-
05	3596 N	1233	-0-	-2363 B	-0-	144 1	1089 3	N	-0-		-0-
06	3420 N	3099	-0-	-321 B	-0-	432 1	2667 3	N	-0-		-0-
07	4245 N	4245	-0-	-0- B	-0-	558 1	3687 3	N	-0-		-0-
08	4158 N	4158	-0-	-0- B	-0-	558 1	3600 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	540 1	3135 3	N	-0-		-0-
10	3616 N	2731	-0-	-885 B	-0-	387 1	2344 3	N	-0-		-0-
11	2954 N	3377	-0-	423 B	423	540 1	2837 3	N	-0-		-0-
12	3215 N	2975	-0-	-240 B	183	473 1	2502 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
04	1260 N	480	-0-	-780 B	-0-	480 3		N	-0-		-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-		-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1560 N	1051	-0-	-509 B	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
10	1178 N	845	-0-	-333 B	-0-	845 3		N	-0-		-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A
01	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3		N	-0-		-0-
02	1334 N	1250	-0-	-84 B	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	442	-0-	-938 B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	626	-0-	-707 B	-0-	626 3		N	-0-		-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
10	1519 N	1168	-0-	-351 B	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
11	1440 N	1384	-0-	-56 B	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
12	1426 N	1093	-0-	-333 B	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LEDLOW		//CONT.// 1278	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		//CONT.// 172232	WELL #:	1	RRCID -> 025001	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2356 N	2034	-0-	-322 B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-	
02	1305 N	1176	-0-	-129 B	-0-	1176 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-	
04	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	1271 N	757	-0-	-514 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-	
06	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3	N	-0-			-0-	
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-	
08	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	877	-0-	-1013 B	-0-	877 3	N	-0-			-0-	
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-			-0-	
11	1980 N	1935	-0-	-45 B	-0-	1935 3	N	-0-			-0-	
*12	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,362										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHMAN		WELL #:	2	RRCID -> 025002	COMPL. DATE 01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-	
02	696 N	674	-0-	-22 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-	
04	690 N	218	-0-	-472 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
05	713 N	279	-0-	-434 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-	
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-	
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-			-0-	
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-	
10	806 N	551	-0-	-255 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-	
11	780 N	687	-0-	-93 B	-0-	687 3	N	-0-			-0-	
12	713 N	492	-0-	-221 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,267										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINHART		WELL #:	1	RRCID -> 025006	COMPL. DATE 01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A				
01	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-			-0-	
02	783 N	732	-0-	-51 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	668	-0-	-107 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-	
04	810 N	240	-0-	-570 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-	
05	775 N	264	-0-	-511 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
06	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-	
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-			-0-	
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-	
10	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-	
*11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-	
*12	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,165										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
02	1740 N	1077	-0-	-663 B	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1457 N	1279	-0-	-178 B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	421	-0-	-809 B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1230 N	712	-0-	-518 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	451	-0-	-665 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
11	990 N	631	-0-	-359 B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	265	-0-	-758 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
02	551 N	506	-0-	-45 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04	570 N	323	-0-	-247 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	527 N	85	-0-	-442 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-			-0-
08	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
10	868 N	469	-0-	-399 B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
11	810 N	597	-0-	-213 B	-0-	597 3		N	-0-			-0-
12	713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-			-0-
04	480 N	327	-0-	-153 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
05	930 N	278	-0-	-652 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
06	870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
10	899 N	200	-0-	-699 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
*11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
*12	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1126	-0-	-121 B	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
04	1260 N	467	-0-	-793 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	610	-0-	-599 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1088	-0-	-245 B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1252	-0-	-38 B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	944	-0-	-358 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,077

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA		WELL #:		1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
02	609 N	370	-0-	-239 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
04	510 N	205	-0-	-305 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
05	403 N	160	-0-	-243 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
06	570 N	271	-0-	-299 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
10	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
11	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
12	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM		WELL #:		1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2015 N	1589	-0-	-426 B	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
04	1530 N	922	-0-	-608 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1	-0-	-2169 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1493	-0-	-187 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
*11	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1515	-0-	-190 B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,461

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MAPES LACKEY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	602	-0-	-1785 B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-			-0-
05	2604 N	12	-0-	-2592 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	2640 N	2269	-0-	-371 B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
10	2325 N	1647	-0-	-678 B	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
11	2100 N	1921	-0-	-179 B	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2252	-0-	-104 B	-0-	2252 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,685										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 025025		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
02	551 N	334	-0-	-217 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
04	420 N	28	-0-	-392 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	372 N	144	-0-	-228 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
06	420 N	329	-0-	-91 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
10	527 N	234	-0-	-293 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
11	510 N	271	-0-	-239 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
*12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,200										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOR		WELL #: 1		RRCID -> 025026		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	4340 N	4127	-0-	-213 B	-0-	338 1	3789 2	N	-0-			-0-
02	4466 N	3886	-0-	-580 B	-0-	154 1	3732 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	4402 N	4248	-0-	-154 B	-0-	207 1	4041 2	N	-0-			-0-
04	3990 N	2475	-0-	-1515 B	-0-	134 1	2341 2	N	-0-			-0-
05	4154 N	3811	-0-	-343 B	-0-	170 1	3641 2	N	-0-			-0-
06	4110 N	3677	-0-	-433 B	-0-	162 1	3515 2	N	-0-			-0-
07	4277 N	4277	-0-	-0- B	-0-	187 1	4090 3	N	-0-			-0-
08	3813 N	1734	-0-	-2079 B	-0-	67 1	1667 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	4696 N	4696	-0-	-0- B	-0-	193 1	4503 3	N	-0-			-0-
10	3785 N	4713	-0-	928 B	928	200 1	4513 3	N	-0-			-0-
*11	3112 N	4334	-0-	1222 B	2150	185 1	4149 3	N	-0-			-0-
12	3358 N	3788	-0-	430 B	2580	182 1	3606 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,766										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1314	-0-	-107 B	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	558	-0-	-882 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
05	1395 N	722	-0-	-673 B	-0-	722 3		N	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1345	-0-	-5 B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1254	-0-	-234 B	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
*11	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1025	-0-	-370 B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,834

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

01	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
02	696 N	658	-0-	-38 B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	554	-0-	-128 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
05	713 N	245	-0-	-468 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713 3		N	-0-			-0-
10	806 N	636	-0-	-170 B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
11	780 N	737	-0-	-43 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
12	744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	735	-0-	-495 B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	1404	-0-	-726 B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
10	2232 N	1633	-0-	-599 B	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
*11	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3		N	-0-			-0-
*12	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,961

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
MCFARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	025032	COMPL. DATE	05/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	212	-0-	212 B	835	212	3		N	-0-			-0-
02	0 N	230	-0-	230 B	1065	230	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1065									
03	1385 N	320	-0-	-1065 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	210 N	17	-0-	-193 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	341 N	44	-0-	-297 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	330 N	102	-0-	-228 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKIN		WELL #:		1	RRCID ->	025034	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02	580 N	495	-0-	-85 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	570 N	156	-0-	-414 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	527 N	214	-0-	-313 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	690 N	574	-0-	-116 B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
12	589 N	471	-0-	-118 B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	025035	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	660 N	79	-0-	-581 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	496 N	228	-0-	-268 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	620 N	411	-0-	-209 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
12	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MELVIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1913	-0-	-195 B	-0-	104 1	1809 3	N	-0-		-0-
02	1885 N	1856	-0-	-29 B	-0-	97 1	1759 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	105 1	1845 3	N	-0-		-0-
04	1860 N	795	-0-	-1065 B	-0-	64 1	731 3	N	-0-		-0-
05	1984 N	452	-0-	-1532 B	-0-	63 1	389 3	N	-0-		-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	95 1	1831 3	N	-0-		-0-
07	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	95 1	1741 3	N	-0-		-0-
08	465 N	236	-0-	-229 B	-0-	38 1	198 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	1920 N	1821	-0-	-99 B	-0-	89 1	1732 3	N	-0-		-0-
*10	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	202 1	2546 3	N	-0-		-0-
*11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	119 1	658 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1350	-0-	-355 B	-0-	86 1	1264 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEED		WELL #:	1	RRCID ->	025050	COMPL. DATE	03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	226 1	1067 3	N	-0-	-0-	
02	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	222 1	1390 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2046 N	1371	-0-	-675 B	-0-	190 1	1181 3	N	-0-	-0-	
04	1260 N	673	-0-	-587 B	-0-	88 1	585 3	N	-0-	-0-	
05	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	1320 N	1066	-0-	-254 B	-0-	163 1	903 3	N	-0-	-0-	
07	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	300 1	1908 3	N	-0-	-0-	
08	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	290 1	1615 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	657	-0-	-423 B	-0-	139 1	518 3	N	-0-	-0-	
10	2201 N	1053	-0-	-1148 B	-0-	123 1	930 3	N	-0-	-0-	
*11	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	286 1	1771 3	N	-0-	-0-	
*12	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	203 1	1136 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEED		WELL #:	2	RRCID ->	025051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1085 N	256	-0-	-829 B	-0-	256 3		N	-0-	-0-	
02	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	837 N	654	-0-	-183 B	-0-	654 3		N	-0-	-0-	
04	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-	-0-	
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-	-0-	
07	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3		N	-0-	-0-	
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	260	-0-	-760 B	-0-	260 3		N	-0-	-0-	
10	1395 N	500	-0-	-895 B	-0-	500 3		N	-0-	-0-	
*11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3		N	-0-	-0-	
*12	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY NEED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	888	-0-	-228 B	-0-	155 1	733 3	N	-0-		-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	153 1	958 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	165 1	1030 3	N	-0-		-0-
04	870 N	550	-0-	-320 B	-0-	72 1	478 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-		-0-
06	1170 N	746	-0-	-424 B	-0-	114 1	632 3	N	-0-		-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	197 1	1254 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	184 1	1025 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	418	-0-	-332 B	-0-	89 1	329 3	N	-0-		-0-
10	1457 N	666	-0-	-791 B	-0-	78 1	588 3	N	-0-		-0-
*11	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	204 1	1266 3	N	-0-		-0-
*12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	121 1	677 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NELL E		WELL #: 1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082 3		N	-0-		-0-
02	1044 N	1008	-0-	-36 B	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	470	-0-	-580 B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
05	1085 N	437	-0-	-648 B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
08	434 N	138	-0-	-296 B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	940 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	426	-0-	-721 B	-0-	426 3		N	-0-		-0-
*11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-		-0-
12	961 N	682	-0-	-279 B	-0-	682 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-		-0-
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	505	-0-	-270 B	-0-	505 3		N	-0-		-0-
04	750 N	405	-0-	-345 B	-0-	405 3		N	-0-		-0-
05	744 N	154	-0-	-590 B	-0-	154 3		N	-0-		-0-
06	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-		-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	458	-0-	-142 B	-0-	458 3		N	-0-		-0-
10	713 N	54	-0-	-659 B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
11	660 N	84	-0-	-576 B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
*12	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY NUNLEY		//CONT.// 1006	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		//CONT.// 172232	WELL #:	1	RRCID -> 025057	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
02	1131 N	1006	-0-	-125 B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
04	1050 N	732	-0-	-318 B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	996	-0-	-89 B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
06	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
08	992 N	720	-0-	-272 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
*11	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
*12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OHERN		WELL #:	1	RRCID -> 025058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2905 -	3198	
01	4185 N	3499	-0-	-686 B	-0-	190 1	3309 3	N	-0-	-0-	
02	3712 N	3349	-0-	-363 B	-0-	174 1	3175 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3466 N	3466	-0-	-0- B	-0-	186 1	3280 3	N	-0-	-0-	
04	3390 N	1540	-0-	-1850 B	-0-	124 1	1416 3	N	-0-	-0-	
05	3565 N	1325	-0-	-2240 B	-0-	186 1	1139 3	N	-0-	-0-	
06	3895 N	3895	-0-	-0- B	-0-	192 1	3703 3	N	-0-	-0-	
07	3886 N	3886	-0-	-0- B	-0-	202 1	3684 3	N	-0-	-0-	
08	1333 N	516	-0-	-817 B	-0-	83 1	433 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	3900 N	3471	-0-	-429 B	-0-	169 1	3302 3	N	-0-	-0-	
*10	3601 N	1892	-0-	-1709 B	-0-	139 1	1753 3	N	-0-	-0-	
*11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	191 1	1059 3	N	-0-	-0-	
12	3201 N	3046	-0-	-155 B	-0-	194 1	2852 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ORDWAY		WELL #:	A 1	RRCID -> 025060	COMPL. DATE 03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3565 N	2344	-0-	-1221 B	-0-	2344 3	N	-0-	
02	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834 3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2790 N	2379	-0-	-411 B	-0-	2379 3	N	-0-	
04	2280 N	1265	-0-	-1015 B	-0-	1265 3	N	-0-	
05	3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-		N	-0-	
06	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3	N	-0-	
07	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-	
08	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888 3	N	-0-	
10	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3	N	-0-	
*11	2844 N	3559	-0-	715 B	715	3559 3	N	-0-	
*12	3090 N	2516	-0-	-574 B	141	2516 3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
OSCHNER		WELL #:		1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3038 N	2691	-0-	-347 B	-0-	146 1	2545 3	N	-0-		-0-
02	2639 N	2552	-0-	-87 B	-0-	133 1	2419 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	141 1	2490 3	N	-0-		-0-
04	2610 N	1133	-0-	-1477 B	-0-	91 1	1042 3	N	-0-		-0-
05	2728 N	775	-0-	-1953 B	-0-	109 1	666 3	N	-0-		-0-
06	3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	149 1	2870 3	N	-0-		-0-
07	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	144 1	2632 3	N	-0-		-0-
08	775 N	434	-0-	-341 B	-0-	70 1	364 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	3030 N	2817	-0-	-213 B	-0-	137 1	2680 3	N	-0-		-0-
*10	2790 N	1651	-0-	-1139 B	-0-	121 1	1530 3	N	-0-		-0-
*11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	148 1	820 3	N	-0-		-0-
12	2635 N	2300	-0-	-335 B	-0-	147 1	2153 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETE A		WELL #:		1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 3		N	-0-		-0-
02	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3850 N	3850	-0-	-0- B	-0-	3850 3		N	-0-		-0-
04	1980 N	1538	-0-	-442 B	-0-	1538 3		N	-0-		-0-
05	2077 N	1440	-0-	-637 B	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
06	3720 N	3390	-0-	-330 B	-0-	3390 3		N	-0-		-0-
07	3881 N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881 3		N	-0-		-0-
08	3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3390 N	3325	-0-	-65 B	-0-	3325 3		N	-0-		-0-
10	3535 N	1978	-0-	-1557 B	-0-	1978 3		N	-0-		-0-
11	2878 N	2776	-0-	-102 B	-0-	2776 3		N	-0-		-0-
12	3133 N	3644	-0-	511 B	511	3644 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETTY		WELL #:		1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-		-0-
04	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
05	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35 3		N	-0-		-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
10	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70 3		N	-0-		-0-
*11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
*12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY PIPKIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	761	-0-	-200 B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
02	986 N	727	-0-	-259 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
04	750 N	396	-0-	-354 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	301	-0-	-569 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
10	1178 N	693	-0-	-485 B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1107	-0-	-63 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
*12	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	025076	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529 3	N	-0-		-0-	
02	2726 N	1990	-0-	-736 B	-0-	1990 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	572	-0-	-327 B	-0-	572 3	N	-0-		-0-	
04	2460 N	-0-	-0-	-2460 B	-0-		N	-0-		-0-	
05	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POLLY		WELL #:	1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2294 N	2262	-0-	-32 B	-0-	713 1	1549 3	N	-0-	-0-	
02	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	667 1	1572 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	713 1	1586 3	N	-0-	-0-	
04	2190 N	1029	-0-	-1161 B	-0-	322 1	707 3	N	-0-	-0-	
05	2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	2220 N	1605	-0-	-615 B	-0-	506 1	1099 3	N	-0-	-0-	
07	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	713 1	1747 3	N	-0-	-0-	
08	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	677 1	1572 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	690 1	1518 3	N	-0-	-0-	
10	2449 N	1749	-0-	-700 B	-0-	524 1	1225 3	N	-0-	-0-	
11	2190 N	1702	-0-	-488 B	-0-	509 1	1193 3	N	-0-	-0-	
12	2294 N	2038	-0-	-256 B	-0-	575 1	1463 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY POOL		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-					-0-
02	116 N	86	-0-	-30 B	-0-	86	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POWELL		WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1829 N	1581	-0-	-248 B	-0-	1581	3	N	-0-	-0-
02	1015 N	958	-0-	-57 B	-0-	958	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-	-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-	-0-
05	1023 N	563	-0-	-460 B	-0-	563	3	N	-0-	-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3	N	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-	-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1470 N	685	-0-	-785 B	-0-	685	3	N	-0-	-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1534	-0-	-26 B	-0-	1534	3	N	-0-	-0-
*12	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRESTON		WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1891 N	449	-0-	-1442 B	-0-	37	1	412	2	N	-0-	-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	86	1	2083	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1444	-0-	-478 B	-0-	71	1	1373	2	N	-0-	-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	73	1	1283	2	N	-0-	-0-
05	2325 N	2021	-0-	-304 B	-0-	90	1	1931	2	N	-0-	-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	83	1	1800	2	N	-0-	-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	77	1	1702	3	N	-0-	-0-
08	2015 N	1685	-0-	-330 B	-0-	65	1	1620	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	80	1	1852	3	N	-0-	-0-
10	1767 N	1760	-0-	-7 B	-0-	75	1	1685	3	N	-0-	-0-
11	1620 N	1618	-0-	-2 B	-0-	69	1	1549	3	N	-0-	-0-
12	1984 N	1550	-0-	-434 B	-0-	74	1	1476	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PRISCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3090 N	3042	-0-	-48 B	-0-	249 1	2793 2	N	-0-			-0-
02	2755 N	2681	-0-	-74 B	-0-	106 1	2575 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3162 #	2980	-0-	-182 B	-182	146 1	2834 2	N	-0-			-0-
04	3060 #	1843	-0-	-1217 B	-1399	99 1	1744 2	N	-0-			-0-
05	3162 #	2654	-0-	-508 B	-1907	118 1	2536 2	N	-0-			-0-
06	3060 #	2680	-0-	-380 B	-2287	118 1	2562 2	N	-0-			-0-
07	3162 #	2713	-0-	-449 B	-2736	118 1	2595 3	N	-0-			-0-
08	3162 #	1740	-0-	-1422 B	-4158	67 1	1673 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4158									
09	2670 N	2862	-0-	192 B	-3966	118 1	2744 3	N	-0-			-0-
10	2728 N	2875	-0-	147 B	-3819	122 1	2753 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	2751	-0-	1071 B	-2748	118 1	2633 3	N	-0-			-0-
12	2945 N	2639	-0-	-306 B	-2748	127 1	2512 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PURDY		WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2883 N	2845	-0-	-38 B	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
02	2755 N	2504	-0-	-251 B	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2821 N	2702	-0-	-119 B	-0-	2702 2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2291	-0-	-469 B	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
05	2666 N	2509	-0-	-157 B	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
06	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
08	2511 N	2227	-0-	-284 B	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2790 N	2553	-0-	-237 B	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
10	2657 N	2570	-0-	-87 B	-0-	2570 3		N	-0-			-0-
*11	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	1429	-0-	-927 B	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAGER JONES		WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY RAGER JONES		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 3		RRCID -> 025088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
02	957 N	893	-0-	-64 B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	775	-0-	-245 B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	583	-0-	-440 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	935	-0-	-85 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
*11	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
*12	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMMING		WELL #: 1		RRCID -> 025089		COMPL. DATE 04/25/1945		TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A	
01	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3	N	-0-		-0-	
02	1305 N	1238	-0-	-67 B	-0-	1238 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1278	-0-	-24 B	-0-	1278 3	N	-0-		-0-	
04	1350 N	501	-0-	-849 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
05	1333 N	692	-0-	-641 B	-0-	692 3	N	-0-		-0-	
06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-		-0-	
07	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-		-0-	
08	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1222	-0-	-266 B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-	
*11	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 3	N	-0-		-0-	
12	1519 N	1046	-0-	-473 B	-0-	1046 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RECORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025093		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2046 N	1445	-0-	-601 B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-	
02	1885 N	714	-0-	-1171 B	-0-	714 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	717	-0-	-864 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-	
04	1410 N	389	-0-	-1021 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-	
05	775 N	478	-0-	-297 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-	
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3	N	-0-		-0-	
07	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-	
08	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3000 N	3706	-0-	706 B	706	3706 3	N	-0-		-0-	
10	2376 N	1670	-0-	-706 B	-0-	1670 3	N	-0-		-0-	
11	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	3123	-0-	-0-	-3123 B	-3123		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	193	2	62	3	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	97	2	137	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	114	2	108	3	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	170	2	64	3	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
11	300 N	218	-0-	-82 B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
04	1110 N	324	-0-	-786 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	476	-0-	-733 B	-0-	476	3			N	-0-			-0-
06	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	913	-0-	-358 B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	849	-0-	-351 B	-0-	849	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	683	-0-	-402 B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
02	435 N	375	-0-	-60 B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
04	330 N	53	-0-	-277 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05	403 N	113	-0-	-290 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
10	434 N	182	-0-	-252 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	450 N	306	-0-	-144 B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY RENOG		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 3	N	-0-			-0-
02	2088 N	1892	-0-	-196 B	-0-	1892 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
04	2070 N	850	-0-	-1220 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
05	2015 N	978	-0-	-1037 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3	N	-0-			-0-
07	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3	N	-0-			-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2070 N	2025	-0-	-45 B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
10	2325 N	1853	-0-	-472 B	-0-	1853 3	N	-0-			-0-
11	2160 N	2137	-0-	-23 B	-0-	2137 3	N	-0-			-0-
12	2108 N	1173	-0-	-935 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD		WELL #: A	1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	6572 N	5828	-0-	-744 B	-0-	5828 2	N	-0-		-0-	
02	6177 N	4996	-0-	-1181 B	-0-	4996 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5975 N	5975	-0-	-0- B	-0-	5975 2	N	-0-		-0-	
04	5640 N	4468	-0-	-1172 B	-0-	4468 2	N	-0-		-0-	
05	5883 N	5883	-0-	-0- B	-0-	5883 2	N	-0-		-0-	
06	6853 N	6853	-0-	-0- B	-0-	6853 2	N	-0-		-0-	
07	6614 N	6614	-0-	-0- B	-0-	6614 3	N	-0-		-0-	
08	5890 N	4092	-0-	-1798 B	-0-	4092 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6840 N	6441	-0-	-399 B	-0-	6441 3	N	-0-		-0-	
10	4334 N	6098	-0-	1764 B	1764	6098 3	N	-0-		-0-	
11	3626 N	5693	-0-	2067 B	3831	5693 3	N	-0-		-0-	
12	3865 N	6129	-0-	2264 B	6095	6129 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 69,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIT		WELL #:	1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2170 N	2145	-0-	-25 B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-	
02	2001 N	1922	-0-	-79 B	-0-	1922 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2139 N	2113	-0-	-26 B	-0-	2113 3	N	-0-		-0-	
04	2070 N	825	-0-	-1245 B	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
05	2046 N	1108	-0-	-938 B	-0-	1108 3	N	-0-		-0-	
06	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3	N	-0-		-0-	
07	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-		-0-	
08	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3	N	-0-		-0-	
10	2480 N	1967	-0-	-513 B	-0-	1967 3	N	-0-		-0-	
11	2310 N	2270	-0-	-40 B	-0-	2270 3	N	-0-		-0-	
12	2294 N	1651	-0-	-643 B	-0-	1651 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 23,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
ROREX		WELL #:		1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2554	-0-	-174 B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
02	2465 N	2407	-0-	-58 B	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2635 N	2621	-0-	-14 B	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
04	2460 N	2309	-0-	-151 B	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
05	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
06	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2			N	-0-			-0-
07	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	3			N	-0-			-0-
08	2728 N	2138	-0-	-590 B	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
10	2728 N	2688	-0-	-40 B	-0-	2688	3			N	-0-			-0-
*11	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
12	2759 N	2533	-0-	-226 B	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-			-0-
02	1943 N	1666	-0-	-277 B	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
04	1830 N	699	-0-	-1131 B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	734	-0-	-1033 B	-0-	734	3			N	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
*11	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
12	2077 N	1226	-0-	-851 B	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	025106	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2573 N	2262	-0-	-311 B	-0-	123	1	2139	3	N	-0-			-0-
02	2262 N	2169	-0-	-93 B	-0-	113	1	2056	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	119	1	2093	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	952	-0-	-1238 B	-0-	77	1	875	3	N	-0-			-0-
05	2325 N	611	-0-	-1714 B	-0-	86	1	525	3	N	-0-			-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	122	1	2348	3	N	-0-			-0-
07	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	121	1	2221	3	N	-0-			-0-
08	620 N	342	-0-	-278 B	-0-	55	1	287	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2460 N	2159	-0-	-301 B	-0-	105	1	2054	3	N	-0-			-0-
*10	2356 N	1221	-0-	-1135 B	-0-	90	1	1131	3	N	-0-			-0-
*11	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	118	1	651	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1773	-0-	-242 B	-0-	113	1	1660	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
RUBIN		WELL #:		2	RRCID ->	025108	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1736 N	858	-0-	-878 B	-0-	858	2				-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2				-0-
04	840 N	591	-0-	-249 B	-0-	591	2				-0-
05	1519 N	1288	-0-	-231 B	-0-	1288	2				-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2				-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3				-0-
08	1302 N	1015	-0-	-287 B	-0-	1015	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1410 N	1328	-0-	-82 B	-0-	1328	3				-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3				-0-
*11	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3				-0-
12	1364 N	1297	-0-	-67 B	-0-	1297	3				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,592

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN		WELL #:		3	RRCID ->	025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2750 - 3017
01	2201 N	1739	-0-	-462 B	-0-	1739	2				-0-
02	2117 N	2070	-0-	-47 B	-0-	2070	2				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2				-0-
04	1680 N	1254	-0-	-426 B	-0-	1254	2				-0-
05	2201 N	2044	-0-	-157 B	-0-	2044	2				-0-
06	2100 N	1646	-0-	-454 B	-0-	1646	2				-0-
07	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3				-0-
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3				-0-
10	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3				-0-
*11	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3				-0-
12	2727 N	2482	-0-	-245 B	-0-	2482	3				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,982

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDY		WELL #:		1	RRCID ->	025111	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16											

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724	3				-0-
02	667 N	628	-0-	-39 B	-0-	628	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3				-0-
04	690 N	261	-0-	-429 B	-0-	261	3				-0-
05	682 N	8	-0-	-674 B	-0-	8	3				-0-
06	630 N	311	-0-	-319 B	-0-	311	3				-0-
07	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3				-0-
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3				-0-
10	775 N	622	-0-	-153 B	-0-	622	3				-0-
11	750 N	661	-0-	-89 B	-0-	661	3				-0-
12	620 N	552	-0-	-68 B	-0-	552	3				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-	
02	986 N	917	-0-	-69 B	-0-	917 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-	
04	990 N	415	-0-	-575 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-	
05	992 N	390	-0-	-602 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-	
06	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-	
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-	
08	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-			-0-	
10	1085 N	852	-0-	-233 B	-0-	852 3	N	-0-			-0-	
11	1050 N	1048	-0-	-2 B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-	
12	1023 N	815	-0-	-208 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	1426 N	88	-0-	-1338 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-	
02	1363 N	120	-0-	-1243 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-	
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-	
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-	
06	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-			-0-	
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-	
08	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1440 N	1041	-0-	-399 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-	
10	1426 N	779	-0-	-647 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-	
11	1260 N	1147	-0-	-113 B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-	
12	1085 N	1054	-0-	-31 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SHOCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3	N	-0-			-0-	
02	1740 N	1626	-0-	-114 B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-	
04	1770 N	661	-0-	-1109 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-	
05	1736 N	757	-0-	-979 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-	
06	1650 N	1599	-0-	-51 B	-0-	1599 3	N	-0-			-0-	
07	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-	
08	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3	N	-0-			-0-	
10	1860 N	1492	-0-	-368 B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-	
*11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-	
12	1736 N	1279	-0-	-457 B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SEE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
02	464 N	355	-0-	-109 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
04	360 N	21	-0-	-339 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
05	372 N	45	-0-	-327 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
06	420 N	194	-0-	-226 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3	N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
*11	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	665	-0-	-947 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,830			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELTON		WELL #:	1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3	N	-0-		-0-	
02	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3	N	-0-		-0-	
04	2190 N	987	-0-	-1203 B	-0-	987 3	N	-0-		-0-	
05	2015 N	669	-0-	-1346 B	-0-	669 3	N	-0-		-0-	
06	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	461	-0-	-562 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
08	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	1650	-0-	-600 B	-0-	1650 3	N	-0-		-0-	
10	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3	N	-0-		-0-	
11	2280 N	2179	-0-	-101 B	-0-	2179 3	N	-0-		-0-	
*12	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,771			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SILER		WELL #:	1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	744 N	489	-0-	-255 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-	
02	696 N	334	-0-	-362 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
04	480 N	242	-0-	-238 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
05	372 N	215	-0-	-157 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
06	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-		-0-	
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-		-0-	
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	685	-0-	-95 B	-0-	685 3	N	-0-		-0-	
10	899 N	684	-0-	-215 B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	778 3	N	-0-		-0-	
12	713 N	241	-0-	-472 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,633			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SNEED		WELL #: E 1H		RRCID ->	025125	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2150 -	4428
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2883 N	2336	-0-	-547 B	-0-	290 1	2046 3	N	-0-	-0-		
02	2349 N	2025	-0-	-324 B	-0-	260 1	1765 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1953 N	1330	-0-	-623 B	-0-	230 1	1100 3	N	-0-	-0-		
04	2250 N	889	-0-	-1361 B	-0-	130 1	759 3	N	-0-	-0-		
05	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-	-0-		
06	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	230 1	1676 3	N	-0-	-0-		
07	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	296 1	2235 3	N	-0-	-0-		
08	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	300 1	2369 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	300 1	2313 3	N	-0-	-0-		
10	2542 N	1978	-0-	-564 B	-0-	218 1	1760 3	N	-0-	-0-		
11	2459 N	99	-0-	-2360 B	-0-	19 1	80 3	N	-0-	-0-		
12	2678 N	557	-0-	-2121 B	-0-	63 1	494 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED		WELL #: F 1		RRCID ->	025126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1333 N	1	-0-	-1332 B	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
02	1276 N	47	-0-	-1229 B	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	899 N	15	-0-	-884 B	-0-	15 3		N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	15 N	5	-0-	-10 B	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
08	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626 3		N	-0-	-0-	
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3		N	-0-	-0-	
*11	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221 3		N	-0-	-0-	
12	1747 N	1364	-0-	-383 B	-0-	1364 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED		WELL #: G 1		RRCID ->	025127	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	178 1	840 3	N	-0-	-0-	
02	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	147 1	920 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	203 1	1262 3	N	-0-	-0-	
04	990 N	705	-0-	-285 B	-0-	92 1	613 3	N	-0-	-0-	
05	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	1410 N	659	-0-	-751 B	-0-	101 1	558 3	N	-0-	-0-	
07	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	61 1	390 3	N	-0-	-0-	
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	66 1	366 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	202	-0-	-458 B	-0-	42 1	160 3	N	-0-	-0-	
10	465 N	136	-0-	-329 B	-0-	16 1	120 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	359	-0-	-61 B	-0-	50 1	309 3	N	-0-	-0-	
*12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	36 1	200 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SNEED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	770	-0-	-501 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	1247 N	759	-0-	-488 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	750 N	509	-0-	-241 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	990 N	371	-0-	-619 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	718	-0-	-615 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	1329 N	1301	-0-	-28 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*12	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,302				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SNEED		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	264	1	1217	3	N	-0-					-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	222	1	998	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1488 N	1336	-0-	-152 B	-0-	234	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1440 N	318	-0-	-1122 B	-0-	57	1	261	3	N	-0-					-0-
05	1302 N	413	-0-	-889 B	-0-	60	1	353	3	N	-0-					-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	225	1	1223	3	N	-0-					-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	258	1	1431	3	N	-0-					-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	251	1	1322	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1440 N	1306	-0-	-134 B	-0-	234	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1674 N	767	-0-	-907 B	-0-	129	1	638	3	N	-0-					-0-
*11	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	241	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	1002	-0-	-362 B	-0-	201	1	801	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,074				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SNEED		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	280	1	726	3	N	-0-					-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	290	1	1139	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1085 N	443	-0-	-642 B	-0-	310	1	133	3	N	-0-					-0-
04	960 N	113	-0-	-847 B	-0-	100	1	13	3	N	-0-					-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	143	1	870	3	N	-0-					-0-
07	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	290	1	2686	3	N	-0-					-0-
08	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	301	1	2592	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	300	1	2374	3	N	-0-					-0-
10	1894 N	1605	-0-	-289 B	-0-	198	1	1407	3	N	-0-					-0-
*11	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	300	1	2540	3	N	-0-					-0-
*12	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	210	1	1771	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
SNOW		WELL #:		1	RRCID ->	025132	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
02	754 N	555	-0-	-199 B	-0-	555 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227 3		N	-0-		-0-
04	690 N	55	-0-	-635 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	2	-0-	-208 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	3832	-0-	732 B	732	3832 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 732											
09	3000 N	3181	-0-	181 B	913	3181 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	2390	-0-	-710 B	203	2390 3		N	-0-		-0-
11	2887	2842	-0-	-45 B	158	2842 3		N	-0-		-0-
12	3144	2289	-0-	-855 B	-697	2289 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,050

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW		WELL #:		4	RRCID ->	025135	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3565 #	634	-0-	-2931 B	-5851	634 3		N	-0-		-0-
02	3335 #	2602	-0-	-733 B	-6584	644 1	1958 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6584											
03	3565 #	2764	-0-	-801 B	-7385	713 1	2051 3	N	-0-		-0-
04	3450 #	1268	-0-	-2182 B	-9567	322 1	946 3	N	-0-		-0-
05	2790 N	1113	-0-	-1677 B	-9567	207 1	906 3	N	-0-		-0-
06	2670 N	2718	-0-	48 B	-9519	644 1	2074 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	2821	-0-	1519 B	-8000	713 1	2108 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	2676	-0-	1560 B	-6440	712 1	1964 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2983 CANCELLED UNDERAGE -> -3457											
09	2730 N	2509	-0-	-221 B	-2983	690 1	1819 3	N	-0-		-0-
10	2821 N	1733	-0-	-1088 B	-2983	506 1	1227 3	N	-0-		-0-
11	2580 N	1902	-0-	-678 B	-2983	624 1	1278 3	N	-0-		-0-
12	2604 N	2143	-0-	-461 B	-2983	636 1	1507 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,883

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW		WELL #:		6	RRCID ->	025137	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	372 N	90	-0-	-282 B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
02	464 N	37	-0-	-427 B	-0-	37 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	6	-0-	-180 B	-0-	6 3		N	-0-		-0-
04	90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 138

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SON		WELL #:		1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	465 1	1206 3	N	-0-			-0-
02	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	435 1	1060 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	465 1	1038 3	N	-0-			-0-
04	1620 N	673	-0-	-947 B	-0-	210 1	463 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	44	-0-	-1568 B	-0-	15 1	29 3	N	-0-			-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	420 1	1034 3	N	-0-			-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	399 1	1122 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	292 1	1041 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1440 N	715	-0-	-725 B	-0-	178 1	537 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	176	-0-	-1343 B	-0-	37 1	139 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	15	-0-	-1275 B	-0-	15 1		N	-0-			-0-
12	744 N	65	-0-	-679 B	-0-	14 1	51 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	403 N	251	-0-	-152 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	406 N	95	-0-	-311 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
04	240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
06	450 N	328	-0-	-122 B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
*11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
12	465 N	250	-0-	-215 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1550 N	1500	-0-	-50 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
02	1015 N	958	-0-	-57 B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1023 N	447	-0-	-576 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1350 N	676	-0-	-674 B	-0-	676 3		N	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1360	-0-	-50 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
*12	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY STAN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3007	-0-	-93 B	-0-	3007 2	N	-0-			-0-
02	2842 N	2810	-0-	-32 B	-0-	2810 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3069 N	3030	-0-	-39 B	-0-	3030 2	N	-0-			-0-
04	2910 N	2649	-0-	-261 B	-0-	2649 2	N	-0-			-0-
05	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108 2	N	-0-			-0-
06	2940 N	2937	-0-	-3 B	-0-	2937 2	N	-0-			-0-
07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2440	-0-	-660 B	-0-	2440 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 3	N	-0-			-0-
10	3007 N	2999	-0-	-8 B	-0-	2999 3	N	-0-			-0-
*11	2723 N	2858	-0-	135 B	135	2858 3	N	-0-			-0-
*12	3035 N	2900	-0-	-135 B	-0-	2900 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STANHOPE		WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-		-0-	
02	1189 N	772	-0-	-417 B	-0-	772 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	1004	-0-	-81 B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-	
04	960 N	351	-0-	-609 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
05	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	960 N	578	-0-	-382 B	-0-	578 3	N	-0-		-0-	
07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3	N	-0-		-0-	
08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	543	-0-	-511 B	-0-	543 3	N	-0-		-0-	
11	1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-	
12	1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STANLEY MARSH		WELL #:	1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 - 3116	
01	2418 N	2331	-0-	-87 B	-0-	2331 2	N	-0-		-0-	
02	2030 N	1873	-0-	-157 B	-0-	1873 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 2	N	-0-		-0-	
04	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345 2	N	-0-		-0-	
05	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606 2	N	-0-		-0-	
06	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 2	N	-0-		-0-	
07	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3	N	-0-		-0-	
08	2604 N	2054	-0-	-550 B	-0-	2054 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456 3	N	-0-		-0-	
10	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 3	N	-0-		-0-	
*11	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 3	N	-0-		-0-	
*12	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY STEM		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026 2	N	-0-			-0-
02	2842 N	2598	-0-	-244 B	-0-	2598 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674 2	N	-0-			-0-
04	2940 N	1834	-0-	-1106 B	-0-	1834 2	N	-0-			-0-
05	2790 N	2781	-0-	-9 B	-0-	2781 2	N	-0-			-0-
06	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 2	N	-0-			-0-
07	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 3	N	-0-			-0-
08	2790 N	2085	-0-	-705 B	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3000 N	2915	-0-	-85 B	-0-	2915 3	N	-0-			-0-
10	2044 N	2896	-0-	852 B	-0-	2896 3	N	-0-			-0-
11	1698 N	2814	-0-	1116 B	-0-	2814 3	N	-0-			-0-
12	1847 N	2665	-0-	818 B	-0-	2665 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEP	WELL #:	1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-		-0-
02	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-		-0-
04	900 N	282	-0-	-618 B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
05	961 N	372	-0-	-589 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
06	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-		-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
10	992 N	766	-0-	-226 B	-0-	766 3	N	-0-		-0-
11	960 N	878	-0-	-82 B	-0-	878 3	N	-0-		-0-
12	899 N	570	-0-	-329 B	-0-	570 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIGALL	WELL #:	1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
04	1860 N	858	-0-	-1002 B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	528	-0-	-1208 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1847	-0-	-43 B	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
07	899 N	386	-0-	-513 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1860 N	1484	-0-	-376 B	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
*11	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3	N	-0-		-0-
*12	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	414	1	330	3	N	-0-				-0-
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	468	1	263	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	558	1	500	3	N	-0-				-0-
04	720 N	333	-0-	-387 B	-0-	180	1	153	3	N	-0-				-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-				-0-
06	1020 N	1016	-0-	-4 B	-0-	522	1	494	3	N	-0-				-0-
07	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	97	1	63	3	N	-0-				-0-
08	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	450	1	522	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1020 N	953	-0-	-67 B	-0-	486	1	467	3	N	-0-				-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	349	1	328	3	N	-0-				-0-
11	930 N	547	-0-	-383 B	-0-	300	1	247	3	N	-0-				-0-
12	992 N	516	-0-	-476 B	-0-	266	1	250	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOEBCUCK		WELL #:		1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2139 N	1516	-0-	-623 B	-0-	1516	3		N	-0-					-0-
02	2059 N	554	-0-	-1505 B	-0-	554	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3		N	-0-					-0-
04	1650 N	772	-0-	-878 B	-0-	772	3		N	-0-					-0-
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-					-0-
06	2070 N	1846	-0-	-224 B	-0-	1846	3		N	-0-					-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3		N	-0-					-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768	3		N	-0-					-0-
10	2046 N	1425	-0-	-621 B	-0-	1425	3		N	-0-					-0-
*11	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3		N	-0-					-0-
12	1829 N	1634	-0-	-195 B	-0-	1634	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2569 -	4350			
01	2108 N	1409	-0-	-699 B	-0-	1409	2		N	-0-					-0-
02	1653 N	941	-0-	-712 B	-0-	941	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2		N	-0-					-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2		N	-0-					-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2		N	-0-					-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	2		N	-0-					-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3		N	-0-					-0-
08	2263 N	1563	-0-	-700 B	-0-	1563	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3		N	-0-					-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3		N	-0-					-0-
*11	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3		N	-0-					-0-
*12	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY TARRIS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4								
03	T. A.	308	-0-	308 B	312	308 3		N	-0-			-0-
04	T. A.	4	-0-	4 B	316	4 3		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	316			N	-0-			-0-
06	T. A.	3	-0-	3 B	319	3 3		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	319			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	319			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				319								
09	344	25	-0-	-319 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			340							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TAYLOR		WELL #: A	1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1829 N	1171	-0-	-658 B	-0-	210 1	961 3	N	-0-	-0-		
02	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	290 1	1347 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1643 N	1158	-0-	-485 B	-0-	230 1	928 3	N	-0-	-0-		
04	1140 N	237	-0-	-903 B	-0-	30 1	207 3	N	-0-	-0-		
05	1736 N	953	-0-	-783 B	-0-	80 1	873 3	N	-0-	-0-		
06	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	280 1	1665 3	N	-0-	-0-		
07	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	300 1	1539 3	N	-0-	-0-		
08	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	275 1	1580 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	290 1	1629 3	N	-0-	-0-		
10	1829 N	1623	-0-	-206 B	-0-	226 1	1397 3	N	-0-	-0-		
*11	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	300 1	1609 3	N	-0-	-0-		
12	1862 N	840	-0-	-1022 B	-0-	140 1	700 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,086							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TERRY		WELL #:	1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	148 1	612 3	N	-0-	-0-		
02	1102 N	711	-0-	-391 B	-0-	147 1	564 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	176 1	657 3	N	-0-	-0-		
04	750 N	416	-0-	-334 B	-0-	76 1	340 3	N	-0-	-0-		
05	775 N	27	-0-	-748 B	-0-	23 1	4 3	N	-0-	-0-		
06	810 N	590	-0-	-220 B	-0-	100 1	490 3	N	-0-	-0-		
07	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	196 1	1059 3	N	-0-	-0-		
08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	197 1	1094 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	218 1	1076 3	N	-0-	-0-		
10	1240 N	920	-0-	-320 B	-0-	160 1	760 3	N	-0-	-0-		
*11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	215 1	1071 3	N	-0-	-0-		
12	1333 N	1199	-0-	-134 B	-0-	209 1	990 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,582							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY TIBBETTS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1153	-0-	-614 B	-0-	1153 3			N	-0-				-0-
02	1682 N	281	-0-	-1401 B	-0-	281 3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3			N	-0-				-0-
04	1260 N	651	-0-	-609 B	-0-	651 3			N	-0-				-0-
05	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3			N	-0-				-0-
06	1800 N	1405	-0-	-395 B	-0-	1405 3			N	-0-				-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3			N	-0-				-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3			N	-0-				-0-
10	1674 N	1144	-0-	-530 B	-0-	1144 3			N	-0-				-0-
*11	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3			N	-0-				-0-
12	1488 N	1174	-0-	-314 B	-0-	1174 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TILFORD		WELL #:	1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3			N	-0-				-0-
02	1102 N	1000	-0-	-102 B	-0-	1000 3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042 3			N	-0-				-0-
04	1110 N	417	-0-	-693 B	-0-	417 3			N	-0-				-0-
05	1054 N	570	-0-	-484 B	-0-	570 3			N	-0-				-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3			N	-0-				-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3			N	-0-				-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	1040	-0-	-40 B	-0-	1040 3			N	-0-				-0-
10	1209 N	975	-0-	-234 B	-0-	975 3			N	-0-				-0-
*11	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3			N	-0-				-0-
12	1085 N	787	-0-	-298 B	-0-	787 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOOKER		WELL #:	1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2542 N	2185	-0-	-357 B	-0-	2185 3			N	-0-				-0-
02	2900 N	3018	-0-	118 B	118	924 1	2094 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 118													
03	1941 N	1823	-0-	-118 B	-0-	561 1	1262 3		N	-0-				-0-
04	2100 N	869	-0-	-1231 B	-0-	162 1	707 3		N	-0-				-0-
05	3224 #	543	-0-	-2681 B	-2681	90 1	453 3		N	-0-				-0-
06	3120 #	2868	-0-	-252 B	-2933	522 1	2346 3		N	-0-				-0-
07	3224 #	3113	-0-	-111 B	-3044	558 1	2555 3		N	-0-				-0-
08	3224 #	2994	-0-	-230 B	-3274	558 1	2436 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3274													
09	3120 #	2335	-0-	-785 B	-4059	468 1	1867 3		N	-0-				-0-
10	3224 #	1990	-0-	-1234 B	-5293	390 1	1600 3		N	-0-				-0-
11	2736 N	2408	-0-	-328 B	-5293	513 1	1895 3		N	-0-				-0-
12	2418 N	2195	-0-	-223 B	-5293	486 1	1709 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY TRUST		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	493 N	407	-0-	-86 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	420 N	171	-0-	-249 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	434 N	190	-0-	-244 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10	558 N	378	-0-	-180 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
12	527 N	329	-0-	-198 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	465	1	1369	3	N	-0-		-0-
02	1537 N	343	-0-	-1194 B	-0-	120	1	223	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2108 N	1799	-0-	-309 B	-0-	465	1	1334	3	N	-0-		-0-
04	1770 N	931	-0-	-839 B	-0-	210	1	721	3	N	-0-		-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	120	1	445	3	N	-0-		-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	435	1	1362	3	N	-0-		-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	465	1	1671	3	N	-0-		-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	465	1	1631	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	443	1	1486	3	N	-0-		-0-
10	2139 N	1369	-0-	-770 B	-0-	306	1	1063	3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1973	-0-	-67 B	-0-	450	1	1523	3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1746	-0-	-238 B	-0-	412	1	1334	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
02	1740 N	1528	-0-	-212 B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
04	1740 N	499	-0-	-1241 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	479	-0-	-1164 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1273	-0-	-257 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
08	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1408	-0-	-359 B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1681	-0-	-119 B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1586	-0-	-181 B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY URBANCZYK		//CONT.// 1485	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	1457 3	N	-0-			-0-
02	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	487	-0-	-923 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
05	1581 N	663	-0-	-918 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1333	-0-	-341 B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1536	-0-	-144 B	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1328	-0-	-284 B	-0-	1328 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,245

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTEY		WELL #:	2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 3	N	-0-		-0-	
02	2001 N	1650	-0-	-351 B	-0-	1650 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3	N	-0-		-0-	
04	2340 N	807	-0-	-1533 B	-0-	807 3	N	-0-		-0-	
05	1767 N	811	-0-	-956 B	-0-	811 3	N	-0-		-0-	
06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3	N	-0-		-0-	
07	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3	N	-0-		-0-	
08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2040 N	1800	-0-	-240 B	-0-	1800 3	N	-0-		-0-	
10	1879 N	1586	-0-	-293 B	-0-	1586 3	N	-0-		-0-	
*11	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-		-0-	
*12	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 21,251

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTA		WELL #:	1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872	- 3320
01	2542 N	2011	-0-	-531 B	-0-	109 1	1902 3	N	-0-		-0-
02	2030 N	1940	-0-	-90 B	-0-	101 1	1839 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	106 1	1865 3	N	-0-		-0-
04	1950 N	852	-0-	-1098 B	-0-	69 1	783 3	N	-0-		-0-
05	2077 N	907	-0-	-1170 B	-0-	127 1	780 3	N	-0-		-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	104 1	2000 3	N	-0-		-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	104 1	1891 3	N	-0-		-0-
08	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	138 1	722 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	2100 N	1831	-0-	-269 B	-0-	89 1	1742 3	N	-0-		-0-
*10	1984 N	1298	-0-	-686 B	-0-	95 1	1203 3	N	-0-		-0-
11	840 N	661	-0-	-179 B	-0-	101 1	560 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1729	-0-	-7 B	-0-	110 1	1619 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,159

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY VAUGHN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1259	-0-	-162 B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1193	-0-	-187 B	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 2	N	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1220	-0-	-144 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-
*11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
*12	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,686			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VENT		WELL #: A	1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614	-	2878
01	2666 N	2542	-0-	-124 B	-0-	2542 2	N	-0-			-0-	
02	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683 2	N	-0-			-0-	
04	2460 N	1999	-0-	-461 B	-0-	1999 2	N	-0-			-0-	
05	2976 N	2743	-0-	-233 B	-0-	2743 2	N	-0-			-0-	
06	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 2	N	-0-			-0-	
07	2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994 3	N	-0-			-0-	
08	2728 N	2067	-0-	-661 B	-0-	2067 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2910 N	2806	-0-	-104 B	-0-	2806 3	N	-0-			-0-	
10	3007 N	2787	-0-	-220 B	-0-	2787 3	N	-0-			-0-	
*11	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689 3	N	-0-			-0-	
12	2914 N	2601	-0-	-313 B	-0-	2601 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,586			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VENT		WELL #: A	2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	4106 2	N	-0-		-0-	
02	3650 N	3650	-0-	-0- B	-0-	3650 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3746 N	3746	-0-	-0- B	-0-	3746 2	N	-0-		-0-	
04	3960 N	2562	-0-	-1398 B	-0-	2562 2	N	-0-		-0-	
05	3906 N	3531	-0-	-375 B	-0-	3531 2	N	-0-		-0-	
06	3722 N	3722	-0-	-0- B	-0-	3722 2	N	-0-		-0-	
07	3884 N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884 3	N	-0-		-0-	
08	3534 N	2611	-0-	-923 B	-0-	2611 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3720 N	3591	-0-	-129 B	-0-	3591 3	N	-0-		-0-	
10	3580 N	3619	-0-	39 B	39	3619 3	N	-0-		-0-	
*11	2921 N	3473	-0-	552 B	591	3473 3	N	-0-		-0-	
12	3180 N	3302	-0-	122 B	713	3302 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,797			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY VENT		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2	N	-0-			-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	970	-0-	-770 B	-0-	970 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1373	-0-	-239 B	-0-	1373 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-
08	1364 N	979	-0-	-385 B	-0-	979 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1500 N	1427	-0-	-73 B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407 3	N	-0-			-0-
*11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	650	-0-	-838 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,100									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VENT		WELL #: A 4		RRCID -> 025189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	589 N	124	-0-	-465 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
05	558 N	194	-0-	-364 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
06	480 N	211	-0-	-269 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
10	341 N	162	-0-	-179 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
11	300 N	156	-0-	-144 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
12	558 N	270	-0-	-288 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,669									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VENT		WELL #: B 1		RRCID -> 025190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1953 N	1394	-0-	-559 B	-0-	190 1	1204 3	N	-0-		-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	280 1	1578 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1922 N	1287	-0-	-635 B	-0-	200 1	1087 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	325	-0-	-1025 B	-0-	30 1	295 3	N	-0-		-0-
05	1984 N	963	-0-	-1021 B	-0-	80 1	883 3	N	-0-		-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	290 1	1702 3	N	-0-		-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	300 1	1708 3	N	-0-		-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	301 1	1716 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1980 N	1791	-0-	-189 B	-0-	261 1	1530 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1376	-0-	-639 B	-0-	190 1	1186 3	N	-0-		-0-
*11	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	220 1	1738 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	967	-0-	-893 B	-0-	140 1	827 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,936									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY VENT		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	464	-0-	-125 B	-0-	288 1	176 3	N	-0-		-0-
02	609 N	573	-0-	-36 B	-0-	306 1	267 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	930 N	802	-0-	-128 B	-0-	378 1	424 3	N	-0-		-0-
04	450 N	233	-0-	-217 B	-0-	54 1	179 3	N	-0-		-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	144 1	638 3	N	-0-		-0-
06	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	504 1	1768 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3284	-0-	184 B	184	540 1	2744 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3376	-0-	276 B	460	558 1	2818 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	460							
09	2828 N	2368	-0-	-460 B	-0-	451 1	1917 3	N	-0-		-0-
10	3286 #	1961	-0-	-1325 B	-1325	378 1	1583 3	N	-0-		-0-
11	2769 N	2939	-0-	170 B	-1155	540 1	2399 3	N	-0-		-0-
12	3015 N	1317	-0-	-1698 B	-2853	252 1	1065 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VENT		WELL #: D 1		RRCID -> 025192		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1705 N	1250	-0-	-455 B	-0-	300 1	950 3	N	-0-		-0-
02	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	435 1	1594 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1829 N	1435	-0-	-394 B	-0-	465 1	970 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	235	-0-	-965 B	-0-	45 1	190 3	N	-0-		-0-
05	2170 N	812	-0-	-1358 B	-0-	120 1	692 3	N	-0-		-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	390 1	1332 3	N	-0-		-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	459 1	1562 3	N	-0-		-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	435 1	1474 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	401 1	1359 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1561	-0-	-454 B	-0-	328 1	1233 3	N	-0-		-0-
*11	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	438 1	1612 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	912	-0-	-917 B	-0-	210 1	702 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VENT		WELL #: E 2		RRCID -> 025194		COMPL. DATE 05/01/1952		TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A			
01	2790 N	2593	-0-	-197 B	-0-	2593 2		N	-0-		-0-
02	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829 2		N	-0-		-0-
04	2520 N	2506	-0-	-14 B	-0-	2506 2		N	-0-		-0-
05	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 2		N	-0-		-0-
06	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
07	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 3		N	-0-		-0-
08	2976 N	2456	-0-	-520 B	-0-	2456 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2940 N	2775	-0-	-165 B	-0-	2775 3		N	-0-		-0-
10	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3		N	-0-		-0-
*11	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 3		N	-0-		-0-
*12	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VICTOR		WELL #:		1	RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDA		WELL #:		1	RRCID -> 025196	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3	N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3	N	-0-		-0-
04	780 N	315	-0-	-465	B	-0-	315	3	N	-0-		-0-
05	620 N	214	-0-	-406	B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3	N	-0-		-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3	N	-0-		-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	810 N	650	-0-	-160	B	-0-	650	3	N	-0-		-0-
10	713 N	393	-0-	-320	B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
*11	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3	N	-0-		-0-
*12	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLA		WELL #:		1	RRCID -> 025199	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
WARD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1674 N	1503	-0-	-171 B	-0-	82	1	1421	3	N	-0-	-0-
02	1537 N	1467	-0-	-70 B	-0-	76	1	1391	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	84	1	1478	3	N	-0-	-0-
04	1440 N	666	-0-	-774 B	-0-	54	1	612	3	N	-0-	-0-
05	1581 N	287	-0-	-1294 B	-0-	40	1	247	3	N	-0-	-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	77	1	1487	3	N	-0-	-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	84	1	1530	3	N	-0-	-0-
08	279 N	144	-0-	-135 B	-0-	23	1	121	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1560 N	1260	-0-	-300 B	-0-	61	1	1199	3	N	-0-	-0-
*10	1612 N	486	-0-	-1126 B	-0-	36	1	450	3	N	-0-	-0-
*11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	64	1	357	3	N	-0-	-0-
12	1178 N	885	-0-	-293 B	-0-	56	1	829	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARE												
WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	558	1	1315	3	N	-0-	-0-
02	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	522	1	1255	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	558	1	1317	3	N	-0-	-0-
04	1800 N	788	-0-	-1012 B	-0-	252	1	536	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	48	-0-	-1843 B	-0-	18	1	30	3	N	-0-	-0-
06	1800 N	1643	-0-	-157 B	-0-	432	1	1211	3	N	-0-	-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	558	1	1321	3	N	-0-	-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	558	1	1297	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	529	1	1178	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1038	-0-	-853 B	-0-	247	1	791	3	N	-0-	-0-
*11	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	540	1	1496	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1741	-0-	-26 B	-0-	474	1	1267	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAY												
WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	310	1	241	3	N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	290	1	43	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	310	1	42	3	N	-0-	-0-
04	540 N	144	-0-	-396 B	-0-	140	1	4	3	N	-0-	-0-
05	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	90	1	187	3	N	-0-	-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	290	1	292	3	N	-0-	-0-
07	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	18	1	21	3	N	-0-	-0-
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	60	1	196	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	171	1	479	3	N	-0-	-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	156	1	420	3	N	-0-	-0-
*11	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	196	1	458	3	N	-0-	-0-
12	682 N	39	-0-	-643 B	-0-	11	1	28	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WEIDLING		WELL #:		1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	306 1	836 3	N	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	522 1	839 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	558 1	798 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	609	-0-	-501 B	-0-	270 1	339 3	N	-0-			-0-
05	1457 N	387	-0-	-1070 B	-0-	90 1	297 3	N	-0-			-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	450 1	885 3	N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	548 1	827 3	N	-0-			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	532 1	781 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1350 N	1215	-0-	-135 B	-0-	532 1	683 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	823	-0-	-541 B	-0-	312 1	511 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	441 1	759 3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	319 1	720 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEIDLING -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
04	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
05	899 N	191	-0-	-708 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	900 N	709	-0-	-191 B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
10	868 N	558	-0-	-310 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
11	750 N	551	-0-	-199 B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
12	744 N	270	-0-	-474 B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITTENBURG		WELL #:		E 1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1147 N	846	-0-	-301 B	-0-	324 1	522 3	N	-0-			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	522 1	914 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	504 1	1570 3	N	-0-			-0-
04	810 N	634	-0-	-176 B	-0-	252 1	382 3	N	-0-			-0-
05	1550 N	37	-0-	-1513 B	-0-	36 1	1 3	N	-0-			-0-
06	2010 N	110	-0-	-1900 B	-0-	108 1	2 3	N	-0-			-0-
07	651 N	18	-0-	-633 B	-0-	18 1		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	19 1	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	55	-0-	-65 B	-0-	55 1		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 1		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WILD BILL		WELL #:		2	RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	341 N	125	-0-	-216 B	-0-	125	3		N	-0-		-0-
02	493 N	80	-0-	-413 B	-0-	80	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	18	-0-	-168 B	-0-	18	3		N	-0-		-0-
04	120 N	2	-0-	-118 B	-0-	2	3		N	-0-		-0-
05	93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6	3		N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-		-0-
07	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-		-0-
08	3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3		N	-0-		-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3		N	-0-		-0-
11	2690 N	1987	-0-	-703 B	-0-	1987	3		N	-0-		-0-
12	2325 N	591	-0-	-1734 B	-0-	591	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	025210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-		-0-
02	580 N	302	-0-	-278 B	-0-	302	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3		N	-0-		-0-
04	450 N	47	-0-	-403 B	-0-	47	3		N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-		-0-
*11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
*12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLS		WELL #:		1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-		-0-
04	450 N	162	-0-	-288 B	-0-	162	3		N	-0-		-0-
05	465 N	142	-0-	-323 B	-0-	142	3		N	-0-		-0-
06	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	3		N	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-		-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3		N	-0-		-0-
*11	3000 N	6423	-0-	3423 B	3423	6423	3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	4848	-0-	1748 B	5171	4848	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3363 N	3363	-0-	-0- B	-0-	3363 3	N	-0-			-0-
02	4002 N	2755	-0-	-1247 B	-0-	2755 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3596 N	3591	-0-	-5 B	-0-	3591 3	N	-0-			-0-
04	3240 N	1253	-0-	-1987 B	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
05	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-		N	-0-			-0-
06	3480 N	2036	-0-	-1444 B	-0-	2036 3	N	-0-			-0-
07	3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	3495 3	N	-0-			-0-
08	4216 N	4216	-0-	-0- B	-0-	4216 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059 3	N	-0-			-0-
10	3503 N	1839	-0-	-1664 B	-0-	1839 3	N	-0-			-0-
11	2961 N	4079	-0-	1118 B	1118	4079 3	N	-0-			-0-
12	3223 N	4002	-0-	779 B	1897	4002 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,688			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WORLEY		WELL #:	1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1005	-0-	-213 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1012	-0-	-166 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-		N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	58	-0-	-962 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	883	-0-	-202 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
*11	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
*12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,010			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WORSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
02	1537 N	551	-0-	-986 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	993	-0-	-340 B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-		N	-0-			-0-
05	589 N	86	-0-	-503 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1011	-0-	-219 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	792	-0-	-386 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,404			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
WYNN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1160 N	1151	-0-	-9 B	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1200 N	542	-0-	-658 B	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1240 N	524	-0-	-716 B	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	136	-0-	-391 B	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	942	-0-	-378 B	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1240 N	452	-0-	-788 B	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	961 N	759	-0-	-202 B	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

YANTES												
WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	465 N	251	-0-	-214 B	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	240 N	131	-0-	-109 B	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	330 N	123	-0-	-207 B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	310 N	126	-0-	-184 B	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ZELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1711 N	1353	-0-	-358 B	-0-	1353	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1054	-0-	-899 B	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2070 N	327	-0-	-1743 B	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890 N	748	-0-	-1142 B	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1922 N	582	-0-	-1340 B	-0-	297	1	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	128	1	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	154	1	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
ZELL		WELL #:		2	RRCID ->	025227	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218	3			N	-0-				-0-	
02	203 N	44	-0-	-159 B	-0-	44	3			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			N	-0-				-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-	
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-				-0-	
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-				-0-	
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-				-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-	
*11	3000 N	3438	-0-	438 B	-0-	438	1	3282	3	N	-0-				-0-	
*12	2339 N	1901	-0-	-438 B	-0-	126	1	1775	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,255														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL		WELL #:		4	RRCID ->	025229	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	-0-	9	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		9														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA		WELL #:		A 1	RRCID ->	025230	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	117	1	1309	2	N	-0-				-0-	
02	1218 N	1127	-0-	-91 B	-0-	45	1	1082	2	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1364 N	1314	-0-	-50 B	-0-	64	1	1250	2	N	-0-				-0-	
04	1380 N	716	-0-	-664 B	-0-	39	1	677	2	N	-0-				-0-	
05	1209 N	1055	-0-	-154 B	-0-	47	1	1008	2	N	-0-				-0-	
06	1260 N	1022	-0-	-238 B	-0-	45	1	977	2	N	-0-				-0-	
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	49	1	1085	3	N	-0-				-0-	
08	1054 N	432	-0-	-622 B	-0-	17	1	415	3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1020 N	945	-0-	-75 B	-0-	39	1	906	3	N	-0-				-0-	
10	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	53	1	1195	3	N	-0-				-0-	
*11	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	48	1	1078	3	N	-0-				-0-	
*12	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	58	1	1149	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,752														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ZELLA		WELL #:		A 3	RRCID ->	025232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1147 N	775	-0-	-372 B	-0-	775	3			N	-0-	-0-
02	1160 N	944	-0-	-216 B	-0-	944	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-	-0-
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-	-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-	-0-
06	1170 N	996	-0-	-174 B	-0-	996	3			N	-0-	-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-	-0-
08	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	320	-0-	-670 B	-0-	320	3			N	-0-	-0-
10	1116 N	613	-0-	-503 B	-0-	613	3			N	-0-	-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-	-0-
*12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZELLA		WELL #:		A 4	RRCID ->	025233	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1085 N	666	-0-	-419 B	-0-	666	3			N	-0-	-0-
02	1044 N	711	-0-	-333 B	-0-	711	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-	-0-
04	630 N	391	-0-	-239 B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	-0-
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-	-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-	-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	301	-0-	-509 B	-0-	301	3			N	-0-	-0-
10	1054 N	667	-0-	-387 B	-0-	667	3			N	-0-	-0-
*11	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-	-0-
*12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZELLA		WELL #:		A 5	RRCID ->	025234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1457 N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030	3			N	-0-	-0-
02	1334 N	1122	-0-	-212 B	-0-	1122	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-	-0-
04	990 N	542	-0-	-448 B	-0-	542	3			N	-0-	-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-	-0-
06	1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	3			N	-0-	-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-	-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	408	-0-	-672 B	-0-	408	3			N	-0-	-0-
10	1457 N	762	-0-	-695 B	-0-	762	3			N	-0-	-0-
11	1530 N	1309	-0-	-221 B	-0-	1309	3			N	-0-	-0-
*12	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ZELLA		WELL #:		A 6	RRCID ->	025235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	939	-0-	-208 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	747	-0-	-355 B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
04	900 N	454	-0-	-446 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
05	806 N	3	-0-	-803 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1050 N	679	-0-	-371 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	852	-0-	-388 B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1146	-0-	-54 B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
*12	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025324	COMPL. DATE	07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	917	-0-	-323 B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
04	900 N	427	-0-	-473 B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
05	1302 N	712	-0-	-590 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	597	-0-	-483 B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
*11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
*12	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	025325	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3844 N	2308	-0-	-1536 B	-0-	2308 2	N	-0-			-0-
02	3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 2	N	-0-			-0-
04	2220 N	969	-0-	-1251 B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
05	3410 N	1937	-0-	-1473 B	-0-	1937 2	N	-0-			-0-
06	2730 N	1271	-0-	-1459 B	-0-	1271 2	N	-0-			-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669 3	N	-0-			-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-			-0-
10	2737 N	3145	-0-	408 B	408	3145 3	N	-0-			-0-
*11	2259 N	3024	-0-	765 B	1173	3024 3	N	-0-			-0-
12	2458 N	2948	-0-	490 B	1663	2948 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRINGTON		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 N	2762	-0-	-183 B	-0-	2762 2	N	-0-			-0-
02	2581 N	1899	-0-	-682 B	-0-	1899 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 2	N	-0-			-0-
04	2670 N	1408	-0-	-1262 B	-0-	1408 2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1924	-0-	-91 B	-0-	1924 2	N	-0-			-0-
06	2550 N	1839	-0-	-711 B	-0-	1839 2	N	-0-			-0-
07	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905 3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1892	-0-	-30 B	-0-	1892 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 3	N	-0-			-0-
10	2778 N	2443	-0-	-335 B	-0-	2443 3	N	-0-			-0-
*11	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2129	-0-	-72 B	-0-	2129 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	2108 N	1858	-0-	-250 B	-0-	1858 2	N	-0-			-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1523	-0-	-277 B	-0-	1523 2	N	-0-			-0-
05	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 2	N	-0-			-0-
06	2250 N	1980	-0-	-270 B	-0-	1980 2	N	-0-			-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
08	2542 N	1910	-0-	-632 B	-0-	1910 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566 3	N	-0-			-0-
10	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1192	-0-	-668 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
12	2666 N	2558	-0-	-108 B	-0-	2558 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025447		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255			
01	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 2	N	-0-			-0-
02	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2325 N	2318	-0-	-7 B	-0-	2318 2	N	-0-			-0-
04	2430 N	1569	-0-	-861 B	-0-	1569 2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2219	-0-	-540 B	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
06	2250 N	2045	-0-	-205 B	-0-	2045 2	N	-0-			-0-
07	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 3	N	-0-			-0-
08	2232 N	1562	-0-	-670 B	-0-	1562 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2040 N	1401	-0-	-639 B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
10	1430 N	2193	-0-	763 B	-0-	2193 3	N	-0-			-0-
11	1231 N	2532	-0-	1301 B	2064	2532 3	N	-0-			-0-
*12	3100 N	2432	-0-	-668 B	1396	2432 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1751	-0-	-78 B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
02	1769 N	1568	-0-	-201 B	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1516	-0-	-189 B	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	487	-0-	-1193 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1295	-0-	-175 B	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1457	-0-	-403 B	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
10	1811 N	1706	-0-	-105 B	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
*11	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
*12	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, M. E.		WELL #:		3	RRCID ->	032576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1147 N	1039	-0-	-108 B	-0-	558 1	481 3	N	-0-			-0-
02	1044 N	883	-0-	-161 B	-0-	468 1	415 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	558 1	475 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	475	-0-	-545 B	-0-	270 1	205 3	N	-0-			-0-
05	930 N	142	-0-	-788 B	-0-	72 1	70 3	N	-0-			-0-
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	504 1	494 3	N	-0-			-0-
*07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	452 1	480 3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	540 1	511 3	N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	439 1	404 3	N	-0-			-0-
*11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	449 1	400 3	N	-0-			-0-
*12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	398 1	368 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 N	4023	-0-	551 B	-5393	4023 3		N	-0-			-0-
02	2552 N	4003	-0-	1451 B	-3942	957 1	3046 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3942						
03	4745 N	4745	-0-	-0- B	-0-	990 1	3755 3	N	-0-			-0-
04	3900 N	2154	-0-	-1746 B	-0-	462 1	1692 3	N	-0-			-0-
05	4278 N	1237	-0-	-3041 B	-0-	264 1	973 3	N	-0-			-0-
06	4590 N	4438	-0-	-152 B	-0-	924 1	3514 3	N	-0-			-0-
07	4918 N	4918	-0-	-0- B	-0-	1023 1	3895 3	N	-0-			-0-
08	3939 N	3939	-0-	-0- B	-0-	878 1	3061 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2095						
09	4440 N	4238	-0-	-202 B	-0-	907 1	3331 3	N	-0-			-0-
10	3766 N	3042	-0-	-724 B	-0-	639 1	2403 3	N	-0-			-0-
11	3096 N	3932	-0-	836 B	836	864 1	3068 3	N	-0-			-0-
12	3369 N	1968	-0-	-1401 B	-0-	493 1	1475 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3348 #	321	-0-	-3027 B	-6250	321 3		N	-0-			-0-
02	3132 #	2823	-0-	-309 B	-6559	529 1	2294 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2095						
03	3348 #	3441	-0-	93 B	-6466	713 1	2728 3	N	-0-			-0-
04	300 N	1452	-0-	1152 B	-5314	322 1	1130 3	N	-0-			-0-
05	3007 N	1303	-0-	-1704 B	-5314	230 1	1073 3	N	-0-			-0-
06	3330 N	3151	-0-	-179 B	-5314	644 1	2507 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	3309	-0-	1821 B	-3493	713 1	2596 3	N	-0-			-0-
08	1302 N	2700	-0-	1398 B	-2095	610 1	2090 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2095						
09	3150 N	3127	-0-	-23 B	-0-	690 1	2437 3	N	-0-			-0-
10	3317 N	1722	-0-	-1595 B	-0-	414 1	1308 3	N	-0-			-0-
*11	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	533 1	2143 3	N	-0-			-0-
12	3030 N	2108	-0-	-922 B	-0-	539 1	1569 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3			-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-				-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3			-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3			-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3			-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3			-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				-0-		-0-
*12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3			-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 - 2733
01	1798 N	1111	-0-	-687 B	-0-	1111 3			-0-		-0-
02	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-				-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421 3			-0-		-0-
04	1080 N	618	-0-	-462 B	-0-	618 3			-0-		-0-
05	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3			-0-		-0-
06	2340 N	1413	-0-	-927 B	-0-	1413 3			-0-		-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3			-0-		-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3			-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3			-0-		-0-
10	1953 N	1500	-0-	-453 B	-0-	1500 3			-0-		-0-
11	1830 N	1644	-0-	-186 B	-0-	1644 3			-0-		-0-
12	1674 N	990	-0-	-684 B	-0-	990 3			-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2657 - 2869
01	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565 3			-0-		-0-
02	667 N	637	-0-	-30 B	-0-	637 3			-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3			-0-		-0-
04	540 N	299	-0-	-241 B	-0-	299 3			-0-		-0-
05	682 N	293	-0-	-389 B	-0-	293 3			-0-		-0-
06	750 N	653	-0-	-97 B	-0-	653 3			-0-		-0-
07	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3			-0-		-0-
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3			-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616 3			-0-		-0-
10	744 N	581	-0-	-163 B	-0-	581 3			-0-		-0-
11	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651 3			-0-		-0-
12	651 N	284	-0-	-367 B	-0-	284 3			-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2985 - 3173
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	1829 N	1459	-0-	-370 B	-0-	522 1	937 3	N	-0-			-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	522 1	1002 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	558 1	1046 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	96	-0-	-1314 B	-0-	90 1	6 3	N	-0-			-0-
05	1643 N	831	-0-	-812 B	-0-	396 1	435 3	N	-0-			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	504 1	1228 3	N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	277 1	479 3	N	-0-			-0-
08	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	160 1	572 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	506 1	1465 3	N	-0-			-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	385 1	1074 3	N	-0-			-0-
*11	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	515 1	1337 3	N	-0-			-0-
12	2046 N	1323	-0-	-723 B	-0-	380 1	943 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,339

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH		WELL #:		2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3500 - 3610
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17				N	-0-		-0-
07	21	4	-0-	-17 B	-0-	4 3			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2 3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3 B	5	3 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYNN		WELL #:		2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2722 - 3142
01	1426 N	558	-0-	-868 B	-0-	558 3			N	-0-		-0-
02	899 N	264	-0-	-635 B	-0-	264 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3			N	-0-		-0-
04	540 N	65	-0-	-475 B	-0-	65 3			N	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3			N	-0-		-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3			N	-0-		-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3			N	-0-		-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1270	-0-	-80 B	-0-	1270 3			N	-0-		-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3			N	-0-		-0-
11	1530 N	1335	-0-	-195 B	-0-	1335 3			N	-0-		-0-
*12	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,830

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
PATTULLO		WELL #:		2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	360 N	88	-0-	-272 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	403 N	101	-0-	-302 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	420 N	203	-0-	-217 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LESLIE		WELL #:		2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600					
01	4154 N	33	-0-	-4121 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
02	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	450	1	2051	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3221 N	3221	-0-	-0- B	-0-	558	1	2663	3	N	-0-					-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	252	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	2666 N	568	-0-	-2098 B	-0-	90	1	478	3	N	-0-					-0-
06	3120 N	2794	-0-	-326 B	-0-	522	1	2272	3	N	-0-					-0-
07	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	520	1	2378	3	N	-0-					-0-
08	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	547	1	2462	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	540	1	2372	3	N	-0-					-0-
10	2883 N	2004	-0-	-879 B	-0-	360	1	1644	3	N	-0-					-0-
11	2910 N	2672	-0-	-238 B	-0-	480	1	2192	3	N	-0-					-0-
12	3007 N	2400	-0-	-607 B	-0-	444	1	1956	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763					
01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1422	-0-	-115 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	543	-0-	-1047 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	570	-0-	-949 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1312	-0-	-68 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1299	-0-	-313 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1349	-0-	-271 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1581 N	577	-0-	-1004 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3230 - 3463
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-		
02	464 N	362	-0-	-102 B	-0-	362 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-		-0-		
04	360 N	22	-0-	-338 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-		
05	372 N	84	-0-	-288 B	-0-	84 3	N	-0-		-0-		
06	420 N	308	-0-	-112 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-		
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-		-0-		
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-		-0-		
10	527 N	166	-0-	-361 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-		
11	510 N	221	-0-	-289 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-		
*12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2990 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-		-0-		
02	1073 N	859	-0-	-214 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-		-0-		
04	1020 N	875	-0-	-145 B	-0-	450 2	N	-0-	425 3	-0-		
05	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2	N	-0-		-0-		
06	960 N	916	-0-	-44 B	-0-	664 2	N	-0-	252 3	-0-		
07	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-		-0-		
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	575	-0-	-355 B	-0-	575 3	N	-0-		-0-		
10	930 N	1	-0-	-929 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-		
*11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3	N	-0-		-0-		
*12	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF.	2334 - 2510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-		
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-		-0-		
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-		
05	558 N	50	-0-	-508 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-		
06	600 N	317	-0-	-283 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-		
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-		-0-		
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-		
10	713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572 3	N	-0-		-0-		
11	697 N	602	-0-	-95 B	-0-	602 3	N	-0-		-0-		
*12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	1362	-0-	-219 B	-0-	504	1	858	3	N	-0-				-0-
02	1392 N	980	-0-	-412 B	-0-	396	1	584	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	540	1	979	3	N	-0-				-0-
04	1320 N	694	-0-	-626 B	-0-	252	1	442	3	N	-0-				-0-
05	1054 N	280	-0-	-774 B	-0-	90	1	190	3	N	-0-				-0-
06	1470 N	1151	-0-	-319 B	-0-	450	1	701	3	N	-0-				-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	525	1	998	3	N	-0-				-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	516	1	994	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	540	1	1028	3	N	-0-				-0-
10	1519 N	1182	-0-	-337 B	-0-	403	1	779	3	N	-0-				-0-
11	1470 N	1392	-0-	-78 B	-0-	483	1	909	3	N	-0-				-0-
12	1612 N	1331	-0-	-281 B	-0-	489	1	842	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,492				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568			
01	1798 N	1377	-0-	-421 B	-0-	1377	3			N	-0-				-0-
02	1624 N	913	-0-	-711 B	-0-	913	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-				-0-
04	1320 N	775	-0-	-545 B	-0-	775	3			N	-0-				-0-
05	961 N	728	-0-	-233 B	-0-	728	3			N	-0-				-0-
06	1830 N	1746	-0-	-84 B	-0-	1746	3			N	-0-				-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-				-0-
08	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1740 N	1707	-0-	-33 B	-0-	1707	3			N	-0-				-0-
10	1736 N	1248	-0-	-488 B	-0-	1248	3			N	-0-				-0-
*11	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-				-0-
12	1767 N	1645	-0-	-122 B	-0-	1645	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,045				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184			
01	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	460	1	879	3	N	-0-				-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	506	1	893	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	690	1	1221	3	N	-0-				-0-
04	1290 N	1039	-0-	-251 B	-0-	437	1	602	3	N	-0-				-0-
05	1488 N	660	-0-	-828 B	-0-	207	1	453	3	N	-0-				-0-
06	1860 N	1602	-0-	-258 B	-0-	598	1	1004	3	N	-0-				-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	564	1	1139	3	N	-0-				-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	496	1	969	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	689	1	1203	3	N	-0-				-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	514	1	978	3	N	-0-				-0-
*11	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	649	1	1154	3	N	-0-				-0-
12	696 N	524	-0-	-172 B	-0-	180	1	344	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,829				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY OZARK		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
		WELL #: 2		RRCID -> 091908		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 3241		PERF. 2842 - 3102						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	372 N	232	-0-	-140 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BUSH, RUTH		WELL #: 3		RRCID -> 094435		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 2632 - 3063						
01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1541	-0-	-257 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1550 N	1462	-0-	-88 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1064	-0-	-586 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1483	-0-	-160 B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1345	-0-	-65 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1031	-0-	-457 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*11	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GULEKE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 094813		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2690 - 2864						
01	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1542	-0-	-256 B	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1550 N	1507	-0-	-43 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1222	-0-	-368 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1201	-0-	-504 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*11	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*12	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		391	172232							
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID -> 096260	COMPL. DATE 09/07/1981	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 3031	-	3189		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	273	-0-	-99 B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
04	360 N	23	-0-	-337 B	-0-	23 3		N	-0-			-0-
05	403 N	10	-0-	-393 B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06	270 N	38	-0-	-232 B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEEWALD		WELL #:		2	RRCID -> 096276	COMPL. DATE 12/18/1990	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2766	-	3070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1051	-0-	-515 B	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1020	-0-	-468 B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1290	-0-	-167 B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
*11	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHELLBURG-251-		WELL #:		2 R	RRCID -> 104337	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2750	-	3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	107	-0-	107 B	2350	107 2		N	-0-			-0-
02	0 N	133	-0-	133 B	2483	133 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2483												
03	2772 N	289	-0-	-2483 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
05	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
*11	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	693	-0-	-485 B	-0-	693 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HONSINGER		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 106378		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3144 - 3270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
02	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
04	930 N	372	-0-	-558 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
05	930 N	328	-0-	-602 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
06	900 N	516	-0-	-384 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
*11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
*12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TANNER		WELL #: 2		RRCID -> 111017		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3466 - 3552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	270 1	N	-0-			-0-
02	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	420 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	435 1	N	-0-			-0-
04	660 N	382	-0-	-278 B	-0-	195 1	N	-0-			-0-
05	1023 N	93	-0-	-930 B	-0-	90 1	N	-0-			-0-
06	900 N	654	-0-	-246 B	-0-	375 1	N	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	157 1	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	103 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	277	-0-	-383 B	-0-	108 1	N	-0-			-0-
10	403 N	198	-0-	-205 B	-0-	75 1	N	-0-			-0-
*11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	166 1	N	-0-			-0-
12	279 N	33	-0-	-246 B	-0-	12 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 113694		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 3338		PERF. 3092 - 3266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 N	2829	-0-	-178 B	-0-	2829 2	N	-0-			-0-
02	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 2	N	-0-			-0-
04	2730 N	1439	-0-	-1291 B	-0-	1439 2	N	-0-			-0-
05	2790 N	1895	-0-	-895 B	-0-	1895 2	N	-0-			-0-
06	2700 N	2052	-0-	-648 B	-0-	2052 2	N	-0-			-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604 3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1423	-0-	-468 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	2013	-0-	-27 B	-0-	2013 3	N	-0-			-0-
10	1968 N	2439	-0-	471 B	-0-	2439 3	N	-0-			-0-
*11	1640 N	2459	-0-	819 B	-0-	1290	N	-0-			-0-
*12	3100 N	2574	-0-	-526 B	-0-	764	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY EVE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1808	-0-	1808 B	9517	1808 3	N	-0-			-0-
02	0 N	2478	-0-	2478 B	11995	2478 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11995											
03	14562 R	2567	-0-	-11995 B	-0-	2567 3	N	-0-			-0-
04	3090 #	1176	-0-	-1914 B	-1914	1176 3	N	-0-			-0-
05	3193 #	384	-0-	-2809 B	-4723	384 3	N	-0-			-0-
06	2490 N	2257	-0-	-233 B	-4723	2257 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	2464	-0-	1255 B	-3468	2464 3	N	-0-			-0-
08	372 N	2376	-0-	2004 B	-1464	2376 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1464											
09	2250 N	1998	-0-	-252 B	-1464	1998 3	N	-0-			-0-
10	2449 N	1528	-0-	-921 B	-1464	1528 3	N	-0-			-0-
11	2310 N	1866	-0-	-444 B	-1464	1866 3	N	-0-			-0-
12	2077 N	1746	-0-	-331 B	-1464	1746 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,648

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, L. B.		WELL #: 3		RRCID -> 116436		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090			
01	4247 N	4084	-0-	-163 B	-0-	4084 2	N	-0-			-0-
02	6061 N	4945	-0-	-1116 B	-0-	4945 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5521 N	5521	-0-	-0- B	-0-	5521 2	N	-0-			-0-
04	3960 N	1983	-0-	-1977 B	-0-	1983 2	N	-0-			-0-
05	5301 N	3904	-0-	-1397 B	-0-	3904 2	N	-0-			-0-
06	5340 N	3500	-0-	-1840 B	-0-	3500 2	N	-0-			-0-
07	4336 N	4336	-0-	-0- B	-0-	4336 3	N	-0-			-0-
08	3906 N	3349	-0-	-557 B	-0-	3349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5520 N	5520	-0-	-0- B	-0-	5520 3	N	-0-			-0-
10	4188 N	2530	-0-	-1658 B	-0-	2530 3	N	-0-			-0-
*11	3489 N	5619	-0-	2130 B	2130	5619 3	N	-0-			-0-
12	3731 N	3677	-0-	-54 B	2076	3677 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,968

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 124096		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144			
01	4588 N	2099	-0-	-2489 B	-0-	2099 2	N	-0-			-0-
02	4437 N	4367	-0-	-70 B	-0-	4367 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4433 N	4291	-0-	-142 B	-0-	4291 2	N	-0-			-0-
04	3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	3531 2	N	-0-			-0-
05	4681 N	4524	-0-	-157 B	-0-	4524 2	N	-0-			-0-
06	4140 N	3055	-0-	-1085 B	-0-	3055 2	N	-0-			-0-
07	4518 N	4518	-0-	-0- B	-0-	4518 3	N	-0-			-0-
08	4526 N	3853	-0-	-673 B	-0-	3853 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4234 N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234 3	N	-0-			-0-
10	2288 N	4253	-0-	1965 B	1965	4253 3	N	-0-			-0-
11	1952 N	4057	-0-	2105 B	4070	4057 3	N	-0-			-0-
12	2079 N	3809	-0-	1730 B	5800	3809 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,591

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CARDIFF		WELL #:		2	RRCID ->	125678	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2838 - 3050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 N	343	-0-	-1486 B	-0-	28	1	315	2	N	-0-	-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	78	1	1884	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1891 N	1480	-0-	-411 B	-0-	72	1	1408	2	N	-0-	-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	59	1	1032	2	N	-0-	-0-
05	2108 N	1891	-0-	-217 B	-0-	84	1	1807	2	N	-0-	-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	82	1	1784	2	N	-0-	-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	80	1	1762	3	N	-0-	-0-
08	1891 N	1438	-0-	-453 B	-0-	56	1	1382	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	80	1	1870	3	N	-0-	-0-
10	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	80	1	1809	3	N	-0-	-0-
*11	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	76	1	1696	3	N	-0-	-0-
12	2015 N	1645	-0-	-370 B	-0-	79	1	1566	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GORDON		WELL #:		2	RRCID ->	127214	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 - 3490
01	3689 N	2887	-0-	-802 B	-0-	390	1	2497	3	N	-0-	-0-
02	3625 N	3465	-0-	-160 B	-0-	435	1	3030	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3719 N	3719	-0-	-0- B	-0-	465	1	3254	3	N	-0-	-0-
04	2790 N	1632	-0-	-1158 B	-0-	210	1	1422	3	N	-0-	-0-
05	3689 N	144	-0-	-3545 B	-0-	75	1	69	3	N	-0-	-0-
06	3600 N	3522	-0-	-78 B	-0-	435	1	3087	3	N	-0-	-0-
07	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	431	1	3231	3	N	-0-	-0-
08	3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	455	1	3243	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3510 N	3181	-0-	-329 B	-0-	409	1	2772	3	N	-0-	-0-
10	3658 N	2604	-0-	-1054 B	-0-	339	1	2265	3	N	-0-	-0-
11	3021 N	3183	-0-	162 B	162	382	1	2801	3	N	-0-	-0-
12	3159 N	1853	-0-	-1306 B	-0-	193	1	1660	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SALLIE		WELL #:		2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 - 3448
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-	-0-
02	1595 N	1005	-0-	-590 B	-0-	462	1	543	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	627	1	1524	3	N	-0-	-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	462	1	1147	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	682	-0-	-403 B	-0-	165	1	517	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3358	-0-	358 B	358	957	1	2401	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3512	-0-	412 B	770	1023	1	2489	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3414	-0-	314 B	1084	990	1	2424	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1084												
09	4480 R	3396	-0-	-1084 B	-0-	990	1	2406	3	N	-0-	-0-
10	3446	2360	-0-	-1086 B	-1086	702	1	1658	3	N	-0-	-0-
11	2796	3293	-0-	497 B	-589	990	1	2303	3	N	-0-	-0-
12	3044	2222	-0-	-822 B	-1411	712	1	1510	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MORTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
02	1914 N	1585	-0-	-329 B	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1643 N	1525	-0-	-118 B	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1227	-0-	-483 B	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1229	-0-	-445 B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
*11	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
*12	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
04	900 N	411	-0-	-489 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
05	992 N	925	-0-	-67 B	-0-	925 2		N	-0-			-0-
06	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	853 2		N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
08	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			-0-
12	930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6200 N	5045	-0-	-1155 B	-0-	460 1	4585 3	N	-0-			-0-
02	5889 N	5889	-0-	-0- B	-0-	488 1	5401 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	6793 N	6793	-0-	-0- B	-0-	548 1	6245 3	N	-0-			-0-
04	4890 N	2692	-0-	-2198 B	-0-	481 1	2211 3	N	-0-			-0-
05	6293 N	1158	-0-	-5135 B	-0-	400 1	758 3	N	-0-			-0-
06	6570 N	5834	-0-	-736 B	-0-	517 1	5317 3	N	-0-			-0-
07	6583 N	6583	-0-	-0- B	-0-	529 1	6054 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	980	-0-	-167 B	-0-	121 1	859 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	5820 N	2682	-0-	-3138 B	-0-	235 1	2447 3	N	-0-			-0-
10	4491 N	5023	-0-	532 B	532	400 1	4623 3	N	-0-			-0-
*11	3741 N	5685	-0-	1944 B	2476	486 1	5199 3	N	-0-			-0-
*12	3969 N	5401	-0-	1432 B	3908	453 1	4948 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID -> 132680	COMPL. DATE 10/16/1989	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3050	- 3274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900 3		N	-0-			-0-
02	3799 N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4540 N	4540	-0-	-0- B	-0-	4540 3		N	-0-			-0-
04	2820 N	1853	-0-	-967 B	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
05	4061 N	1409	-0-	-2652 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
06	4380 N	4084	-0-	-296 B	-0-	4084 3		N	-0-			-0-
07	4630 N	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3		N	-0-			-0-
08	4530 N	4530	-0-	-0- B	-0-	4530 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4193 N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193 3		N	-0-			-0-
10	3714 N	2532	-0-	-1182 B	-0-	2532 3		N	-0-			-0-
11	3033 N	4099	-0-	1066 B	1066	4099 3		N	-0-			-0-
12	3301 N	4444	-0-	1143 B	2209	4444 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,013

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID -> 133233	COMPL. DATE 11/28/1989	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2804	- 2994			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
02	464 N	292	-0-	-172 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	212	-0-	-222 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
04	480 N	28	-0-	-452 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
11	450 N	6	-0-	-444 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	465 N	391	-0-	-74 B	-0-	24 1	367 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID -> 133508	COMPL. DATE 12/03/1989	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2928	- 3330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
02	1769 N	1437	-0-	-332 B	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
04	1830 N	826	-0-	-1004 B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	966	-0-	-584 B	-0-	966 3		N	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 N	1807	-0-	-233 B	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
10	1875 N	1666	-0-	-209 B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
*11	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
*12	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,368

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HAM		WELL #:		2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	53	1	1974	3	Y	-0-	-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	65	1	2378	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	78	1	2782	3	Y	-0-	-0-
04	INC G-10	1859	-0-	1859 B	1859	1859	3			Y	-0-	-0-
05	INC G-10	677	-0-	677 B	2536	677	3			Y	-0-	-0-
06	INC G-10	2136	-0-	2136 B	4672	2136	3			Y	-0-	-0-
07	INC G-10	2421	-0-	2421 B	7093	2421	3			Y	-0-	-0-
08	8743 R	1650	-0-	-7093 B	-0-	1650	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			Y	-0-	-0-
10	2418 N	1772	-0-	-646 B	-0-	1772	3			Y	-0-	-0-
*11	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	75	1	2546	3	Y	-0-	-0-
*12	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	76	1	2539	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELTON		WELL #:		2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540
01	1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-	111	1	1109	3	N	-0-	-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	105	1	1163	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1387	-0-	-8 B	-0-	112	1	1275	3	N	-0-	-0-
04	1170 N	558	-0-	-612 B	-0-	100	1	458	3	N	-0-	-0-
05	1364 N	291	-0-	-1073 B	-0-	100	1	191	3	N	-0-	-0-
06	1350 N	1264	-0-	-86 B	-0-	112	1	1152	3	N	-0-	-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	115	1	1314	3	N	-0-	-0-
08	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	27	1	190	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	640	-0-	-620 B	-0-	56	1	584	3	N	-0-	-0-
10	1426 N	1132	-0-	-294 B	-0-	90	1	1042	3	N	-0-	-0-
*11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	106	1	1131	3	N	-0-	-0-
*12	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	103	1	1123	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANTS		WELL #:		2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266
01	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			Y	-0-	-0-
02	3292 N	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3914 N	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	3			Y	-0-	-0-
04	INC G-10	1519	-0-	1519 B	1519	1519	3			Y	-0-	-0-
05	INC G-10	851	-0-	851 B	2370	851	3			Y	-0-	-0-
06	INC G-10	3268	-0-	3268 B	5638	3268	3			Y	-0-	-0-
07	INC G-10	3781	-0-	3781 B	9419	3781	3			Y	-0-	-0-
08	13032 N	3613	-0-	-9419 B	-0-	3613	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	3			Y	-0-	-0-
10	3782 N	2271	-0-	-1511 B	-0-	2271	3			Y	-0-	-0-
11	3510 N	3303	-0-	-207 B	-0-	3303	3			Y	-0-	-0-
*12	3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WITHERBEE, H. D.		WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3018 -	3180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3000 N	656	-0-	-2344 B	48	199 1	457 3	Y	-0-			-0-
02	793 N	745	-0-	-48 B	-0-	196 1	549 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	208 1	494 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	806 N	199	-0-	-607 B	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		Y	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		Y	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	748	-0-	-32 B	-0-	748 3		Y	-0-			-0-
10	INC G-10	895	-0-	895 B	895	205 1	690 3	Y	-0-			-0-
11	INC G-10	988	-0-	988 B	1883	203 1	785 3	Y	-0-			-0-
12	INC G-10	942	-0-	942 B	2825	206 1	736 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2572 -	2880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3153	-0-	53 B	53	3153 2		N	-0-			-0-
02	2729 N	2676	-0-	-53 B	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
04	3060 #	1576	-0-	-1484 B	-1484	1576 2		N	-0-			-0-
05	3162 #	2498	-0-	-664 B	-2148	2498 2		N	-0-			-0-
06	3060 #	977	-0-	-2083 B	-4231	977 2		N	-0-			-0-
07	3162 #	2532	-0-	-630 B	-4861	2532 3		N	-0-			-0-
08	3162 #	1777	-0-	-1385 B	-6246	1777 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6246												
09	3060 #	2767	-0-	-293 B	-6539	2767 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	2836	-0-	294 B	-6245	2836 3		N	-0-			-0-
11	1710 N	3121	-0-	1411 B	-4834	3121 3		N	-0-			-0-
12	2852 N	2311	-0-	-541 B	-4834	2311 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2904 -	2934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
*11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
12	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MARGARET ANN		WELL #:		2R	RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	2884 - 3104
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
02	725 N	566	-0-	-159 B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	526	-0-	-187 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
04	510 N	252	-0-	-258 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3		N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	859	-0-	-101 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
10	620 N	529	-0-	-91 B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
11	930 N	742	-0-	-188 B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
12	899 N	805	-0-	-94 B	-0-	805 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR		WELL #:		7-R	RRCID ->	148483	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3060 - 3282
01	961 N	870	-0-	-91 B	-0-	325 1	545 3	N	-0-			-0-
02	870 N	646	-0-	-224 B	-0-	251 1	395 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	355 1	779 3	N	-0-			-0-
04	840 N	461	-0-	-379 B	-0-	154 1	307 3	N	-0-			-0-
05	682 N	146	-0-	-536 B	-0-	61 1	85 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	507	-0-	-603 B	-0-	172 1	335 3	N	-0-			-0-
07	465 N	303	-0-	-162 B	-0-	104 1	199 3	N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	347 1	623 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	345 1	552 3	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	212 1	349 3	N	-0-			-0-
*11	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	400 1	641 3	N	-0-			-0-
12	930 N	550	-0-	-380 B	-0-	219 1	331 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2950 - 3250
01	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
02	435 N	423	-0-	-12 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
04	480 N	369	-0-	-111 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
08	465 N	299	-0-	-166 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
*11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
12	465 N	87	-0-	-378 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MILLS, J.C.		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WELL #:		1R	RRCID -> 156586	COMPL. DATE 09/29/1995	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 2770	-	3230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
02	841 N	674	-0-	-167 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
04	780 N	343	-0-	-437 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
05	713 N	253	-0-	-460 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
06	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
10	930 N	659	-0-	-271 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
11	840 N	793	-0-	-47 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
*12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEVY		WELL #:		1R	RRCID -> 156975	COMPL. DATE 10/10/1995	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 2979	-	3256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	538	-0-	-662 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	464	-0-	-1272 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1373	-0-	-337 B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
*11	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 3	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3190	-0-	90 B	90	3190 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLWELL -A-		WELL #:		1R	RRCID -> 164889	COMPL. DATE 06/03/1997	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3070	-	3480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
02	406 N	125	-0-	-281 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
04	270 N	4	-0-	-266 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
05	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
10	341 N	93	-0-	-248 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
11	330 N	39	-0-	-291 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HUB		WELL #:		1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2534 -	4860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	322	-0-	-825 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	788	-0-	-483 B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	304	-0-	-905 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	564	-0-	-676 B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1213	-0-	-77 B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
12	682 N	548	-0-	-134 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HESSEY		WELL #:		1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 -	2402
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	551 N	512	-0-	-39 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	540 N	231	-0-	-309 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	558 N	312	-0-	-246 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	589 N	472	-0-	-117 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
*12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINK		WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 -	3523
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	50	1	494	3	N	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	51	1	569	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	53	1	598	3	N	-0-		-0-
04	540 N	483	-0-	-57 B	-0-	86	1	397	3	N	-0-		-0-
05	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	213	1	404	3	N	-0-		-0-
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	61	1	622	3	N	-0-		-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	58	1	659	3	N	-0-		-0-
08	620 N	111	-0-	-509 B	-0-	13	1	98	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	395	-0-	-295 B	-0-	35	1	360	3	N	-0-		-0-
10	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	49	1	570	3	N	-0-		-0-
*11	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	54	1	581	3	N	-0-		-0-
*12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	54	1	587	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2749 - 3052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
02	957 N	752	-0-	-205 B	-0-	752 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-			N	-0-		-0-
05	806 N	314	-0-	-492 B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1050 N	722	-0-	-328 B	-0-	722 3		N	-0-		-0-
10	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
*12	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3158 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3255 N	1839	-0-	-1416 B	-0-	1839 3		N	-0-		-0-
02	2668 N	1852	-0-	-816 B	-0-	1852 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 3		N	-0-		-0-
04	1770 N	1371	-0-	-399 B	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
05	1984 N	895	-0-	-1089 B	-0-	895 3		N	-0-		-0-
06	3240 N	1717	-0-	-1523 B	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
07	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3		N	-0-		-0-
08	3312 N	3312	-0-	-0- B	-0-	3312 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 3		N	-0-		-0-
10	2666 N	2501	-0-	-165 B	-0-	2501 3		N	-0-		-0-
11	2760 N	3008	-0-	248 B	248	3008 3		N	-0-		-0-
12	3005 N	1997	-0-	-1008 B	-0-	1997 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRICKER, A. D.		WELL #:		1R	RRCID ->	174659	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2862 - 3070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4123 N	3689	-0-	-434 B	-0-	3689 3		N	-0-		-0-
02	4582 N	1948	-0-	-2634 B	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3348 N	3085	-0-	-263 B	-0-	3085 3		N	-0-		-0-
04	3570 N	1182	-0-	-2388 B	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	900	-0-	-2100 B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	984	-0-	-225 B	-0-	984 3		N	-0-		-0-
08	2728 N	979	-0-	-1749 B	-0-	979 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
*11	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
*12	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
BOOHER, J.B.

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED  
//CONT.// 172232  
WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 N	1202	-0-	-2270 B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
02	3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580 3		N	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
05	3782 #	721	-0-	-3061 B	-3061	721 3		N	-0-			-0-
06	3450 N	2172	-0-	-1278 B	-3061	2172 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	4071	-0-	2676 B	-385	4071 3		N	-0-			-0-
08	3591 N	3976	-0-	385 B	-0-	3976 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	1636	-0-	-524 B	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
10	2248 N	1166	-0-	-1082 B	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
11	1889 N	4014	-0-	2125 B	2125	4014 3		N	-0-			-0-
*12	2054 N	1537	-0-	-517 B	1608	1537 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN

WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

01	744 N	481	-0-	-263 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04	480 N	324	-0-	-156 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
05	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
08	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
*11	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3		N	-0-			-0-
12	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN

WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

01	1333 N	699	-0-	-634 B	-0-	699 2		N	-0-			-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
04	690 N	580	-0-	-110 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1128	-0-	-112 B	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	964	-0-	-56 B	-0-	964 2		N	-0-			-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	754	-0-	-362 B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
*11	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MARSH, S.		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2640 - 2966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	130	-0-	-2319 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1771	2	10	3	N	-0-					-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1431	2	5	3	N	-0-					-0-
05	2945 N	1870	-0-	-1075 B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1326	-0-	-534 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*11	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*12	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOR		WELL #:		1R	RRCID ->	185790	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2804 - 3114				
01	3627 N	3158	-0-	-469 B	-0-	3158	2			N	-0-					
02	3306 N	3106	-0-	-200 B	-0-	3106	2			N	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3193 N	3151	-0-	-42 B	-0-	3151	2			N	-0-					
04	3060 N	2413	-0-	-647 B	-0-	2413	2			N	-0-					
05	3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	2			N	-0-					
06	3060 N	2290	-0-	-770 B	-0-	2290	2			N	-0-					
07	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3			N	-0-					
08	3410 N	2103	-0-	-1307 B	-0-	2103	3			N	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3			N	-0-					
10	3105 N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	3			N	-0-					
*11	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3			N	-0-					
12	3073 N	2049	-0-	-1024 B	-0-	2049	3			N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		33,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HERNDON, C.A.		WELL #:		1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2732 - 3100				
01	1054 N	794	-0-	-260 B	-0-	794	3			N	-0-					
02	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					
04	780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3			N	-0-					
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					
06	1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020	3			N	-0-					
07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					
08	1147 N	785	-0-	-362 B	-0-	785	3			N	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					
10	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					
*11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					
12	1085 N	933	-0-	-152 B	-0-	933	3			N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		11,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1093	-0-	-677 B	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1716	-0-	-24 B	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1405	-0-	-455 B	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1759	-0-	-8 B	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
*11	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
*12	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,067										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103
01	651 N	374	-0-	-277 B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	493 N	219	-0-	-274 B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04	360 N	23	-0-	-337 B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
05	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	540 N	413	-0-	-127 B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
10	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
*11	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,683										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550
01	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	407	1	1685	3	N	-0-	-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	393	1	1512	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1953 N	1577	-0-	-376 B	-0-	334	1	1243	3	N	-0-	-0-
04	2010 N	778	-0-	-1232 B	-0-	142	1	636	3	N	-0-	-0-
05	2046 N	20	-0-	-2026 B	-0-	17	1	3	3	N	-0-	-0-
06	1530 N	743	-0-	-787 B	-0-	126	1	617	3	N	-0-	-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	280	1	1514	3	N	-0-	-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	279	1	1545	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	312	1	1538	3	N	-0-	-0-
10	1798 N	1242	-0-	-556 B	-0-	216	1	1026	3	N	-0-	-0-
*11	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	305	1	1520	3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1639	-0-	-283 B	-0-	286	1	1353	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,289										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HARDWICK		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1R		RRCID -> 196354	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 2960	-		5137	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1339	-0-	-372 B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	818	-0-	-592 B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	487	-0-	-939 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1583	-0-	-307 B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
07	837 N	528	-0-	-309 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1590 N	729	-0-	-861 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1798	-0-	-32 B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
*12	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARLENE -A-		WELL #: 2R		RRCID -> 199365	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3050	-		3280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1128	-0-	-351 B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-			-0-
04	780 N	585	-0-	-195 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	502	-0-	-707 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1498	-0-	-92 B	-0-	1498 3	N	-0-			-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1500 N	1350	-0-	-150 B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1094	-0-	-549 B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
*11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	630	-0-	-765 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARY BETH		WELL #: 2R		RRCID -> 200216	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2744	-		2958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1084	-0-	-1241 B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
02	1479 N	696	-0-	-783 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	309	-0-	-741 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
05	744 N	613	-0-	-131 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337 3	N	-0-			-0-
07	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3	N	-0-			-0-
08	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606 3	N	-0-			-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496 3	N	-0-			-0-
11	2704 N	2496	-0-	-208 B	-0-	2496 3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2060	-0-	-637 B	-0-	2060 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232				TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 - 3600		
INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 - 3600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
02	551 N	548	-0-	-3 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
04	540 N	209	-0-	-331 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
05	589 N	145	-0-	-444 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
10	558 N	388	-0-	-170 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
11	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
12	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2986 - 3365	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 N	1841	-0-	-1290 B	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
02	3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-	3226 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	2356	-0-	-744 B	-0-	2356 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-			N	-0-			-0-
05	3441 N	869	-0-	-2572 B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
06	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
07	3137 N	3137	-0-	-0- B	-0-	3137 3		N	-0-			-0-
08	3318 N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3		N	-0-			-0-
10	3131 N	2261	-0-	-870 B	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
11	2783 N	3160	-0-	377 B	-0-	3160 3		N	-0-			-0-
12	3030 N	1348	-0-	-1682 B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3179 - 3450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
02	1015 N	948	-0-	-67 B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	845	-0-	-209 B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1023 N	304	-0-	-719 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	649	-0-	-191 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
10	744 N	462	-0-	-282 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
11	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
12	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, WEST  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
MCDADE, NOEL

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED  
//CONT.// 172232  
WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1086	-0-	-247 B	-0-	1086 3		N	-0-	-0-			-0-
02	1334 N	1289	-0-	-45 B	-0-	1289 3		N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	939	-0-	-425 B	-0-	939 3		N	-0-	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	1364 N	547	-0-	-817 B	-0-	547 3		N	-0-	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3		N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	1256	-0-	-124 B	-0-	1256 3		N	-0-	-0-			-0-
10	1426 N	1029	-0-	-397 B	-0-	1029 3		N	-0-	-0-			-0-
11	1350 N	1320	-0-	-30 B	-0-	1320 3		N	-0-	-0-			-0-
12	1302 N	571	-0-	-731 B	-0-	571 3		N	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEEN

WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

01	2480 N	2098	-0-	-382 B	-0-	858 1	1240 3	N	-0-	-0-			-0-
02	2233 N	1818	-0-	-415 B	-0-	792 1	1026 3	N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	726 1	942 3	N	-0-	-0-			-0-
04	2040 N	568	-0-	-1472 B	-0-	264 1	304 3	N	-0-	-0-			-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	1620 N	99	-0-	-1521 B	-0-	99 1		N	-0-	-0-			-0-
07	589 N	33	-0-	-556 B	-0-	33 1		N	-0-	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	448 1	737 3	N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	891 1	1315 3	N	-0-	-0-			-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	673 1	978 3	N	-0-	-0-			-0-
*11	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	990 1	1287 3	N	-0-	-0-			-0-
12	2294 N	2005	-0-	-289 B	-0-	862 1	1143 3	N	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY

WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-	-0-			-0-
04	180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66 3		N	-0-	-0-			-0-
05	248 N	22	-0-	-226 B	-0-	22 3		N	-0-	-0-			-0-
06	210 N	59	-0-	-151 B	-0-	59 3		N	-0-	-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3		N	-0-	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	600 N	24	-0-	-576 B	-0-	24 3		N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY PLONER		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1R	RRCID -> 205113	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3193	-	3482		
01		7719 N	7383	-0-	-336 B	-0-	465 1	6918 3	N	-0-		-0-
02		6765 N	6765	-0-	-0- B	-0-	435 1	6330 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		7688 N	6556	-0-	-1132 B	-0-	465 1	6091 3	N	-0-		-0-
04		7140 N	2311	-0-	-4829 B	-0-	195 1	2116 3	N	-0-		-0-
05		7223 N	1144	-0-	-6079 B	-0-	90 1	1054 3	N	-0-		-0-
06		6330 N	5554	-0-	-776 B	-0-	435 1	5119 3	N	-0-		-0-
07		4924 N	4924	-0-	-0- B	-0-	363 1	4561 3	N	-0-		-0-
08		6635 N	6635	-0-	-0- B	-0-	443 1	6192 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		6169 N	6169	-0-	-0- B	-0-	412 1	5757 3	N	-0-		-0-
10		4463 N	5088	-0-	625 B	625	343 1	4745 3	N	-0-		-0-
11		3741 N	6992	-0-	3251 B	3876	450 1	6542 3	N	-0-		-0-
12		4047 N	5411	-0-	1364 B	5240	385 1	5026 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,932									
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

INA		WELL #:	3RH	RRCID -> 205114	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3182	-	3622			
01		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	158 1	652 3	N	-0-		-0-
02		725 N	614	-0-	-111 B	-0-	127 1	487 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	134 1	500 3	N	-0-		-0-
04		780 N	692	-0-	-88 B	-0-	127 1	565 3	N	-0-		-0-
05		651 N	7	-0-	-644 B	-0-	6 1	1 3	N	-0-		-0-
06		600 N	563	-0-	-37 B	-0-	96 1	467 3	N	-0-		-0-
07		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	236 1	1277 3	N	-0-		-0-
08		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	236 1	1308 3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	159 1	784 3	N	-0-		-0-
10		1519 N	745	-0-	-774 B	-0-	130 1	615 3	N	-0-		-0-
11		1500 N	1019	-0-	-481 B	-0-	170 1	849 3	N	-0-		-0-
*12		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	172 1	817 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,073									
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BOB		WELL #:	1R	RRCID -> 205177	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2714	-	3200			
01		1333 N	1923	-0-	590 B	-8232	1923 3		N	-0-		-0-
02		2262 N	1562	-0-	-700 B	-8232	1562 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8232						
03		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 3		N	-0-		-0-
04		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3		N	-0-		-0-
05		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-		-0-
06		2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	3186	-0-	86 B	86	3186 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	3015	-0-	-85 B	1	3015 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1								
09		2850 N	2827	-0-	-23 B	-0-	2827 3		N	-0-		-0-
10		2051 N	2765	-0-	714 B	714	2765 3		N	-0-		-0-
11		1704 N	2751	-0-	1047 B	1761	2751 3		N	-0-		-0-
12		1854 N	2695	-0-	841 B	2602	2695 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,171									
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2061	-0-	-388 B	-1300	2061 2		N	-0-			-0-
02	2378 N	1972	-0-	-406 B	-1300	1972 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1300						
03	2263 N	1966	-0-	-297 B	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1531	-0-	-449 B	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 2		N	-0-			-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
07	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
08	2232 N	1163	-0-	-1069 B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2250 N	1682	-0-	-568 B	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3139	-0-	39 B	39	3139 3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3172	-0-	172 B	211	3172 3		N	-0-			-0-
*12	3038 N	2827	-0-	-211 B	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217
01	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3738	-0-	838 B	838	3738 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				838								
03	3100 N	3740	-0-	640 B	1478	3740 3		N	-0-			-0-
04	2899 N	1421	-0-	-1478 B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
05	3999 #	1093	-0-	-2906 B	-2906	1093 3		N	-0-			-0-
06	3870 #	3425	-0-	-445 B	-3351	3425 3		N	-0-			-0-
07	3999 #	3651	-0-	-348 B	-3699	3651 3		N	-0-			-0-
08	3999 #	3451	-0-	-548 B	-4247	3451 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4247								
09	3870 #	3204	-0-	-666 B	-4913	3204 3		N	-0-			-0-
10	3574	2622	-0-	-952 B	-5865	2622 3		N	-0-			-0-
11	2912	3405	-0-	493 B	-5372	3405 3		N	-0-			-0-
12	3171 N	3357	-0-	186 B	-5186	3357 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100
01	3254 N	3254	-0-	-0- B	-0-	2457 2	797 3	N	-0-			-0-
02	3451 #	2873	-0-	-578 B	-578	1189 2	1684 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-578								
03	3689 #	3158	-0-	-531 B	-1109	3158 3		N	-0-			-0-
04	3570 #	2600	-0-	-970 B	-2079	1337 2	1263 3	N	-0-			-0-
05	3689 #	2976	-0-	-713 B	-2792	2976 2		N	-0-			-0-
06	3570 #	2747	-0-	-823 B	-3615	1991 2	756 3	N	-0-			-0-
07	3689 #	2672	-0-	-1017 B	-4632	2672 3		N	-0-			-0-
08	2976 N	3115	-0-	139 B	-4493	3115 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4054		CANCELLED UNDERAGE ->		-439				
09	2760 N	1512	-0-	-1248 B	-4054	1512 3		N	-0-			-0-
10	2495 N	5	-0-	-2490 B	-4054	5 3		N	-0-			-0-
11	2066 N	2818	-0-	752 B	-3302	2818 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	2131	-0-	581 B	-2721	2131 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GOBER		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	70	1	785	2	N	-0-	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	41	1	993	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	59	1	1144	2	N	-0-	-0-
04	840 N	622	-0-	-218 B	-0-	34	1	588	2	N	-0-	-0-
05	1116 N	763	-0-	-353 B	-0-	34	1	729	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	604	-0-	-566 B	-0-	27	1	577	2	N	-0-	-0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	35	1	771	3	N	-0-	-0-
08	775 N	187	-0-	-588 B	-0-	8	1	179	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	33	1	777	3	N	-0-	-0-
10	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	37	1	839	3	N	-0-	-0-
*11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	33	1	732	3	N	-0-	-0-
12	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	39	1	770	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2387 N	2135	-0-	-252 B	-0-	116	1	2019	3	N	-0-	-0-
02	2175 N	2156	-0-	-19 B	-0-	112	1	2044	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	118	1	2081	3	N	-0-	-0-
04	2070 N	944	-0-	-1126 B	-0-	76	1	868	3	N	-0-	-0-
05	2294 N	482	-0-	-1812 B	-0-	68	1	414	3	N	-0-	-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	110	1	2118	3	N	-0-	-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	116	1	2122	3	N	-0-	-0-
08	496 N	275	-0-	-221 B	-0-	45	1	230	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	2220 N	1917	-0-	-303 B	-0-	93	1	1824	3	N	-0-	-0-
*10	2232 N	1064	-0-	-1168 B	-0-	78	1	986	3	N	-0-	-0-
*11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	107	1	590	3	N	-0-	-0-
12	1798 N	1625	-0-	-173 B	-0-	104	1	1521	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3675 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1386	2	449	3	N	-0-	-0-
02	1769 N	1658	-0-	-111 B	-0-	686	2	972	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-	-0-
04	1770 N	1506	-0-	-264 B	-0-	774	2	732	3	N	-0-	-0-
05	1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1642	2			N	-0-	-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1181	2	449	3	N	-0-	-0-
07	1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	1457	3			N	-0-	-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	941	-0-	-679 B	-0-	941	3			N	-0-	-0-
10	761 N	3	-0-	-758 B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
*11	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-	-0-
*12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232					
CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID -> 218809	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2745	- 3100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-	-0-
02	1131 N	695	-0-	-436 B	-0-	695 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3	N	-0-	-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-		N	-0-	-0-
05	744 N	127	-0-	-617 B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
06	570 N	429	-0-	-141 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	420 N	135	-0-	-285 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-	-0-
*11	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307 3	N	-0-	-0-
*12	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COX, HARBORD L.				185780					
COBB		WELL #:		1	RRCID -> 023047	COMPL. DATE 03/00/1931	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DANIELS ENERGY				199450					
CASE		WELL #:		1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DANIELS ENERGY		//CONT.//		199450							
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS ENERGIES, INC.				208009							
DAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	92/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748
01	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3	N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
05	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46	3	N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
10	0 N	32	-0-	32	B	32	32	3	N	-0-	-0-
11	0 N	33	-0-	33	B	65	33	3	N	-0-	-0-
12	0 N	26	-0-	26	B	91	26	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002
01	465 N	327	-0-	-138	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3	N	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-
10	0 N	65	-0-	65	B	65	65	3	N	-0-	-0-
11	0 N	56	-0-	56	B	121	56	3	N	-0-	-0-
12	0 N	44	-0-	44	B	165	44	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031							
BENEDICT		WELL #:		10	RRCID -> 183293	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2746	- 2860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
HORN, T. A.		WELL #:		1	RRCID -> 024259	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 3005	PERF. N/A			
01	4222 N	1453	-0-	-2769 B	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
02	1653 N	1511	-0-	-142 B	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1409	-0-	-358 B	-0-	1409 2		N	-0-		-0-
04	1410 N	1235	-0-	-175 B	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
05	1612 N	1305	-0-	-307 B	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
06	1350 N	1270	-0-	-80 B	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
12	981 N	NO RPT	-0-	-981 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1	RRCID -> 024260	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 3020	PERF. N/A			
01	0 N	963	-0-	963 B	3767	963 2		N	-0-		-0-
02	0 N	877	-0-	877 B	4644	877 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4644											
03	3100 N	944	-0-	-2156 B	2488	944 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	927	-0-	-2073 B	415	927 2		N	-0-		-0-
05	1369 N	954	-0-	-415 B	-0-	954 2		N	-0-		-0-
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2		N	-0-		-0-
07	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934 2		N	-0-		-0-
08	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		N	-0-		-0-
11	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 2		N	-0-		-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	1518	-0-	1518 B	5632	1518	3			N	-0-					-0-
02	0 N	1192	-0-	1192 B	6824	1192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6824																
03	3100 N	1753	-0-	-1347 B	5477	1753	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1882	-0-	-1118 B	4359	1882	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1846	-0-	-1254 B	3105	1846	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1371	-0-	-1629 B	1476	1371	3			N	-0-					-0-
07	2895 N	1419	-0-	-1476 B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1742	-0-	-118 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	163	-0-	163 B	5126	163	3			N	-0-					-0-
02	0 N	1694	-0-	1694 B	6820	1694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6820																
03	3100 N	783	-0-	-2317 B	4503	783	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1254	-0-	-1746 B	2757	1254	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1401	-0-	-1699 B	1058	1401	3			N	-0-					-0-
06	2386 N	1328	-0-	-1058 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	524	-0-	-778 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	1978	-0-	-122 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	1274	-0-	1274 B	6455	1274	3			N	-0-					-0-
02	0 N	1683	-0-	1683 B	8138	1683	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8138																
03	3100 N	1442	-0-	-1658 B	6480	1442	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1514	-0-	-1486 B	4994	1514	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1505	-0-	-1595 B	3399	1505	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	1244	-0-	-1756 B	1643	1244	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2044	-0-	-1056 B	587	2044	3			N	-0-					-0-
08	2254 N	1667	-0-	-587 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	2046 N	1787	-0-	-259 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 17,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	208	-0-	208 B	2046	208	3			N	-0-					-0-
02	0 N	593	-0-	593 B	2639	593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2639																
03	2974 N	335	-0-	-2639 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	620 N	476	-0-	-144 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	724	-0-	-361 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	730	-0-	730 B	4641	730	3			N	-0-					-0-
02	0 N	1154	-0-	1154 B	5795	1154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5795																
03	3100 N	888	-0-	-2212 B	3583	888	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1081	-0-	-1919 B	1664	1081	3			N	-0-					-0-
05	2755 N	1091	-0-	-1664 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1390	-0-	-346 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 12,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	413	-0-	413 B	2676	413 3	N	-0-			-0-
02	0 N	682	-0-	682 B	3358	682 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3358								
03	3100 N	451	-0-	-2649 B	709	451 3	N	-0-			-0-
04	1241 N	532	-0-	-709 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
05	744 N	549	-0-	-195 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	791	-0-	-263 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,007									
					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0	5022	-0-	5022 B	15191	5022 3	N	-0-			-0-
02	0	4675	-0-	4675 B	19866	4675 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			19866								
03	24858 R	4992	-0-	-19866 B	-0-	4992 3	N	-0-			-0-
04	4860 #	4799	-0-	-61 B	-61	4799 3	N	-0-			-0-
05	5022 #	4975	-0-	-47 B	-108	4975 3	N	-0-			-0-
06	4830 N	4852	-0-	22 B	-86	4852 3	N	-0-			-0-
07	4960 N	4997	-0-	37 B	-49	4997 3	N	-0-			-0-
08	4960 N	2922	-0-	-2038 B	-49	2922 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-49								
09	4860 N	2660	-0-	-2200 B	-49	2660 3	N	-0-			-0-
10	3792 N	2668	-0-	-1124 B	-49	2668 3	N	-0-			-0-
11	2820 N	2511	-0-	-309 B	-49	2511 3	N	-0-			-0-
12	2759 N	NO RPT	-0-	-2759 B	-49		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,073									
					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #:	1X	RRCID ->	189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3119 - 3204
BOOTHE B												
01	1798 N	1159	-0-	-639 B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-	
02	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1519 N	1304	-0-	-215 B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-	
04	1110 N	976	-0-	-134 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-	
05	1798 N	712	-0-	-1086 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-	
06	1260 N	1110	-0-	-150 B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-	
07	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-	
08	713 N	340	-0-	-373 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1110 N	382	-0-	-728 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-	
10	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-		N	-0-			-0-	
11	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-			-0-	
*12	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,794										
					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DORE ENERGY CO., LTD. 223550  
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
02	986 N	901	-0-	-85 B	-0-	901 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1054 N	620	-0-	-434 B	-0-	620 2	N	-0-		-0-
04	990 N	565	-0-	-425 B	-0-	565 2	N	-0-		-0-
05	961 N	357	-0-	-604 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
10	937 N	849	-0-	-88 B	-0-	849 2	N	-0-		-0-
11	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-		-0-
*12	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 10,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

01	2418 N	2245	-0-	-173 B	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
02	2117 N	2073	-0-	-44 B	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2263 N	1499	-0-	-764 B	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
04	2160 N	1474	-0-	-686 B	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
05	2201 N	980	-0-	-1221 B	-0-	980 2	N	-0-		-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 2	N	-0-		-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
11	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
*12	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 22,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

01	1705 N	1557	-0-	-148 B	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
02	1537 N	1404	-0-	-133 B	-0-	1404 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1612 N	1006	-0-	-606 B	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1106	-0-	-394 B	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	782	-0-	-706 B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 2	N	-0-		-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
*12	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 16,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550  
DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 N	3902	-0-	-438 B	-0-	3902 2		N	-0-			-0-
02	3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3968 N	3917	-0-	-51 B	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
04	3780 N	3230	-0-	-550 B	-0-	3230 2		N	-0-			-0-
05	3847 N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847 2		N	-0-			-0-
06	3780 N	3624	-0-	-156 B	-0-	3624 2		N	-0-			-0-
07	3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 2		N	-0-			-0-
08	3844 N	2207	-0-	-1637 B	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3630 N	2633	-0-	-997 B	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
10	3627 N	2425	-0-	-1202 B	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
11	3861 N	3861	-0-	-0- B	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
*12	3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

01	4340 N	3902	-0-	-438 B	-53816	3902 2		N	-0-			-0-
02	3219 N	3226	-0-	7 B	-53809	3226 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -7918 CANCELLED UNDERAGE -> -45891											
03	3968 N	3917	-0-	-51 B	-7918	3917 2		N	-0-			-0-
04	3780 N	3230	-0-	-550 B	-7918	3230 2		N	-0-			-0-
05	3441 N	3847	-0-	406 B	-7512	3847 2		N	-0-			-0-
06	3780 N	3624	-0-	-156 B	-7512	3624 2		N	-0-			-0-
07	3348 N	3641	-0-	293 B	-7219	3641 2		N	-0-			-0-
08	3844 N	2207	-0-	-1637 B	-7219	2207 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7219											
09	3630 N	2633	-0-	-997 B	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
10	3627 N	2425	-0-	-1202 B	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
11	3861 N	3861	-0-	-0- B	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
*12	3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRAIN OIL CO. LLC 227879  
CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372 N	66	-0-	-306 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	232 N	73	-0-	-159 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
10	389 N	369	-0-	-20 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
12	345 N	282	-0-	-63 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
DRAIN OIL CO. LLC		//CONT.//		227879									
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	111	-0-	-261 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	319 N	138	-0-	-181 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	155 N	45	-0-	-110 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	270 N	108	-0-	-162 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	713 N	505	-0-	-208 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
02	609 N	409	-0-	-200 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
04	480 N	258	-0-	-222 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	434 N	222	-0-	-212 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
07	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
*12	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	116 N	34	-0-	-82 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DRAIN OIL CO. LLC		//CONT.//		227879									
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	514	-0-	-230 B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
02	609 N	417	-0-	-192 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
04	510 N	264	-0-	-246 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	434 N	226	-0-	-208 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2		N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
*12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT -R-		WELL #:		47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	232 N	210	-0-	-22 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	210 N	143	-0-	-67 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DYNE OIL & GAS, INC.		237938		WELL #:		4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
EAKIN BROTHERS				238667						
ANDERSON		WELL #:		1R	RRCID -> 210994	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
02	1421 N	1338	-0-	-83 B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	439	-0-	-1001 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	550	-0-	-876 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
06	1380 N	1270	-0-	-110 B	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1148	-0-	-216 B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1373	-0-	-7 B	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	851	-0-	-482 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR				254415						
MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID -> 024574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1777	-0-	-331 B	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
02	1827 N	1634	-0-	-193 B	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 2	N	-0-		-0-
04	1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-		N	-0-		-0-
05	1736 N	514	-0-	-1222 B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 2	N	-0-		-0-
08	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
10	2356 N	1648	-0-	-708 B	-0-	1648 2	N	-0-		-0-
11	2370 N	2217	-0-	-153 B	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
12	2263 N	1689	-0-	-574 B	-0-	1689 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SONES		WELL #:		2	RRCID -> 228780	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF. 3466 - 3630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
02	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
04	480 N	57	-0-	-423 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
05	558 N	127	-0-	-431 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-		-0-
07	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		-0-
11	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628 2	N	-0-		-0-
12	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
EVANS PRODUCTION CO.				256000						
WALL				WELL #: 2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
05	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
06	720 N	347	-0-	-373 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
07	775 N	530	-0-	-245 B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
08	744 N	481	-0-	-263 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
10	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
11	480 N	387	-0-	-93 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
*12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCONNELL, J. C.				WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
06	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
11	540 N	419	-0-	-121 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STAMPS				WELL #: 1	RRCID -> 111524	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2688 - 2832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
*12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
EVANS PRODUCTION CO.		//CONT.//		256000						
ELLEEDGE		WELL #:		1	RRCID -> 131918	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 2736	- 2840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2016 - PLUGGED 02/08/16										
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BELL		WELL #:		2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 2943	PERF. 2559	- 2866	
01	465 N	365	-0-	-100	B	-0-	365	3	N	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-
06	420 N	356	-0-	-64	B	-0-	356	3	N	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3	N	-0-
08	496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3	N	-0-
10	527 N	464	-0-	-63	B	-0-	464	3	N	-0-
11	480 N	432	-0-	-48	B	-0-	432	3	N	-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:					5,275	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

EXXCEL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		B 1	RRCID -> 023065	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
GORENFLO										
01	2418 N	1594	-0-	-824	B	-7136	1594	3	N	-0-
02	1914 N	1804	-0-	-110	B	-7136	1804	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7136										
03	2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	3	N	-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	B	-0-	2148	3	N	-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	B	-0-	2213	3	N	-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	3	N	-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	3	N	-0-
08	3100 N	4389	-0-	1289	B	1289	4389	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1289										
09	3000 N	2518	-0-	-482	B	807	2518	3	N	-0-
10	3100 N	2340	-0-	-760	B	47	2340	3	N	-0-
11	3756 N	2215	-0-	-1541	B	-1494	2215	3	N	-0-
12	4090 N	2148	-0-	-1942	B	-3436	2148	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:					28,160	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID -> 023067	COMPL. DATE 10/28/1938	TOTAL DEPTH 2699	PERF. N/A		
01	2170 N	1721	-0-	-449	B	-0-	1721	3	N	-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1984 N	1656	-0-	-328	B	-0-	1656	3	N	-0-
04	1788 N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788	3	N	-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3	N	-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1975	3	N	-0-
07	1860 N	1640	-0-	-220	B	-0-	1640	3	N	-0-
08	3100 N	3141	-0-	41	B	41	3141	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 41										
09	2028 N	1987	-0-	-41	B	-0-	1987	3	N	-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3	N	-0-
11	3030 #	1931	-0-	-1099	B	-1099	1931	3	N	-0-
12	3131 #	1732	-0-	-1399	B	-2498	1732	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:					23,410	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----											
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092							
GORENFLO		WELL #:		3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	1192	-0-	-265 B	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-		-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
08	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3		N	-0-		-0-
11	1770 N	1573	-0-	-197 B	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
12	1860 N	1657	-0-	-203 B	-0-	1657 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----											
JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691 3		N	-0-		-0-
02	696 N	411	-0-	-285 B	-0-	411 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
04	660 N	321	-0-	-339 B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
05	434 N	342	-0-	-92 B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-		-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-		-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-		-0-
10	837 N	510	-0-	-327 B	-0-	510 3		N	-0-		-0-
11	780 N	764	-0-	-16 B	-0-	764 3		N	-0-		-0-
12	806 N	531	-0-	-275 B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----											
MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960
01	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
02	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
04	1080 N	1055	-0-	-25 B	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
06	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1121	-0-	-26 B	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
11	1140 N	1030	-0-	-110 B	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	815	-0-	-363 B	-0-	815 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2470 -	3408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-		
02		377 N	357	-0-	-20 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-		
04		360 N	292	-0-	-68 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-		
05		372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-		
06		330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-		
07		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-		
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-		
10		372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-		
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-		
12		372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2524 -	3140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3406 -	3508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-		
02		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-		
04		390 N	265	-0-	-125 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-		
05		527 N	168	-0-	-359 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-		
06		330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-		
07		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-		
08		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-		
10		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-		-0-		
11		300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-		
12		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3132 - 3392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	272	-0-	-162 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-	
02	406 N	87	-0-	-319 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-	
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-			-0-	
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-	
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-	
07	806 N	376	-0-	-430 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-	
08	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
10	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-	
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	155	-0-	-217 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2510 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	868 N	471	-0-	-397 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-	
02	551 N	487	-0-	-64 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-			-0-	
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-	
05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-	
06	870 N	813	-0-	-57 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-	
07	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-	
08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-			-0-	
10	961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858 3	N	-0-			-0-	
11	930 N	586	-0-	-344 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-	
12	930 N	501	-0-	-429 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2618 - 3256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-	
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-	
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-	
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-	
06	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-	
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-	
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
11	660 N	353	-0-	-307 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
12	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092			TOTAL DEPTH	3213	PERF.	2658	-	2796
BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-	
02	319 N	310	-0-	-9 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-	
04	330 N	103	-0-	-227 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-	
05	341 N	133	-0-	-208 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-	
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-	
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2308	-	2640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-			
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-			
04	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-			
05	558 N	171	-0-	-387 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-			
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-			
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-			
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-			
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-			
11	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-			
12	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		6,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2428	-	2520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-			
02	174 N	158	-0-	-16 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-			
04	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-			
05	155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-			
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-			
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-			
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-			
10	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-			
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-			
12	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2553 - 2638	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3			N	-0-			-0-
02	435 N	427	-0-	-8 B	-0-	427 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3			N	-0-			-0-
04	420 N	271	-0-	-149 B	-0-	271 3			N	-0-			-0-
05	465 N	199	-0-	-266 B	-0-	199 3			N	-0-			-0-
06	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 3			N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3			N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 3			N	-0-			-0-
10	496 N	333	-0-	-163 B	-0-	333 3			N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3			N	-0-			-0-
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORTAY, INC.		277925		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2800 - 3066	
HILL		WELL #:											
01	3224 N	2570	-0-	-654 B	-0-	2570 2			N	-0-			-0-
02	2987 N	2380	-0-	-607 B	-0-	2380 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2914 N	2491	-0-	-423 B	-0-	2491 2			N	-0-			-0-
04	2490 N	1888	-0-	-602 B	-0-	1888 2			N	-0-			-0-
05	3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019 2			N	-0-			-0-
06	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711 2			N	-0-			-0-
07	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765 2			N	-0-			-0-
08	3007 N	2837	-0-	-170 B	-0-	2837 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2700 N	2441	-0-	-259 B	-0-	2441 2			N	-0-			-0-
10	2759 N	2492	-0-	-267 B	-0-	2492 2			N	-0-			-0-
11	2760 N	2359	-0-	-401 B	-0-	2359 2			N	-0-			-0-
*12	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 3050	
01	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511 2			N	-0-			-0-
02	2204 N	2189	-0-	-15 B	-0-	2189 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2418 N	2088	-0-	-330 B	-0-	2088 2			N	-0-			-0-
04	2430 N	1530	-0-	-900 B	-0-	1530 2			N	-0-			-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 2			N	-0-			-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 2			N	-0-			-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 2			N	-0-			-0-
08	2356 N	2100	-0-	-256 B	-0-	2100 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2430 N	2237	-0-	-193 B	-0-	2237 2			N	-0-			-0-
10	2480 N	2265	-0-	-215 B	-0-	2265 2			N	-0-			-0-
11	2040 N	1709	-0-	-331 B	-0-	1709 2			N	-0-			-0-
12	2325 N	2093	-0-	-232 B	-0-	2093 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 FORTAY, INC. //CONT.// 277925  
 SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1116	-0-	-279 B	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
02	1276 N	1254	-0-	-22 B	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293 2	N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1208	-0-	-52 B	-0-	1208 2	N	-0-			-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1294	-0-	-70 B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
*12	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,446			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

01	2139 N	1120	-0-	-1019 B	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
02	1914 N	1568	-0-	-346 B	-0-	1568 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2	N	-0-			-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1950	-0-	-60 B	-0-	1950 2	N	-0-			-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1796	-0-	-126 B	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1895 N	1267	-0-	-628 B	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1130	-0-	-885 B	-0-	1130 2	N	-0-			-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137 2	N	-0-			-0-
*12	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,552			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

01	806 N	344	-0-	-462 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	913	-0-	-172 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
06	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813 2	N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2	N	-0-			-0-
08	899 N	800	-0-	-99 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-			-0-
10	868 N	599	-0-	-269 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
11	780 N	24	-0-	-756 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
12	868 N	5	-0-	-863 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,900			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC				292208						
DAUER				WELL #: A 1	RRCID -> 023191	COMPL. DATE 12/24/1949	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2475	- 2816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A.G.				WELL #: 1	RRCID -> 025754	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	339 N	283	-0-	-56 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-
02	373 N	233	-0-	-140 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
05	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
06	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
07	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 3	N	-0-	-0-
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-
10	217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
*11	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL				WELL #: 2	RRCID -> 134526	COMPL. DATE 04/28/1990	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 2601	- 3382
01	589 N	297	-0-	-292 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
02	522 N	396	-0-	-126 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-	-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-	-0-
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-	-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-	-0-
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-	-0-
10	589 N	180	-0-	-409 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
*11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2500 - 3472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-	
02	377 N	353	-0-	-24 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
04	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-	
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-	
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-	
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-	
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-	
10	589 N	223	-0-	-366 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-	
*11	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-	
04	270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-	
05	279 N	113	-0-	-166 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-	
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-	
*11	270 N	216	-0-	-54 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2480 - 3345
01	713 N	503	-0-	-210 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-	
02	609 N	308	-0-	-301 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-	
04	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-	
05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-			-0-	
06	690 N	630	-0-	-60 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-	
07	620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-	
08	651 N	520	-0-	-131 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	574	-0-	-56 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	310	-0-	-217 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
*11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674 -	2838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768 3		N	-0-				-0-
02	2581 N	2388	-0-	-193 B	-0-	2388 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2821 N	2635	-0-	-186 B	-0-	2635 3		N	-0-				-0-
04	2670 N	2627	-0-	-43 B	-0-	2627 3		N	-0-				-0-
05	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756 3		N	-0-				-0-
06	2550 N	2419	-0-	-131 B	-0-	2419 3		N	-0-				-0-
07	2728 N	2582	-0-	-146 B	-0-	2582 3		N	-0-				-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3		N	-0-				-0-
10	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 3		N	-0-				-0-
*11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3		N	-0-				-0-
12	1216 N	NO RPT	-0-	-1216 B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 28,051

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 -	2810
01	341 N	138	-0-	-203 B	-0-	138 3		N	-0-				-0-
02	319 N	189	-0-	-130 B	-0-	189 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3		N	-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-				-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-				-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-				-0-
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	318 N	306	-0-	-12 B	-0-	306 3		N	-0-				-0-
10	372 N	145	-0-	-227 B	-0-	145 3		N	-0-				-0-
*11	330 N	237	-0-	-93 B	-0-	237 3		N	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 -	2790
01	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170 3		N	-0-				-0-
02	261 N	212	-0-	-49 B	-0-	212 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-				-0-
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-				-0-
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-				-0-
06	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3		N	-0-				-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-				-0-
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-				-0-
10	279 N	143	-0-	-136 B	-0-	143 3		N	-0-				-0-
*11	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275 3		N	-0-				-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765 - 3044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02	379 N	363	-0-	-16 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
10	493 N	235	-0-	-258 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
12	444 N	NO RPT	-0-	-444 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRANITEBAY OPERATING, INC.		325080		WELL #:	22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	3016 - 3050
01	1829 N	1786	-0-	-43 B	-0-	1786 2		N	-0-			-0-	
02	1856 N	1748	-0-	-108 B	-0-	1748 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 2		N	-0-			-0-	
04	1740 N	812	-0-	-928 B	-0-	812 2		N	-0-			-0-	
05	1860 N	497	-0-	-1363 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-	
06	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 2		N	-0-			-0-	
07	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2		N	-0-			-0-	
08	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1950 N	1617	-0-	-333 B	-0-	1617 2		N	-0-			-0-	
10	0 N	1372	-0-	1372 B	1372	1372 2		N	-0-			-0-	
11	0 N	1886	-0-	1886 B	3258	1886 2		N	-0-			-0-	
*12	3100 N	1132	-0-	-1968 B	1290	1132 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREENEWALD ENTERPRISES		331520		WELL #:	2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
GREENEWALD ENTERPRISES		//CONT.//		331520									
SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 023771	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMI PRODUCTION				374999									
FEE LAND		WELL #:		1	RRCID -> 025425	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2			N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2			N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2			N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2			N	-0-			-0-
*11	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2			N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155									
MCLAUGHLIN		WELL #: A		1	RRCID -> 023665	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681 2			N	-0-			-0-
02	696 N	535	-0-	-161 B	-0-	535 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 2			N	-0-			-0-
04	660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590 2			N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2			N	-0-			-0-
06	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 2			N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2			N	-0-			-0-
08	651 N	292	-0-	-359 B	-0-	292 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-			-0-
10	651 N	134	-0-	-517 B	-0-	134 2			N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2			N	-0-			-0-
*12	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155												
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID -> 024608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	1	-0-	1	B	1	1 2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	B	15	14 2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			15												
09	14B2 EXT	9	-0-	9	B	24	9 2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRMANN, J.B. BIVINS		381190		WELL #:	1	RRCID -> 023672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3759	PERF. 3668 -	3728
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED		WELL #:		1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 HOLCO OIL & GAS 391647  
 WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HOWELL, KEVIN 406602  
 BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HUFF MINERALS, LTD. 411011  
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2573 N	2277	-0-	-296	B	-0-	2277	2		N	-0-					-0-			
02	1769 N	1411	-0-	-358	B	-0-	1411	2		N	-0-					-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953 N	1338	-0-	-615	B	-0-	1338	2		N	-0-					-0-			
04	2190 N	1250	-0-	-940	B	-0-	1250	2		N	-0-					-0-			
05	2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	2		N	-0-					-0-			
06	2788 N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788	2		N	-0-					-0-			
07	2919 N	2919	-0-	-0-	B	-0-	2919	2		N	-0-					-0-			
08	2635 N	1551	-0-	-1084	B	-0-	1551	2		N	-0-					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2790 N	2248	-0-	-542	B	-0-	2248	2		N	-0-					-0-			
10	2914 N	2478	-0-	-436	B	-0-	2478	2		N	-0-					-0-			
11	2186 N	2186	-0-	-0-	B	-0-	2186	2		N	-0-					-0-			
12	2325 N	2260	-0-	-65	B	-0-	2260	2		N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		25,355														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HUGHES, JACKIE M. 412020  
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
HY-TECH, INC. 4211135  
SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-					-0-
02	551 N	525	-0-	-26 B	-0-	525	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-					-0-
04	570 N	175	-0-	-395 B	-0-	175	3		N	-0-					-0-
05	558 N	218	-0-	-340 B	-0-	218	3		N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-					-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-					-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3		N	-0-					-0-
12	651 N	343	-0-	-308 B	-0-	343	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN OIL & GAS COMPANY 424637  
BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

01	186 N	32	-0-	-154 B	-0-	32	3		N	-0-					-0-
02	58 N	4	-0-	-54 B	-0-	4	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. PRODUCTION 427462  
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-					-0-
05	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
J. C. PRODUCTION		//CONT.//		427462									
GERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025438	COMPL. DATE	07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	88 N	68	-0-	-20 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
*12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. W. RESOURCES INC.		427974		WELL #:		1	RRCID ->	137288	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3350 - 3464
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3435 - 3470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
06	510 N	392	-0-	-118 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	496 N	366	-0-	-130 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	238	-0-	-152 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3190 - 3550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	609 N	496	-0-	-113 B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	527 N	37	-0-	-490 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	540 N	411	-0-	-129 B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACO INC		429400		WELL #:	1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
BOWERS													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	0 N	2	-0-	2 B	2	2	2		N	-0-			-0-
11	0 N	2	-0-	2 B	4	2	2		N	-0-			-0-
12	0 N	3	-0-	3 B	7	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
JACO INC		//CONT.//		429400							
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-		-0-
02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
10	0 N	1192	-0-	1192 B	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
11	0 N	1091	-0-	1091 B	2283	1091 2		N	-0-		-0-
12	0 N	996	-0-	996 B	3279	996 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,079

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10	0 N	3	-0-	3 B	3	3 2		N	-0-		-0-
11	0 N	3	-0-	3 B	6	3 2		N	-0-		-0-
12	0 N	2	-0-	2 B	8	2 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 67

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734
01	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
08	178 N	98	-0-	-80 B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	175 N	88	-0-	-87 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
10	0 N	162	-0-	162 B	162	162 2		N	-0-		-0-
11	0 N	92	-0-	92 B	254	92 2		N	-0-		-0-
12	0 N	86	-0-	86 B	340	86 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
JACO INC		//CONT.//		429400								
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568	-	3156
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-	
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-	
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-	
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-	
08	184 N	121	-0-	-63 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	181 N	104	-0-	-77 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	176	-0-	176 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-	
11	0 N	102	-0-	102 B	-0-	278	N	-0-			-0-	
12	0 N	91	-0-	91 B	-0-	369	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACO OIL & GAS		429407										
BOWERS		WELL #:		1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658	-	2788	
01	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-	
02	348 N	340	-0-	-8 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-	
04	360 N	148	-0-	-212 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-	
05	372 N	160	-0-	-212 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-	
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-	
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-	
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
11	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	261	-0-	-80 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JADE ENTERPRISES, INC.		429550										
WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736	-	2839	
01	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-	
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-	
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-	
06	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
07	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-	
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-	
*12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
JUDE PRODUCTION, INC.				448090						
JOHNSON GU		WELL #:		1	RRCID -> 025428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
04	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
06	360 N	254	-0-	-106 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
11	480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
12	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KAT ENERGY, LTD.				451458						
JEWEL		WELL #:		1	RRCID -> 024690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	1728	-0-	-411 B	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1767 N	1425	-0-	-342 B	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
04	1680 N	780	-0-	-900 B	-0-	780 3	N	-0-		-0-
05	1798 N	361	-0-	-1437 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
06	1380 N	1285	-0-	-95 B	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	574	-0-	-716 B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	576	-0-	-788 B	-0-	576 3	N	-0-		-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3	N	-0-		-0-
*12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 024693	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
04	180 N	94	-0-	-86 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
05	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
06	210 N	67	-0-	-143 B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458							
JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
04	300 N	176	-0-	-124 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
05	279 N	157	-0-	-122 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
10	403 N	297	-0-	-106 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
11	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
12	341 N	205	-0-	-136 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
02	493 N	360	-0-	-133 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
04	450 N	214	-0-	-236 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
05	372 N	118	-0-	-254 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
06	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	315	-0-	-75 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
10	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
*12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
04	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
05	186 N	18	-0-	-168 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
06	180 N	61	-0-	-119 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458							
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
02	290 N	216	-0-	-74 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
04	270 N	129	-0-	-141 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
05	217 N	71	-0-	-146 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
06	270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
*12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
04	780 N	364	-0-	-416 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
05	868 N	276	-0-	-592 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
06	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
10	899 N	672	-0-	-227 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
11	840 N	697	-0-	-143 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
12	806 N	266	-0-	-540 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	418	-0-	-202 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
02	580 N	309	-0-	-271 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
04	390 N	249	-0-	-141 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
05	341 N	210	-0-	-131 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
10	713 N	588	-0-	-125 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
11	690 N	387	-0-	-303 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
12	682 N	16	-0-	-666 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458  
JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	261 N	150	-0-	-111 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496 N	136	-0-	-360 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02	348 N	198	-0-	-150 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	87 N	47	-0-	-40 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458  
JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1492	-0-	-45 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	647	-0-	-913 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1500 N	1214	-0-	-286 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1276	-0-	-367 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1393	-0-	-137 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*12	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458									
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 -	2707
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	791	-0-	-1131 B	-0-	791 3			N	-0-			-0-
02	1653 N	1648	-0-	-5 B	-0-	1648 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3			N	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3			N	-0-			-0-
05	1767 N	532	-0-	-1235 B	-0-	532 3			N	-0-			-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3			N	-0-			-0-
07	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3			N	-0-			-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1830 N	1691	-0-	-139 B	-0-	1691 3			N	-0-			-0-
10	2046 N	1475	-0-	-571 B	-0-	1475 3			N	-0-			-0-
11	1920 N	1563	-0-	-357 B	-0-	1563 3			N	-0-			-0-
12	1736 N	1545	-0-	-191 B	-0-	1545 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 -	2720
01	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 3			N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3			N	-0-			-0-
04	480 N	268	-0-	-212 B	-0-	268 3			N	-0-			-0-
05	558 N	58	-0-	-500 B	-0-	58 3			N	-0-			-0-
06	570 N	192	-0-	-378 B	-0-	192 3			N	-0-			-0-
07	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193 3			N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3			N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3			N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3			N	-0-			-0-
12	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 -	2725
01	806 N	640	-0-	-166 B	-0-	640 3			N	-0-			-0-
02	667 N	556	-0-	-111 B	-0-	556 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 3			N	-0-			-0-
04	630 N	306	-0-	-324 B	-0-	306 3			N	-0-			-0-
05	589 N	289	-0-	-300 B	-0-	289 3			N	-0-			-0-
06	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 3			N	-0-			-0-
07	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3			N	-0-			-0-
08	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	337	-0-	-263 B	-0-	337 3			N	-0-			-0-
10	713 N	574	-0-	-139 B	-0-	574 3			N	-0-			-0-
11	750 N	604	-0-	-146 B	-0-	604 3			N	-0-			-0-
*12	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458								
PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-	
02	812 N	810	-0-	-2 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	612	-0-	-194 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-	
04	810 N	342	-0-	-468 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-	
05	868 N	291	-0-	-577 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-	
06	809 N	809	-0-	-0 B	-0-	809 3	N	-0-			-0-	
07	888 N	888	-0-	-0 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-	
08	929 N	929	-0-	-0 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	303	-0-	-507 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
10	899 N	674	-0-	-225 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-	
11	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884 3	N	-0-			-0-	
*12	860 N	860	-0-	-0 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEISLING ENERGY, LLC		453635										
KRAKER, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3042 - 3226
01	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-	
02	580 N	272	-0-	-308 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	598 N	598	-0-	-0 B	-0-	598 2	N	-0-			-0-	
04	570 N	498	-0-	-72 B	-0-	498 2	N	-0-			-0-	
05	279 N	162	-0-	-117 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
06	570 N	335	-0-	-235 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-	
07	529 N	529	-0-	-0 B	-0-	529 2	N	-0-			-0-	
08	472 N	472	-0-	-0 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	574 N	574	-0-	-0 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-	
10	527 N	407	-0-	-120 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-	
11	612 N	612	-0-	-0 B	-0-	612 2	N	-0-			-0-	
12	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3171 - 3255
01	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 2	N	-0-			-0-	
02	1102 N	506	-0-	-596 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1110 N	1110	-0-	-0 B	-0-	1110 2	N	-0-			-0-	
04	1080 N	268	-0-	-812 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-	
05	527 N	301	-0-	-226 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
06	1080 N	621	-0-	-459 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-	
07	982 N	982	-0-	-0 B	-0-	982 2	N	-0-			-0-	
08	876 N	876	-0-	-0 B	-0-	876 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1067 N	1067	-0-	-0 B	-0-	1067 2	N	-0-			-0-	
10	992 N	756	-0-	-236 B	-0-	756 2	N	-0-			-0-	
11	1136 N	1136	-0-	-0 B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-	
12	1116 N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
KIMBREL OIL CORPORATION 462131  
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

KISMET PROPERTIES, INC. 469866  
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 N	526	-0-	-156 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
04	660 N	521	-0-	-139 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
07	527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
08	527 N	405	-0-	-122 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	322	-0-	-218 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
12	341 N	127	-0-	-214 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866  
WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
05	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
06	720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07	744 N	671	-0-	-73 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
11	750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
12	775 N	697	-0-	-78 B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866  
SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3			N	-0-			-0-		
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3			N	-0-			-0-		
04	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3			N	-0-			-0-		
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3			N	-0-			-0-		
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3			N	-0-			-0-		
07	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3			N	-0-			-0-		
08	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-		
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3			N	-0-			-0-		
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3			N	-0-			-0-		
12	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		831												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780  
JOHNSON, -ET- -AL- WELL #: 20 RRCID -> 024627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HERRING SIXTEEN WELL #: 16 RRCID -> 172702 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2905 - 3206

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2016 - P/A 06/25/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
L & G OPERATING, INC. 479725  
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	2		N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2		N	-0-					-0-
04	1020 N	430	-0-	-590	B	-0-	430	2		N	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-					-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-					-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2		N	-0-					-0-
*10	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2		N	-0-					-0-
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2		N	-0-					-0-
*12	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 9,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

01	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2		N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	417	-0-	-172	B	-0-	417	2		N	-0-					-0-
04	510 N	250	-0-	-260	B	-0-	250	2		N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2		N	-0-					-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-					-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-					-0-
*10	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2		N	-0-					-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-					-0-
*12	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725  
BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
10	951 N	268	-0-	-683 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
11	510 N	341	-0-	-169 B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
*12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

L AND C LEASING, INC. 479880  
MCCLESKY WELL #: 1 RRCID -> 023042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	59	-0-	-127 B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCLESKY WELL #: 2 RRCID -> 023043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 3		N	-0-		-0-
02	116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3		N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
08	217 N	45	-0-	-172 B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LASATER & CO, INC.				487415							
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341	N	127	-0-	-214 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
04	180	N	51	-0-	-129 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210	N	2	-0-	-208 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-		-0-
04	284	N	281	-0-	-3 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2	N	-0-		-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
08	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
11	286	N	34	-0-	-252 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*12	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEAVELL ENERGY SERVICES LLC				WELL #: 1	RRCID -> 023963	COMPL. DATE 01/27/1956	TOTAL DEPTH 3042	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 492375  
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LEEJAN OIL COMPANY 495297  
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445					
HUSTED, E. R.		WELL #:	2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH		WELL #:	E 1	RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3	-0-
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	-0-
05	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3	-0-
06	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	3	-0-
07	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3	-0-
08	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3	-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3	-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3	-0-
12	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	163	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:	11	RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	-0-
02	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	-0-
04	810 N	370	-0-	-440 B	-0-	370	3	-0-
05	837 N	311	-0-	-526 B	-0-	311	3	-0-
06	810 N	793	-0-	-17 B	-0-	793	3	-0-
07	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	-0-
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3	-0-
10	868 N	682	-0-	-186 B	-0-	682	3	-0-
11	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812	3	-0-
12	868 N	532	-0-	-336 B	-0-	532	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SEIBER //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN-WEYMOUTH												
WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A												
01	713	N	562	-0-	-151	B	-0-	562	3			-0-
02	667	N	481	-0-	-186	B	-0-	481	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589	N	584	-0-	-5	B	-0-	584	3			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			-0-
07	3100	N	5476	-0-	2376	B	2376	5476	3			-0-
08	2963	N	587	-0-	-2376	B	-0-	587	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-			N	-0-	-0-
10	5487	#	118	-0-	-5369	B	-5369	118	3			-0-
11	5310	#	681	-0-	-4629	B	-9998	681	3			-0-
12	5487	#	604	-0-	-4883	B	-14881	604	3			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH, C. E.												
WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			-0-
02	406	N	356	-0-	-50	B	-0-	356	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			-0-
04	420	N	390	-0-	-30	B	-0-	390	3			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			-0-
06	450	N	399	-0-	-51	B	-0-	399	3			-0-
07	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	3			-0-
08	403	N	354	-0-	-49	B	-0-	354	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-	-0-
10	372	N	68	-0-	-304	B	-0-	68	3			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1007	-0-	-140 B	-0-	574	1	433	3	N	-0-					-0-
02	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	537	1	411	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	574	1	484	3	N	-0-					-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	555	1	469	3	N	-0-					-0-
05	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	574	1	405	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	654	-0-	-366 B	-0-	555	1	99	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	574	-0-	-480 B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
08	992 N	574	-0-	-418 B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	555	-0-	-105 B	-0-	555	1			N	-0-					-0-
10	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
11	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	1			N	-0-					-0-
12	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

01	217 N	59	-0-	-158 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	87 N	60	-0-	-27 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WEATHERLY -C- //CONT.// 495445												
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
04	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-	-0-
07	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WEATHERLY -C-												
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
*12	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CLARK												
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919												
01	1364 N	848	-0-	-516 B	-0-	848	3			N	-0-	-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-	-0-
04	810 N	350	-0-	-460 B	-0-	350	3			N	-0-	-0-
05	1364 N	403	-0-	-961 B	-0-	403	3			N	-0-	-0-
06	1290 N	1240	-0-	-50 B	-0-	1240	3			N	-0-	-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-	-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-	-0-
10	1488 N	1077	-0-	-411 B	-0-	1077	3			N	-0-	-0-
11	1380 N	1340	-0-	-40 B	-0-	1340	3			N	-0-	-0-
12	1302 N	523	-0-	-779 B	-0-	523	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 12,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DAUER //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
02	377 N	375	-0-	-2 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
04	300 N	129	-0-	-171 B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	403 N	170	-0-	-233 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEDNORZ ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT-GATES												
WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
04	210 N	86	-0-	-124 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
05	279 N	108	-0-	-171 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
10	310 N	213	-0-	-97 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
12	279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FINLEY, B. E. //CONT.// 495445												
WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	300 N	160	-0-	-140 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
05	372 N	101	-0-	-271 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
10	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
11	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
*12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BINKLEY, O. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
02	174 N	169	-0-	-5 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04	210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05	186 N	34	-0-	-152 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
06	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWERS, J. B. -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
02	348 N	331	-0-	-17 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
04	360 N	147	-0-	-213 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
05	341 N	104	-0-	-237 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
06	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
10	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
12	341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
GARLAND //CONT.// 495445																
WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

SNEED																
WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	1767 N	1541	-0-	-226	B	-0-	1091	1	450	3	N	-0-				-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1021	1	586	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	638	3	N	-0-				-0-
04	1500 N	1144	-0-	-356	B	-0-	1056	1	88	3	N	-0-				-0-
05	1705 N	1197	-0-	-508	B	-0-	1091	1	106	3	N	-0-				-0-
06	1680 N	1573	-0-	-107	B	-0-	1056	1	517	3	N	-0-				-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	544	3	N	-0-				-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	546	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1560 N	1065	-0-	-495	B	-0-	1056	1	9	3	N	-0-				-0-
10	1643 N	1	-0-	-1642	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1590 N	1056	-0-	-534	B	-0-	1056	1			N	-0-				-0-
12	1116 N	1091	-0-	-25	B	-0-	1091	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,276		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

SNEED																
WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	775 N	680	-0-	-95	B	-0-	680	3			N	-0-				-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	662	-0-	-82	B	-0-	662	3			N	-0-				-0-
04	660 N	154	-0-	-506	B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
05	713 N	77	-0-	-636	B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
06	630 N	506	-0-	-124	B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-				-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	224	-0-	-286	B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
10	868 N	405	-0-	-463	B	-0-	405	3			N	-0-				-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-				-0-
*12	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,530		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED //CONT.// 495445												
WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1091 1	615 3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1021 1	911 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	1091 1	977 3	N	-0-			-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1056 1	451 3	N	-0-			-0-
05	1593 N	1400	-0-	-193 B	-0-	1091 1	309 3	N	-0-			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1056 1	698 3	N	-0-			-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	1091 1	968 3	N	-0-			-0-
08	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	1091 1	1242 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1056 1	253 3	N	-0-			-0-
10	1888 N	607	-0-	-1281 B	-0-	1 1	606 3	N	-0-			-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1056 1	583 3	N	-0-			-0-
*12	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1091 1	351 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 19,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SALLY												
WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1612 N	1083	-0-	-529 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	640	-0-	-410 B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	159	-0-	-1329 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1159	-0-	-329 B	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1423	-0-	-158 B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A												
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
04	210 N	80	-0-	-130 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
05	248 N	100	-0-	-148 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
10	279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
12	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BOST //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-	-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-	-0-
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1129	-0-	1129 B	1129	1129	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1129												
09	14B2 EXT	1155	-0-	1155 B	2284	1155	3			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	986	-0-	986 B	3270	986	3			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1004	-0-	1004 B	4274	1004	3			N	-0-	-0-
12	0 N	1092	-0-	1092 B	5366	1092	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620												
01	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599	3			N	-0-	-0-
02	580 N	436	-0-	-144 B	-0-	436	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			N	-0-	-0-
04	570 N	282	-0-	-288 B	-0-	282	3			N	-0-	-0-
05	465 N	184	-0-	-281 B	-0-	184	3			N	-0-	-0-
06	570 N	475	-0-	-95 B	-0-	475	3			N	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
08	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-	-0-
11	630 N	548	-0-	-82 B	-0-	548	3			N	-0-	-0-
12	589 N	111	-0-	-478 B	-0-	111	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUSTED												
WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864												
01	310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165	3			N	-0-	-0-
02	232 N	193	-0-	-39 B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-	-0-
05	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	3			N	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
TAYLOR //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-	-0-
02	290 N	287	-0-	-3	B	-0-	287	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3		N	-0-	-0-
04	300 N	226	-0-	-74	B	-0-	226	3		N	-0-	-0-
05	310 N	224	-0-	-86	B	-0-	224	3		N	-0-	-0-
06	300 N	255	-0-	-45	B	-0-	255	3		N	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	268	-0-	-2	B	-0-	268	3		N	-0-	-0-
10	279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3		N	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	B	-0-	273	3		N	-0-	-0-
12	279 N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ESTATE -107-												
WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020												
01	744 N	704	-0-	-40	B	-0-	704	3		N	-0-	-0-
02	667 N	665	-0-	-2	B	-0-	665	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	702	-0-	-42	B	-0-	702	3		N	-0-	-0-
04	690 N	256	-0-	-434	B	-0-	256	3		N	-0-	-0-
05	713 N	207	-0-	-506	B	-0-	207	3		N	-0-	-0-
06	690 N	638	-0-	-52	B	-0-	638	3		N	-0-	-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3		N	-0-	-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	592	-0-	-38	B	-0-	592	3		N	-0-	-0-
10	744 N	479	-0-	-265	B	-0-	479	3		N	-0-	-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3		N	-0-	-0-
12	620 N	482	-0-	-138	B	-0-	482	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WEST JACKSON //CONT.// 495445												
WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		N	-0-		-0-	
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-	
04	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62 3		N	-0-		-0-	
05	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-		-0-	
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75 3		N	-0-		-0-	
10	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3		N	-0-		-0-	
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-	
12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACKSON												
WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650												
01	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3		N	-0-		-0-	
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 3		N	-0-		-0-	
04	720 N	350	-0-	-370 B	-0-	350 3		N	-0-		-0-	
05	713 N	344	-0-	-369 B	-0-	344 3		N	-0-		-0-	
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-		-0-	
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-		-0-	
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3		N	-0-		-0-	
10	682 N	542	-0-	-140 B	-0-	542 3		N	-0-		-0-	
11	690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668 3		N	-0-		-0-	
12	651 N	542	-0-	-109 B	-0-	542 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST JACKSON												
WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A												
01	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373 3		N	-0-		-0-	
02	406 N	335	-0-	-71 B	-0-	335 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-		-0-	
04	360 N	176	-0-	-184 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
05	372 N	157	-0-	-215 B	-0-	157 3		N	-0-		-0-	
06	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 3		N	-0-		-0-	
07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-		-0-	
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3		N	-0-		-0-	
10	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3		N	-0-		-0-	
11	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 3		N	-0-		-0-	
12	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450 - 2560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	276	-0-	-14 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	127	-0-	-173 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-	
05	310 N	71	-0-	-239 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-	
06	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-	
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450 - 2560
01	527 N	283	-0-	-244 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
02	435 N	427	-0-	-8 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-	
04	270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
05	465 N	220	-0-	-245 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-	
06	600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-	
07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-	
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-	
10	589 N	399	-0-	-190 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
11	630 N	431	-0-	-199 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-	
*12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2582 - 2704
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
02	319 N	314	-0-	-5 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-	
04	330 N	180	-0-	-150 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-	
05	341 N	104	-0-	-237 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-	
06	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	118	-0-	-182 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-	
*12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HARBERT //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-	-0-
04	210 N	87	-0-	-123	B	-0-	87	3		N	-0-	-0-
05	248 N	63	-0-	-185	B	-0-	63	3		N	-0-	-0-
06	240 N	182	-0-	-58	B	-0-	182	3		N	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
10	217 N	136	-0-	-81	B	-0-	136	3		N	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-	-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAROL												
WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620												
01	1004 N	734	-0-	-270	B	-0-	734	3		N	-0-	-0-
02	899 N	850	-0-	-49	B	-0-	850	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	753	-0-	-177	B	-0-	753	3		N	-0-	-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3		N	-0-	-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3		N	-0-	-0-
06	720 N	631	-0-	-89	B	-0-	631	3		N	-0-	-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3		N	-0-	-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3		N	-0-	-0-
10	930 N	734	-0-	-196	B	-0-	734	3		N	-0-	-0-
11	960 N	588	-0-	-372	B	-0-	588	3		N	-0-	-0-
12	1054 N	264	-0-	-790	B	-0-	264	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERLY -C-												
WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520												
01	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3		N	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3		N	-0-	-0-
05	14 N	4	-0-	-10	B	-0-	4	3		N	-0-	-0-
06	14 N	6	-0-	-8	B	-0-	6	3		N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-	-2			N	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-	-4			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-	-6			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HEITHOLT //CONT.// 495445												
WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	15	-0-	-264 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
06	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
10	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11	330 N	234	-0-	-96 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
12	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638												
01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
04	777 N	358	-0-	-419 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
05	878 N	155	-0-	-723 B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
06	782 N	773	-0-	-9 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	724 N	278	-0-	-446 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
10	1022 N	769	-0-	-253 B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
*12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854												
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02	203 N	194	-0-	-9 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
04	150 N	67	-0-	-83 B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
05	217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCLAUGHLIN //CONT.// 495445												
WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	86	-0-	86 B	328	86 3		N	-0-		-0-
02		0 N	102	-0-	102 B	430	102 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 430												
03		540 N	110	-0-	-430 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
04		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
05		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19 3		N	-0-		-0-
06		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
10		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
12		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COFFEE												
WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780												
01		1705 N	1512	-0-	-193 B	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
02		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
04		1470 N	1282	-0-	-188 B	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		N	-0-		-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3		N	-0-		-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1556	-0-	-56 B	-0-	1556 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
11		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3		N	-0-		-0-
12		1674 N	1577	-0-	-97 B	-0-	1577 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEIBER												
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415												
01		5399 N	5399	-0-	-0- B	-0-	5399 3		N	-0-		-0-
02		5336 N	4565	-0-	-771 B	-0-	4565 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5518 N	5486	-0-	-32 B	-0-	5486 3		N	-0-		-0-
04		5220 N	5033	-0-	-187 B	-0-	5033 3		N	-0-		-0-
05		5177 N	5177	-0-	-0- B	-0-	5177 3		N	-0-		-0-
06		5310 N	5113	-0-	-197 B	-0-	5113 3		N	-0-		-0-
07		5262 N	5262	-0-	-0- B	-0-	5262 3		N	-0-		-0-
08		5177 N	4962	-0-	-215 B	-0-	4962 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5581 N	5581	-0-	-0- B	-0-	5581 3		N	-0-		-0-
10		5401 N	5401	-0-	-0- B	-0-	5401 3		N	-0-		-0-
11		4953 N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953 3		N	-0-		-0-
12		5766 N	4907	-0-	-859 B	-0-	4907 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
POWELL -C- //CONT.// 495445												
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
05		186 N	42	-0-	-144 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
06		150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
07		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
*12		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POWELL -D-												
WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAUER												
WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900												
01		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	1076	-0-	-26 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
04		870 N	370	-0-	-500 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
05		1147 N	487	-0-	-660 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
07		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
08		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
10		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	784	-0-	-332 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884												
01	434 N	318	-0-	-116	B	-0-	318	3	N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
04	300 N	193	-0-	-107	B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
05	434 N	80	-0-	-354	B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
06	390 N	292	-0-	-98	B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3	N	-0-		-0-
10	403 N	314	-0-	-89	B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
11	390 N	347	-0-	-43	B	-0-	347	3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120												
01	186 N	93	-0-	-93	B	-0-	93	3	N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16	B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
04	90 N	52	-0-	-38	B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
05	93 N	43	-0-	-50	B	-0-	43	3	N	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
10	124 N	78	-0-	-46	B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
11	120 N	84	-0-	-36	B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
12	124 N	64	-0-	-60	B	-0-	64	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	386	-0-	-203 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04	360 N	244	-0-	-116 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	558 N	163	-0-	-395 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	165	-0-	-345 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	558 N	338	-0-	-220 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
*12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	372 N	191	-0-	-181 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

01	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	450 N	203	-0-	-247 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	465 N	161	-0-	-304 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	450 N	376	-0-	-74 B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
12	434 N	330	-0-	-104 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS "A" //CONT.// 495445												
WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
04	420 N	240	-0-	-180 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05	558 N	239	-0-	-319 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	260	-0-	-250 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
10	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
11	540 N	427	-0-	-113 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
*12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,096			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRUTCHFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686												
01	775 N	398	-0-	-377 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02	377 N	338	-0-	-39 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
04	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
06	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
08	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
10	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
*12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,069			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEIBER												
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015												
01	589 N	471	-0-	-118 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02	522 N	452	-0-	-70 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
11	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
12	620 N	542	-0-	-78 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,818			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
CLARK		WELL #:		3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	848	-0-	-516 B	-0-	848 3	N	-0-	-0-	
02	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-	-0-	
04	810 N	350	-0-	-460 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
05	1364 N	403	-0-	-961 B	-0-	403 3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	1240	-0-	-50 B	-0-	1240 3	N	-0-	-0-	
07	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-	-0-	
08	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1077	-0-	-411 B	-0-	1077 3	N	-0-	-0-	
11	1380 N	1340	-0-	-40 B	-0-	1340 3	N	-0-	-0-	
12	1302 N	523	-0-	-779 B	-0-	523 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,558

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID -> 184071	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2765	- 3364	
01	992 N	702	-0-	-290 B	-0-	702 3	N	-0-	-0-	
02	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	
04	690 N	420	-0-	-270 B	-0-	420 3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	147	-0-	-907 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
06	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-	-0-	
07	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-	-0-	
08	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	306	-0-	-714 B	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	629	-0-	-456 B	-0-	629 3	N	-0-	-0-	
11	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	
*12	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,589

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED, E. R.		WELL #:		2R	RRCID -> 195676	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2660	- 3380	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016 - P/A 11/11/16

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED 'F' //CONT.// 495445												
WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	439	-0-	-181 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
04	420 N	263	-0-	-157 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
05	651 N	92	-0-	-559 B	-0-	92 3		N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	191	-0-	-439 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
10	682 N	393	-0-	-289 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3		N	-0-			-0-
*12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEJAN, INC.												
HOERNER 495727												
WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEATLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789												
01	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
08	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727									
CULLER		WELL #:		13G	RRCID ->	179170	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3111 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	360 N	83	-0-	-277 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	3100 - 3283
01	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	174 N	86	-0-	-88 B	-0-	86	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-		-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-		-0-
10	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170	3		N	-0-		-0-
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3		N	-0-		-0-
12	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LERA		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774										
GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04	330 N	152	-0-	-178 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	434 N	287	-0-	-147 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2046 N	1868	-0-	-178 B	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
02	1943 N	1261	-0-	-682 B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	359	-0-	-1441 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1920 N	863	-0-	-1057 B	-0-	863	2			N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
10	1798 N	1787	-0-	-11 B	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	909	-0-	-981 B	-0-	909	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	1891	-0-	-93 B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	2604 N	2329	-0-	-275 B	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
02	2581 N	2138	-0-	-443 B	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	814	-0-	-1436 B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2490 N	1814	-0-	-676 B	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
07	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3338	-0-	238 B	238	3338	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	3000 N	3021	-0-	21 B	259	3021	2			N	-0-			-0-
10	2945 N	1971	-0-	-974 B	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
11	3240 #	1008	-0-	-2232 B	-2232	1008	2			N	-0-			-0-
12	3348 #	2933	-0-	-415 B	-2647	2933	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LERA //CONT.// 496774													
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
04		240 N	81	-0-	-159 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11		150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*12		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		5239 N	3738	-0-	-1501 B	-0-	3738 2		N	-0-			-0-
02		3480 N	3432	-0-	-48 B	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3968 N	3859	-0-	-109 B	-0-	3859 2		N	-0-			-0-
04		3630 N	1004	-0-	-2626 B	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
05		3658 N	-0-	-0-	-3658 B	-0-			N	-0-			-0-
06		3720 N	2238	-0-	-1482 B	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
07		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
08		3338 N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
10		2945 N	1971	-0-	-974 B	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
11		3240 N	1127	-0-	-2113 B	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
12		3131 N	2994	-0-	-137 B	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
02		116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
04		120 N	54	-0-	-66 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
10		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11		210 N	59	-0-	-151 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12		217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	64	-0-	-122 B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
04	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
10	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
11	300 N	89	-0-	-211 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	279 N	61	-0-	-218 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	279 N	61	-0-	-218 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	464 N	56	-0-	-408 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
07	899 N	668	-0-	-231 B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
08	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	687	-0-	-1263 B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
10	682 N	448	-0-	-234 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
12	713 N	489	-0-	-224 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	58 N	30	-0-	-28 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774							
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
07	558 N	156	-0-	-402 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1290 N	166	-0-	-1124 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
11	150 N	19	-0-	-131 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
12	186 N	39	-0-	-147 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,951									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
04	570 N	288	-0-	-282 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	322	-0-	-732 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
06	690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2	N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-			-0-
10	930 N	252	-0-	-678 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-			-0-
12	744 N	660	-0-	-84 B	-0-	660 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,882									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782	-	3097
01	558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497 2	N	-0-					-0-
02	493 N	260	-0-	-233 B	-0-	260 2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-					-0-
04	480 N	247	-0-	-233 B	-0-	247 2	N	-0-					-0-
05	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177 2	N	-0-					-0-
06	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2	N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 2	N	-0-					-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-					-0-
11	570 N	268	-0-	-302 B	-0-	268 2	N	-0-					-0-
12	527 N	438	-0-	-89 B	-0-	438 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,888											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774							
JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
02	1160 N	1138	-0-	-22 B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	533	-0-	-637 B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	123	-0-	-1086 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	616	-0-	-614 B	-0-	616	2	N	-0-		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2	N	-0-		-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
10	1302 N	929	-0-	-373 B	-0-	929	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1000	-0-	-290 B	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	803	-0-	-437 B	-0-	803	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M.B. ARMSTRONG		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 - 3075
01	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2	N	-0-		-0-
02	2697 N	2250	-0-	-447 B	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	2	N	-0-		-0-
04	2370 N	1194	-0-	-1176 B	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
05	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-			N	-0-		-0-
06	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	2	N	-0-		-0-
07	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3338	-0-	238 B	238	3338	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			238								
09	3000 N	3021	-0-	21 B	259	3021	2	N	-0-		-0-
10	2945 N	1971	-0-	-974 B	-0-	1971	2	N	-0-		-0-
11	3240 #	534	-0-	-2706 B	-2706	534	2	N	-0-		-0-
12	3348 #	2322	-0-	-1026 B	-3732	2322	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M.B. ARMSTRONG		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2528 - 3192
01	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	2	N	-0-		-0-
02	2581 N	2363	-0-	-218 B	-0-	2363	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2728 N	2572	-0-	-156 B	-0-	2572	2	N	-0-		-0-
04	2490 N	1085	-0-	-1405 B	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
05	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-		-0-
06	2490 N	2419	-0-	-71 B	-0-	2419	2	N	-0-		-0-
07	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3187	-0-	87 B	87	3187	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			87								
09	2971 N	2884	-0-	-87 B	-0-	2884	2	N	-0-		-0-
10	2790 N	1881	-0-	-909 B	-0-	1881	2	N	-0-		-0-
11	3090 #	563	-0-	-2527 B	-2527	563	2	N	-0-		-0-
12	3193 #	2566	-0-	-627 B	-3154	2566	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.				501545								
BOWERS				WELL #:	1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	218 1	411 3	N	-0-			-0-
02	551 N	524	-0-	-27 B	-0-	204 1	320 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	211 1	358 3	N	-0-			-0-
04	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	211 1	368 3	N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	218 1	419 3	N	-0-			-0-
06	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	148 1	289 3	N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	183 1	474 3	N	-0-			-0-
08	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	218 1	391 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	193 1	365 3	N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	211 1	472 3	N	-0-			-0-
11	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	199 1	395 3	N	-0-			-0-
12	589 N	475	-0-	-114 B	-0-	162 1	313 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANKINS				WELL #:	1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	218 1	490 3	N	-0-			-0-
02	609 N	570	-0-	-39 B	-0-	204 1	366 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	211 1	454 3	N	-0-			-0-
04	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	209 1	461 3	N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	218 1	414 3	N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	211 1	456 3	N	-0-			-0-
07	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	218 1	389 3	N	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	218 1	677 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	211 1	513 3	N	-0-			-0-
10	620 N	532	-0-	-88 B	-0-	211 1	321 3	N	-0-			-0-
11	870 N	428	-0-	-442 B	-0-	207 1	221 3	N	-0-			-0-
12	744 N	284	-0-	-460 B	-0-	176 1	108 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAIR				WELL #:	1	RRCID ->	023073	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A
01	341 N	153	-0-	-188 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
02	348 N	269	-0-	-79 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
06	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
08	589 N	410	-0-	-179 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
10	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
11	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
12	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1798 N	1701	-0-	-97 B	-0-	1701 3			N	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	1691	-0-	-107 B	-0-	1691 3			N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3			N	-0-			-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3			N	-0-			-0-
06	1650 N	1369	-0-	-281 B	-0-	1369 3			N	-0-			-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3			N	-0-			-0-
08	1643 N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3			N	-0-			-0-
10	1736 N	1616	-0-	-120 B	-0-	1616 3			N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3			N	-0-			-0-
12	1798 N	1505	-0-	-293 B	-0-	1505 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A		
01	1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414 3			N	-0-			-0-
02	1363 N	1214	-0-	-149 B	-0-	1214 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	767	-0-	-752 B	-0-	767 3			N	-0-			-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3			N	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3			N	-0-			-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3			N	-0-			-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409 3			N	-0-			-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3			N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3			N	-0-			-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3			N	-0-			-0-
12	1581 N	1476	-0-	-105 B	-0-	1476 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											
03		DELQ PR	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		DELQ PR	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1519 N	912	-0-	-607	B	-0-	912	3	N	-0-	-0-
02	1276 N	1121	-0-	-155	B	-0-	1121	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											
03	1253 N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	3	N	-0-	-0-
04	870 N	567	-0-	-303	B	-0-	567	3	N	-0-	-0-
05	1209 N	382	-0-	-827	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
06	1200 N	1045	-0-	-155	B	-0-	1045	3	N	-0-	-0-
07	589 N	226	-0-	-363	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3	N	-0-	-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3	N	-0-	-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	1125	-0-	-208	B	-0-	1125	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	713 N	553	-0-	-160	B	-0-	553	3	N	-0-	-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											
03	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3	N	-0-	-0-
04	540 N	323	-0-	-217	B	-0-	323	3	N	-0-	-0-
05	744 N	210	-0-	-534	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-
06	690 N	380	-0-	-310	B	-0-	380	3	N	-0-	-0-
07	341 N	114	-0-	-227	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											
09	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3	N	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3	N	-0-	-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3	N	-0-	-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1085 N	820	-0-	-265	B	-0-	820	3		N	-0-					-0-
02	957 N	952	-0-	-5	B	-0-	952	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3		N	-0-					-0-
04	780 N	460	-0-	-320	B	-0-	460	3		N	-0-					-0-
05	1023 N	326	-0-	-697	B	-0-	326	3		N	-0-					-0-
06	990 N	820	-0-	-170	B	-0-	820	3		N	-0-					-0-
07	465 N	305	-0-	-160	B	-0-	305	3		N	-0-					-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3		N	-0-					-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3		N	-0-					-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3		N	-0-					-0-
12	992 N	959	-0-	-33	B	-0-	959	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
WHITTENBURG		WELL #:		6	RRCID ->	023807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	023808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	341 N	246	-0-	-95	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
02	319 N	296	-0-	-23	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-
04	240 N	143	-0-	-97	B	-0-	143	3	N	-0-	-0-
05	310 N	93	-0-	-217	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-
06	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
07	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3	N	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZEL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	496 N	414	-0-	-82	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-
02	464 N	434	-0-	-30	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-	-0-
04	390 N	189	-0-	-201	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
05	465 N	122	-0-	-343	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
06	450 N	303	-0-	-147	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	N	-0-	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3	N	-0-	-0-
11	450 N	441	-0-	-9	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-
12	465 N	437	-0-	-28	B	-0-	437	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CARVER		WELL #:		B 11	RRCID ->	023813	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2864 - 2974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	860	-0-	-1589 B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
02	1798 N	976	-0-	-822 B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1258	-0-	-32 B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1298	-0-	-35 B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON-HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	396	-0-	-1123 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	609 N	362	-0-	-247 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	390 N	86	-0-	-304 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	390 N	281	-0-	-109 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	434 N	263	-0-	-171 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	286	-0-	-117 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	330 N	115	-0-	-215 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
10	558 N	391	-0-	-167 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11	570 N	432	-0-	-138 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MERCHANT, IRA C.		WELL #:		3	RRCID ->	023835	COMPL. DATE	07/14/1942	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
BURNETT, R.		WELL #:		15	RRCID ->	023846	COMPL. DATE	12/27/1954	TOTAL DEPTH	2639	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	3100 N	1661	-0-	-1439	B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	2000	-0-	-900	B	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2533 N	2533	-0-	-0-	B	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1463	-0-	-157	B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1793	-0-	-346	B	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
06	1968 N	1716	-0-	-252	B	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1799 N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1367	-0-	-679	B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
11	1799 N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1205	-0-	-655	B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,474					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
BURNETT		WELL #:		S 1	RRCID ->	023847	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2401 - 4410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	186 N	144	-0-	-42	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1629 N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1532	-0-	-235	B	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
11	1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1471	-0-	-203	B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,918					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545						
CARVER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 023848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER -C-		WELL #:		1	RRCID -> 023849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-	-0-	
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-	-0-	
04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-	-0-	
05	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 3	N	-0-	-0-	
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-	-0-	
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-	-0-	
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 3	N	-0-	-0-	
10	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	686 3	N	-0-	-0-	
11	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626 3	N	-0-	-0-	
12	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID-HANSEN		WELL #:		1	RRCID -> 023854	COMPL. DATE 04/09/1942	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2908 - 3067	
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-	-0-	
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-	-0-	
*12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
HERRING		WELL #:	1	RRCID ->	023859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING		WELL #:	3	RRCID ->	023861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	3	N	-0-	
02	348 N	330	-0-	-18	B	-0-	330	3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-	
04	330 N	179	-0-	-151	B	-0-	179	3	N	-0-	
05	341 N	19	-0-	-322	B	-0-	19	3	N	-0-	
06	330 N	86	-0-	-244	B	-0-	86	3	N	-0-	
07	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3	N	-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	44	-0-	-46	B	-0-	44	3	N	-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	
*12	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3	N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING		WELL #:	4	RRCID ->	023862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	279 N	236	-0-	-43	B	-0-	236	3	N	-0-	
02	290 N	225	-0-	-65	B	-0-	225	3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3	N	-0-	
04	240 N	92	-0-	-148	B	-0-	92	3	N	-0-	
05	248 N	65	-0-	-183	B	-0-	65	3	N	-0-	
06	210 N	150	-0-	-60	B	-0-	150	3	N	-0-	
07	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	124	-0-	-26	B	-0-	124	3	N	-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-	
*12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HERRING		WELL #:		5	RRCID ->	023863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85	3			N	-0-				-0-
02	145 N	91	-0-	-54 B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
04	90 N	12	-0-	-78 B	-0-	12	3			N	-0-				-0-
05	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3			N	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-				-0-
10	186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
11	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
*12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HERRING		WELL #:		6	RRCID ->	023864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-				-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-				-0-
04	180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-				-0-
10	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-				-0-
11	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125	3			N	-0-				-0-
12	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HERRING		WELL #:		7	RRCID ->	023865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
HERRING		WELL #:		B 8	RRCID ->	023866	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
04	1025 N	636	-0-	-389 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
05	1087 N	510	-0-	-577 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1271	-0-	-109 B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1045	-0-	-195 B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING		WELL #:		12	RRCID ->	023869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02	116 N	109	-0-	-7 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
04	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
12	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING		WELL #:		27	RRCID ->	023871	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HERRING		WELL #:		H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	270 N	107	-0-	-163 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	354	-0-	-96 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	465 N	253	-0-	-212 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	390 N	253	-0-	-137 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #:		G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02	261 N	176	-0-	-85 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02	203 N	157	-0-	-46 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
10	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
12	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,743			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	9	-0-	-208 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	203 N	5	-0-	-198 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HERRING		WELL #:		M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERRING		WELL #:		M 4	RRCID ->	023891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERKY		WELL #:		5	RRCID ->	023900	COMPL. DATE	11/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
02	203 N	173	-0-	-30 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
05	186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
*12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,252			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
02	174 N	149	-0-	-25 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
04	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,271			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

READ WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1333 N	1171	-0-	-162	B	-0-	1171	3	N	-0-	-0-
02	1160 N	982	-0-	-178	B	-0-	982	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	775	-0-	-434	B	-0-	775	3	N	-0-	-0-
04	1140 N	861	-0-	-279	B	-0-	861	3	N	-0-	-0-
05	1054 N	979	-0-	-75	B	-0-	979	3	N	-0-	-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3	N	-0-	-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3	N	-0-	-0-
08	992 N	884	-0-	-108	B	-0-	884	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	929	-0-	-1	B	-0-	929	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	750	-0-	-273	B	-0-	750	3	N	-0-	-0-
11	870 N	749	-0-	-121	B	-0-	749	3	N	-0-	-0-
12	961 N	898	-0-	-63	B	-0-	898	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SANFORD J1		WELL #:		1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2011 -	4530
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	324	-0-	-637 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	667 N	458	-0-	-209 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
08	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
10	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
11	540 N	450	-0-	-90 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
*12	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANFORD J		WELL #:		2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2213 -	5302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1057	-0-	-431 B	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
02	1218 N	1015	-0-	-203 B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
*12	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING		WELL #:		T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
04	390 N	152	-0-	-238 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
10	496 N	353	-0-	-143 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
11	450 N	388	-0-	-62 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
12	527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	977	-0-	-170 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	1015 N	986	-0-	-29 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	938	-0-	-112 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1047	-0-	-69 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1151	-0-	-89 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	246	-0-	-219 B	-0-	32	1	214	3	N	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	63	1	375	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	61	1	321	3	N	-0-					-0-
04	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	35	1	141	3	N	-0-					-0-
05	465 N	112	-0-	-353 B	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	44	1	320	3	N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	48	1	335	3	N	-0-					-0-
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	60	1	400	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	55	1	364	3	N	-0-					-0-
10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	46	1	301	3	N	-0-					-0-
11	450 N	365	-0-	-85 B	-0-	49	1	316	3	N	-0-					-0-
12	434 N	85	-0-	-349 B	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545						
HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEAHL, G. W. -8-		WELL #: 8		RRCID -> 024006	COMPL. DATE 10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248	COMPL. DATE 10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A	
01	682 N	662	-0-	-20	B	-0-	662 3	N	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798 3	N	-0-	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770 3	N	-0-	-0-
05	775 N	741	-0-	-34	B	-0-	741 3	N	-0-	-0-
06	780 N	678	-0-	-102	B	-0-	678 3	N	-0-	-0-
07	806 N	669	-0-	-137	B	-0-	669 3	N	-0-	-0-
08	744 N	647	-0-	-97	B	-0-	647 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	661	-0-	-29	B	-0-	661 3	N	-0-	-0-
10	682 N	654	-0-	-28	B	-0-	654 3	N	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642 3	N	-0-	-0-
12	682 N	660	-0-	-22	B	-0-	660 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BROADWAY		WELL #:		1	RRCID -> 024249			COMPL. DATE 04/23/1960			TOTAL DEPTH	2855 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID -> 024252			COMPL. DATE 09/25/1957			TOTAL DEPTH	2935 PERF. N/A
01	1984 N	1508	-0-	-476	B	-0-	1508	3	N	-0-	-0-	
02	1827 N	1657	-0-	-170	B	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1699	-0-	-68	B	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	
05	1992 N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3	N	-0-	-0-	
06	2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3	N	-0-	-0-	
07	2123 N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3	N	-0-	-0-	
08	2164 N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2060 N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	3	N	-0-	-0-	
10	2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3	N	-0-	-0-	
11	2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147	3	N	-0-	-0-	
12	2139 N	2005	-0-	-134	B	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 23,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID -> 024257			COMPL. DATE 09/13/1959			TOTAL DEPTH	3217 PERF. N/A
01	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3	N	-0-	-0-	
02	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3	N	-0-	-0-	
04	840 N	710	-0-	-130	B	-0-	710	3	N	-0-	-0-	
05	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3	N	-0-	-0-	
06	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-	-0-	
07	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
08	868 N	843	-0-	-25	B	-0-	843	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	830	-0-	-10	B	-0-	830	3	N	-0-	-0-	
10	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3	N	-0-	-0-	
11	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3	N	-0-	-0-	
*12	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
07	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
10	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
11	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3038 N	3020	-0-	-18 B	-0-	3020 3		N	-0-			-0-
02	2987 N	2948	-0-	-39 B	-0-	2948 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455 3		N	-0-			-0-
04	3364 N	3364	-0-	-0- B	-0-	3364 3		N	-0-			-0-
05	3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240 3		N	-0-			-0-
06	3330 N	2774	-0-	-556 B	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
07	3472 N	2983	-0-	-489 B	-0-	2983 3		N	-0-			-0-
08	3255 N	3134	-0-	-121 B	-0-	3134 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
10	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 3		N	-0-			-0-
11	3204 N	3204	-0-	-0- B	-0-	3204 3		N	-0-			-0-
*12	3318 N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02	261 N	225	-0-	-36 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
08	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
*12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	915	-0-	-387 B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1061	-0-	-128 B	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	985	-0-	-131 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1125	-0-	-239 B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1155	-0-	-116 B	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
11	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

01	1550 N	1381	-0-	-169 B	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
02	1450 N	761	-0-	-689 B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	719	-0-	-707 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	706	-0-	-644 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
*12	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	289	-0-	-83 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
07	372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
08	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
02	754 N	631	-0-	-123 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11	840 N	776	-0-	-64 B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
12	837 N	716	-0-	-121 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

01	1519 N	1066	-0-	-453 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
02	1392 N	941	-0-	-451 B	-0-	941	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1428	-0-	-29 B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1236	-0-	-190 B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

01	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	667 N	603	-0-	-64 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
07	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
*12	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1677	-0-	-245 B	-0-	1677 3	N	-0-			-0-
02	1740 N	1521	-0-	-219 B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1000	-0-	-767 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
04	1620 N	903	-0-	-717 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1098	-0-	-514 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
06	960 N	947	-0-	-13 B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	943	-0-	-80 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,282

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501 - 4517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3	N	-0-			-0-
02	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1593 N	1561	-0-	-32 B	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
04	1499 N	1409	-0-	-90 B	-0-	1409 3	N	-0-			-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 3	N	-0-			-0-
08	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1242 N	-0-	-0-	-1242 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1872 N	451	-0-	-1421 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-			-0-
*12	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,102

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BURNETT		WELL #:		H 1	RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		J 1	RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02	638 N	551	-0-	-87	B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	601	-0-	-81	B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	570 N	536	-0-	-34	B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
05	589 N	565	-0-	-24	B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	570 N	476	-0-	-94	B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
07	558 N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08	558 N	482	-0-	-76	B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	395	-0-	-85	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10	527 N	344	-0-	-183	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	480 N	463	-0-	-17	B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	403 N	364	-0-	-39	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	403 N	219	-0-	-184	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	348 N	245	-0-	-103	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	265	-0-	-45	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	210 N	132	-0-	-78	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	248 N	122	-0-	-126	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	331	-0-	-59	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	465 N	184	-0-	-281	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	390 N	323	-0-	-67	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
12	341 N	238	-0-	-103	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	3		N	-0-		-0-	
02	580 N	447	-0-	-133 B	-0-	447	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-		-0-	
04	480 N	184	-0-	-296 B	-0-	184	3		N	-0-		-0-	
05	465 N	160	-0-	-305 B	-0-	160	3		N	-0-		-0-	
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-		-0-	
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-		-0-	
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-		-0-	
10	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3		N	-0-		-0-	
11	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-		-0-	
12	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3		N	-0-					-0-
02	87 N	43	-0-	-44	B	-0-	43	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-					-0-
04	90 N	43	-0-	-47	B	-0-	43	3		N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIG		WELL #:		1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382	COMPL. DATE 04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
02	1131 N	997	-0-	-134 B	-0-	997	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1240 N	923	-0-	-317 B	-0-	923	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1027	-0-	-233 B	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958	3			N	-0-			-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1116 N	243	-0-	-873 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
*12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2357	-	5279			
01	2139 N	1234	-0-	-905 B	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
02	1972 N	1052	-0-	-920 B	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1643 N	1082	-0-	-561 B	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	1053	-0-	-147 B	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	878	-0-	-238 B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	790	-0-	-260 B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	806	-0-	-279 B	-0-	806	3			N	-0-			-0-
08	868 N	576	-0-	-292 B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-			-0-
10	806 N	86	-0-	-720 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	570 N	199	-0-	-371 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2308	-	5256			
01	2294 N	2241	-0-	-53 B	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
02	2088 N	2048	-0-	-40 B	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
04	2160 N	2155	-0-	-5 B	-0-	2155	3			N	-0-			-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
06	2160 N	2079	-0-	-81 B	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
07	2232 N	2093	-0-	-139 B	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
08	2232 N	1846	-0-	-386 B	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-			-0-
10	2108 N	491	-0-	-1617 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
11	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
*12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 #	5014	-0-	-163 B	-3077	5014 3	N	-0-			-0-
02	4843 #	4542	-0-	-301 B	-3378	4542 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -464 CANCELLED UNDERAGE -> -2914										
03	5177 #	4887	-0-	-290 B	-754	4887 3	N	-0-			-0-
04	5010 #	4908	-0-	-102 B	-856	4908 3	N	-0-			-0-
05	5177 #	5057	-0-	-120 B	-976	5057 3	N	-0-			-0-
06	4842	4022	-0-	-820 B	-1796	4022 3	N	-0-			-0-
07	4873	4104	-0-	-769 B	-2565	4104 3	N	-0-			-0-
08	4180 N	3618	-0-	-562 B	-2565	3618 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2101 CANCELLED UNDERAGE -> -464										
09	4020 N	-0-	-0-	-4020 B	-2101		N	-0-			-0-
10	4092 N	869	-0-	-3223 B	-2101	869 2	N	-0-			-0-
11	3510 N	4578	-0-	1068 B	-1033	4578 2	N	-0-			-0-
*12	2933 N	3966	-0-	1033 B	-0-	3966 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,565									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

01	3751 #	2979	-0-	-772 B	-9934	2979 3	N	-0-			-0-
02	3509 #	2649	-0-	-860 B	-10794	2649 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1632 CANCELLED UNDERAGE -> -9162										
03	3441 #	3047	-0-	-394 B	-2026	3047 3	N	-0-			-0-
04	3270 #	2749	-0-	-521 B	-2547	2749 3	N	-0-			-0-
05	3379 #	2717	-0-	-662 B	-3209	2717 3	N	-0-			-0-
06	3180 #	2623	-0-	-557 B	-3766	2623 3	N	-0-			-0-
07	3193 #	2693	-0-	-500 B	-4266	2693 3	N	-0-			-0-
08	2728 N	2347	-0-	-381 B	-4266	2347 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2634 CANCELLED UNDERAGE -> -1632										
09	2610 N	-0-	-0-	-2610 B	-2634		N	-0-			-0-
10	2697 N	459	-0-	-2238 B	-2634	459 2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2410	-0-	130 B	-2504	2410 2	N	-0-			-0-
12	0 N	2004	-0-	2004 B	-500	2004 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,677									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
02	725 N	707	-0-	-18 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	835	-0-	-305 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	851	-0-	-327 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,251									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 #	4404	-0-	-897 B	-4779	4404 3		N	-0-			-0-
02	4959 #	4143	-0-	-816 B	-5595	4143 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1713 CANCELLED UNDERAGE -> -3882											
03	4774 #	4119	-0-	-655 B	-2368	4119 3		N	-0-			-0-
04	4620 #	4129	-0-	-491 B	-2859	4129 3		N	-0-			-0-
05	4774 #	4684	-0-	-90 B	-2949	4684 3		N	-0-			-0-
06	4620 #	2878	-0-	-1742 B	-4691	2878 3		N	-0-			-0-
07	4557 #	4315	-0-	-242 B	-4933	4315 3		N	-0-			-0-
08	4681 N	3645	-0-	-1036 B	-4933	3645 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3220 CANCELLED UNDERAGE -> -1713											
09	2880 N	-0-	-0-	-2880 B	-3220			N	-0-			-0-
10	4309 N	598	-0-	-3711 B	-3220	598 2		N	-0-			-0-
11	3540 N	4652	-0-	1112 B	-2108	4652 2		N	-0-			-0-
*12	1805 N	3913	-0-	2108 B	-0-	3913 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,480								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
02	812 N	551	-0-	-261 B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
04	630 N	558	-0-	-72 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
05	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
06	570 N	486	-0-	-84 B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
07	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
12	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,765								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
02	638 N	211	-0-	-427 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3		N	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	674	-0-	-76 B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
10	682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
11	720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	682 N	444	-0-	-238 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,779								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
HOPKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
06	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
07	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
11	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
12	682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025399	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
06	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
07	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,546

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7087	8580	-0-	1493 B	726	8580	3	N	-0-			-0-
02	6950	7477	-0-	527 B	1253	7477	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1253									
03	7599	9153	-0-	1554 B	2807	9153	3	N	-0-			-0-
04	11542 R	8735	-0-	-2807 B	-0-	8735	3	N	-0-			-0-
05	10230 #	8190	-0-	-2040 B	-2040	8190	3	N	-0-			-0-
06	9900 #	8169	-0-	-1731 B	-3771	8169	3	N	-0-			-0-
07	10230 #	8854	-0-	-1376 B	-5147	8854	3	N	-0-			-0-
08	9300 #	8571	-0-	-729 B	-5876	8571	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5876									
09	8850 #	4560	-0-	-4290 B	-10166	4560	3	N	-0-			-0-
10	9145 #	7383	-0-	-1762 B	-11928	7383	3	N	-0-			-0-
11	8850 #	9154	-0-	304 B	-11624	9154	3	N	-0-			-0-
12	4712 N	9028	-0-	4316 B	-7308	9028	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,854

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 -	4932
01	6231 #	5731	-0-	-500 B	-7563	5731	3	N	-0-			-0-
02	5829 #	4953	-0-	-876 B	-8439	4953	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1376	CANCELLED UNDERAGE	->	-7063						
03	6014 #	5289	-0-	-725 B	-2101	5289	3	N	-0-			-0-
04	5550 #	5089	-0-	-461 B	-2562	5089	3	N	-0-			-0-
05	5735 #	4649	-0-	-1086 B	-3648	4649	3	N	-0-			-0-
06	5550 #	4724	-0-	-826 B	-4474	4724	3	N	-0-			-0-
07	5735 #	5142	-0-	-593 B	-5067	5142	3	N	-0-			-0-
08	4650 N	4748	-0-	98 B	-4969	4748	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3691	CANCELLED UNDERAGE	->	-1278						
09	4710 N	1991	-0-	-2719 B	-3691	1991	3	N	-0-			-0-
10	5146 N	950	-0-	-4196 B	-3691	950	3	N	-0-			-0-
11	4590 N	4983	-0-	393 B	-3298	4983	3	N	-0-			-0-
12	2046 N	4514	-0-	2468 B	-830	4514	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,763

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 -	5133
01	4309 N	4207	-0-	-102 B	-2731	4207	3	N	-0-			-0-
02	4321 #	3727	-0-	-594 B	-3325	3727	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-594	CANCELLED UNDERAGE	->	-2731						
03	4402 #	4175	-0-	-227 B	-821	4175	3	N	-0-			-0-
04	4170 #	4271	-0-	101 B	-720	4271	3	N	-0-			-0-
05	4309 #	4229	-0-	-80 B	-800	4229	3	N	-0-			-0-
06	4170 #	4257	-0-	87 B	-713	4257	3	N	-0-			-0-
07	4402 #	4374	-0-	-28 B	-741	4374	3	N	-0-			-0-
08	4216 N	4359	-0-	143 B	-598	4359	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-335	CANCELLED UNDERAGE	->	-263						
09	4260 N	3590	-0-	-670 B	-335	3590	3	N	-0-			-0-
10	4371 N	3563	-0-	-808 B	-335	3563	3	N	-0-			-0-
11	4230 N	4219	-0-	-11 B	-335	4219	3	N	-0-			-0-
*12	3751 N	4086	-0-	335 B	-0-	4086	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,057

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2156 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5611 #	5069	-0-	-542 B	-4223	5069 3		N	-0-			-0-
02	5249 #	4123	-0-	-1126 B	-5349	4123 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1668	CANCELLED UNDERAGE	->	-3681						
03	5332 #	4807	-0-	-525 B	-2193	4807 3		N	-0-			-0-
04	4920 #	4629	-0-	-291 B	-2484	4629 3		N	-0-			-0-
05	5084 #	4969	-0-	-115 B	-2599	4969 3		N	-0-			-0-
06	4920 #	4521	-0-	-399 B	-2998	4521 3		N	-0-			-0-
07	5084 #	4795	-0-	-289 B	-3287	4795 3		N	-0-			-0-
08	4960 N	4038	-0-	-922 B	-3287	4038 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1619	CANCELLED UNDERAGE	->	-1668						
09	4530 N	3627	-0-	-903 B	-1619	3627 3		N	-0-			-0-
10	4805 N	3495	-0-	-1310 B	-1619	3495 3		N	-0-			-0-
11	3900 N	4390	-0-	490 B	-1129	4390 3		N	-0-			-0-
12	3751 N	4013	-0-	262 B	-867	4013 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2200 - 2844
01	1581 N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1403	-0-	-47 B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1353	-0-	-73 B	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1500 N	1315	-0-	-185 B	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
*12	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
02	1044 N	1021	-0-	-23 B	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	961	-0-	-179 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1008	-0-	-42 B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1020 N	968	-0-	-52 B	-0-	968 3		N	-0-			-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
04	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	842	-0-	-367 B	-0-	842	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	688	-0-	-362 B	-0-	688	3			N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
08	837 N	660	-0-	-177 B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	690 N	580	-0-	-110 B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
10	651 N	520	-0-	-131 B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
11	630 N	542	-0-	-88 B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
12	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A			
01	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
06	1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1164	-0-	-138 B	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1426 N	685	-0-	-741 B	-0-	685	3			N	-0-			-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
*12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE DEER LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-			-0-
*12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BIVINS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	292	-0-	-421 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
02	580 N	545	-0-	-35 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
05	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
10	775 N	191	-0-	-584 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
*12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS FEE		WELL #:		3	RRCID ->	025415	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2247 - 5518	
01	899 N	679	-0-	-220 B	-0-	679 3		N	-0-			-0-
02	812 N	646	-0-	-166 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
06	810 N	733	-0-	-77 B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
10	930 N	314	-0-	-616 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
*12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS FEE		WELL #:		4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184 - 3203	
01	1333 N	1112	-0-	-221 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
02	1073 N	1051	-0-	-22 B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	916	-0-	-231 B	-0-	916 3		N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	74	-0-	-1006 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	519	-0-	-814 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
*12	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BIVINS FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	025417	COMPL. DATE	04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
02	464 N	456	-0-	-8 B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
06	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
07	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
08	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	69	-0-	-365 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
*12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
BIVINS FEE		WELL #:		6	RRCID ->	025418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	1209 N	1126	-0-	-83 B	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
02	1131 N	1032	-0-	-99 B	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1240 N	257	-0-	-983 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
*12	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
BIVINS FEE		WELL #:		7	RRCID ->	025419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545						
BIVINS FEE		WELL #:		9	RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	261 N	181	-0-	-80 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	6	-0-	-304 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
04	300 N	96	-0-	-204 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
05	460 N	460	-0-	-0 B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
06	323 N	323	-0-	-0 B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
08	465 N	247	-0-	-218 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
10	248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
12	341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, H. W.		WELL #:		4	RRCID -> 025452	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 2858	- 3162
01	459 N	459	-0-	-0 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	690 N	690	-0-	-0 B	-0-	690 3	N	-0-		-0-
04	450 N	159	-0-	-291 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
05	682 N	102	-0-	-580 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
06	730 N	730	-0-	-0 B	-0-	730 3	N	-0-		-0-
07	896 N	896	-0-	-0 B	-0-	896 3	N	-0-		-0-
08	455 N	455	-0-	-0 B	-0-	455 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	336	-0-	-384 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
10	899 N	260	-0-	-639 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
11	450 N	328	-0-	-122 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
12	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 025453	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	900	-0-	-2200 B	1470	900 3		N	-0-			-0-
02	2367 N	897	-0-	-1470 B	-0-	897 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
04	870 N	469	-0-	-401 B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
05	961 N	632	-0-	-329 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-			-0-
11	750 N	563	-0-	-187 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
*12	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
01	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 3		N	-0-		-0-	
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	240 N	178	-0-	-62 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
11	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A	
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-		-0-	
02	406 N	291	-0-	-115 B	-0-	291 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
04	390 N	194	-0-	-196 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
11	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
*12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BARNHILL		WELL #:		2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNHILL		WELL #:		3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1581 N	1263	-0-	-318	B	-0-	1263	3	N	-0-	-0-
02	1334 N	984	-0-	-350	B	-0-	984	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3	N	-0-	-0-
04	1230 N	271	-0-	-959	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3	N	-0-	-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	N	-0-	-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3	N	-0-	-0-
08	1240 N	1189	-0-	-51	B	-0-	1189	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1208	-0-	-292	B	-0-	1208	3	N	-0-	-0-
10	1271 N	1265	-0-	-6	B	-0-	1265	3	N	-0-	-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	N	-0-	-0-
12	1240 N	949	-0-	-291	B	-0-	949	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNHILL		WELL #:		35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1240 N	964	-0-	-276	B	-0-	964	3	N	-0-	-0-
02	1131 N	818	-0-	-313	B	-0-	818	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1079 N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3	N	-0-	-0-
04	930 N	250	-0-	-680	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	3	N	-0-	-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3	N	-0-	-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3	N	-0-	-0-
08	1736 N	600	-0-	-1136	B	-0-	600	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	663	-0-	-537	B	-0-	663	3	N	-0-	-0-
10	961 N	731	-0-	-230	B	-0-	731	3	N	-0-	-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-	-0-
12	682 N	659	-0-	-23	B	-0-	659	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1984 N	1827	-0-	-157 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1646	-0-	-94 B	-0-	1646 3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1593	-0-	-236 B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1521	-0-	-249 B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1528	-0-	-177 B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1397	-0-	-184 B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1530 N	1378	-0-	-152 B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
*12	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1085	-0-	-124 B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
HERRING -A-		WELL #:	3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BURNETT		WELL #:	G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BURNETT		WELL #:	D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	155 N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3	N	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-
04	90 N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3	N	-0-
05	155 N	101	-0-	-54	B	-0-	101	3	N	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	140	-0-	-70	B	-0-	140	3	N	-0-
10	217 N	130	-0-	-87	B	-0-	130	3	N	-0-
11	180 N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3	N	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,795							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	609 N	597	-0-	-12 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	540 N	430	-0-	-110 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	558 N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,574		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MCCRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	208	1	382	3	N	-0-					-0-
02	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	231	1	456	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	259	-0-	-454 B	-0-	98	1	161	3	N	-0-					-0-
04	570 N	387	-0-	-183 B	-0-	106	1	281	3	N	-0-					-0-
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	186	1	681	3	N	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	189	1	380	3	N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	243	1	438	3	N	-0-					-0-
08	868 N	485	-0-	-383 B	-0-	179	1	306	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SHUT IN	3	-0-	-92 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,528		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,701		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2356 N	900	-0-	-1456 B	-0-	118 1	782 3	N	-0-			-0-
02	2117 N	1758	-0-	-359 B	-0-	252 1	1506 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	250 1	1327 3	N	-0-			-0-
04	870 N	533	-0-	-337 B	-0-	106 1	427 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	462	-0-	-1429 B	-0-	57 1	405 3	N	-0-			-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	207 1	1502 3	N	-0-			-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	230 1	1605 3	N	-0-			-0-
08	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	316 1	2133 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	296 1	1968 3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	225 1	1492 3	N	-0-			-0-
11	2370 N	1823	-0-	-547 B	-0-	246 1	1577 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	322	-0-	-2003 B	-0-	44 1	278 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 - 2789
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488 3			N	-0-	-0-
02	580 N	528	-0-	-52 B	-0-	528 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3			N	-0-	-0-
04	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3			N	-0-	-0-
05	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3			N	-0-	-0-
06	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3			N	-0-	-0-
07	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 3			N	-0-	-0-
08	651 N	464	-0-	-187 B	-0-	464 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-	-0-
10	558 N	12	-0-	-546 B	-0-	12 3			N	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3			N	-0-	-0-
*12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545						
BIVINS D		WELL #:		5	RRCID -> 035002	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2865	- 2794	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
04	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
08	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		859							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS D		WELL #:		6	RRCID -> 035003	COMPL. DATE 06/29/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID -> 035004	COMPL. DATE 05/25/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	1724	-0-	-477 B	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
02	1798 N	1540	-0-	-258 B	-0-	1540 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
04	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
05	1643 N	1168	-0-	-475 B	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1134	-0-	-546 B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
07	1984 N	1347	-0-	-637 B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	986	-0-	-192 B	-0-	986 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-		N	-0-		-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-		N	-0-		-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
*12	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,350							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	27	-0-	-221 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	145 N	80	-0-	-65 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0 - 5501	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1353	-0-	-600 B	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
02	1653 N	1551	-0-	-102 B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1133	-0-	-187 B	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	814	-0-	-829 B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
07	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-				N	-0-			-0-
10	2201 N	29	-0-	-2172 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
*12	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	678	-0-	-190 B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02	667 N	620	-0-	-47 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	870 N	836	-0-	-34 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
12	868 N	830	-0-	-38 B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS -D-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WELL #: 9		RRCID -> 035621		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-			-0-
02	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
04	780 N	487	-0-	-293 B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
05	868 N	438	-0-	-430 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
06	810 N	372	-0-	-438 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
07	496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
08	434 N	295	-0-	-139 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-			-0-
*12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,363				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIVINS -D-		WELL #: 10		RRCID -> 035622		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2914 - 4407				
01	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	406 N	292	-0-	-114 B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
06	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
07	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
08	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	5	-0-	-367 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	300 N	199	-0-	-101 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
*12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,251				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIVINS D		WELL #: 24		RRCID -> 035935		COMPL. DATE 06/29/1961		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2716 - 2944				
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-			-0-
07	651 N	500	-0-	-151 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
08	682 N	570	-0-	-112 B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			-0-
10	496 N	28	-0-	-468 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-			-0-
*12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
04		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
07		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
08		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
10		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
11		300 N	246	-0-	-54 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
*12		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DEAHL		WELL #:		A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 - 3575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2226	-0-	-254 B	-0-	2226 3		N	-0-			-0-
02	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 3		N	-0-			-0-
06	2250 N	1617	-0-	-633 B	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802 3		N	-0-			-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-			N	-0-			-0-
10	2790 N	556	-0-	-2234 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
11	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
*12	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2387 - 4616
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	232 N	215	-0-	-17 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
10	279 N	57	-0-	-222 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MERCHANT C.		WELL #:		B 8	RRCID ->	042691	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	2662	PERF.	2344 - 2435
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	68	-0-	-366 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	348 N	259	-0-	-89 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
08	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
10	372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING WELL #: B 1 A RRCID -> 045084 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2688 - 2926

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2016 - PLUGGED 03/25/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

01	4433 #	4174	-0-	-259 B	-3314	4174 3		N	-0-			-0-
02	4147 #	3693	-0-	-454 B	-3768	3693 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -713 CANCELLED UNDERAGE -> -3055												
03	4247 #	3999	-0-	-248 B	-961	3999 3		N	-0-			-0-
04	4110 #	3837	-0-	-273 B	-1234	3837 3		N	-0-			-0-
05	4247 #	3945	-0-	-302 B	-1536	3945 3		N	-0-			-0-
06	4110 #	3691	-0-	-419 B	-1955	3691 3		N	-0-			-0-
07	4185 #	3787	-0-	-398 B	-2353	3787 3		N	-0-			-0-
08	3937 N	3398	-0-	-539 B	-2353	3398 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1640 CANCELLED UNDERAGE -> -713												
09	3690 N	-0-	-0-	-3690 B	-1640			N	-0-			-0-
10	3782 N	769	-0-	-3013 B	-1640	769 2		N	-0-			-0-
11	3300 N	3933	-0-	633 B	-1007	3933 2		N	-0-			-0-
*12	2460 N	3467	-0-	1007 B	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF. 2224	- 5894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3410 #	2874	-0-	-536 B	-536	2874	3	N	-0-			-0-
02	3190 #	2419	-0-	-771 B	-1307	2419	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1307								
03	3038 #	2890	-0-	-148 B	-1455	2890	3	N	-0-			-0-
04	2940 #	2624	-0-	-316 B	-1771	2624	3	N	-0-			-0-
05	3038 #	2689	-0-	-349 B	-2120	2689	3	N	-0-			-0-
06	2940 #	2593	-0-	-347 B	-2467	2593	3	N	-0-			-0-
07	2914 #	2705	-0-	-209 B	-2676	2705	3	N	-0-			-0-
08	2697 N	2539	-0-	-158 B	-2676	2539	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1369	CANCELLED UNDERAGE ->		-1307					
09	2580 N	2189	-0-	-391 B	-1369	2189	3	N	-0-			-0-
10	2697 N	2258	-0-	-439 B	-1369	2258	3	N	-0-			-0-
11	2460 N	2570	-0-	110 B	-1259	2570	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	2463	-0-	200 B	-1059	2463	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,813

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2136	- 2531
01	7843 #	5449	-0-	-2394 B	-7415	5449	3	N	-0-			-0-
02	7337 #	5361	-0-	-1976 B	-9391	5361	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4370	CANCELLED UNDERAGE ->		-5021					
03	6944 #	6162	-0-	-782 B	-5152	6162	3	N	-0-			-0-
04	6330 #	5989	-0-	-341 B	-5493	5989	3	N	-0-			-0-
05	6355 #	6152	-0-	-203 B	-5696	6152	3	N	-0-			-0-
06	5970 #	5873	-0-	-97 B	-5793	5873	3	N	-0-			-0-
07	6200 #	5709	-0-	-491 B	-6284	5709	3	N	-0-			-0-
08	6138 N	5494	-0-	-644 B	-6284	5494	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1914	CANCELLED UNDERAGE ->		-4370					
09	5880 N	5172	-0-	-708 B	-1914	5172	3	N	-0-			-0-
10	5704 N	5243	-0-	-461 B	-1914	5243	3	N	-0-			-0-
11	5310 N	5622	-0-	312 B	-1602	5622	3	N	-0-			-0-
12	5332 N	5115	-0-	-217 B	-1602	5115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,341

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2181	- 2585
01	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1151	-0-	-154 B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1013	-0-	-247 B	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1221	-0-	-112 B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1333 N	431	-0-	-902 B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
*12	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,028

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540 N	232	-0-	-308 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	527 N	219	-0-	-308 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	540 N	207	-0-	-333 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	217 N	81	-0-	-136 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,291		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	340	-0-	-218 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	510 N	355	-0-	-155 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,541		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

01	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,254		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

01	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
02	812 N	423	-0-	-389 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
04	870 N	235	-0-	-635 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
05	465 N	379	-0-	-86 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
11	660 N	627	-0-	-33 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
12	744 N	480	-0-	-264 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

01	403 N	51	-0-	-352 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
05	248 N	33	-0-	-215 B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
10	403 N	12	-0-	-391 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
11	240 N	49	-0-	-191 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
*12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
POLING 3A		WELL #:		22	RRCID ->	077145	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2169 - 2590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750		
01	403 N	277	-0-	-126	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	406 N	316	-0-	-90	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	270 N	173	-0-	-97	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	341 N	122	-0-	-219	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	390 N	314	-0-	-76	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	403 N	303	-0-	-100	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	310 N	228	-0-	-82	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

01	1488 N	1425	-0-	-63	B	-0-	1425	3		N	-0-					-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 N	1417	-0-	-40	B	-0-	1417	3		N	-0-					-0-
04	1380 N	614	-0-	-766	B	-0-	614	3		N	-0-					-0-
05	1426 N	492	-0-	-934	B	-0-	492	3		N	-0-					-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3		N	-0-					-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3		N	-0-					-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1440 N	1078	-0-	-362	B	-0-	1078	3		N	-0-					-0-
10	1426 N	1188	-0-	-238	B	-0-	1188	3		N	-0-					-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3		N	-0-					-0-
*12	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1306	-0-	-213 B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1619	-0-	-5 B	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3	N	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3	N	-0-			-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-			N	-0-			-0-
10	2108 N	647	-0-	-1461 B	-0-	647	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1818	-0-	-12 B	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
*12	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11 B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
07	124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
08	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

01	600 N	152	-0-	-448	B	2020	152	3		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2020												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2020												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2020				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

01	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3		N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3		N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3		N	-0-					-0-
05	589 N	507	-0-	-82	B	-0-	507	3		N	-0-					-0-
06	630 N	471	-0-	-159	B	-0-	471	3		N	-0-					-0-
07	651 N	463	-0-	-188	B	-0-	463	3		N	-0-					-0-
08	496 N	489	-0-	-7	B	-0-	489	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-				N	-0-					-0-
10	465 N	186	-0-	-279	B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3		N	-0-					-0-
*12	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

01	527 N	322	-0-	-205 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
02	435 N	317	-0-	-118 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
04	300 N	66	-0-	-234 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
05	341 N	18	-0-	-323 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
10	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
*12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

01	961 N	632	-0-	-329 B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
02	841 N	696	-0-	-145 B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-		-0-
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-		-0-
05	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
08	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	741	-0-	-69 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	635	-0-	-388 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
11	900 N	869	-0-	-31 B	-0-	869 3	N	-0-		-0-
*12	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BRANDON -A-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1 A		RRCID -> 109118		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 3751		PERF. 3096 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	391	-0-	-105 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
02	493 N	392	-0-	-101 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
04	390 N	239	-0-	-151 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
06	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
08	465 N	278	-0-	-187 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
*12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING		WELL #: 173 R		RRCID -> 109534		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2724 - 2907	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING		WELL #: 10 A		RRCID -> 117796		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2660 - 2896	
01	589 N	519	-0-	-70 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
02	638 N	519	-0-	-119 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
05	558 N	465	-0-	-93 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
06	540 N	244	-0-	-296 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
07	558 N	102	-0-	-456 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
08	465 N	85	-0-	-380 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	71	-0-	-169 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
*12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2219 - 2822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1307	-0-	-212 B	-393	1307 3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1324	-0-	-10 B	-393	1324 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -393											
03	1162 N	1555	-0-	393 B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1326	-0-	-204 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1173	-0-	-563 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1359	-0-	-291 B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1022	-0-	-342 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, ETHEL		WELL #:		2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2926 - 3270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	1234	-0-	-223 B	-0-	1234 3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1034	-0-	-242 B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	551	-0-	-649 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3	N	-0-			-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	-0-			-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-			-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3	N	-0-			-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
12	2232 N	1576	-0-	-656 B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY		WELL #:		4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2574 - 2686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	595	-0-	-211 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
02	754 N	714	-0-	-40 B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
04	570 N	188	-0-	-382 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
05	775 N	106	-0-	-669 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	806	-0-	-94 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
10	930 N	647	-0-	-283 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
11	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
12	837 N	629	-0-	-208 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
LASATER		WELL #:		2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 - 3021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	788	-0-	-483 B	-0-	788	3			N	-0-			-0-
02	1160 N	878	-0-	-282 B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	899 N	755	-0-	-144 B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
04	750 N	178	-0-	-572 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-			-0-
10	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-			-0-
11	870 N	511	-0-	-359 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
12	1023 N	637	-0-	-386 B	-0-	637	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966	
01	589 N	362	-0-	-227 B	-0-	362	3			N	-0-	-0-	
02	377 N	352	-0-	-25 B	-0-	352	3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-	-0-	
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-	-0-	
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-	-0-	
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-	-0-	
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-	-0-	
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			N	-0-	-0-	
10	620 N	420	-0-	-200 B	-0-	420	3			N	-0-	-0-	
11	600 N	519	-0-	-81 B	-0-	519	3			N	-0-	-0-	
12	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 - 2774	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

01	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	261 N	247	-0-	-14 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	4960 #	4239	-0-	-721 B	-6947	4239 3		N	-0-			-0-
02	4640 #	3981	-0-	-659 B	-7606	3981 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1380 CANCELLED UNDERAGE -> -6226											
03	4898 #	4370	-0-	-528 B	-1908	4370 3		N	-0-			-0-
04	4710 #	4147	-0-	-563 B	-2471	4147 3		N	-0-			-0-
05	4867 #	4500	-0-	-367 B	-2838	4500 3		N	-0-			-0-
06	4530 #	3637	-0-	-893 B	-3731	3637 3		N	-0-			-0-
07	4495 #	4208	-0-	-287 B	-4018	4208 3		N	-0-			-0-
08	4495 N	4135	-0-	-360 B	-4018	4135 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2638 CANCELLED UNDERAGE -> -1380											
09	3630 N	214	-0-	-3416 B	-2638	214 3		N	-0-			-0-
10	4216 N	1349	-0-	-2867 B	-2638	1349 3		N	-0-			-0-
11	3990 N	4497	-0-	507 B	-2131	4497 3		N	-0-			-0-
*12	1862 N	3993	-0-	2131 B	-0-	3993 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

01	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
02	725 N	723	-0-	-2 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
04	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
05	775 N	583	-0-	-192 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
06	690 N	498	-0-	-192 B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
07	744 N	591	-0-	-153 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
08	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-			-0-
10	589 N	8	-0-	-581 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	540 N	426	-0-	-114 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

01	1519 N	1444	-0-	-75 B	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1845	-0-	-46 B	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1860 N	34	-0-	-1826 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
*12	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4648 R	2976	-0-	-1672 B	-0-	2976	3	N	-0-			-0-
02	3828 #	2728	-0-	-1100 B	-1100	2728	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1100												
03	4092 #	2884	-0-	-1208 B	-2308	2884	3	N	-0-			-0-
04	3960 #	3046	-0-	-914 B	-3222	3046	3	N	-0-			-0-
05	4092 #	3024	-0-	-1068 B	-4290	3024	3	N	-0-			-0-
06	3960 #	2928	-0-	-1032 B	-5322	2928	3	N	-0-			-0-
07	4092 #	3115	-0-	-977 B	-6299	3115	3	N	-0-			-0-
08	3286 #	2722	-0-	-564 B	-6863	2722	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5763 CANCELLED UNDERAGE -> -1100												
09	2940 N	-0-	-0-	-2940 B	-5763			N	-0-			-0-
10	3100 N	31	-0-	-3069 B	-5763	31	3	N	-0-			-0-
11	2640 N	2768	-0-	128 B	-5635	2768	3	N	-0-			-0-
12	0 N	3433	-0-	3433 B	-2202	3433	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

01	3999 N	3161	-0-	-838 B	-12922	3161	3	N	-0-			-0-
02	3509 N	3387	-0-	-122 B	-12922	3387	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -12922												
03	3929 N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	3	N	-0-			-0-
04	3060 N	1404	-0-	-1656 B	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
05	4069 N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	3	N	-0-			-0-
06	3810 N	3699	-0-	-111 B	-0-	3699	3	N	-0-			-0-
07	3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723	3	N	-0-			-0-
08	4061 N	2809	-0-	-1252 B	-0-	2809	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3690 N	3028	-0-	-662 B	-0-	3028	3	N	-0-			-0-
10	3720 N	3002	-0-	-718 B	-0-	3002	3	N	-0-			-0-
11	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3	N	-0-			-0-
12	3131 N	2440	-0-	-691 B	-0-	2440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MCDOWELL B		WELL #:		18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	2918 - 5154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1140 N	876	-0-	-264 B	-0-	876 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1440 N	1423	-0-	-17 B	-0-	1423 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1488 N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	1190	-0-	-220 B	-0-	1190 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3	N	-0-	-0-	-0-		
*12	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		15,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2916 - 3354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	403 N	190	-0-	-213 B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	348 N	209	-0-	-139 B	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	262	-0-	-172 B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-		
*12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	154010	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2993 - 3208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	248 N	119	-0-	-129 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	232 N	197	-0-	-35 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	248 N	178	-0-	-70 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	1224	-0-	-1876 B	5947	519	1	705	3	N	-0-			-0-	
02	2900 N	929	-0-	-1971 B	3976	380	1	549	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3976											
03	3100 N	816	-0-	-2284 B	1692	506	1	310	3	N	-0-			-0-	
04	2337 N	645	-0-	-1692 B	-0-	340	1	305	3	N	-0-			-0-	
05	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	545	1	474	3	N	-0-			-0-	
06	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	411	1	319	3	N	-0-			-0-	
07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	471	1	417	3	N	-0-			-0-	
08	1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	618	1	331	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	537	1	318	3	N	-0-			-0-	
10	899 N	512	-0-	-387 B	-0-	258	1	254	3	N	-0-			-0-	
11	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	601	1	439	3	N	-0-			-0-	
12	899 N	751	-0-	-148 B	-0-	497	1	254	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377 - 5285			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-			-0-	
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-			-0-	
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-			-0-	
05	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-	
06	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	3			N	-0-			-0-	
07	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3			N	-0-			-0-	
08	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-	
10	527 N	106	-0-	-421 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-	
*12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730 - 2975			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1426 N	1305	-0-	-121 B	-0-	1305	3			N	-0-			-0-	
02	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-			-0-	
04	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-			-0-	
05	1550 N	1334	-0-	-216 B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-	
06	1470 N	1305	-0-	-165 B	-0-	1305	3			N	-0-			-0-	
07	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-			-0-	
08	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-			-0-	
10	1736 N	395	-0-	-1341 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-	
11	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-			-0-	
*12	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832 - 3022
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
10	434 N	138	-0-	-296 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
*12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING		WELL #:		1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	217	-0-	-217 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02	377 N	272	-0-	-105 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
08	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
10	372 N	113	-0-	-259 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493 - 3140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1107	-0-	-63 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1091	-0-	-56 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1157	-0-	-52 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1085 N	189	-0-	-896 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	991	-0-	-119 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*12	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	783 N	745	-0-	-38 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	810 N	364	-0-	-446 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	806 N	414	-0-	-392 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020 N	739	-0-	-281 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 -	3049
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-		
02	377 N	357	-0-	-20 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-		
04	360 N	162	-0-	-198 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-		
05	372 N	134	-0-	-238 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-		
06	360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-		
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-		
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-		
10	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-		
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-		
*12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520 -	5550
01	1953 N	1955	-0-	2 B	-40	1955 3	N	-0-			-0-		
02	1885 N	1805	-0-	-80 B	-40	1805 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-40
03	2108 N	2129	-0-	21 B	-19	2129 3	N	-0-			-0-		
04	1982 N	2001	-0-	19 B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-		
05	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-			-0-		
06	2070 N	1498	-0-	-572 B	-0-	1498 3	N	-0-			-0-		
07	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 3	N	-0-			-0-		
08	2170 N	2005	-0-	-165 B	-0-	2005 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-			-0-		
10	2294 N	651	-0-	-1643 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-		
11	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 3	N	-0-			-0-		
*12	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		21,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2417 -	2863
01	124 N	21	-0-	-103 B	-60	21 3	N	-0-			-0-		
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-60		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-60
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-60		N	-0-			-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-60		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60		N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-60		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2507 - 5410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 3	N	-0-			-0-	
02	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1320	-0-	-261 B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-	
04	2010 N	831	-0-	-1179 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-	
05	2170 N	388	-0-	-1782 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
06	1290 N	1042	-0-	-248 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-	
07	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-	
08	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-	
10	1953 N	1867	-0-	-86 B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-	
11	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 3	N	-0-			-0-	
*12	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF.	2793 - 2937
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-	
02	609 N	578	-0-	-31 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-	
04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-	
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-	
06	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-	
07	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-	
08	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-			-0-	
10	620 N	147	-0-	-473 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-	
*12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 2832 - 4844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
02	464 N	459	-0-	-5 B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
04	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
06	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
08	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
10	465 N	150	-0-	-315 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
*12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 2405 - 5484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2325 N	1409	-0-	-916 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
02	1943 N	971	-0-	-972 B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2130 N	1945	-0-	-185 B	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
10	2511 N	1752	-0-	-759 B	-0-	1752 3		N	-0-			-0-
11	2430 N	2157	-0-	-273 B	-0-	2157 3		N	-0-			-0-
12	2015 N	1773	-0-	-242 B	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 2491 - 5428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3410 N	3182	-0-	-228 B	-595	3182 3		N	-0-			-0-
02	3016 N	2990	-0-	-26 B	-595	2990 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-595						
03	3193 N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
04	3090 N	3043	-0-	-47 B	-0-	3043 3		N	-0-			-0-
05	3193 N	3014	-0-	-179 B	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
06	3151 N	3151	-0-	-0- B	-0-	3151 3		N	-0-			-0-
07	3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297 3		N	-0-			-0-
08	3007 N	2951	-0-	-56 B	-0-	2951 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3150 N	2242	-0-	-908 B	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
10	2017 N	2384	-0-	367 B	367	2384 3		N	-0-			-0-
11	1686 N	3209	-0-	1523 B	1890	3209 3		N	-0-			-0-
12	1834 N	2975	-0-	1141 B	3031	2975 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	1892 - 5175
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	COND PROD	EOM BALANCE
01	1271 N	1191	-0-	-80 B	-0-	1191	3			N	-0-	-0-
02	1160 N	1055	-0-	-105 B	-0-	1055	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3			N	-0-	-0-
04	1140 N	1024	-0-	-116 B	-0-	1024	3			N	-0-	-0-
05	1116 N	1054	-0-	-62 B	-0-	1054	3			N	-0-	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-	-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-	-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	1035	-0-	-75 B	-0-	1035	3			N	-0-	-0-
10	1147 N	1023	-0-	-124 B	-0-	1023	3			N	-0-	-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-	-0-
12	1085 N	996	-0-	-89 B	-0-	996	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 - 2721
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2213 - 4800
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

01	1984 N	1741	-0-	-243	B	-0-	1741	3		N	-0-					-0-
02	1682 N	1506	-0-	-176	B	-0-	1506	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1806 N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	3		N	-0-					-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3		N	-0-					-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3		N	-0-					-0-
06	1740 N	1418	-0-	-322	B	-0-	1418	3		N	-0-					-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3		N	-0-					-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1975	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	B	-0-				N	-0-					-0-
10	2263 N	588	-0-	-1675	B	-0-	588	2		N	-0-					-0-
11	2469 N	2469	-0-	-0-	B	-0-	2469	2		N	-0-					-0-
*12	1872 N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 175320	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2240	- 4530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2672	3450	-0-	778 B	-0-	3450 3		N	-0-		-0-
02	2571	3248	-0-	677 B	-0-	3248 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2811	3531	-0-	720 B	720	3531 3		N	-0-		-0-
04	2645	3378	-0-	733 B	1453	3378 3		N	-0-		-0-
05	2800	3612	-0-	812 B	2265	3612 3		N	-0-		-0-
06	2452	2600	-0-	148 B	2413	2600 3		N	-0-		-0-
07	2450	3664	-0-	1214 B	3627	3664 3		N	-0-		-0-
08	2206	3308	-0-	1102 B	4729	3308 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4729							
09	2161	-0-	-0-	-2161 B	2568			N	-0-		-0-
10	3280	803	-0-	-2477 B	91	803 3		N	-0-		-0-
11	2677	3712	-0-	1035 B	1126	3712 3		N	-0-		-0-
12	2885	3261	-0-	376 B	1502	3261 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 34,567

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, W.A.		WELL #:		2	RRCID -> 176456	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2910	- 3174	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID -> 178321	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 2656	PERF. 2190	- 2600	
01	1054 N	790	-0-	-264 B	-0-	790 3		N	-0-	-0-
02	870 N	781	-0-	-89 B	-0-	781 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-	-0-
04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-	-0-
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3		N	-0-	-0-
06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3		N	-0-	-0-
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-	-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	960 N	789	-0-	-171 B	-0-	789 3		N	-0-	-0-
10	992 N	706	-0-	-286 B	-0-	706 3		N	-0-	-0-
11	1050 N	925	-0-	-125 B	-0-	925 3		N	-0-	-0-
12	806 N	647	-0-	-159 B	-0-	647 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,230

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2360 - 2940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	972	-0-	-299 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
02	812 N	578	-0-	-234 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
04	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1178 N	357	-0-	-821 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
*12	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS A		WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2152 - 5194
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	943	-0-	-80 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
04	900 N	801	-0-	-99 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
05	806 N	682	-0-	-124 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
06	930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1488 N	284	-0-	-1204 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
*12	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEAHL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2790 - 3047
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
02	551 N	463	-0-	-88 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
04	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-
10	899 N	137	-0-	-762 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11	810 N	743	-0-	-67 B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BENNETT		WELL #:		A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2284 - 2790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5092	3153	-0-	-1939 B	-0-	3153	3	N	-0-			-0-
02	4943	2862	-0-	-2081 B	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	4340 #	3220	-0-	-1120 B	-1120	3220	3	N	-0-			-0-
04	4200 #	3230	-0-	-970 B	-2090	3230	3	N	-0-			-0-
05	4340 #	4321	-0-	-19 B	-2109	4321	3	N	-0-			-0-
06	3390 #	3295	-0-	-95 B	-2204	3295	3	N	-0-			-0-
07	3348 #	4911	-0-	1563 B	-641	4911	3	N	-0-			-0-
08	3915 N	3965	-0-	50 B	-591	3965	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-591									
09	3300 N	-0-	-0-	-3300 B	-591			N	-0-			-0-
10	4898 #	984	-0-	-3914 B	-4505	984	2	N	-0-			-0-
11	4740 #	5052	-0-	312 B	-4193	5052	2	N	-0-			-0-
12	4898 #	4296	-0-	-602 B	-4795	4296	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING		WELL #:		203	RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2808 - 5597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 N	1514	-0-	-656 B	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1423	-0-	-143 B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1461	-0-	-58 B	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1183	-0-	-407 B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1552	-0-	-122 B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING		WELL #:		201	RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2712 - 3094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
02	957 N	883	-0-	-74 B	-0-	883	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3	N	-0-			-0-
04	870 N	268	-0-	-602 B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
05	930 N	145	-0-	-785 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
06	870 N	494	-0-	-376 B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
10	713 N	556	-0-	-157 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3	N	-0-			-0-
12	682 N	585	-0-	-97 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HERRING		WELL #:		202	RRCID ->	188283	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2857 - 3171	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1444	-0-	-230 B	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1445	-0-	-198 B	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1016	-0-	-484 B	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1292	-0-	-351 B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1320	-0-	-137 B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1208	-0-	-311 B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING		WELL #:		205	RRCID ->	188876	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2732 - 5826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2294 N	2155	-0-	-139 B	-698	2155 3		N	-0-			-0-
02	2030 N	2047	-0-	17 B	-681	2047 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-681									
03	1550 N	2122	-0-	572 B	-109	2122 3		N	-0-			-0-
04	2100 N	1912	-0-	-188 B	-109	1912 3		N	-0-			-0-
05	2201 N	1558	-0-	-643 B	-109	1558 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1332	-0-	-708 B	-109	1332 3		N	-0-			-0-
07	1995 N	2104	-0-	109 B	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1320 N	1155	-0-	-165 B	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	2006	-0-	-102 B	-0-	2006 3		N	-0-			-0-
11	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
*12	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING		WELL #:		206	RRCID ->	188942	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2972 - 5603	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	1806	-0-	-178 B	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
02	1769 N	1766	-0-	-3 B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1805	-0-	-86 B	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1220	-0-	-610 B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1806	-0-	-178 B	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1719	-0-	-79 B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
11	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1787	-0-	-166 B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BENNETT		WELL #:		A 4	RRCID ->	189192	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2335 - 2710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5177 #	4491	-0-	-686 B	-3368	4491 3	N	-0-			-0-
02	4843 #	4061	-0-	-782 B	-4150	4061 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1468	CANCELLED UNDERAGE ->		-2682					
03	5022 #	4608	-0-	-414 B	-1882	4608 3	N	-0-			-0-
04	4860 #	4438	-0-	-422 B	-2304	4438 3	N	-0-			-0-
05	5022 #	4618	-0-	-404 B	-2708	4618 3	N	-0-			-0-
06	4740 #	3776	-0-	-964 B	-3672	3776 3	N	-0-			-0-
07	4650 #	4346	-0-	-304 B	-3976	4346 3	N	-0-			-0-
08	4101 N	3819	-0-	-282 B	-3976	3819 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2508	CANCELLED UNDERAGE ->		-1468					
09	3780 N	-0-	-0-	-3780 B	-2508		N	-0-			-0-
10	4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-2508		N	-0-			-0-
11	3690 N	2935	-0-	-755 B	-2508	2935 2	N	-0-			-0-
*12	913 N	3421	-0-	2508 B	-0-	3421 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING A&B		WELL #:		A 51	RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2756 - 3064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	849	-0-	-205 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
02	783 N	738	-0-	-45 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
06	870 N	619	-0-	-251 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
07	899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
10	899 N	851	-0-	-48 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
12	930 N	759	-0-	-171 B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, ETHEL		WELL #:		10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2888 - 5726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	841	-0-	-492 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	805	-0-	-297 B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
03	1178 N	669	-0-	-509 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
04	810 N	264	-0-	-546 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	698	-0-	-356 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
11	990 N	489	-0-	-501 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	570	-0-	-515 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BARNHILL		WELL #:	491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING		WELL #:	204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445
01	1726 N	1489	-0-	-237 B	-0-	1489	3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1434	-0-	-45 B	-0-	1434	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3	N	-0-		-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3	N	-0-		-0-
05	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
06	1559 N	1112	-0-	-447 B	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3	N	-0-		-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1350	-0-	-231 B	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1391	-0-	-221 B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE		WELL #:	98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300
01	5744	5593	-0-	-151 B	4424	468	1	5125	3	N	-0-
02	5537	5228	-0-	-309 B	4115	452	1	4776	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4115											
03	5999	6942	-0-	943 B	5058	854	1	6088	3	N	-0-
04	4186	7039	-0-	2853 B	7911	899	1	6140	3	N	-0-
05	7993	5956	-0-	-2037 B	5874	705	1	5251	3	N	-0-
06	7030	6331	-0-	-699 B	5175	728	1	5603	3	N	-0-
07	7067	8242	-0-	1175 B	6350	918	1	7324	3	N	-0-
08	6080	7407	-0-	1327 B	7677	784	1	6623	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7677											
09	7067	-0-	-0-	-7067 B	610			N	-0-		-0-
10	8246 #	1376	-0-	-6870 B	-6260	145	1	1231	3	N	-0-
11	7980 #	7695	-0-	-285 B	-6545	881	1	6814	3	N	-0-
12	8246 #	5829	-0-	-2417 B	-8962	607	1	5222	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 67,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 2912 -	3244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-	
02	261 N	198	-0-	-63 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-	
04	270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-	
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-	
07	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-	
08	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-	
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-	
*12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 2482 -	3004
01	1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-	
02	1653 N	1651	-0-	-2 B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-	
04	1410 N	786	-0-	-624 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-	
05	1767 N	739	-0-	-1028 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-	
06	1740 N	1409	-0-	-331 B	-0-	1409 3	N	-0-			-0-	
07	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761 3	N	-0-			-0-	
08	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-	
10	1767 N	1629	-0-	-138 B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-	
11	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-	
12	1798 N	1743	-0-	-55 B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING A&B		WELL #:		A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2850 -	3228
01	2916 N	1726	-0-	-1190 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-	
02	1769 N	1700	-0-	-69 B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-	
04	1680 N	1386	-0-	-294 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-	
05	1829 N	1054	-0-	-775 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-	
06	1770 N	1612	-0-	-158 B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-	
07	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3	N	-0-			-0-	
08	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-	
10	1612 N	1530	-0-	-82 B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-	
11	1410 N	1096	-0-	-314 B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-	
12	1674 N	819	-0-	-855 B	-0-	819 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
PHILLIPS, OTIS -C-			WELL #:		11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 3062 - 3160		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01		279 N	233	-0-	-46	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
02		261 N	178	-0-	-83	B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
04		240 N	132	-0-	-108	B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
05		186 N	137	-0-	-49	B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
06		210 N	153	-0-	-57	B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
07		124 N	46	-0-	-78	B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
DEAHL, C. E.			WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2466 - 2860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HERRING			WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2854 - 3158		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
01		868 N	740	-0-	-128	B	-0-	740	3	N	-0-			-0-
02		822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
05		868 N	673	-0-	-195	B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
06		780 N	634	-0-	-146	B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
07		899 N	651	-0-	-248	B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		630 N	561	-0-	-69	B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
10		651 N	596	-0-	-55	B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
11		720 N	584	-0-	-136	B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
12		589 N	505	-0-	-84	B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	881	-0-	-235 B	-0-	881	3			N	-0-			-0-
02	957 N	818	-0-	-139 B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	992	3			N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-			-0-
05	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-			-0-
06	960 N	917	-0-	-43 B	-0-	917	3			N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
11	1260 N	1181	-0-	-79 B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
*12	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,919				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 - 5488		
01	1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	876	3			N	-0-			-0-
02	870 N	805	-0-	-65 B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
04	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-			-0-
06	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-			-0-
08	899 N	738	-0-	-161 B	-0-	738	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
10	899 N	33	-0-	-866 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-			-0-
*12	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,284				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	2956 - 3162		
01	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		937				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	696 N	637	-0-	-59 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	840 N	628	-0-	-212 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	775 N	426	-0-	-349 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

01	465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	377 N	285	-0-	-92 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279 N	199	-0-	-80 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

01	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	720 N	176	-0-	-544 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	651 N	444	-0-	-207 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	355	-0-	-215 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WEBSTER		WELL #:		2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF.	2874 -	3070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 -	4586
01	6510 #	5692	-0-	-818	B	-5310	5692	3	N	-0-			-0-
02	5974 #	5120	-0-	-854	B	-6164	5120	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1672 CANCELLED UNDERAGE -> -4492													
03	6231 #	5653	-0-	-578	B	-2250	5653	3	N	-0-			-0-
04	6030 #	2317	-0-	-3713	B	-5963	2317	3	N	-0-			-0-
05	6231 #	65	-0-	-6166	B	-12129	65	3	N	-0-			-0-
06	5760 #	4293	-0-	-1467	B	-13596	4293	3	N	-0-			-0-
07	5952 #	6116	-0-	164	B	-13432	6116	3	N	-0-			-0-
08	62 N	6186	-0-	6124	B	-7308	6186	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7308													
09	4290 N	5146	-0-	856	B	-6452	5146	3	N	-0-			-0-
10	6107 N	4584	-0-	-1523	B	-6452	4584	3	N	-0-			-0-
11	6000 N	4079	-0-	-1921	B	-6452	4079	3	N	-0-			-0-
12	5332 N	3700	-0-	-1632	B	-6452	3700	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 -	5414
01	3534 N	2961	-0-	-573	B	-0-	2961	3	N	-0-			-0-
02	3248 N	3073	-0-	-175	B	-0-	3073	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3104 N	3104	-0-	-0-	B	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
04	3295 N	3295	-0-	-0-	B	-0-	3295	3	N	-0-			-0-
05	3373 N	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373	3	N	-0-			-0-
06	3187 N	3187	-0-	-0-	B	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
07	3410 N	3232	-0-	-178	B	-0-	3232	3	N	-0-			-0-
08	3379 N	3054	-0-	-325	B	-0-	3054	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3180 N	-0-	-0-	-3180	B	-0-			N	-0-			-0-
10	3224 N	24	-0-	-3200	B	-0-	24	3	N	-0-			-0-
11	2970 N	2885	-0-	-85	B	-0-	2885	3	N	-0-			-0-
*12	3321 N	3321	-0-	-0-	B	-0-	3321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1373	-0-	-19 B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1356	-0-	-225 B	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
04	1410 N	658	-0-	-752 B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	386	-0-	-1071 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1279	-0-	-41 B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
07	682 N	503	-0-	-179 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1429	-0-	-41 B	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1364	-0-	-62 B	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4247 N	2894	-0-	-1353 B	-0-	2894	3	N	-0-			-0-
02	3393 N	2607	-0-	-786 B	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3129 N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
04	2790 N	1061	-0-	-1729 B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
05	2790 N	1975	-0-	-815 B	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
06	3030 N	2462	-0-	-568 B	-0-	2462	3	N	-0-			-0-
07	3473 N	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	3	N	-0-			-0-
08	3652 N	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3213 N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	3	N	-0-			-0-
10	3472 N	2780	-0-	-692 B	-0-	2780	3	N	-0-			-0-
11	3540 N	2324	-0-	-1216 B	-0-	2324	3	N	-0-			-0-
12	3317 N	1615	-0-	-1702 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,185

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	0 - 5282
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
04	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
05	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
06	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
07	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
08	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
10	465 N	118	-0-	-347 B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
*12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2300 - 5667
01	2418 N	2255	-0-	-163 B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
02	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	1697	-0-	-493 B	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
05	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
06	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3	N	-0-			-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3	N	-0-			-0-
08	2883 N	2456	-0-	-427 B	-0-	2456	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-			N	-0-			-0-
10	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-			-0-
11	2370 N	1807	-0-	-563 B	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
*12	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,748

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-		-0-
02		551 N	283	-0-	-268 B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-		-0-
04		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-		-0-
05		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3		N	-0-		-0-
06		870 N	543	-0-	-327 B	-0-	543 3		N	-0-		-0-
07		744 N	581	-0-	-163 B	-0-	581 3		N	-0-		-0-
08		775 N	304	-0-	-471 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-		-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-
11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
*12		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2807 - 3197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2704 - 3940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2806 -	3195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	301	-0-	-257 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
02	377 N	170	-0-	-207 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
08	806 N	535	-0-	-271 B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
10	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845	3			N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	644	-0-	-441 B	-0-	644	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2836 -	3100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
04	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	167	-0-	-73 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2856 -	3140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	2852 - 3030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2920 - 2930		
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02	203 N	158	-0-	-45 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
06	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
07	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B		WELL #:		A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2816 - 5703		
01	992 N	705	-0-	-287 B	-0-	705	3			N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-			-0-
05	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759	3			N	-0-			-0-
06	780 N	573	-0-	-207 B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
07	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
08	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
11	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-			-0-
12	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
READ		WELL #:		32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2631 - 5473		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1228	-0-	-105 B	-261	1228	3			N	-0-			-0-
02	1218 N	1189	-0-	-29 B	-261	1189	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	1085 N	1306	-0-	221 B	-40	1306	3			N	-0-			-0-
04	1203 N	1243	-0-	40 B	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	888	-0-	-372 B	-0-	888	3			N	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
10	1860 N	1149	-0-	-711 B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
11	2040 N	1296	-0-	-744 B	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
*12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERKY		WELL #:		20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2503 - 5344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1195	-0-	-200 B	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
02	1247 N	1213	-0-	-34 B	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	767	-0-	-403 B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	905	-0-	-415 B	-0-	905	3			N	-0-			-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1156	-0-	-84 B	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON -G-		WELL #:		1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224 - 4631		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4464 #	3481	-0-	-983 B	-1159	3481	3			N	-0-			-0-
02	3770 #	3257	-0-	-513 B	-1672	3257	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	3751 #	3413	-0-	-338 B	-1834	3413	3			N	-0-			-0-
04	3630 #	1609	-0-	-2021 B	-3855	1609	3			N	-0-			-0-
05	3751 #	1435	-0-	-2316 B	-6171	1435	3			N	-0-			-0-
06	3630 #	3676	-0-	46 B	-6125	3676	3			N	-0-			-0-
07	3565 #	3895	-0-	330 B	-5795	3895	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	3805	-0-	2379 B	-3416	3805	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	3533 N	3313	-0-	-220 B	-3416	3313	3			N	-0-			-0-
10	3906 N	2860	-0-	-1046 B	-3416	2860	3			N	-0-			-0-
11	3780 #	3533	-0-	-247 B	-3663	3533	3			N	-0-			-0-
12	3906 #	3419	-0-	-487 B	-4150	3419	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 #	4454	-0-	-847 B	-7898	4454 3	N	-0-			-0-
02	4959 #	4321	-0-	-638 B	-8536	4321 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1485 CANCELLED UNDERAGE -> -7051										
03	5301 #	4263	-0-	-1038 B	-2523	4263 3	N	-0-			-0-
04	5130 #	4126	-0-	-1004 B	-3527	4126 3	N	-0-			-0-
05	5301 #	4545	-0-	-756 B	-4283	4545 3	N	-0-			-0-
06	5070 #	5081	-0-	11 B	-4272	5081 3	N	-0-			-0-
07	4712 #	5512	-0-	800 B	-3472	5512 3	N	-0-			-0-
08	4557 N	5370	-0-	813 B	-2659	5370 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2659										
09	5070 N	4446	-0-	-624 B	-2659	4446 3	N	-0-			-0-
10	5518 N	3707	-0-	-1811 B	-2659	3707 3	N	-0-			-0-
11	5190 N	4503	-0-	-687 B	-2659	4503 3	N	-0-			-0-
12	4588 N	4689	-0-	101 B	-2558	4689 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,017			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

01	2201 N	1791	-0-	-410 B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
02	1827 N	1747	-0-	-80 B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1784	-0-	-16 B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
10	2232 N	1698	-0-	-534 B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
11	2130 N	1998	-0-	-132 B	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
*12	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,959			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

01	1705 N	1437	-0-	-268 B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1339	-0-	-140 B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1445	-0-	-55 B	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-			-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1394	-0-	-342 B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1377	-0-	-303 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1309	-0-	-303 B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,845			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
OWEN		WELL #:		3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF. 2914 - 3154	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	463	-0-	-343 B	-0-		463 3	N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-		791 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	658	-0-	-210 B	-0-		658 3	N	-0-			-0-
04	450 N	252	-0-	-198 B	-0-		252 3	N	-0-			-0-
05	837 N	585	-0-	-252 B	-0-		585 3	N	-0-			-0-
06	630 N	564	-0-	-66 B	-0-		564 3	N	-0-			-0-
07	556 N	556	-0-	-0- B	-0-		556 3	N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-		607 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-		580 3	N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-		600 3	N	-0-			-0-
11	600 N	596	-0-	-4 B	-0-		596 3	N	-0-			-0-
*12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-		630 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3050 - 5907	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRITCHARD -B-		WELL #:		13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2655 - 5523	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3379 #	2842	-0-	-537 B	-537		2842 3	N	-0-			-0-
02	3161 #	2464	-0-	-697 B	-1234		2464 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1234												
03	3286 #	2683	-0-	-603 B	-1837		2683 3	N	-0-			-0-
04	3180 #	2423	-0-	-757 B	-2594		2423 3	N	-0-			-0-
05	3286 #	2749	-0-	-537 B	-3131		2749 3	N	-0-			-0-
06	2970 #	2689	-0-	-281 B	-3412		2689 3	N	-0-			-0-
07	2914 #	2959	-0-	45 B	-3367		2959 3	N	-0-			-0-
08	2759 N	2572	-0-	-187 B	-3367		2572 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2178 CANCELLED UNDERAGE -> -1189												
09	2700 N	2734	-0-	34 B	-2144		2734 3	N	-0-			-0-
10	2945 N	2655	-0-	-290 B	-2144		2655 3	N	-0-			-0-
11	2490 N	2471	-0-	-19 B	-2144		2471 3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2513	-0-	-308 B	-2144		2513 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2046 N	1690	-0-	-356 B	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
02	1769 N	1660	-0-	-109 B	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3		N	-0-		-0-
04	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3		N	-0-		-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3		N	-0-		-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3		N	-0-		-0-
08	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 3		N	-0-		-0-
10	2201 N	1598	-0-	-603 B	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
11	2100 N	1902	-0-	-198 B	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
12	1953 N	1573	-0-	-380 B	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,922			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

01	2418 N	692	-0-	-1726 B	-0-	692 3		N	-0-		-0-
02	2262 N	599	-0-	-1663 B	-0-	599 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	729	-0-	-1503 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
04	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-		-0-
05	651 N	399	-0-	-252 B	-0-	399 3		N	-0-		-0-
06	720 N	244	-0-	-476 B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
07	775 N	608	-0-	-167 B	-0-	608 3		N	-0-		-0-
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
10	620 N	307	-0-	-313 B	-0-	307 3		N	-0-		-0-
11	570 N	421	-0-	-149 B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
*12	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,541			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

01	1395 N	1366	-0-	-29 B	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
02	1247 N	1246	-0-	-1 B	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1270	-0-	-94 B	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1208	-0-	-112 B	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	1120	-0-	-110 B	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
08	1240 N	1070	-0-	-170 B	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-			N	-0-		-0-
10	1271 N	462	-0-	-809 B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
*12	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,018			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922 N	760	-0-	-1162 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	518	-0-	-652 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	210	-0-	-906 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	633	-0-	-452 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	967	-0-	-87 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

01	1116 N	803	-0-	-313 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	870 N	564	-0-	-306 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	780 N	232	-0-	-548 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	682 N	590	-0-	-92 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

01	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	150 N	39	-0-	-111 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322 -	4273	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2004	-0-	-166 B	-0-	2004	3			N	-0-			-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-			-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
06	2100 N	1999	-0-	-101 B	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-			-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2010 N	1766	-0-	-244 B	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
10	2232 N	1332	-0-	-900 B	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
11	2160 N	1865	-0-	-295 B	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
12	1829 N	1183	-0-	-646 B	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253 -	4670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1905	-0-	-296 B	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
02	2117 N	1957	-0-	-160 B	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2232 N	1962	-0-	-270 B	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-			-0-
06	1890 N	1719	-0-	-171 B	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
07	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
08	2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
10	2294 N	1705	-0-	-589 B	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
11	2100 N	1649	-0-	-451 B	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
12	1860 N	1357	-0-	-503 B	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS D		WELL #:		27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437 -	5260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20 B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	60 N	11	-0-	-49 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BURNETT -G-		WELL #:		2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2375 - 4665
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6470	5315	-0-	-1155 B	-1155	5315 3	N	-0-			-0-	
02	6119 #	5359	-0-	-760 B	-1915	5359 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1915								
03	6541 #	5632	-0-	-909 B	-2824	5632 3	N	-0-			-0-	
04	6330 #	4802	-0-	-1528 B	-4352	4802 3	N	-0-			-0-	
05	6541 #	4351	-0-	-2190 B	-6542	4351 3	N	-0-			-0-	
06	5870	5079	-0-	-791 B	-7333	5079 3	N	-0-			-0-	
07	5735 #	6117	-0-	382 B	-6951	6117 3	N	-0-			-0-	
08	4340 N	5883	-0-	1543 B	-5408	5883 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5408								
09	4994 N	5134	-0-	140 B	-5268	5134 3	N	-0-			-0-	
10	6107 #	4292	-0-	-1815 B	-7083	4292 3	N	-0-			-0-	
11	5493	5852	-0-	359 B	-6724	5852 3	N	-0-			-0-	
12	5981	6066	-0-	85 B	-6639	6066 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		63,882										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2470 - 4687
01	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3	N	-0-			-0-	
02	2030 N	1983	-0-	-47 B	-0-	1983 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3	N	-0-			-0-	
04	2010 N	1946	-0-	-64 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-	
05	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334 3	N	-0-			-0-	
06	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 3	N	-0-			-0-	
07	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3	N	-0-			-0-	
08	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212 3	N	-0-			-0-	
10	2418 N	1564	-0-	-854 B	-0-	1564 3	N	-0-			-0-	
11	2400 N	1979	-0-	-421 B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-	
12	2294 N	1957	-0-	-337 B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,514										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL		WELL #:		1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2472 - 4443
01	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-	
02	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-	
04	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-	
05	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-	
06	1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-	
07	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-	
08	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1080 N	734	-0-	-346 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-	
10	1271 N	830	-0-	-441 B	-0-	830 3	N	-0-			-0-	
11	1050 N	948	-0-	-102 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-	
*12	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,832										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
02	435 N	419	-0-	-16 B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
06	480 N	379	-0-	-101 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
08	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
10	620 N	248	-0-	-372 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

01	2387 N	1936	-0-	-451 B	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
02	2030 N	1905	-0-	-125 B	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053 3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1855	-0-	-5 B	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1865	-0-	-181 B	-0-	1865 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 N	1733	-0-	-307 B	-0-	1733 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1479	-0-	-629 B	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
*12	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
02	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	908	-0-	-53 B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	845	-0-	-175 B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
05	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
08	899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	831	-0-	-69 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	753	-0-	-270 B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
11	840 N	708	-0-	-132 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
12	868 N	693	-0-	-175 B	-0-	693 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2840 -	5417	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4597 N	4597	-0-	-0- B	-0-	4597	3			N	-0-			-0-
02	3773 N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4211 N	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	3			N	-0-			-0-
04	4440 N	4056	-0-	-384 B	-0-	4056	3			N	-0-			-0-
05	4030 N	3905	-0-	-125 B	-0-	3905	3			N	-0-			-0-
06	4080 N	3893	-0-	-187 B	-0-	3893	3			N	-0-			-0-
07	4185 N	4182	-0-	-3 B	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
08	3906 N	3324	-0-	-582 B	-0-	3324	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3900 N	3662	-0-	-238 B	-0-	3662	3			N	-0-			-0-
10	4185 N	3591	-0-	-594 B	-0-	3591	3			N	-0-			-0-
11	3210 N	2671	-0-	-539 B	-0-	2671	3			N	-0-			-0-
12	3782 N	2028	-0-	-1754 B	-0-	2028	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,893

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2525 -	5810	
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
06	450 N	276	-0-	-174 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
10	589 N	135	-0-	-454 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
*12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 -	2763	
01	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	377 N	348	-0-	-29 B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	301	-0-	-102 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
05	372 N	195	-0-	-177 B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
06	300 N	186	-0-	-114 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
07	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	75	-0-	-142 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
*12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2200	-	5518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2542 N	2079	-0-	-463 B	-201	2079	3	N	-0-			-0-	
02	2262 N	2075	-0-	-187 B	-201	2075	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-201									
03	2356 N	2113	-0-	-243 B	-201	2113	3	N	-0-			-0-	
04	2076 N	2277	-0-	201 B	-0-	2277	3	N	-0-			-0-	
05	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3	N	-0-			-0-	
06	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3	N	-0-			-0-	
07	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3	N	-0-			-0-	
08	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2190 N	2061	-0-	-129 B	-0-	2061	3	N	-0-			-0-	
10	2635 N	1640	-0-	-995 B	-0-	1640	3	N	-0-			-0-	
11	2370 N	2208	-0-	-162 B	-0-	2208	3	N	-0-			-0-	
12	2139 N	1783	-0-	-356 B	-0-	1783	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2861	-	3225
01	1612 N	534	-0-	-1078 B	-0-	534	3	N	-0-			-0-	
02	1392 N	595	-0-	-797 B	-0-	595	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1364 N	974	-0-	-390 B	-0-	974	3	N	-0-			-0-	
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	N	-0-			-0-	
05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3	N	-0-			-0-	
06	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3	N	-0-			-0-	
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3	N	-0-			-0-	
08	868 N	507	-0-	-361 B	-0-	507	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-			-0-	
10	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3	N	-0-			-0-	
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3	N	-0-			-0-	
12	1116 N	997	-0-	-119 B	-0-	997	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2150	-	5415
01	5425 #	5219	-0-	-206 B	-995	5219	3	N	-0-			-0-	
02	5075 #	4673	-0-	-402 B	-1397	4673	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-608	CANCELLED UNDERAGE ->	-789							
03	5425 #	5087	-0-	-338 B	-946	5087	3	N	-0-			-0-	
04	5250 #	4331	-0-	-919 B	-1865	4331	3	N	-0-			-0-	
05	5425 #	4521	-0-	-904 B	-2769	4521	3	N	-0-			-0-	
06	5190 #	4463	-0-	-727 B	-3496	4463	3	N	-0-			-0-	
07	5363 #	4774	-0-	-589 B	-4085	4774	3	N	-0-			-0-	
08	4526 N	3680	-0-	-846 B	-4085	3680	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3477	CANCELLED UNDERAGE ->	-608							
09	4470 N	-0-	-0-	-4470 B	-3477			N	-0-			-0-	
10	4774 N	707	-0-	-4067 B	-3477	707	2	N	-0-			-0-	
11	3570 N	4145	-0-	575 B	-2902	4145	2	N	-0-			-0-	
*12	694 N	3596	-0-	2902 B	-0-	3596	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2385	- 5642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4805 #	3981	-0-	-824 B	-824	3981	3	N	-0-			-0-
02	4495 #	3805	-0-	-690 B	-1514	3805	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1514									
03	4805 #	4188	-0-	-617 B	-2131	4188	3	N	-0-			-0-
04	4650 #	4097	-0-	-553 B	-2684	4097	3	N	-0-			-0-
05	4805 #	4228	-0-	-577 B	-3261	4228	3	N	-0-			-0-
06	4410 #	3466	-0-	-944 B	-4205	3466	3	N	-0-			-0-
07	4278 #	4188	-0-	-90 B	-4295	4188	3	N	-0-			-0-
08	4216 N	3912	-0-	-304 B	-4295	3912	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2781	CANCELLED UNDERAGE ->	-1514							
09	3480 N	126	-0-	-3354 B	-2781	126	3	N	-0-			-0-
10	4185 N	1336	-0-	-2849 B	-2781	1336	3	N	-0-			-0-
11	3780 N	4827	-0-	1047 B	-1734	4827	3	N	-0-			-0-
*12	885 N	2619	-0-	1734 B	-0-	2619	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRITCHARD -C-		WELL #:		10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2795	- 3160
01	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715	3	N	-0-			-0-
02	696 N	628	-0-	-68 B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	775 N	501	-0-	-274 B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
04	690 N	378	-0-	-312 B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
05	682 N	491	-0-	-191 B	-0-	491	3	N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
08	496 N	354	-0-	-142 B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3	N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
12	620 N	444	-0-	-176 B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3110	- 3466
01	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
02	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	806 N	531	-0-	-275 B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
04	990 N	139	-0-	-851 B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
05	961 N	128	-0-	-833 B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
06	510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
10	527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3	N	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771  
OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771  
WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LOSURE, KEN				509289			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
BEAVERS				WELL #: 1	RRCID -> 024322	COMPL. DATE 01/12/1984						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 024345	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S.				WELL #: 7	RRCID -> 024370	COMPL. DATE 01/07/1935	TOTAL DEPTH	2659	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289								
WILLIAMS, M. G.		WELL #:		1	RRCID -> 024402	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD		WELL #:		A 1	RRCID -> 025673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				350								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				350								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	350		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 025682	COMPL. DATE 10/02/1950	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2915 - 3015			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289						
HOUSTON BANK & TRUST CO.		WELL #:		1	RRCID -> 041955	COMPL. DATE 01/31/1967	TOTAL DEPTH 3098	PERF. 2998	- 3076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, SALLY -B-		WELL #:		1 R	RRCID -> 096248	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 2926	- 3152	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 104904	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 2986	- 3062	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289						
HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 107660	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2933	- 2988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 109529	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 3203	PERF. 2912	- 2934
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 115969	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3062	- 3090
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289								
PURVIS		WELL #:		1	RRCID -> 164565	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 2614	PERF. 2400	- 2614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY, MAGGIE		WELL #:		45	RRCID -> 179871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3137	PERF. 2694	- 2830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAC 5 OPERATING, LLC		WELL #:		519562	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A				
ELLER		WELL #:		1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3		N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75	2		N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29	B	-0-	61	2		N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
10	62 N	36	-0-	-26	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-	
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02	58 N	41	-0-	-17 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3	N	-0-		-0-
04	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	58 N	41	-0-	-17 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
04	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
MCCONNELL, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	58 N	36	-0-	-22 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	19	-0-	19 B	19	19	2			N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		516									
				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-						



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//	519562										
MORGAN		WELL #:	11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3090	-	3288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRAH		WELL #:	13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3019	-	3195
01	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 3	N	-0-				1
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 3	N	-0-				1
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	1 7			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REST -160-		WELL #:	18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3059	-	3250
01	6 N	3	-0-	-3	B	-0-	3 3	N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3 3	N	-0-				-0-
04	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 2	N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-				-0-
06	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3180 -	3305
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3082 -	3253
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986											
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1235	-0-	-128 B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	431	-0-	-829 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	632	-0-	-701 B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1231	-0-	-226 B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1349	-0-	-121 B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	897	-0-	-498 B	-0-	897	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986							
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1389	-0-	-32 B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3	N	-0-			-0-
04	1470 N	451	-0-	-1019 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
05	1488 N	468	-0-	-1020 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1291	-0-	-149 B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
08	465 N	175	-0-	-290 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	897	-0-	-393 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1175	-0-	-375 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
12	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
02	754 N	697	-0-	-57 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
04	720 N	264	-0-	-456 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
05	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
10	775 N	722	-0-	-53 B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
11	780 N	746	-0-	-34 B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
12	775 N	395	-0-	-380 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1298	-0-	-123 B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	474	-0-	-846 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	548	-0-	-847 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1184	-0-	-106 B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1176	-0-	-188 B	-0-	1176 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	793	-0-	-540 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1468	-0-	-156 B	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
04	1530 N	470	-0-	-1060 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	740	-0-	-841 B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
11	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1127	-0-	-547 B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,406										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A	
01	2511 N	2654	-0-	143 B	-3696	2654 3		N	-0-			-0-
02	2593 N	2554	-0-	-39 B	-3696	2554 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-789	CANCELLED UNDERAGE	->	-2907						
03	2046 N	2727	-0-	681 B	-108	2727 3		N	-0-			-0-
04	2580 N	874	-0-	-1706 B	-108	874 3		N	-0-			-0-
05	2728 N	1107	-0-	-1621 B	-108	1107 3		N	-0-			-0-
06	2413 N	2278	-0-	-135 B	-108	2278 3		N	-0-			-0-
07	2659 N	2767	-0-	108 B	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
08	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
10	2759 N	2446	-0-	-313 B	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
11	2677 N	2318	-0-	-359 B	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
12	2821 N	1582	-0-	-1239 B	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,817										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1205	-0-	-100 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
04	1320 N	505	-0-	-815 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	692	-0-	-610 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1188	-0-	-238 B	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1106	-0-	-258 B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,170										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986						
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 024314	COMPL. DATE 10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-	-0-	
02	1160 N	988	-0-	-172 B	-0-	988 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-	-0-	
04	1050 N	338	-0-	-712 B	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	639	-0-	-415 B	-0-	639 3	N	-0-	-0-	
06	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3	N	-0-	-0-	
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-	-0-	
08	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-	-0-	
10	1302 N	1178	-0-	-124 B	-0-	1178 3	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1214	-0-	-136 B	-0-	1214 3	N	-0-	-0-	
12	1302 N	885	-0-	-417 B	-0-	885 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,405

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		540354								
COBB		WELL #: B		1	RRCID -> 023188	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	68	-0-	-149 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	4	-0-	-213 B	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	11	-0-	-109 B	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
*12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,187

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID -> 025725	COMPL. DATE 08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 140

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MCKAY OPERATING LLC				550222						
GILL				WELL #: 6	RRCID -> 156188	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2739	- 2888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-		7
02	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-		7
04	990 N	797	-0-	-193 B	-0-	797 3	N	-0-		7
05	1116 N	882	-0-	-234 B	-0-	882 3	N	-0-		7
06	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 3	N	-0-		7
07	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767 3	N	-0-		7
08	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761 3	N	-0-		7
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-		7
11	900 N	588	-0-	-312 B	-0-	588 3	N	-0-		7
12	775 N	499	-0-	-276 B	-0-	499 3	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		9,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEGG, L.P.				559350						
BOOTH, LUCILLE				WELL #: 2	RRCID -> 214560	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3014	- 3240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3780 N	3780	-0-	-0- B	-0-	3780 3	N	-0-		-0-
02	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741 3	N	-0-		-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
05	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-		-0-
06	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 3	N	-0-		-0-
07	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3	N	-0-		-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 3	N	-0-		-0-
10	2790 N	2198	-0-	-592 B	-0-	2198 3	N	-0-		-0-
11	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658 3	N	-0-		-0-
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINCO OIL AND GAS CO.				569560						
HEXTER				WELL #: 2	RRCID -> 023215	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	465	-0-	-155 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
02	580 N	514	-0-	-66 B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3	N	-0-		-0-
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
05	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
08	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
10	651 N	320	-0-	-331 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*11	630 N	282	-0-	-348 B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560										
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
10	311 N	160	-0-	-151 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*11	256 N	156	-0-	-100 B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
12	278 N	NO RPT	-0-	-278 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
10	290 N	54	-0-	-236 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*11	242 N	120	-0-	-122 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	264 N	NO RPT	-0-	-264 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560						
SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 023267	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 024286	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
04	180 N	154	-0-	-26	B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
05	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
06	180 N	109	-0-	-71	B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
07	155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
08	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-	-0-
10	124 N	74	-0-	-50	B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
*11	150 N	16	-0-	-134	B	-0-	16 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 024297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	403 N	367	-0-	-36	B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
02	348 N	317	-0-	-31	B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	329	-0-	-12	B	-0-	329 3	N	-0-	-0-
04	360 N	321	-0-	-39	B	-0-	321 3	N	-0-	-0-
05	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326 3	N	-0-	-0-
06	330 N	257	-0-	-73	B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
07	341 N	306	-0-	-35	B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
10	310 N	150	-0-	-160	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
*11	360 N	148	-0-	-212	B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560					
FRASHER		WELL #:		1	RRCID -> 024299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID -> 024301	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-
06	330 N	256	-0-	-74	B	-0-	256	3	N	-0-
07	341 N	265	-0-	-76	B	-0-	265	3	N	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3	N	-0-
10	279 N	175	-0-	-104	B	-0-	175	3	N	-0-
*11	330 N	174	-0-	-156	B	-0-	174	3	N	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY		WELL #:		1	RRCID -> 024304	COMPL. DATE 03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560										
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
02	493 N	489	-0-	-4 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
06	510 N	458	-0-	-52 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
08	527 N	442	-0-	-85 B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
10	496 N	245	-0-	-251 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*11	420 N	241	-0-	-179 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 -	3304	
01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
06	1224 N	1195	-0-	-29 B	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
10	1519 N	708	-0-	-811 B	-0-	708	3			N	-0-			-0-
*11	1334 N	608	-0-	-726 B	-0-	608	3			N	-0-			-0-
12	1452 N	NO RPT	-0-	-1452 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 -	3257	
01	341 N	191	-0-	-150 B	-0-	191	3			N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
MINCO OIL AND GAS CO.			//CONT.//		569560							
MCEWEN			WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	517 N	-0-	-0-	-517 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3		N	-0-		-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-		-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3		N	-0-		-0-
10	637 N	529	-0-	-108 B	-0-	529	3		N	-0-		-0-
*11	542 N	433	-0-	-109 B	-0-	433	3		N	-0-		-0-
12	596 N	NO RPT	-0-	-596 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,768									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----												
DUNCAN -135-			WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3		N	-0-		-0-
02	319 N	308	-0-	-11 B	-0-	308	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-		-0-
04	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3		N	-0-		-0-
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-		-0-
06	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3		N	-0-		-0-
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-		-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
10	279 N	123	-0-	-156 B	-0-	123	3		N	-0-		-0-
*11	360 N	113	-0-	-247 B	-0-	113	3		N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,099									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----												
MOORE			WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2654 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-		-0-
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-		-0-
05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-		-0-
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-		-0-
10	293 N	250	-0-	-43 B	-0-	250	3		N	-0-		-0-
*11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-		-0-
12	268 N	NO RPT	-0-	-268 B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,179									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID -> 162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2822	- 2975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
02	348 N	313	-0-	-35 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
04	330 N	163	-0-	-167 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
05	341 N	144	-0-	-197 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
10	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
*11	360 N	262	-0-	-98 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,344									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 167431	COMPL. DATE 12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2568	- 2804	
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-		-0-	
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-	
04	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-		-0-	
06	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	711	-0-	-95 B	-0-	711 3	N	-0-		-0-	
08	806 N	744	-0-	-62 B	-0-	744 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-		-0-	
10	713 N	418	-0-	-295 B	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
*11	720 N	390	-0-	-330 B	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,053									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISTEX OPERATING, INC.		WELL #:		C 3	RRCID -> 023843	COMPL. DATE 10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A		
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-	-0-		
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 2	N	-0-	-0-		
04	510 N	245	-0-	-265 B	-0-	245 2	N	-0-	-0-		
05	527 N	272	-0-	-255 B	-0-	272 2	N	-0-	-0-		
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-	-0-		
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-	-0-		
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2	N	-0-	-0-		
10	0 N	508	-0-	508 B	508	508 2	N	-0-	-0-		
11	0 N	1250	-0-	1250 B	1758	1250 2	N	-0-	-0-		
*12	2188 N	430	-0-	-1758 B	-0-	430 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,599									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432  
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	0 N	19	-0-	19 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	0 N	22	-0-	22 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	56 N	15	-0-	-41 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	406 N	289	-0-	-117 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
04	330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	310 N	62	-0-	-248 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	390 N	278	-0-	-112 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	0 N	219	-0-	219 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	0 N	310	-0-	310 B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
*12	759 N	230	-0-	-529 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

01	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	232 N	101	-0-	-131 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	0 N	211	-0-	211 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	0 N	149	-0-	149 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*12	524 N	164	-0-	-360 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432  
PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	31	-0-	31 B	31	31	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	19	-0-	19 B	50	19	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	80 N	30	-0-	-50 B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		425			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	397	-0-	-67 B	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	311	-0-	-169 B	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	153	-0-	-281 B	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	343	-0-	-197 B	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	142	-0-	142 B	142	142	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	31	-0-	31 B	173	31	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	533 N	360	-0-	-173 B	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,937			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432											
KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2			N	-0-				-0-
02	290 N	156	-0-	-134 B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
04	330 N	56	-0-	-274 B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
05	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-				-0-
07	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-				-0-
08	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1350 N	394	-0-	-956 B	-0-	394	2			N	-0-				-0-
10	0 N	10	-0-	10 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
11	0 N	397	-0-	397 B	407	397	2			N	-0-				-0-
*12	877 N	470	-0-	-407 B	-0-	470	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:		1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
HEITHOLT															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02	87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
04	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-
11	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324  
 READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
07	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
08	62 N	17	-0-	-45	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
12	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
02	145 N	87	-0-	-58	B	-0-	87	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
04	270 N	155	-0-	-115	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-					-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-					-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2		N	-0-					-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324  
 STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
02	406 N	348	-0-	-58 B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
04	360 N	239	-0-	-121 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
05	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	660	-0-	-210 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
10	713 N	477	-0-	-236 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
12	682 N	291	-0-	-391 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,419			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	44	-0-	-979 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	928 N	716	-0-	-212 B	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
05	775 N	126	-0-	-649 B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06	750 N	224	-0-	-526 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
*12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	713 N	63	-0-	-650 B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	435 N	360	-0-	-75 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324  
 JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	406 N	-0-	-0-	-406	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324  
 JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	391	-0-	-105 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02	435 N	320	-0-	-115 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
04	390 N	190	-0-	-200 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
05	341 N	56	-0-	-285 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
06	420 N	164	-0-	-256 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
10	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
12	372 N	176	-0-	-196 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324  
 JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
02	261 N	24	-0-	-237	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324  
 JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	319	-0-	-146	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-				
02	377 N	297	-0-	-80	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-					-0-				
04	300 N	154	-0-	-146	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-				
05	310 N	153	-0-	-157	B	-0-	153	2		N	-0-					-0-				
06	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2		N	-0-					-0-				
07	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-				
08	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2		N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	450 N	337	-0-	-113	B	-0-	337	2		N	-0-					-0-				
10	496 N	410	-0-	-86	B	-0-	410	2		N	-0-					-0-				
11	480 N	447	-0-	-33	B	-0-	447	2		N	-0-					-0-				
*12	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,328															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324  
 JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324												
YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885												
01	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-	-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			//CONT.//		574324									
LUCAS, G. B.			WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2702 - 2982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	576 N		576	-0-	B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	669 N		669	-0-	B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N		4163	-0-	B	-0-	4163	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
PRITCHARD, S. -C-			WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	930 N		41	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	319 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N		12	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*12	25 N		25	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
PHILLIPS, O. A.			WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	663 N		663	-0-	B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
08	80 N		80	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	651 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N		72	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			//CONT.//		574324							
BERGESON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2		N	-0-	-0-
02		1537 N	527	-0-	-1010 B	-0-	527	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-	-0-
04		1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-				N	-0-	-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	2		N	-0-	-0-
08		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2		N	-0-	-0-
10		1767 N	1215	-0-	-552 B	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
11		1560 N	1557	-0-	-3 B	-0-	1557	2		N	-0-	-0-
12		1581 N	1410	-0-	-171 B	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MCDOWELL "G"			WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
POWELL UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120
01		2480 N	2041	-0-	-439 B	-0-	2041	2		N	-0-	-0-
02		2146 N	1830	-0-	-316 B	-0-	1830	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2139 N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069	2		N	-0-	-0-
04		1980 N	1537	-0-	-443 B	-0-	1537	2		N	-0-	-0-
05		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2		N	-0-	-0-
06		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2		N	-0-	-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	2		N	-0-	-0-
08		2263 N	1476	-0-	-787 B	-0-	1476	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2190 N	2025	-0-	-165 B	-0-	2025	2		N	-0-	-0-
10		2232 N	2058	-0-	-174 B	-0-	2058	2		N	-0-	-0-
11		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2		N	-0-	-0-
12		2108 N	1603	-0-	-505 B	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324  
 MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
02	2146 N	1852	-0-	-294 B	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2697 N	2375	-0-	-322 B	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
04	2010 N	987	-0-	-1023 B	-0-	987 2		N	-0-			-0-
05	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 2		N	-0-			-0-
08	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2640 N	2092	-0-	-548 B	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
10	2201 N	1869	-0-	-332 B	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2153	-0-	-127 B	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2096	-0-	-74 B	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,713			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	1713	-0-	-767 B	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1289	-0-	-712 B	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1313	-0-	-516 B	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	974	-0-	-676 B	-0-	974 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1270	-0-	-94 B	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1169	-0-	-91 B	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	936	-0-	-335 B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1077	-0-	-287 B	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,874			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MON CORP.		//CONT.//		574328							
YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
02	551 N	485	-0-	-66 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
06	540 N	402	-0-	-138 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
10	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
11	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
12	558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CASE		WELL #:		1	RRCID ->	024291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041317	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2796 - 2872
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MON CORP.		//CONT.//		574328								
PALMER, J. H.		WELL #:		11	RRCID ->	142283	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2670 - 2780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-	
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAIDUK		WELL #:		1R	RRCID ->	171253	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2838 - 2972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	152	-0-	-158 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-	
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
04	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-	
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-	
06	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-	
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-	
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-	
*12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	025475	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
BROWN		578951										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-	
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-	
04	600 N	198	-0-	-402 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
05	589 N	76	-0-	-513 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-	
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	91	-0-	-599 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-	
10	682 N	361	-0-	-321 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-	
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-	
*12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951  
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-					-0-
04	390 N	205	-0-	-185	B	-0-	205	2		N	-0-					-0-
05	372 N	84	-0-	-288	B	-0-	84	2		N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2		N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	54	-0-	-306	B	-0-	54	2		N	-0-					-0-
10	403 N	203	-0-	-200	B	-0-	203	2		N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-					-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
04	420 N	183	-0-	-237	B	-0-	183	2		N	-0-					-0-
05	434 N	68	-0-	-366	B	-0-	68	2		N	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	67	-0-	-413	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
10	372 N	115	-0-	-257	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951  
 BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
04	480 N	162	-0-	-318 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
05	465 N	81	-0-	-384 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
08	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	56	-0-	-304 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
10	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
*12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,342			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
02	580 N	189	-0-	-391 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
05	217 N	71	-0-	-146 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
06	390 N	276	-0-	-114 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2	N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	85	-0-	-185 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10	930 N	480	-0-	-450 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
*12	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,875			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
02	667 N	595	-0-	-72 B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	180	-0-	-130 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
04	660 N	138	-0-	-522 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
05	651 N	79	-0-	-572 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
08	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	160	-0-	-230 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
10	806 N	449	-0-	-357 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
*12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,294			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951  
 BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-				-0-	
02	261 N	109	-0-	-152 B	-0-	109 2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-				-0-	
04	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40 2		N	-0-				-0-	
05	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2		N	-0-				-0-	
06	480 N	372	-0-	-108 B	-0-	372 2		N	-0-				-0-	
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-				-0-	
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	86	-0-	-274 B	-0-	86 2		N	-0-				-0-	
10	372 N	271	-0-	-101 B	-0-	271 2		N	-0-				-0-	
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-				-0-	
*12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,985											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-				-0-	
02	290 N	177	-0-	-113 B	-0-	177 2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431 2		N	-0-				-0-	
04	210 N	101	-0-	-109 B	-0-	101 2		N	-0-				-0-	
05	186 N	86	-0-	-100 B	-0-	86 2		N	-0-				-0-	
06	420 N	318	-0-	-102 B	-0-	318 2		N	-0-				-0-	
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-				-0-	
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	111	-0-	-219 B	-0-	111 2		N	-0-				-0-	
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-				-0-	
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-				-0-	
*12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,686											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-				-0-	
02	522 N	276	-0-	-246 B	-0-	276 2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	571	-0-	-235 B	-0-	571 2		N	-0-				-0-	
04	300 N	220	-0-	-80 B	-0-	220 2		N	-0-				-0-	
05	310 N	66	-0-	-244 B	-0-	66 2		N	-0-				-0-	
06	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469 2		N	-0-				-0-	
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-				-0-	
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480 N	204	-0-	-276 B	-0-	204 2		N	-0-				-0-	
10	496 N	382	-0-	-114 B	-0-	382 2		N	-0-				-0-	
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-				-0-	
*12	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,349											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951  
 BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	562	-0-	-275 B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
04	510 N	232	-0-	-278 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
05	496 N	87	-0-	-409 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
06	540 N	404	-0-	-136 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	75	-0-	-315 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
10	434 N	289	-0-	-145 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,174			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

01	3100 N	421	-0-	-2679 B	36392	421 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	329	-0-	-2571 B	33821	329 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33821											
03	3100 N	813	-0-	-2287 B	31534	813 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	261	-0-	-2739 B	28795	261 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	65	-0-	-3035 B	25760	65 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	335	-0-	-2665 B	23095	335 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	329	-0-	-2771 B	20324	329 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	82	-0-	-3018 B	17306	82 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17306											
09	3000 N	315	-0-	-2685 B	14621	315 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	539	-0-	-2561 B	12060	539 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	400	-0-	-2600 B	9460	400 2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	422	-0-	-2678 B	6782	422 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,311			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

01	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
02	377 #	181	-0-	-196 B	-196	181 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -196											
03	403 #	186	-0-	-217 B	-413	186 2	N	-0-			-0-
04	390 #	151	-0-	-239 B	-652	151 2	N	-0-			-0-
05	403 #	76	-0-	-327 B	-979	76 2	N	-0-			-0-
06	390 #	413	-0-	-23 B	-956	413 2	N	-0-			-0-
07	403 #	161	-0-	-242 B	-1198	161 2	N	-0-			-0-
08	403 #	111	-0-	-292 B	-1490	111 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1317 CANCELLED UNDERAGE -> -173											
09	0	83	-0-	83 B	-1234	83 2	N	-0-			-0-
10	155 N	106	-0-	-49 B	-1234	106 2	N	-0-			-0-
11	120 N	312	-0-	192 B	-1042	312 2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-1042		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,941			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MORRED, INC.				586760									
DUKE HEIRS-YAKE				WELL #:	1A	RRCID ->	083922	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2670 - 2850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INGERTON				WELL #:	8	RRCID ->	140840	COMPL. DATE	01/06/1992	TOTAL DEPTH	3219	PERF.	2589 - 2908
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NGS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
JOHNSON				598339									
01		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3		N	-0-		-0-	
02		812 N	775	-0-	-37 B	-0-	775 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 3		N	-0-		-0-	
04		840 N	342	-0-	-498 B	-0-	342 3		N	-0-		-0-	
05		837 N	160	-0-	-677 B	-0-	160 3		N	-0-		-0-	
06		780 N	496	-0-	-284 B	-0-	496 3		N	-0-		-0-	
07		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-		-0-	
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-		-0-	
10		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-		-0-	
11		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-		-0-	
*12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
NGS, INC.		//CONT.//		598339									
BURNETT -79-		WELL #:		1	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2350 -	2600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3			N	-0-			-0-
04	1200 N	588	-0-	-612 B	-0-	588 3			N	-0-			-0-
05	1333 N	339	-0-	-994 B	-0-	339 3			N	-0-			-0-
06	1140 N	910	-0-	-230 B	-0-	910 3			N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3			N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	234	-0-	-666 B	-0-	234 3			N	-0-			-0-
10	483 N	287	-0-	-196 B	-0-	287 3			N	-0-			-0-
11	420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323 3			N	-0-			-0-
*12	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
STATE -A-		WELL #:		A 9	RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782					TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A				
JOHNSON		WELL #:		B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960					
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	450 N	14	-0-	-436 B	-0-	14 3			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782  
 SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-		4	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	3	N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

01	1767 N	1677	-0-	-90	B	-0-		1677	2	N	-0-					-0-
02	1921 N	1921	-0-	-0-	B	-0-		1921	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2126 N	2126	-0-	-0-	B	-0-		2126	2	N	-0-					-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	B	-0-		1979	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	1848	-0-	-198	B	-0-		1848	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	2008	-0-	-62	B	-0-		2008	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1809	-0-	-237	B	-0-		1809	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1652	-0-	-208	B	-0-		1652	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2181 N	2181	-0-	-0-	B	-0-		2181	2	N	-0-					-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0-	B	-0-		2084	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1304	-0-	-286	B	-0-		1304	3	N	-0-					-0-
12	2263 N	1324	-0-	-939	B	-0-		1324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782										
DAUER		WELL #:		G 2	RRCID ->	024113	COMPL. DATE	03/07/1939	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-			-0-
02	1566 N	961	-0-	-605 B	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	939	-0-	-84 B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1074	-0-	-66 B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
08	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1053	-0-	-94 B	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
11	900 N	652	-0-	-248 B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	662	-0-	-392 B	-0-	662	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER		WELL #:		T 1	RRCID ->	024114	COMPL. DATE	11/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1643 N	1540	-0-	-103 B	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	984	-0-	-504 B	-0-	984	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	898	-0-	-602 B	-0-	898	2			N	-0-			-0-
05	961 N	854	-0-	-107 B	-0-	854	2			N	-0-			-0-
06	960 N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-			-0-
08	868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	875	-0-	-85 B	-0-	875	2			N	-0-			-0-
10	961 N	868	-0-	-93 B	-0-	868	2			N	-0-			-0-
11	750 N	552	-0-	-198 B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
12	899 N	560	-0-	-339 B	-0-	560	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBSON		WELL #:		1	RRCID ->	024667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	877 N	404	-0-	-473 B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
05	904 N	630	-0-	-274 B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-			-0-
12	923 N	659	-0-	-264 B	-0-	659	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782							
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N -0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N NO RPT	-0-
04	720 N	381	-0-	-339 B	-0-	381	3			N -0-	-0-
05	DELQ PR	66	-0-	66 B	66	66	3			N -0-	-0-
06	DELQ PR	9	-0-	9 B	75	9	3			N -0-	-0-
07	591 N	516	-0-	-75 B	-0-	516	3			N -0-	-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N -0-	-0-
10	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N -0-	-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N -0-	-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650
01	3100 N	2621	-0-	-479 B	1795	2621	3			N -0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1795					N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1795											
03	2635 N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N NO RPT	-0-
04	2550 N	1380	-0-	-1170 B	-0-	1380	3			N -0-	-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
06	DELQ PR	1769	-0-	1769 B	1769	1769	3			N -0-	-0-
07	3100 N	2818	-0-	-282 B	1487	2818	3			N -0-	-0-
08	3100 N	2842	-0-	-258 B	1229	2842	3			N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1229											
09	1989 N	760	-0-	-1229 B	-0-	760	3			N -0-	-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N -0-	-0-
11	2760 N	1367	-0-	-1393 B	-0-	1367	3			N -0-	-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782  
 JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	420 N	12	-0-	-408 B	-0-		12	3		N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-		181	3		N	-0-					-0-
05	DELQ PR	225	-0-	225 B	225	225	3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	73	-0-	73 B	298	73	3			N	-0-					-0-
07	298 N	-0-	-0-	-298 B	-0-					N	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-		57	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-		172	3		N	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-		446	3		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44	3		N	-0-					-0-
05	DELQ PR	108	-0-	108 B	108	108	3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	47	-0-	47 B	155	47	3			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20	3		N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68	3		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782								
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	DELQ PR	2182	-0-	2182 B	2182	2182 3	N	-0-			-0-	
06	DELQ PR	933	-0-	933 B	3115	933 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	15		N	-0-			-0-	
08	213 N	198	-0-	-15 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-	
11	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309 3	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2812 - 3004
01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	810 N	312	-0-	-498 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
05	DELQ PR	1172	-0-	1172 B	1172	1172 3	N	-0-			-0-	
06	DELQ PR	550	-0-	550 B	1722	550 3	N	-0-			-0-	
07	1722 N	-0-	-0-	-1722 B	-0-		N	-0-			-0-	
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-	
11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2935 - 3102
01	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	1350 N	599	-0-	-751 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-	
05	DELQ PR	902	-0-	902 B	902	902 3	N	-0-			-0-	
06	DELQ PR	351	-0-	351 B	1253	351 3	N	-0-			-0-	
07	1253 N	-0-	-0-	-1253 B	-0-		N	-0-			-0-	
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-	
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----  
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782  
SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	480 N	164	-0-	-316 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
05	DELQ PR	395	-0-	395 B	395	395	3			N	-0-				-0-
06	DELQ PR	228	-0-	228 B	623	228	3			N	-0-				-0-
07	623 N	-0-	-0-	-623 B	-0-					N	-0-				-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092  
-----

01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-				-0-
05	DELQ PR	846	-0-	846 B	846	846	3			N	-0-				-0-
06	DELQ PR	146	-0-	146 B	992	146	3			N	-0-				-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200  
-----

01	3968 #	1015	-0-	-2953 B	-11017	1015	3			N	-0-				-0-
02	2378 N	3330	-0-	952 B	-10065	3330	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7328 CANCELLED UNDERAGE -> -2737															
03	2697 N	3400	-0-	703 B	-6625	3400	3			N	-0-				-0-
04	990 N	1027	-0-	37 B	-6588	1027	3			N	-0-				-0-
05	3565 N	809	-0-	-2756 B	-6588	809	3			N	-0-				-0-
06	3300 N	1460	-0-	-1840 B	-6588	1460	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	1844	-0-	790 B	-5798	1844	3			N	-0-				-0-
08	806 N	2118	-0-	1312 B	-4486	2118	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4486															
09	1470 N	1417	-0-	-53 B	-0-	1417	3			N	-0-				-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
11	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-				-0-
12	1457 N	1017	-0-	-440 B	-0-	1017	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'NEAL CATTLE CO.				617022								
JARVIS				WELL #: 1011	RRCID -> 142440	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2590	- 3268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	795	-0-	795 B	3251	795 3		N	-0-			-0-
02	0 N	568	-0-	568 B	3819	568 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3819								
03	3100 N	1255	-0-	-1845 B	1974	1255 3		N	-0-			-0-
04	2871 N	897	-0-	-1974 B	-0-	897 3		N	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	951	-0-	-249 B	-0-	951 3		N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3		N	-0-			-0-
08	961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	960 N	853	-0-	-107 B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
10	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
11	840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718 3		N	-0-			-0-
12	868 N	508	-0-	-360 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 166472	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2670	- 2772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS				WELL #: 2012	RRCID -> 167903	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2786	- 3330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	471	-0-	471 B	1722	471 3		N	-0-			-0-
02	0 N	648	-0-	648 B	2370	648 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2370								
03	2459 N	89	-0-	-2370 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05	682 N	523	-0-	-159 B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
08	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
10	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
SHELL-HOMES				WELL #: 1	RRCID -> 024583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WENGER				WELL #: 1	RRCID -> 024584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O. H. M. OPERATING				WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
CHRISTIAN -A-				617053								
01	496 N	319	-0-	-177	B	-0-	319	3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	558 N	140	-0-	-418	B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053							
CHRISTIAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	53	-0-	-164 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
*11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		567									
								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHRISTIAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	87	-0-	-254 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		924									
								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JAMIESON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	558 N	350	-0-	-208 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	620 N	153	-0-	-467 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
*11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,632									
								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053										
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-
04	60 N	34	-0-	-26	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
05	93 N	13	-0-	-80	B	-0-	13	3	N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	4	-0-	-86	B	-0-	4	3	N	-0-	-0-
10	93 N	3	-0-	-90	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A
01	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
04	90 N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-
05	155 N	25	-0-	-130	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	7	-0-	-143	B	-0-	7	3	N	-0-	-0-
10	155 N	6	-0-	-149	B	-0-	6	3	N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053											
SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831	-	3147	
01	217 N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3	N	-0-			-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3	N	-0-			-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-			-0-	
05	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-	
06	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-	
07	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3	N	-0-			-0-	
08	186 N	100	-0-	-86	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	210 N	101	-0-	-109	B	-0-	101	3	N	-0-			-0-	
10	217 N	87	-0-	-130	B	-0-	87	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840	- 3040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	203	-0-	-231 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-	
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-	
08	310 N	118	-0-	-192 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
*11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,249

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668	- 2830
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 18

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288	- 2850
01	837 N	532	-0-	-305 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-	
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	233	-0-	-728 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-	
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-	
*11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,484

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053  
MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

01	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302 N	622	-0-	-680 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	245	-0-	-835 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
06	600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID -> 159957	COMPL. DATE 07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935	-	2945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID -> 160190	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641	-	2900	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID -> 276467	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935	-	3162	
01	93 N	4	-0-	-89 B	-3938	4 3				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3938					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3938						
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3				N	-0-	-0-
04	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3				N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3				N	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3				N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3				N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11 3				N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3				N	-0-	-0-
11	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 3				N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480  
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	102	-0-	102 B	379	102 2	N	-0-			-0-
02	0 N	139	-0-	139 B	518	139 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 518											
03	0 N	130	-0-	130 B	648	130 2	N	-0-			-0-
04	710 N	62	-0-	-648 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
05	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
10	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,143									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	1293	-0-	1293 B	3477	1293 2	N	-0-			-0-
02	0 N	1209	-0-	1209 B	4686	1209 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4686											
03	0 N	1238	-0-	1238 B	5924	1238 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	824	-0-	-2176 B	3748	824 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	335	-0-	-2765 B	983	335 2	N	-0-			-0-
06	1948 N	965	-0-	-983 B	-0-	965 2	N	-0-			-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1212	-0-	-369 B	-0-	1212 2	N	-0-			-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,074									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	55	-0-	55 B	206	55 2	N	-0-			-0-
02	0 N	76	-0-	76 B	282	76 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 282											
03	0 N	71	-0-	71 B	353	71 2	N	-0-			-0-
04	387 N	34	-0-	-353 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
05	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		622									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480							
JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 023681	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	223	-0-	223 B	836	223 2	N	-0-			-0-
02	0 N	308	-0-	308 B	1144	308 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1144								
03	0 N	286	-0-	286 B	1430	286 2	N	-0-			-0-
04	1566 N	136	-0-	-1430 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05	341 N	70	-0-	-271 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
10	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
11	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, F. J.		WELL #: A 2		RRCID -> 023682	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	T. A.	488	-0-	488 B	1827	488 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	673	-0-	673 B	2500	673 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2500								
03	0 N	627	-0-	627 B	3127	627 2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	298	-0-	-2702 B	425	298 2	N	-0-		-0-	
05	713 N	153	-0-	-560 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
06	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		-0-	
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	375	-0-	-214 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-	
11	630 N	475	-0-	-155 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REEDER		WELL #: A 1		RRCID -> 023683	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	T. A.	86	-0-	86 B	321	86 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	118	-0-	118 B	439	118 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			439								
03	0 N	110	-0-	110 B	549	110 2	N	-0-		-0-	
04	601 N	52	-0-	-549 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
OILWELL OPERATORS, INC. 621040  
BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023041 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2827 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2016 - P/A 03/01/16																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589 N	569	-0-	-20	B	-0-	569	2		N	-0-					-0-
02	551 N	535	-0-	-16	B	-0-	535	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-					-0-
04	540 N	355	-0-	-185	B	-0-	355	2		N	-0-					-0-
05	558 N	199	-0-	-359	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-
06	600 N	550	-0-	-50	B	-0-	550	2		N	-0-					-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2		N	-0-					-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	473	-0-	-67	B	-0-	473	2		N	-0-					-0-
10	651 N	629	-0-	-22	B	-0-	629	2		N	-0-					-0-
11	630 N	611	-0-	-19	B	-0-	611	2		N	-0-					-0-
*12	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1116 N	832	-0-	-284	B	-0-	832	2		N	-0-					-0-
02	1073 N	988	-0-	-85	B	-0-	988	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2		N	-0-					-0-
04	810 N	426	-0-	-384	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
05	1054 N	305	-0-	-749	B	-0-	305	2		N	-0-					-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	2		N	-0-					-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2		N	-0-					-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1080 N	511	-0-	-569	B	-0-	511	2		N	-0-					-0-
10	1178 N	924	-0-	-254	B	-0-	924	2		N	-0-					-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2		N	-0-					-0-
*12	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-
02	232 N	192	-0-	-40	B	-0-	192	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
04	210 N	21	-0-	-189	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
05	217 N	77	-0-	-140	B	-0-	77	2		N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	147	-0-	-63	B	-0-	147	2		N	-0-					-0-
10	217 N	158	-0-	-59	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PABLO ENERGY II, LLC				631643									
JACKSON, NORTH				WELL #:	8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2609 - 2670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1364 N	1147	-0-	-217 B	-0-	1147 2		N	-0-			-0-	
02	1276 N	1214	-0-	-62 B	-0-	1214 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-			-0-	
04	1110 N	648	-0-	-462 B	-0-	648 2		N	-0-			-0-	
05	1302 N	411	-0-	-891 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-	
06	1260 N	1023	-0-	-237 B	-0-	1023 2		N	-0-			-0-	
07	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-			-0-	
08	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2		N	-0-			-0-	
10	1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-	
11	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-	
12	1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC				631795									
INEZ CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-	
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-	
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-	
05	589 N	287	-0-	-302 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-	
06	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		N	-0-			-0-	
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-			-0-	
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-			-0-	
10	713 N	627	-0-	-86 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-	
11	660 N	570	-0-	-90 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEERS				WELL #:	1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-	
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-			-0-	
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-	
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-			-0-	
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-	
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-			-0-	
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

01	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
06	600 N	351	-0-	-249 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
10	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	498	-0-	126 B	-1538	498	2			N	-0-					-0-
02	580 N	415	-0-	-165 B	-1538	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1538																
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	434 N	236	-0-	-198 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	512 N	431	-0-	-81 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	589 N	327	-0-	-262 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270 N	37	-0-	-233 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	240 N	9	-0-	-231 B	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	Y	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	Y	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	180	-0-	-420 B	-0-	180 2	Y	-0-			-0-
10	522 N	3	-0-	-519 B	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		Y	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461 2	Y	-0-			-0-
02	493 N	358	-0-	-135 B	-0-	358 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	401	-0-	401 B	-0-	401 2	Y	-0-			-0-
05	537 N	136	-0-	-401 B	-0-	136 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	418	-0-	-482 B	-0-	418 2	Y	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2	Y	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	Y	-0-			-0-
10	899 N	727	-0-	-172 B	-0-	727 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	771	-0-	-99 B	-0-	771 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,655			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	570 N	317	-0-	-253 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	589 N	20	-0-	-569 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

01	651 S	249	-0-	-402 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	168 S	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1478 S	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	240 S	110	-0-	-130 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	186 S	80	-0-	-106 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	745 S	417	-0-	-328 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	442 S	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	542 S	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	500 S	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	434 S	261	-0-	-173 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	510 S	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527 S	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	589 N	19	-0-	-570 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	682 N	598	-0-	-84 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	720 N	703	-0-	-17 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

01	1829 N	1610	-0-	-219 B	-6296	1610	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	1481	-0-	1481 B	-4815	1481	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4815																
03	1209 N	1496	-0-	287 B	-4528	1496	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	1815	-0-	1815 B	-2713	1815	2			Y	-0-					-0-
05	1530 N	1884	-0-	354 B	-2359	1884	2			Y	-0-					-0-
06	1440 N	870	-0-	-570 B	-2359	870	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1406	-0-	-485 B	-2359	1406	2			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1247	-0-	-644 B	-2359	1247	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2359																
09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
10	1305 N	1239	-0-	-66 B	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	172	-0-	172 B	172	172	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	172					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//				631795						
GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID -> 144176	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3200	- 3256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2	N	-0-		-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-		-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-		-0-
06	1560 N	805	-0-	-755 B	-0-	805 2	N	-0-		-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777 2	N	-0-		-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2	N	-0-		-0-
11	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG, J. A.		WELL #:		100	RRCID -> 145522	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2635	- 2794	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID -> 147514	COMPL. DATE 10/12/1993	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2568	- 2794	
01	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
02	609 N	470	-0-	-139 B	-0-	470 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	903 N	189	-0-	-714 B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
05	496 N	59	-0-	-437 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
06	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795									
BETH		WELL #:	1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2894 - 3064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2850 - 3000
01	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "O"		WELL #:	1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF.	2146 - 2754
01	1085 N	992	-0-	-93	B	-0-	992 2	Y	-0-		14
02	957 N	698	-0-	-259	B	-0-	698 2	Y	-0-		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025 2	Y	-0-		14
04	INC G-10	476	-0-	476	B	-0-	476 2	Y	-0-		14
05	861 N	385	-0-	-476	B	-0-	385 2	Y	-0-		14
06	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129 2	Y	-0-		14
07	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630 2	Y	-0-		14
08	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251 2	Y	-0-		14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	817	-0-	-323	B	-0-	817 2	Y	-0-		14
10	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951 2	Y	-0-		14
11	1200 N	1016	-0-	-184	B	-0-	1016 2	Y	-0-		14
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-		Y	NO RPT		14

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//				631795									
JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2199 -	2798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	677 2	29 9	Y	26	64 1			-0-
02	696 N	503	-0-	-193 B	-0-	503 2		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	554	-0-	-128 B	-0-	490 2	64 9	Y	58	58 1			-0-
04	INC G-10	222	-0-	222 B	-0-	222 2		Y	-0-				-0-
05	510 N	177	-0-	-333 B	-0-	177 2		Y	-0-				-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	608 2	25 9	Y	23	23 0			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		Y	-0-				-0-
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	499	-0-	-131 B	-0-	476 2	23 9	Y	21	21 1			-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		Y	-0-				-0-
11	630 N	588	-0-	-42 B	-0-	568 2	20 9	Y	18	18 1			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		146							

MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	2241 -	2623
01	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740 2		Y	-0-				-0-
02	783 N	729	-0-	-54 B	-0-	729 2		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		Y	-0-				-0-
04	INC G-10	370	-0-	370 B	-0-	370 2		Y	-0-				-0-
05	750 N	279	-0-	-471 B	-0-	279 2		Y	-0-				-0-
06	750 N	679	-0-	-71 B	-0-	679 2		Y	-0-				-0-
07	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		Y	-0-				-0-
08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		Y	-0-				-0-
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		Y	-0-				-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2		Y	-0-				-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2187 -	2710
01	1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1326 2	70 9	Y	64	64 1			20
02	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2		Y	-0-				20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1244 2	64 9	Y	58	58 1			20
04	INC G-10	588	-0-	588 B	-0-	588 2		Y	-0-				20
05	1320 N	308	-0-	-1012 B	-0-	308 2		Y	-0-				20
06	1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	1200 2	25 9	Y	23	23 0			20
07	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2		Y	-0-				20
08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 2		Y	-0-				20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	721	-0-	-509 B	-0-	698 2	23 9	Y	21	21 1			20
10	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2		Y	-0-				20
11	1560 N	991	-0-	-569 B	-0-	971 2	20 9	Y	18	18 1			20
12	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			Y	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:		12,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		184							



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-	-0-
04	INC G-10	150	-0-	150 B	150	150	2			Y	-0-	-0-
05	384 N	234	-0-	-150 B	-0-	234	2			Y	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			Y	-0-	-0-
07	155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	558 N	330	-0-	-228 B	-0-	330	2			Y	-0-	-0-
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			Y	-0-	-0-
04	INC G-10	202	-0-	202 B	202	202	2			Y	-0-	-0-
05	480 N	220	-0-	-260 B	-0-	220	2			Y	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			Y	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2			Y	-0-	-0-
10	493 N	419	-0-	-74 B	-0-	419	2			Y	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			Y	-0-	-0-
12	465 N NO RPT	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795													WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696		PERF. 2268 - 2696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	1426 N	1339	-0-	-87 B	-0-	1148	2	191	9	Y	174	174	1			20						
02	1189 N	1088	-0-	-101 B	-0-	1088	2			Y	-0-					20						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1110	2	174	9	Y	158	158	1			20						
04	INC G-10	432	-0-	432 B	432	432	2			Y	-0-					20						
05	1140 N	26	-0-	-1114 B	-0-	26	2			Y	-0-					20						
06	1230 N	845	-0-	-385 B	-0-	777	2	68	9	Y	62	62	0			20						
07	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			Y	-0-					20						
08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			Y	-0-					20						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1127	2	64	9	Y	58	58	1			20						
10	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			Y	-0-					20						
11	1080 N	1051	-0-	-29 B	-0-	997	2	54	9	Y	49	49	1			20						
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					20						

TOTAL GAS PROD: 10,380

TOTAL CONDENSATE PROD: 501

SANFORD 480													WELL #: 1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 2751		PERF. 2268 - 2751	
01	4774 N	2279	-0-	-2495 B	-0-	1882	2	397	9	Y	361	361	1			15						
02	2001 N	625	-0-	-1376 B	-0-	625	2			Y	-0-					15						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2025	2	347	9	Y	315	315	1			15						
04	INC G-10	832	-0-	832 B	832	832	2			Y	-0-					15						
05	1291 N	459	-0-	-832 B	-0-	459	2			Y	-0-					15						
06	2310 N	1955	-0-	-355 B	-0-	1797	2	158	9	Y	144	144	0			15						
07	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2393	2	180	9	Y	164	164	1			15						
08	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2360	2	154	9	Y	140	141	1			14						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	1950 N	1393	-0-	-557 B	-0-	1393	2			Y	-0-					14						
10	2407 N	2317	-0-	-90 B	-0-	1996	2	321	9	Y	292	292	1			14						
11	2430 N	2399	-0-	-31 B	-0-	2077	2	322	9	Y	293	293	1			14						
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					Y	NO RPT					14						

TOTAL GAS PROD: 19,718

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

SANFORD 160													WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 2266 - 2680	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	744 N	610	-0-	-134 B	-0-	610	2			Y	-0-	-0-
02	638 N	588	-0-	-50 B	-0-	588	2			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			Y	-0-	-0-
04	INC G-10	324	-0-	324 B	-0-	324	2			Y	-0-	-0-
05	600 N	103	-0-	-497 B	-0-	103	2			Y	-0-	-0-
06	630 N	283	-0-	-347 B	-0-	283	2			Y	-0-	-0-
07	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			Y	-0-	-0-
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			Y	-0-	-0-
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			Y	-0-	-0-
11	750 N	646	-0-	-104 B	-0-	646	2			Y	-0-	-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688												
01	465 N	133	-0-	-332 B	-0-	133	2			Y	-0-	14
02	319 N	122	-0-	-197 B	-0-	122	2			Y	-0-	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			Y	-0-	14
04	INC G-10	220	-0-	220 B	-0-	220	2			Y	-0-	14
05	426 N	206	-0-	-220 B	-0-	206	2			Y	-0-	14
06	600 N	472	-0-	-128 B	-0-	472	2			Y	-0-	14
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			Y	-0-	14
08	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			Y	-0-	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			Y	-0-	14
10	493 N	457	-0-	-36 B	-0-	457	2			Y	-0-	14
11	570 N	444	-0-	-126 B	-0-	444	2			Y	-0-	14
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					Y	NO RPT	14

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270												
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-	-0-
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-	-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-	-0-
10	558 N	381	-0-	-177 B	-0-	381	2			N	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-	-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
02	116 N	64	-0-	-52 B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
05	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-			-0-
10	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

01	1271 N	505	-0-	-766 B	-0-	437 2	68 9	Y	62	64 1	14
02	812 N	526	-0-	-286 B	-0-	526 2		Y	-0-		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1163 2	64 9	Y	58	58 1	14
04	INC G-10	532	-0-	532 B	532	532 2		Y	-0-		14
05	893 N	361	-0-	-532 B	-0-	361 2		Y	-0-		14
06	1200 N	955	-0-	-245 B	-0-	930 2	25 9	Y	23	23 0	14
07	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2		Y	-0-		14
08	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 2		Y	-0-		14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1132 2	23 9	Y	21	21 1	14
10	1508 N	925	-0-	-583 B	-0-	925 2		Y	-0-		14
11	1170 N	1159	-0-	-11 B	-0-	1139 2	20 9	Y	18	18 1	14
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-			Y	NO RPT		14

TOTAL GAS PROD: 10,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

01	1302 N	836	-0-	-466 B	-0-	836 2		Y	-0-		26
02	812 N	719	-0-	-93 B	-0-	719 2		Y	-0-		26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	731	-0-	-168 B	-0-	731 2		Y	-0-		26
04	INC G-10	484	-0-	484 B	484	484 2		Y	-0-		26
05	750 N	32	-0-	-718 B	-0-	32 2		Y	-0-		26
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		Y	-0-		26
07	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2		Y	-0-		26
08	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		Y	-0-		26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 2		Y	-0-		26
10	899 N	674	-0-	-225 B	-0-	674 2		Y	-0-		26
11	960 N	760	-0-	-200 B	-0-	760 2		Y	-0-		26
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-			Y	NO RPT		26

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486					
KIRBY-MCCONNELL				WELL #: 5	RRCID -> 023026	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557 3	N	-0-	-0-
02	551 N	499	-0-	-52 B	-0-	499 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-	-0-
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-	-0-
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-	-0-
06	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 3	N	-0-	-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-	-0-
08	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-	-0-
10	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573 3	N	-0-	-0-
11	810 N	649	-0-	-161 B	-0-	649 3	N	-0-	-0-
12	744 N	475	-0-	-269 B	-0-	475 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,242						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 023046	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-	-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-	-0-
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-	-0-
07	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 3	N	-0-	-0-
08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 3	N	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-	-0-
11	480 N	358	-0-	-122 B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,680						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 023080	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3	N	-0-	-0-
02	435 N	411	-0-	-24 B	-0-	411 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-	-0-
04	420 N	308	-0-	-112 B	-0-	308 3	N	-0-	-0-
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-	-0-
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-	-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-	-0-
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-	-0-
11	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3	N	-0-	-0-
*12	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,994						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DAUER		WELL #:		B 1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
02	609 N	605	-0-	-4 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
04	667 N	651	-0-	-16 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
12	781 N	721	-0-	-60 B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	370 N	321	-0-	-49 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
*12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
06	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
11	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
12	899 N	737	-0-	-162 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	765 N	757	-0-	-8 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	667 N	610	-0-	-57 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	936	-0-	936 B	936	936	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				936									
03	14B2 EXT	1206	-0-	1206 B	2142	1206	3		N	-0-			-0-
04	0	106	-0-	106 B	2248	106	3		N	-0-			-0-
05	0	72	-0-	72 B	2320	72	3		N	-0-			-0-
06	2442 N	122	-0-	-2320 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
*12	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,586				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	378 N	1	-0-	-377 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	576 N	156	-0-	-420 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
*12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,768				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	4097 N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	3		N	-0-			-0-
02	3827 N	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
04	3960 N	3875	-0-	-85 B	-0-	3875	3		N	-0-			-0-
05	4092 N	3970	-0-	-122 B	-0-	3970	3		N	-0-			-0-
06	3960 N	3059	-0-	-901 B	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
07	4008 N	4008	-0-	-0- B	-0-	4008	3		N	-0-			-0-
08	3849 N	3622	-0-	-227 B	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	3060 N	-0-	-0-	-3060 B	-0-				N	-0-			-0-
10	3999 N	762	-0-	-3237 B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11	3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
*12	3315 N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
08	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-			-0-
10	426 N	284	-0-	-142 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-			-0-
*12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	374 N	-0-	-0-	-374 B	-0-					N	-0-			-0-
10	464 N	397	-0-	-67 B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
*12	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	775 N	451	-0-	-324 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
02	551 N	470	-0-	-81 B	-0-	470	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-			-0-
04	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1065 N	-0-	-0-	-1065 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1023 N	266	-0-	-757 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
12	1581 N	1122	-0-	-459 B	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05	128 N	59	-0-	-69 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
04	384 N	262	-0-	-122 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05	407 N	189	-0-	-218 B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
*12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
11	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
*12	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
02	319 N	318	-0-	-1 B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04	330 N	164	-0-	-166 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
05	341 N	103	-0-	-238 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
06	360 N	308	-0-	-52 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
10	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
*12	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
05	310 N	105	-0-	-205 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
10	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
12	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2201 N	1691	-0-	-510 B	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
02	2175 N	2022	-0-	-153 B	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
04	1650 N	974	-0-	-676 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	498	-0-	-1672 B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1730	-0-	-370 B	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	692	-0-	-1048 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
10	2325 N	1889	-0-	-436 B	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
*12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	734	-0-	-227 B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
02	812 N	663	-0-	-149 B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	699	-0-	-107 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
04	720 N	689	-0-	-31 B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
05	713 N	284	-0-	-429 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06	690 N	558	-0-	-132 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
07	713 N	455	-0-	-258 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3		N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
*12	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
02	725 N	689	-0-	-36 B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
06	780 N	677	-0-	-103 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
10	961 N	674	-0-	-287 B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
11	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
*12	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1550 N	1385	-0-	-165 B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1103	-0-	-260 B	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1194	-0-	-156 B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1420	-0-	-110 B	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1224	-0-	-233 B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2977	-0-	-123 B	5969	2977 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	1644	-0-	-1256 B	4713	1644 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 4713											
03	3100 N	1616	-0-	-1484 B	3229	1616 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1552	-0-	-1448 B	1781	1552 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1599	-0-	-1501 B	280	1599 3		N	-0-			-0-
06	1814 N	1534	-0-	-280 B	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1708	-0-	-121 B	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1537	-0-	-137 B	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1055	-0-	-47 B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1146	-0-	-1 B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1077	-0-	-3 B	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1038	-0-	-72 B	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	970	-0-	-301 B	-0-	970 3		N	-0-			-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
*12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
07	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
11	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
*12	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3043	2546	-0-	-497 B	5023	2546	3			N	-0-				-0-
02	2943	3120	-0-	177 B	5200	3120	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5200											
03	3218	3231	-0-	13 B	5213	3231	3			N	-0-				-0-
04	3024	1232	-0-	-1792 B	3421	1232	3			N	-0-				-0-
05	3192	420	-0-	-2772 B	649	420	3			N	-0-				-0-
06	2771	2968	-0-	197 B	846	2968	3			N	-0-				-0-
07	2783	3418	-0-	635 B	1481	3418	3			N	-0-				-0-
08	4262	2781	-0-	-1481 B	-0-	2781	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2387	869	-0-	-1518 B	-1518	869	3			N	-0-				-0-
10	3410 #	2627	-0-	-783 B	-2301	2627	3			N	-0-				-0-
11	3072	3479	-0-	407 B	-1894	3479	3			N	-0-				-0-
12	3324	2956	-0-	-368 B	-2262	2956	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1953 N	1665	-0-	-288 B	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
02	1769 N	1624	-0-	-145 B	-0-	1624	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1829 N	1796	-0-	-33 B	-0-	1796	3			N	-0-				-0-
04	1620 N	819	-0-	-801 B	-0-	819	3			N	-0-				-0-
05	1736 N	476	-0-	-1260 B	-0-	476	3			N	-0-				-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
07	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-				-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1800 N	489	-0-	-1311 B	-0-	489	3			N	-0-				-0-
10	2077 N	1625	-0-	-452 B	-0-	1625	3			N	-0-				-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-				-0-
*12	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	174 N	120	-0-	-54 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
05	446 N	156	-0-	-290 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	366 N	319	-0-	-47 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
10	529 N	392	-0-	-137 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
PENNY				WELL #:	B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	333 N	289	-0-	-44 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
02	319 N	284	-0-	-35 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
04	270 N	138	-0-	-132 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	310 N	112	-0-	-198 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
10	430 N	306	-0-	-124 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
*12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
COBB, E. E.				WELL #:	1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
*12	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
02	319 N	288	-0-	-31 B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
04	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	387	-0-	387 B	1160	387	3			N	-0-			-0-
02	0 N	380	-0-	380 B	1540	380	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1540														
03	1786 N	246	-0-	-1540 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
04	510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
05	620 N	524	-0-	-96 B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
*12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
10	458 N	288	-0-	-170 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
12	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1000	-0-	-363 B	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1523	-0-	-337 B	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
04	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 3		N	-0-			-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491 3		N	-0-			-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3		N	-0-			-0-
12	2256 N	2213	-0-	-43 B	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	178	-0-	-194 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
04	360 N	119	-0-	-241 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
05	372 N	117	-0-	-255 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
10	444 N	178	-0-	-266 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5301 N	4512	-0-	-789 B	-5142	4512 3	N	-0-		-0-	
02	4553 N	4702	-0-	149 B	-4993	4702 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4993					
03	5126 N	5126	-0-	-0- B	-0-	5126 3	N	-0-		-0-	
04	4841 N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841 3	N	-0-		-0-	
05	5022 N	4596	-0-	-426 B	-0-	4596 3	N	-0-		-0-	
06	4950 N	4126	-0-	-824 B	-0-	4126 3	N	-0-		-0-	
07	5056 N	5056	-0-	-0- B	-0-	5056 3	N	-0-		-0-	
08	5464 N	5464	-0-	-0- B	-0-	5464 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	5433 N	5433	-0-	-0- B	-0-	5433 3	N	-0-		-0-	
10	5078 N	5078	-0-	-0- B	-0-	5078 3	N	-0-		-0-	
11	5280 N	4594	-0-	-686 B	-0-	4594 3	N	-0-		-0-	
12	5611 N	4558	-0-	-1053 B	-0-	4558 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	144	-0-	-276 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
05	310 N	83	-0-	-227 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
06	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-	
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-		-0-	
02	928 N	896	-0-	-32 B	-0-	896 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1054 N	900	-0-	-154 B	-0-	900 3	N	-0-		-0-	
04	1020 N	406	-0-	-614 B	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
05	961 N	499	-0-	-462 B	-0-	499 3	N	-0-		-0-	
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3	N	-0-		-0-	
07	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3	N	-0-		-0-	
08	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	964 N	859	-0-	-105 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-	
10	992 N	798	-0-	-194 B	-0-	798 3	N	-0-		-0-	
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-		-0-	
12	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2116 N	2400	-0-	284	B	4289	2400	3	N	-0-	-0-
02	5233	2957	-0-	-2276	B	2013	2957	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2013							
03	5838	3769	-0-	-2069	B	-56	3769	3	N	-0-	-0-
04	5486	2471	-0-	-3015	B	-3071	2471	3	N	-0-	-0-
05	5795	3500	-0-	-2295	B	-5366	3500	3	N	-0-	-0-
06	4320 #	5445	-0-	1125	B	-4241	5445	3	N	-0-	-0-
07	4464 #	5454	-0-	990	B	-3251	5454	3	N	-0-	-0-
08	3782 #	3495	-0-	-287	B	-3538	3495	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3538							
09	4370	5009	-0-	639	B	-2899	5009	3	N	-0-	-0-
10	5642 #	4863	-0-	-779	B	-3678	4863	3	N	-0-	-0-
11	5460 #	4380	-0-	-1080	B	-4758	4380	3	N	-0-	-0-
12	5642 #	4273	-0-	-1369	B	-6127	4273	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 48,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5893	3673	-0-	-2220	B	9516	3673 3	N	-0-			-0-
02	5676	5524	-0-	-152	B	9364	5524 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			9364								
03	6038	7241	-0-	1203	B	10567	7241 3	N	-0-			-0-
04	5688	4816	-0-	-872	B	9695	4816 3	N	-0-			-0-
05	5988	6752	-0-	764	B	10459	6752 3	N	-0-			-0-
06	7190	6493	-0-	-697	B	9762	6493 3	N	-0-			-0-
07	14881	6672	-0-	-8209	B	1553	6672 3	N	-0-			-0-
08	7688 #	4414	-0-	-3274	B	-1721	4414 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1721								
09	7020 #	6033	-0-	-987	B	-2708	6033 3	N	-0-			-0-
10	7254 #	5779	-0-	-1475	B	-4183	5779 3	N	-0-			-0-
11	7020 #	4651	-0-	-2369	B	-6552	4651 3	N	-0-			-0-
12	6758 #	1299	-0-	-5459	B	-12011	1299 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,347

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3875 #	417	-0-	-3458	B	-6916	417 3	N	-0-			-0-
02	3509 #	1555	-0-	-1954	B	-8870	1555 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7634	CANCELLED UNDERAGE	->	-1236					
03	2418 #	2356	-0-	-62	B	-7696	2356 3	N	-0-			-0-
04	2340 #	339	-0-	-2001	B	-9697	339 3	N	-0-			-0-
05	2418 #	989	-0-	-1429	B	-11126	989 3	N	-0-			-0-
06	2340 #	2127	-0-	-213	B	-11339	2127 3	N	-0-			-0-
07	2418 #	2407	-0-	-11	B	-11350	2407 3	N	-0-			-0-
08	2356 #	1650	-0-	-706	B	-12056	1650 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4422	CANCELLED UNDERAGE	->	-7634					
09	2130 N	2441	-0-	311	B	-4111	2441 3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2301	-0-	-117	B	-4111	2301 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	2256	-0-	666	B	-3445	2256 3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2336	-0-	-175	B	-3445	2336 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,174

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1364 N	943	-0-	-421	B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
02	1392 N	1388	-0-	-4	B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1457 N	1182	-0-	-275	B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
04	900 N	622	-0-	-278	B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
05	1488 N	40	-0-	-1448	B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	875	-0-	-265	B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	981	-0-	-476	B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1151	-0-	-229	B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1100	-0-	-78	B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,302

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021 3	N	-0-		-0-	
02	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3	N	-0-		-0-	
04	990 N	624	-0-	-366 B	-0-	624 3	N	-0-		-0-	
05	1612 N	416	-0-	-1196 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
06	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-	
07	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-	
08	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1103	-0-	-217 B	-0-	1103 3	N	-0-		-0-	
10	1395 N	985	-0-	-410 B	-0-	985 3	N	-0-		-0-	
11	1260 N	1172	-0-	-88 B	-0-	1172 3	N	-0-		-0-	
*12	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	527 N	137	-0-	-390 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
02	174 N	83	-0-	-91 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
05	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	678 N	616	-0-	-62 B	-0-	616 3	N	-0-		-0-	
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-	
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-		-0-	
05	711 N	679	-0-	-32 B	-0-	679 3	N	-0-		-0-	
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-		-0-	
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611 3	N	-0-		-0-	
12	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
10	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
12	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
02	174 N	137	-0-	-37 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BELL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	024329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		N	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-				N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A					
01	1178 N	1031	-0-	-147	B	-0-	1031	3		N	-0-					-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3		N	-0-					-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3		N	-0-					-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3		N	-0-					-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3		N	-0-					-0-
07	1054 N	1039	-0-	-15	B	-0-	1039	3		N	-0-					-0-
08	1147 N	1080	-0-	-67	B	-0-	1080	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3		N	-0-					-0-
10	1054 N	889	-0-	-165	B	-0-	889	3		N	-0-					-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3		N	-0-					-0-
12	1116 N	1005	-0-	-111	B	-0-	1005	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	270	-0-	-133	B	-0-	270	3		N	-0-					-0-
04	360 N	107	-0-	-253	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
05	248 N	124	-0-	-124	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-
06	270 N	113	-0-	-157	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
12	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	1130	-0-	-79 B	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
02	1102 N	1040	-0-	-62 B	-0-	1040	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-				-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-				-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-				-0-
06	1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	3			N	-0-				-0-
07	1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	3			N	-0-				-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-				-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
11	1320 N	1158	-0-	-162 B	-0-	1158	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A				
01	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-				-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
08	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
12	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	805	-0-	-94 B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
04	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
05	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
10	992 N	935	-0-	-57 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
11	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
12	992 N	899	-0-	-93 B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1205	-0-	-190 B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1515	-0-	-66 B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	834	-0-	-696 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1437	-0-	-82 B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
*12	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-
02	435 N	130	-0-	-305 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
08	589 N	308	-0-	-281 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
12	620 N	434	-0-	-186 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	1250	-0-	-83 B	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1354	-0-	-41 B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1235	-0-	-85 B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1112	-0-	-252 B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1089	-0-	-182 B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1080	-0-	-240 B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	1050	-0-	-30 B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1013	-0-	-599 B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	865	-0-	-220 B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
12	589 N	416	-0-	-173 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-				-0-
02	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	860	3			N	-0-				-0-
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-				-0-
05	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-				-0-
06	840 N	735	-0-	-105 B	-0-	735	3			N	-0-				-0-
07	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808	3			N	-0-				-0-
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-				-0-
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-				-0-
11	870 N	831	-0-	-39 B	-0-	831	3			N	-0-				-0-
12	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,999				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A				
01	930 N	652	-0-	-278 B	-0-	652	3			N	-0-				-0-
02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-				-0-
04	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-				-0-
05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-				-0-
06	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-				-0-
07	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-				-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-				-0-
10	961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930	3			N	-0-				-0-
11	990 N	924	-0-	-66 B	-0-	924	3			N	-0-				-0-
12	992 N	849	-0-	-143 B	-0-	849	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,729				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A				
01	1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357	3			N	-0-				-0-
02	1392 N	1288	-0-	-104 B	-0-	1288	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-				-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-				-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-				-0-
06	1470 N	1399	-0-	-71 B	-0-	1399	3			N	-0-				-0-
07	1457 N	1314	-0-	-143 B	-0-	1314	3			N	-0-				-0-
08	1519 N	1483	-0-	-36 B	-0-	1483	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1410 N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393	3			N	-0-				-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-				-0-
11	1440 N	1425	-0-	-15 B	-0-	1425	3			N	-0-				-0-
*12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,117				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

01	2511 N	2311	-0-	-200 B	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
02	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
04	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
05	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
06	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
07	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3101	-0-	1 B	1	3101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2760 N	2759	-0-	-1 B	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
10	3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2331	-0-	-669 B	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
12	2852 N	2184	-0-	-668 B	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1679	-0-	-398 B	-3260	1679 3		N	-0-			-0-
02	2001 N	2017	-0-	16 B	-3244	2017 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3244											
03	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1892	-0-	-278 B	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
06	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3		N	-0-			-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
08	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
11	2130 N	1981	-0-	-149 B	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
12	2139 N	1847	-0-	-292 B	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302 N	1136	-0-	-166 B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64 B	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1246	-0-	-118 B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1140	-0-	-60 B	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	843	-0-	-490 B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	480 N	266	-0-	-214 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	114	-0-	-156 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

01	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	339 N	112	-0-	-227 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	128	-0-	-213 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	270 N	109	-0-	-161 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	671 N	539	-0-	-132 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-	
02	609 N	546	-0-	-63 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-	
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-	
05	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-	
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-	
07	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-	
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-	
10	916 N	860	-0-	-56 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-	
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-	
12	816 N	700	-0-	-116 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-	
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-	
04	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-	
05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-	
06	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-	
07	744 N	679	-0-	-65 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-	
08	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-	
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-	
11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-	
12	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	2325 N	2113	-0-	-212 B	-4273	2113 3	N	-0-			-0-	
02	2001 N	1649	-0-	-352 B	-4273	1649 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4273						
03	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 3	N	-0-			-0-	
04	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-	
05	3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031 3	N	-0-			-0-	
06	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-			-0-	
07	2108 N	2088	-0-	-20 B	-0-	2088 3	N	-0-			-0-	
08	2944 N	2193	-0-	-751 B	-0-	2193 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3	N	-0-			-0-	
10	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3	N	-0-			-0-	
11	2130 N	1793	-0-	-337 B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-	
12	2201 N	1717	-0-	-484 B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
06	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
08	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
10	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
11	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
12	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	102	-0-	-208 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-
05	434 N	330	-0-	-104 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
10	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
12	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
02	493 N	471	-0-	-22 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
04	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
05	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
06	840 N	437	-0-	-403 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
12	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1678	-0-	-337 B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
02	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	1992	-0-	-302 B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1811	-0-	-139 B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	2079	-0-	-60 B	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1843	-0-	-77 B	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1181	-0-	-79 B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1346	-0-	-18 B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1246	-0-	-44 B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1101	-0-	-170 B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A		
01	1581 N	1456	-0-	-125 B	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
05	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1527	-0-	-63 B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PAN		WELL #: A 1		RRCID -> 024378	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-			-0-
04	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
08	589 N	480	-0-	-109 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	483	-0-	-117 B	-0-	483	3			N	-0-			-0-
10	589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	450 N	314	-0-	-136 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12	496 N	264	-0-	-232 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN		WELL #: D 1		RRCID -> 024379	COMPL. DATE 03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
08	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS		WELL #: A 1		RRCID -> 024380	COMPL. DATE 06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A					
01	837 N	781	-0-	-56 B	-0-	781	3			N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-			-0-
05	899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845	3			N	-0-			-0-
06	870 N	814	-0-	-56 B	-0-	814	3			N	-0-			-0-
07	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
10	837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
11	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776	3			N	-0-			-0-
12	837 N	738	-0-	-99 B	-0-	738	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	261 N	221	-0-	-40 B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
06	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
07	310 N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
08	310 N	188	-0-	-122 B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,933				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A			
01	899 N	775	-0-	-124 B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
02	812 N	766	-0-	-46 B	-0-	766	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
05	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
10	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941	3			N	-0-			-0-
11	960 N	881	-0-	-79 B	-0-	881	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	866	-0-	-219 B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,752				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A			
01	682 N	540	-0-	-142 B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
02	609 N	538	-0-	-71 B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
10	682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3			N	-0-			-0-
11	660 N	595	-0-	-65 B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
12	651 N	494	-0-	-157 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,324				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-	-0-
02	261 N	247	-0-	-14 B	-0-	247	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-	-0-
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-	-0-
08	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-	-0-
12	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
01	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-	-0-
02	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-	-0-
04	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570	3			N	-0-	-0-
05	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-	-0-
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-	-0-
07	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-	-0-
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-	-0-
10	860 N	740	-0-	-120 B	-0-	740	3			N	-0-	-0-
11	690 N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3			N	-0-	-0-
12	759 N	677	-0-	-82 B	-0-	677	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A	
01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-	-0-
02	740 N	574	-0-	-166 B	-0-	574	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	810 N	593	-0-	-217 B	-0-	593	3			N	-0-	-0-
04	762 N	553	-0-	-209 B	-0-	553	3			N	-0-	-0-
05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-	-0-
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-	-0-
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-	-0-
08	646 N	342	-0-	-304 B	-0-	342	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	632 N	105	-0-	-527 B	-0-	105	3			N	-0-	-0-
10	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-	-0-
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-	-0-
*12	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1168	-0-	-165 B	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1348	-0-	-16 B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1340	-0-	-100 B	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1265	-0-	-192 B	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1207	-0-	-188 B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
02	1479 N	1420	-0-	-59 B	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1586	-0-	-4 B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1658	-0-	-52 B	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1570	-0-	-166 B	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
10	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
*12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1302 N	1200	-0-	-102 B	-0-	1200 3	N	-0-		-0-	
02	1218 N	1148	-0-	-70 B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-		-0-	
04	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3	N	-0-		-0-	
05	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-	
06	1350 N	1235	-0-	-115 B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1356	-0-	-70 B	-0-	1356 3	N	-0-		-0-	
08	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-	
10	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	1381 3	N	-0-		-0-	
12	1581 N	1463	-0-	-118 B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 16,422

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A
01	1674 N	1454	-0-	-220 B	-0-	1454 3	N	-0-		-0-	
02	1595 N	1515	-0-	-80 B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3	N	-0-		-0-	
04	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-		-0-	
05	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3	N	-0-		-0-	
06	1680 N	1677	-0-	-3 B	-0-	1677 3	N	-0-		-0-	
07	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665 3	N	-0-		-0-	
08	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-	
10	1674 N	1414	-0-	-260 B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-	
11	1830 N	1816	-0-	-14 B	-0-	1816 3	N	-0-		-0-	
12	1798 N	1792	-0-	-6 B	-0-	1792 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 20,113

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A
01	3348 N	3717	-0-	369 B	-1820	3717 3	N	-0-		-0-	
02	3190 N	3200	-0-	10 B	-1810	3200 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1810										
03	3413 N	3413	-0-	-0- B	-0-	3413 3	N	-0-		-0-	
04	3600 N	3507	-0-	-93 B	-0-	3507 3	N	-0-		-0-	
05	3606 N	3606	-0-	-0- B	-0-	3606 3	N	-0-		-0-	
06	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417 3	N	-0-		-0-	
07	3627 N	3397	-0-	-230 B	-0-	3397 3	N	-0-		-0-	
08	3638 N	3638	-0-	-0- B	-0-	3638 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3545 N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545 3	N	-0-		-0-	
10	3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 3	N	-0-		-0-	
11	3728 N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728 3	N	-0-		-0-	
12	3658 N	3585	-0-	-73 B	-0-	3585 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 42,360

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID -> 024395	COMPL. DATE 11/00/1932	TOTAL DEPTH 2720	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID -> 024396	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-
02	203 N	179	-0-	-24	B	-0-	179	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	275	-0-	-35	B	-0-	275	3	N	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-
05	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3	N	-0-
06	270 N	142	-0-	-128	B	-0-	142	3	N	-0-
07	341 N	291	-0-	-50	B	-0-	291	3	N	-0-
08	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-
10	279 N	151	-0-	-128	B	-0-	151	3	N	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 024398	COMPL. DATE 08/28/1939	TOTAL DEPTH 2677	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3	Y	-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3	Y	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3	Y	-0-
05	1178 N	770	-0-	-408	B	-0-	770	3	Y	-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3	Y	-0-
07	775 N	688	-0-	-87	B	-0-	688	3	Y	-0-
08	775 N	531	-0-	-244	B	-0-	531	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1290 N	575	-0-	-715	B	-0-	575	3	Y	-0-
10	682 N	580	-0-	-102	B	-0-	580	3	Y	-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3	Y	-0-
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486					
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID -> 024399	COMPL. DATE 08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-	-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-	-0-
06	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3	N	-0-	-0-
07	527 N	405	-0-	-122 B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-	-0-
10	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3	N	-0-	-0-
11	480 N	382	-0-	-98 B	-0-	382 3	N	-0-	-0-
12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 024400	COMPL. DATE 10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-	-0-
02	377 N	240	-0-	-137 B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	403 N	266	-0-	-137 B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
04	390 N	297	-0-	-93 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
07	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
11	270 N	199	-0-	-71 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
12	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID -> 024401	COMPL. DATE 10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
01	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713 3	Y	-0-	-0-
02	696 N	263	-0-	-433 B	-0-	263 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672 3	Y	-0-	-0-
04	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	Y	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	Y	-0-	-0-
06	660 N	29	-0-	-631 B	-0-	29 3	Y	-0-	-0-
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	Y	-0-	-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	Y	-0-	-0-
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	Y	-0-	-0-
11	1050 N	39	-0-	-1011 B	-0-	39 3	Y	-0-	-0-
12	899 N	70	-0-	-829 B	-0-	70 3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
08	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570 N	411	-0-	-159 B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A			
01	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3			N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-			-0-
06	750 N	685	-0-	-65 B	-0-	685	3			N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-			-0-
10	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
12	837 N	660	-0-	-177 B	-0-	660	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A			
01	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02	319 N	291	-0-	-28 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
06	330 N	289	-0-	-41 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
04	691 N	423	-0-	-268 B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
05	730 N	373	-0-	-357 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
10	837 N	629	-0-	-208 B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
12	752 N	651	-0-	-101 B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1333 N	1067	-0-	-266 B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
02	1247 N	868	-0-	-379 B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	956	-0-	-64 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1152	-0-	-243 B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	571	-0-	-689 B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	562	-0-	-492 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
07	589 N	271	-0-	-318 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
08	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1470 N	1134	-0-	-336 B	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1305	-0-	-105 B	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
*12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2728 N	2555	-0-	-173 B	-0-	2555	3			N	-0-				-0-
02	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3			N	-0-				-0-
04	2460 N	1366	-0-	-1094 B	-0-	1366	3			N	-0-				-0-
05	2976 N	946	-0-	-2030 B	-0-	946	3			N	-0-				-0-
06	3060 N	2722	-0-	-338 B	-0-	2722	3			N	-0-				-0-
07	3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3			N	-0-				-0-
08	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945	3			N	-0-				-0-
10	3286 N	2258	-0-	-1028 B	-0-	2258	3			N	-0-				-0-
11	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3			N	-0-				-0-
12	3038 N	2511	-0-	-527 B	-0-	2511	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,325

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	3534 #	2846	-0-	-688 B	-1907	2846	3			N	-0-				-0-
02	2842 #	2336	-0-	-506 B	-2413	2336	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2413															
03	3038 #	2898	-0-	-140 B	-2553	2898	3			N	-0-				-0-
04	2940 #	1294	-0-	-1646 B	-4199	1294	3			N	-0-				-0-
05	3038 #	1186	-0-	-1852 B	-6051	1186	3			N	-0-				-0-
06	2790 N	2025	-0-	-765 B	-6051	2025	3			N	-0-				-0-
07	1333 N	1058	-0-	-275 B	-6051	1058	3			N	-0-				-0-
08	1178 N	1800	-0-	622 B	-5429	1800	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3638 CANCELLED UNDERAGE -> -1791															
09	2040 N	3287	-0-	1247 B	-2391	3287	3			N	-0-				-0-
10	1054 N	2726	-0-	1672 B	-719	2726	3			N	-0-				-0-
11	2266 N	2985	-0-	719 B	-0-	2985	3			N	-0-				-0-
12	3410 #	2873	-0-	-537 B	-537	2873	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,314

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	1147 N	1800	-0-	653 B	-749	1800 3		N	-0-			-0-
02	2271 N	1867	-0-	-404 B	-749	1867 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-749						
03	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	252	-0-	-1488 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
05	1984 N	388	-0-	-1596 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
06	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
07	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3		N	-0-			-0-
10	2666 N	1987	-0-	-679 B	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
11	2368 N	2314	-0-	-54 B	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
12	2480 N	44	-0-	-2436 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	1178 N	2410	-0-	1232 B	-3733	2410 3		N	-0-			-0-
02	2030 N	2401	-0-	371 B	-3362	2401 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3362						
03	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
04	2340 N	1206	-0-	-1134 B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
05	2573 N	49	-0-	-2524 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
06	2640 N	2058	-0-	-582 B	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
07	2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2070 N	1142	-0-	-928 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
10	2852 N	1109	-0-	-1743 B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1230	-0-	-120 B	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
*12	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	024661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	58 N	9	-0-	-49 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
05	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	450 N	331	-0-	-119 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	434 N	185	-0-	-249 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	411	-0-	-129 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	465 N	325	-0-	-140 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 -	3320
01	3286 #	3118	-0-	-168 B	-6813	3118	3		N	-0-		-0-
02	1740 N	2241	-0-	501 B	-6312	2241	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6253 CANCELLED UNDERAGE -> -59												
03	992 N	2598	-0-	1606 B	-4647	2598	3		N	-0-		-0-
04	3030 N	914	-0-	-2116 B	-4647	914	3		N	-0-		-0-
05	2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-4647				N	-0-		-0-
06	2520 N	2382	-0-	-138 B	-4647	2382	3		N	-0-		-0-
07	930 N	2719	-0-	1789 B	-2858	2719	3		N	-0-		-0-
08	0 N	2609	-0-	2609 B	-249	2609	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -249												
09	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3		N	-0-		-0-
10	2728 N	2055	-0-	-673 B	-0-	2055	3		N	-0-		-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3		N	-0-		-0-
12	2480 N	2470	-0-	-10 B	-0-	2470	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1643 N	852	-0-	-791 B	-0-	852	3		N	-0-		-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3		N	-0-		-0-
04	810 N	663	-0-	-147 B	-0-	663	3		N	-0-		-0-
05	1209 N	308	-0-	-901 B	-0-	308	3		N	-0-		-0-
06	1890 N	849	-0-	-1041 B	-0-	849	3		N	-0-		-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3		N	-0-		-0-
08	310 N	226	-0-	-84 B	-0-	226	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	384	-0-	-456 B	-0-	384	3		N	-0-		-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3		N	-0-		-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3		N	-0-		-0-
*12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	1719	-0-	-79 B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1128	-0-	-264 B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
04	1650 N	771	-0-	-879 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	512	-0-	-697 B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	976	-0-	-674 B	-0-	976 3		N	-0-			-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1386	-0-	-195 B	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1677	-0-	-93 B	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1595	-0-	-110 B	-0-	1595 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3441 #	573	-0-	-2868 B	-2868	573 3		N	-0-		-0-	
02	3219 #	2419	-0-	-800 B	-3668	2419 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3668									
03	3441 #	2419	-0-	-1022 B	-4690	2419 3		N	-0-		-0-	
04	3330 #	931	-0-	-2399 B	-7089	931 3		N	-0-		-0-	
05	3441 #	468	-0-	-2973 B	-10062	468 3		N	-0-		-0-	
06	2520 #	1065	-0-	-1455 B	-11517	1065 3		N	-0-		-0-	
07	2604 #	1959	-0-	-645 B	-12162	1959 3		N	-0-		-0-	
08	465 N	2063	-0-	1598 B	-10564	2063 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8494	CANCELLED UNDERAGE ->	-2070							
09	1080 N	787	-0-	-293 B	-8494	787 3		N	-0-		-0-	
10	1953 N	1643	-0-	-310 B	-8494	1643 3		N	-0-		-0-	
11	2010 N	2121	-0-	111 B	-8383	2121 3		N	-0-		-0-	
12	806 N	876	-0-	70 B	-8313	876 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 17,324

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
01	5146 N	4523	-0-	-623 B	-4343	4523 3		N	-0-		-0-	
02	3538 N	4586	-0-	1048 B	-3295	4586 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3295							
03	4642 N	4642	-0-	-0- B	-0-	4642 3		N	-0-		-0-	
04	4380 N	2013	-0-	-2367 B	-0-	2013 3		N	-0-		-0-	
05	4898 N	1770	-0-	-3128 B	-0-	1770 3		N	-0-		-0-	
06	4500 N	4083	-0-	-417 B	-0-	4083 3		N	-0-		-0-	
07	3967 N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967 3		N	-0-		-0-	
08	4577 N	4577	-0-	-0- B	-0-	4577 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	4080 N	3772	-0-	-308 B	-0-	3772 3		N	-0-		-0-	
10	3968 N	3522	-0-	-446 B	-0-	3522 3		N	-0-		-0-	
11	4440 N	3067	-0-	-1373 B	-0-	3067 3		N	-0-		-0-	
12	3906 N	2183	-0-	-1723 B	-0-	2183 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 42,705

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3289 N	3289	-0-	-0-	B	-0-	3289 3		N	-0-		-0-
02	2643 N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2978 N	2978	-0-	-0-	B	-0-	2978 3		N	-0-		-0-
04	3180 N	987	-0-	-2193	B	-0-	987 3		N	-0-		-0-
05	2821 N	782	-0-	-2039	B	-0-	782 3		N	-0-		-0-
06	2880 N	2766	-0-	-114	B	-0-	2766 3		N	-0-		-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827 3		N	-0-		-0-
08	3189 N	3189	-0-	-0-	B	-0-	3189 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2817 N	2817	-0-	-0-	B	-0-	2817 3		N	-0-		-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2447 3		N	-0-		-0-
11	3090 N	2882	-0-	-208	B	-0-	2882 3		N	-0-		-0-
12	2914 N	2863	-0-	-51	B	-0-	2863 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,470										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1178 N	1108	-0-	-70	B	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	482	-0-	-838	B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	352	-0-	-764	B	-0-	352 3		N	-0-		-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383 3		N	-0-		-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1560 N	1012	-0-	-548	B	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	999	-0-	-396	B	-0-	999 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	834	-0-	-246	B	-0-	834 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	598	-0-	-456	B	-0-	598 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,861										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978 3		N	-0-		-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	B	-0-	941 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
04	960 N	489	-0-	-471	B	-0-	489 3		N	-0-		-0-
05	992 N	353	-0-	-639	B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
06	1140 N	975	-0-	-165	B	-0-	975 3		N	-0-		-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814 3		N	-0-		-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883 3		N	-0-		-0-
11	1170 N	1118	-0-	-52	B	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1084	-0-	-32	B	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,110										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2704	2852	-0-	148 B	-1744	2852	3			N	-0-			-0-
02	2615	2668	-0-	53 B	-1691	2668	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1691										
03	2759 N	2829	-0-	70 B	-1621	2829	3			N	-0-			-0-
04	2687	1196	-0-	-1491 B	-3112	1196	3			N	-0-			-0-
05	2836	931	-0-	-1905 B	-5017	931	3			N	-0-			-0-
06	2462	2763	-0-	301 B	-4716	2763	3			N	-0-			-0-
07	2473	2975	-0-	502 B	-4214	2975	3			N	-0-			-0-
08	930 N	319	-0-	-611 B	-4214	319	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3396	CANCELLED UNDERAGE ->			-818						
09	2061 N	2759	-0-	698 B	-2698	2759	3			N	-0-			-0-
10	2976 N	1035	-0-	-1941 B	-2698	1035	3			N	-0-			-0-
11	300 N	2187	-0-	1887 B	-811	2187	3			N	-0-			-0-
12	2852 N	476	-0-	-2376 B	-811	476	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 -	3220		
01	1561 N	1166	-0-	-395 B	-0-	1166	3			N	-0-	-0-		
02	1498 N	1156	-0-	-342 B	-0-	1156	3			N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-	-0-		
04	1140 N	143	-0-	-997 B	-0-	143	3			N	-0-	-0-		
05	1240 N	586	-0-	-654 B	-0-	586	3			N	-0-	-0-		
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-	-0-		
07	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-	-0-		
08	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3			N	-0-	-0-		
10	1302 N	1141	-0-	-161 B	-0-	1141	3			N	-0-	-0-		
11	1260 N	997	-0-	-263 B	-0-	997	3			N	-0-	-0-		
12	1576 N	70	-0-	-1506 B	-0-	70	3			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2325 N	2435	-0-	110 B	-1171	2435	3			N	-0-	-0-		
02	1856 N	2202	-0-	346 B	-825	2202	3			N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-825						
03	2573 N	2308	-0-	-265 B	-0-	2308	3			N	-0-	-0-		
04	2370 N	1011	-0-	-1359 B	-0-	1011	3			N	-0-	-0-		
05	2356 N	618	-0-	-1738 B	-0-	618	3			N	-0-	-0-		
06	2220 N	2057	-0-	-163 B	-0-	2057	3			N	-0-	-0-		
07	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			N	-0-	-0-		
08	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2070 N	1885	-0-	-185 B	-0-	1885	3			N	-0-	-0-		
10	2139 N	1517	-0-	-622 B	-0-	1517	3			N	-0-	-0-		
11	1980 N	1407	-0-	-573 B	-0-	1407	3			N	-0-	-0-		
12	1953 N	1001	-0-	-952 B	-0-	1001	3			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		20,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1984 N	3082	-0-	1098 B	-1439	3082	3		N	-0-		-0-
02	2668 N	2335	-0-	-333 B	-1439	2335	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1439					
03	3075 N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3		N	-0-		-0-
04	2970 N	1336	-0-	-1634 B	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
05	2511 N	24	-0-	-2487 B	-0-	24	3		N	-0-		-0-
06	2970 N	2846	-0-	-124 B	-0-	2846	3		N	-0-		-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3		N	-0-		-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898	3		N	-0-		-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3		N	-0-		-0-
11	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3		N	-0-		-0-
12	3007 N	2334	-0-	-673 B	-0-	2334	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1674 N	1026	-0-	-648 B	-0-	1026	3		N	-0-		-0-
02	1421 N	1346	-0-	-75 B	-0-	1346	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1457 N	1431	-0-	-26 B	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
04	990 N	608	-0-	-382 B	-0-	608	3		N	-0-		-0-
05	1426 N	689	-0-	-737 B	-0-	689	3		N	-0-		-0-
06	1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		N	-0-		-0-
08	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
10	1488 N	1273	-0-	-215 B	-0-	1273	3		N	-0-		-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1373	-0-	-115 B	-0-	1373	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	426 N	418	-0-	-8 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
04	390 N	174	-0-	-216 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
05	465 N	111	-0-	-354 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
06	413 N	319	-0-	-94 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
11	454 N	427	-0-	-27 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
12	465 N	344	-0-	-121 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
05	262 N	244	-0-	-18 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
11	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
*12	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
04	100 N	68	-0-	-32 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
05	107 N	49	-0-	-58 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	85 N	78	-0-	-7 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
*12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
02	203 N	188	-0-	-15 B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
04	180 N	83	-0-	-97 B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
05	186 N	34	-0-	-152 B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-				-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	68	-0-	-112 B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
11	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-				-0-
02	667 N	428	-0-	-239 B	-0-	428	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557	3			N	-0-				-0-
04	690 N	188	-0-	-502 B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
05	465 N	159	-0-	-306 B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
06	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495	3			N	-0-				-0-
07	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453	3			N	-0-				-0-
10	527 N	395	-0-	-132 B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-				-0-
12	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, E. B.		WELL #: B		1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-				-0-
02	1566 N	1206	-0-	-360 B	-0-	1206	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1674 N	1603	-0-	-71 B	-0-	1603	3			N	-0-				-0-
04	1590 N	776	-0-	-814 B	-0-	776	3			N	-0-				-0-
05	1302 N	492	-0-	-810 B	-0-	492	3			N	-0-				-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-				-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-				-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1800 N	1290	-0-	-510 B	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-				-0-
11	1800 N	1782	-0-	-18 B	-0-	1782	3			N	-0-				-0-
12	1333 N	247	-0-	-1086 B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SANFORD-BIVINS		WELL #:		B 2	RRCID ->	025260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-
04	213 N	173	-0-	-40	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
05	226 N	52	-0-	-174	B	-0-	52	3	N	-0-	-0-
06	200 N	170	-0-	-30	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3	N	-0-	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3	N	-0-	-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	279 N	233	-0-	-46	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
02	232 N	230	-0-	-2	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
04	240 N	101	-0-	-139	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
05	248 N	41	-0-	-207	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
06	240 N	204	-0-	-36	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	84	-0-	-126	B	-0-	84	3	N	-0-	-0-
10	248 N	109	-0-	-139	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
11	210 N	124	-0-	-86	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
04	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
05	527 N	168	-0-	-359 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
06	480 N	266	-0-	-214 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
10	527 N	351	-0-	-176 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
11	540 N	450	-0-	-90 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
12	434 N	229	-0-	-205 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1276	2278	-0-	1002 B	46803	2278 3		N	-0-			-0-
02	1188	2284	-0-	1096 B	47899	2284 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47899												
03	1299	2856	-0-	1557 B	49456	2856 3		N	-0-			-0-
04	1232	1939	-0-	707 B	50163	1939 3		N	-0-			-0-
05	1329	2535	-0-	1206 B	51369	2535 3		N	-0-			-0-
06	1224	2211	-0-	987 B	52356	2211 3		N	-0-			-0-
07	1204	2715	-0-	1511 B	53867	2715 3		N	-0-			-0-
08	56685	2818	-0-	-53867 B	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	56685	2045	-0-	-54640 B	-54640	2045 3		N	-0-			-0-
10	56685 N	2886	-0-	-53799 B	-54640	2886 3		N	-0-			-0-
11	56685 N	2554	-0-	-54131 B	-54640	2554 3		N	-0-			-0-
12	1041 N	2291	-0-	1250 B	-53390	2291 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
02	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
11	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
*12	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
02	1247 N	1107	-0-	-140 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1182	-0-	-151 B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1049	-0-	-121 B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1044	-0-	-227 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1221	-0-	-50 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1200	-0-	-40 B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,126

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 3		N	-0-			-0-
02	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2835 N	2622	-0-	-213 B	-0-	2622 3		N	-0-			-0-
04	2580 N	1688	-0-	-892 B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
05	2790 N	2390	-0-	-400 B	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
06	2395 N	2281	-0-	-114 B	-0-	2281 3		N	-0-			-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
08	2086 N	1655	-0-	-431 B	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 3		N	-0-			-0-
10	2449 N	2280	-0-	-169 B	-0-	2280 3		N	-0-			-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
*12	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,690

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2716 N	2585	-0-	-131 B	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
02	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2866 N	2686	-0-	-180 B	-0-	2686 3		N	-0-			-0-
04	2490 N	1994	-0-	-496 B	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
05	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3		N	-0-			-0-
06	2468 N	1934	-0-	-534 B	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
07	2479 N	3124	-0-	645 B	645	3124 3		N	-0-			-0-
08	2169 N	2201	-0-	32 B	677	2201 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 677												
09	2128 N	3146	-0-	1018 B	1695	3146 3		N	-0-			-0-
10	3369	3039	-0-	-330 B	1365	3039 3		N	-0-			-0-
11	4361 R	2996	-0-	-1365 B	-0-	2996 3		N	-0-			-0-
12	3255 #	2888	-0-	-367 B	-367	2888 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,035

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BATES		WELL #:		1	RRCID -> 025494	COMPL. DATE 11/28/1945	TOTAL DEPTH 3498	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID -> 025495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	992 N	205	-0-	-787	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-	
02	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	806 N	630	-0-	-176	B	-0-	630	3	N	-0-			-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-			-0-	
05	1798 N	819	-0-	-979	B	-0-	819	3	N	-0-			-0-	
06	600 N	146	-0-	-454	B	-0-	146	3	N	-0-			-0-	
07	558 N	62	-0-	-496	B	-0-	62	3	N	-0-			-0-	
08	806 N	125	-0-	-681	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	150 N	81	-0-	-69	B	-0-	81	3	N	-0-			-0-	
10	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3	N	-0-			-0-	
11	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-			-0-	
*12	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 025503	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	248 N	86	-0-	-162	B	-0-	86	3	N	-0-			-0-	
04	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3	N	-0-			-0-	
05	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-	
06	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	N	-0-			-0-	
07	992 N	699	-0-	-293	B	-0-	699	3	N	-0-			-0-	
08	1054 N	266	-0-	-788	B	-0-	266	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	713 N	372	-0-	-341	B	-0-	372	3	N	-0-			-0-	
11	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3	N	-0-			-0-	
*12	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	551	-0-	-162 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
02	493 N	350	-0-	-143 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
04	540 N	186	-0-	-354 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
06	600 N	460	-0-	-140 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
*12	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3	N	-0-			-0-
04	2010 N	982	-0-	-1028 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	470	-0-	-1483 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1827	-0-	-3 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1830 N	1541	-0-	-289 B	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1468	-0-	-547 B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	938	-0-	-643 B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1527 N	975	-0-	-552 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
02	1463 N	1187	-0-	-276 B	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
04	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468 3	N	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-			-0-
06	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 3	N	-0-			-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 3	N	-0-			-0-
08	1260 N	1216	-0-	-44 B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
10	1862 N	1726	-0-	-136 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
12	1677 N	1454	-0-	-223 B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-	-0-
02	1334 N	1282	-0-	-52 B	-0-	1282	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
04	1320 N	1031	-0-	-289 B	-0-	1031	3			N	-0-	-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-	-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-	-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-	-0-
08	1426 N	1044	-0-	-382 B	-0-	1044	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-	-0-
10	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3			N	-0-	-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-	-0-
12	1426 N	1252	-0-	-174 B	-0-	1252	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,969

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2835	4098	-0-	1263 B	-446	4098	3		N	-0-		-0-
02	2735	3200	-0-	465 B	19	3200	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				19								
03	3003 N	4402	-0-	1399 B	1418	4402	3		N	-0-		-0-
04	3960 #	2113	-0-	-1847 B	-429	2113	3		N	-0-		-0-
05	4092 #	2969	-0-	-1123 B	-1552	2969	3		N	-0-		-0-
06	4260 #	2900	-0-	-1360 B	-2912	2900	3		N	-0-		-0-
07	4402 #	2935	-0-	-1467 B	-4379	2935	3		N	-0-		-0-
08	4402 #	2029	-0-	-2373 B	-6752	2029	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6752								
09	4260 #	2685	-0-	-1575 B	-8327	2685	3		N	-0-		-0-
10	3651	2524	-0-	-1127 B	-9454	2524	3		N	-0-		-0-
11	2987	2448	-0-	-539 B	-9993	2448	3		N	-0-		-0-
12	2790 N	2642	-0-	-148 B	-9993	2642	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 34,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	775 N	290	-0-	-485 B	-0-	290	3		N	-0-		-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-		-0-
05	814 N	608	-0-	-206 B	-0-	608	3		N	-0-		-0-
06	570 N	244	-0-	-326 B	-0-	244	3		N	-0-		-0-
07	465 N	69	-0-	-396 B	-0-	69	3		N	-0-		-0-
08	620 N	126	-0-	-494 B	-0-	126	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	240 N	3	-0-	-237 B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
10	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-		-0-
*12	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	6511 R	3661	-0-	-2850 B	-0-	3661	3		N	-0-		-0-
02	3973 #	3738	-0-	-235 B	-235	3738	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-235								
03	4247 #	3703	-0-	-544 B	-779	3703	3		N	-0-		-0-
04	4110 #	2726	-0-	-1384 B	-2163	2726	3		N	-0-		-0-
05	4247 #	4000	-0-	-247 B	-2410	4000	3		N	-0-		-0-
06	4110 #	3696	-0-	-414 B	-2824	3696	3		N	-0-		-0-
07	4247 #	3917	-0-	-330 B	-3154	3917	3		N	-0-		-0-
08	3999 #	1682	-0-	-2317 B	-5471	1682	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5236	CANCELLED UNDERAGE ->	-235						
09	3690 N	3043	-0-	-647 B	-5236	3043	3		N	-0-		-0-
10	3906 N	2820	-0-	-1086 B	-5236	2820	3		N	-0-		-0-
11	1620 N	2345	-0-	725 B	-4511	2345	3		N	-0-		-0-
12	3131 N	2687	-0-	-444 B	-4511	2687	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 38,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2828 N	3562	-0-	734 B	1386	3562 3		N	-0-			-0-
02	4843 #	3215	-0-	-1628 B	-242	3215 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -242												
03	5177 #	4068	-0-	-1109 B	-1351	4068 3		N	-0-			-0-
04	5010 #	3311	-0-	-1699 B	-3050	3311 3		N	-0-			-0-
05	5177 #	4444	-0-	-733 B	-3783	4444 3		N	-0-			-0-
06	5010 #	3550	-0-	-1460 B	-5243	3550 3		N	-0-			-0-
07	5177 #	455	-0-	-4722 B	-9965	455 3		N	-0-			-0-
08	4433 #	-0-	-0-	-4433 B	-14398			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14156 CANCELLED UNDERAGE -> -242												
09	4290 #	4225	-0-	-65 B	-14221	4225 3		N	-0-			-0-
10	465 N	3129	-0-	2664 B	-11557	3129 3		N	-0-			-0-
11	0 N	3009	-0-	3009 B	-8548	3009 3		N	-0-			-0-
12	4371 N	2987	-0-	-1384 B	-8548	2987 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,955

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	394	-0-	-598 B	-0-	394 3		N	-0-		-0-
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3		N	-0-		-0-
04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3		N	-0-		-0-
06	840 N	687	-0-	-153 B	-0-	687 3		N	-0-		-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3		N	-0-		-0-
08	992 N	698	-0-	-294 B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3		N	-0-		-0-
12	961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1829 N	838	-0-	-991 B	-0-	838 3		N	-0-		-0-
02	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1946	-0-	-7 B	-0-	1946 3		N	-0-		-0-
06	1710 N	1363	-0-	-347 B	-0-	1363 3		N	-0-		-0-
07	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 3		N	-0-		-0-
08	1836 N	1468	-0-	-368 B	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
10	2077 N	2010	-0-	-67 B	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3		N	-0-		-0-
12	1953 N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1691 N	2531	-0-	840 B	1590	2531 3		N	-0-		-0-
02	4273 R	2683	-0-	-1590 B	-0-	2683 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2728 #	2637	-0-	-91 B	-91	2637 3		N	-0-		-0-
04	2640 #	1049	-0-	-1591 B	-1682	1049 3		N	-0-		-0-
05	2883 #	1977	-0-	-906 B	-2588	1977 3		N	-0-		-0-
06	2550 N	1293	-0-	-1257 B	-2588	1293 3		N	-0-		-0-
*07	1085 N	974	-0-	-111 B	-2588	974 3		N	-0-		-0-
*08	1984 N	528	-0-	-1456 B	-2588	528 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2588											
*09	1290 N	1204	-0-	-86 B	-2588	1204 3		N	-0-		-0-
*10	0 N	1711	-0-	1711 B	-877	1711 3		N	-0-		-0-
*11	878 N	1755	-0-	877 B	-0-	1755 3		N	-0-		-0-
*12	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2884 N	3317	-0-	433 B	433	3317 3		N	-0-			-0-
02	3857 #	2962	-0-	-895 B	-462	2962 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -462												
03	4123 #	3915	-0-	-208 B	-670	3915 3		N	-0-			-0-
04	3990 #	2827	-0-	-1163 B	-1833	2827 3		N	-0-			-0-
05	4123 #	3405	-0-	-718 B	-2551	3405 3		N	-0-			-0-
06	3990 #	2868	-0-	-1122 B	-3673	2868 3		N	-0-			-0-
07	4123 #	364	-0-	-3759 B	-7432	364 3		N	-0-			-0-
08	3906 #	86	-0-	-3820 B	-11252	86 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10790 CANCELLED UNDERAGE -> -462												
09	3780 #	4122	-0-	342 B	-10448	4122 3		N	-0-			-0-
10	372 N	3840	-0-	3468 B	-6980	3840 3		N	-0-			-0-
11	90 N	3481	-0-	3391 B	-3589	3481 3		N	-0-			-0-
12	4247 N	3395	-0-	-852 B	-3589	3395 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,582

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2139 N	2037	-0-	-102 B	-0-	2037 3		N	-0-		-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	1336	-0-	-896 B	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
04	1980 N	1328	-0-	-652 B	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
08	1948 N	1482	-0-	-466 B	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1110	-0-	-657 B	-0-	1110 3		N	-0-		-0-
11	1440 N	1119	-0-	-321 B	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
12	2015 N	1280	-0-	-735 B	-0-	1280 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,369

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
02	1682 N	1410	-0-	-272 B	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1626	-0-	-234 B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1416	-0-	-384 B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1176	-0-	-384 B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1139	-0-	-659 B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1452	-0-	-160 B	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1409	-0-	-110 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,755

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
02	1073 N	1018	-0-	-55 B	-0-	1018	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1178 N	821	-0-	-357 B	-0-	821	3			N	-0-				-0-
04	1140 N	741	-0-	-399 B	-0-	741	3			N	-0-				-0-
05	1085 N	391	-0-	-694 B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-				-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-				-0-
08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-				-0-
10	1147 N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086	3			N	-0-				-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
12	1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-				-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-				-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-				-0-
05	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-				-0-
06	2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845	3			N	-0-				-0-
07	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	3			N	-0-				-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-				-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3			N	-0-				-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-				-0-
*12	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2825	-0-	-275 B	1713	2825 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	1547	-0-	-1353 B	360	1547 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				360							
03	3238	1672	-0-	-1566 B	-1206	1672 3	N	-0-			-0-
04	4920 #	765	-0-	-4155 B	-5361	765 3	N	-0-			-0-
05	5084 #	1926	-0-	-3158 B	-8519	1926 3	N	-0-			-0-
06	4920 #	1675	-0-	-3245 B	-11764	1675 3	N	-0-			-0-
07	5084 #	1685	-0-	-3399 B	-15163	1685 3	N	-0-			-0-
08	5084 #	1294	-0-	-3790 B	-18953	1294 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-18953							
09	1680 N	1762	-0-	82 B	-18871	1762 3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1735	-0-	61 B	-18810	1735 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1668	-0-	408 B	-18402	1668 3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1618	-0-	-211 B	-18402	1618 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2263 N	2036	-0-	-227 B	-0-	2036 3	N	-0-			-0-
02	1943 N	1829	-0-	-114 B	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2015 N	1893	-0-	-122 B	-0-	1893 3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1075	-0-	-905 B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1719	-0-	-234 B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1800	-0-	-30 B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1309	-0-	-396 B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1718	-0-	-142 B	-0-	1718 3	N	-0-			-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1257	-0-	-603 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, C. R.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025557	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2016 - P/A		11/02/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 3		N	-0-			-0-
02	2553 N	2098	-0-	-455 B	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490 3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1725	-0-	-555 B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
06	2395 N	1740	-0-	-655 B	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	204	-0-	-1594 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
08	2086 N	25	-0-	-2061 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
10	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461 3		N	-0-			-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484 3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2161	-0-	-443 B	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	744 N	121	-0-	-623 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05	808 N	557	-0-	-251 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3		N	-0-			-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
*12	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1440 N	2129	-0-	689 B	2256	2129	3	N	-0-			-0-
02	4619 R	2363	-0-	-2256 B	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3162 #	2908	-0-	-254 B	-254	2908	3	N	-0-			-0-
04	3060 #	2027	-0-	-1033 B	-1287	2027	3	N	-0-			-0-
05	3162 #	2414	-0-	-748 B	-2035	2414	3	N	-0-			-0-
06	3060 #	2030	-0-	-1030 B	-3065	2030	3	N	-0-			-0-
07	3162 #	213	-0-	-2949 B	-6014	213	3	N	-0-			-0-
08	2914 #	10	-0-	-2904 B	-8918	10	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8918								
09	2820 #	1923	-0-	-897 B	-9815	1923	3	N	-0-			-0-
10	217 N	2420	-0-	2203 B	-7612	2420	3	N	-0-			-0-
11	10 N	2203	-0-	2193 B	-5419	2203	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	2153	-0-	169 B	-5250	2153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,793

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A	
01	2180 N	2300	-0-	120 B	120	2300	3	N	-0-			-0-
02	3393 #	2363	-0-	-1030 B	-910	2363	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-910								
03	3627 #	4348	-0-	721 B	-189	4348	3	N	-0-			-0-
04	4382 R	4571	-0-	189 B	-0-	4571	3	N	-0-			-0-
05	3830 R	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	3	N	-0-			-0-
06	4200 #	1851	-0-	-2349 B	-2349	1851	3	N	-0-			-0-
07	4712 #	184	-0-	-4528 B	-6877	184	3	N	-0-			-0-
08	4712 #	-0-	-0-	-4712 B	-11589			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11589								
09	4560 #	1523	-0-	-3037 B	-14626	1523	3	N	-0-			-0-
10	186 N	1909	-0-	1723 B	-12903	1909	3	N	-0-			-0-
11	0 N	1684	-0-	1684 B	-11219	1684	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1810	-0-	229 B	-10990	1810	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,373

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	15718	3133	-0-	-12585 B	-22506	3133	3	N	-0-			-0-
02	2668 N	3074	-0-	406 B	-22100	3074	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22100								
03	3968 N	2407	-0-	-1561 B	-22100	2407	3	N	-0-			-0-
04	3030 N	1792	-0-	-1238 B	-22100	1792	3	N	-0-			-0-
05	3968 #	3132	-0-	-836 B	-22936	3132	3	N	-0-			-0-
06	3840 #	2849	-0-	-991 B	-23927	2849	3	N	-0-			-0-
07	3968 #	3044	-0-	-924 B	-24851	3044	3	N	-0-			-0-
08	3968 #	2359	-0-	-1609 B	-26460	2359	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4360	CANCELLED UNDERAGE ->	-22100						
09	3180 #	2982	-0-	-198 B	-4558	2982	3	N	-0-			-0-
10	3286 #	2709	-0-	-577 B	-5135	2709	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	2473	-0-	193 B	-4942	2473	3	N	-0-			-0-
12	3069 N	2015	-0-	-1054 B	-4942	2015	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,969

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2232 N	2199	-0-	-33 B	-0-	2199 3	N	-0-			-0-
02	2059 N	2048	-0-	-11 B	-0-	2048 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2201 N	2185	-0-	-16 B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2040	-0-	-90 B	-0-	2040 3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2121	-0-	-80 B	-0-	2121 3	N	-0-			-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 3	N	-0-			-0-
07	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
08	1955 N	1864	-0-	-91 B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
10	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3	N	-0-			-0-
12	2263 N	2175	-0-	-88 B	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,427									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1922 N	1909	-0-	-13 B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
02	2117 N	2017	-0-	-100 B	-0-	2017 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2170 N	2076	-0-	-94 B	-0-	2076 3	N	-0-			-0-
04	1860 N	797	-0-	-1063 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1664	-0-	-506 B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1297	-0-	-713 B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
*07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
*08	1674 N	456	-0-	-1218 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 3	N	-0-			-0-
*10	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3	N	-0-			-0-
*11	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
*12	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,084									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	9920 N	8749	-0-	-1171 B	-0-	8749 3	N	-0-			-0-
02	8468 N	8036	-0-	-432 B	-0-	8036 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	9176 N	8701	-0-	-475 B	-0-	8701 3	N	-0-			-0-
04	8460 N	6150	-0-	-2310 B	-0-	6150 3	N	-0-			-0-
05	8587 N	8116	-0-	-471 B	-0-	8116 3	N	-0-			-0-
06	8430 N	8189	-0-	-241 B	-0-	8189 3	N	-0-			-0-
07	8515 N	8515	-0-	-0- B	-0-	8515 3	N	-0-			-0-
08	8122 N	4416	-0-	-3706 B	-0-	4416 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	8190 N	8117	-0-	-73 B	-0-	8117 3	N	-0-			-0-
10	8525 N	8073	-0-	-452 B	-0-	8073 3	N	-0-			-0-
11	7489 N	7489	-0-	-0- B	-0-	7489 3	N	-0-			-0-
12	8401 N	7504	-0-	-897 B	-0-	7504 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		92,055									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1024	-0-	-278 B	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
04	1080 N	413	-0-	-667 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
05	1116 N	420	-0-	-696 B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	710	-0-	-370 B	-0-	710	3	N	-0-		-0-
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	996	-0-	-174 B	-0-	996	3	N	-0-		-0-
*12	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1271 N	1022	-0-	-249 B	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1122	-0-	-9 B	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
04	990 N	807	-0-	-183 B	-0-	807	3	N	-0-		-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
08	1211 N	1061	-0-	-150 B	-0-	1061	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLSSON		WELL #:		1	RRCID ->	025587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0	-0-	-0-	-0- B	-97			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2210 N	2707	-0-	497 B	1382	2707	3	N	-0-		-0-
02	7444	2472	-0-	-4972 B	-3590	2472	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3590											
03	7099 #	2187	-0-	-4912 B	-8502	2187	3	N	-0-		-0-
04	4890 #	1534	-0-	-3356 B	-11858	1534	3	N	-0-		-0-
05	3255 #	2913	-0-	-342 B	-12200	2913	3	N	-0-		-0-
06	3150 #	2818	-0-	-332 B	-12532	2818	3	N	-0-		-0-
07	3255 #	2600	-0-	-655 B	-13187	2600	3	N	-0-		-0-
08	2914 #	2661	-0-	-253 B	-13440	2661	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9850 CANCELLED UNDERAGE -> -3590											
09	2820 #	2473	-0-	-347 B	-10197	2473	3	N	-0-		-0-
10	2604 N	2353	-0-	-251 B	-10197	2353	3	N	-0-		-0-
11	2580 N	2389	-0-	-191 B	-10197	2389	3	N	-0-		-0-
12	2542 N	2218	-0-	-324 B	-10197	2218	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
*12	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,046									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1891 N	1286	-0-	-605 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
02	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1891 N	1841	-0-	-50 B	-0-	1841 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	594	-0-	-636 B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
05	2108 N	400	-0-	-1708 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
06	1770 N	311	-0-	-1459 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3	N	-0-			-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 3	N	-0-			-0-
10	2356 N	2316	-0-	-40 B	-0-	2316 3	N	-0-			-0-
11	2039 N	1989	-0-	-50 B	-0-	1989 3	N	-0-			-0-
12	2299 N	1532	-0-	-767 B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,449									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
02	1392 N	926	-0-	-466 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1085 N	1006	-0-	-79 B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
04	810 N	725	-0-	-85 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
08	1271 N	999	-0-	-272 B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1391	-0-	-66 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	876	-0-	-581 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,617									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3177 - 3202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
02	1073 N	1008	-0-	-65 B	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
*12	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-			-0-
02	783 N	603	-0-	-180 B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
04	810 N	581	-0-	-229 B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-			-0-
06	780 N	712	-0-	-68 B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-			-0-
08	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
10	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3			N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-			-0-
12	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
04	570 N	241	-0-	-329 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
08	465 N	322	-0-	-143 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
10	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
*12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-		-0-
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	780 3		N	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	243	-0-	-780 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
06	750 N	131	-0-	-619 B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3		N	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-		-0-
12	806 N	561	-0-	-245 B	-0-	561 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	4867 #	583	-0-	-4284 B	-23702	583 3		N	-0-		-0-
02	1537 N	1470	-0-	-67 B	-23702	1470 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17761	CANCELLED UNDERAGE ->		-5941					
03	1209 N	1177	-0-	-32 B	-17761	1177 3		N	-0-		-0-
04	570 N	832	-0-	262 B	-17499	832 3		N	-0-		-0-
05	1581 N	1561	-0-	-20 B	-17499	1561 3		N	-0-		-0-
06	1140 N	1236	-0-	96 B	-17403	1236 3		N	-0-		-0-
07	868 N	974	-0-	106 B	-17297	974 3		N	-0-		-0-
08	1550 N	677	-0-	-873 B	-17297	677 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-17297					
09	1230 N	848	-0-	-382 B	-0-	848 3		N	-0-		-0-
10	961 N	817	-0-	-144 B	-0-	817 3		N	-0-		-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
*12	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
02	1305 N	748	-0-	-557 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1427 N	303	-0-	-1124 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
04	1341 N	247	-0-	-1094 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	536	-0-	-921 B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
*12	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3	N	-0-			-0-
02	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3	N	-0-			-0-
04	1613 N	1489	-0-	-124 B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
05	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3	N	-0-			-0-
06	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665 3	N	-0-			-0-
07	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1078	-0-	-317 B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3	N	-0-			-0-
10	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721 3	N	-0-			-0-
11	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
12	1790 N	1707	-0-	-83 B	-0-	1707 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0	779	-0-	779 B	779	779 3	N	-0-			-0-
04	0	1965	-0-	1965 B	2744	1965 3	N	-0-			-0-
05	8483	2213	-0-	-6270 B	-3526	2213 3	N	-0-			-0-
06	750 N	1434	-0-	684 B	-2842	1434 3	N	-0-			-0-
07	2046 N	2025	-0-	-21 B	-2842	2025 3	N	-0-			-0-
08	2201 N	1434	-0-	-767 B	-2842	1434 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2842								
09	1440 N	1785	-0-	345 B	-2497	1785 3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1740	-0-	-275 B	-2497	1740 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1566	-0-	186 B	-2311	1566 3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1540	-0-	-320 B	-2311	1540 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 #	925	-0-	-2857 B	-2857	925 3		N	-0-			-0-
02	3538 #	1068	-0-	-2470 B	-5327	1068 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5327								
03	3782 #	589	-0-	-3193 B	-8520	589 3		N	-0-			-0-
04	3660 #	-0-	-0-	-3660 B	-12180			N	-0-			-0-
05	3782 #	-0-	-0-	-3782 B	-15962			N	-0-			-0-
06	3540 #	-0-	-0-	-3540 B	-19502			N	-0-			-0-
07	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-22819			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-22819			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17492	CANCELLED UNDERAGE ->	-5327						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17492			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17492			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17492			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17492			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	4613 N	4613	-0-	-0- B	-0-	4613 3		N	-0-		-0-
02	3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	5022 N	2383	-0-	-2639 B	-0-	2383 3		N	-0-		-0-
04	4470 N	1264	-0-	-3206 B	-0-	1264 3		N	-0-		-0-
05	3503 N	2859	-0-	-644 B	-0-	2859 3		N	-0-		-0-
06	3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3562 3		N	-0-		-0-
07	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
08	2852 N	581	-0-	-2271 B	-0-	581 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3570 N	2204	-0-	-1366 B	-0-	2204 3		N	-0-		-0-
10	4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034 3		N	-0-		-0-
11	3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-	3529 3		N	-0-		-0-
12	2263 N	1994	-0-	-269 B	-0-	1994 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 N	2855	-0-	220 B	-439	2855	3			N	-0-				-0-
02	2407 N	2562	-0-	155 B	-284	2562	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	2414 N	2698	-0-	284 B	-0-	2698	3			N	-0-				-0-
04	2760 N	1857	-0-	-903 B	-0-	1857	3			N	-0-				-0-
05	2728 N	2553	-0-	-175 B	-0-	2553	3			N	-0-				-0-
06	2610 N	2457	-0-	-153 B	-0-	2457	3			N	-0-				-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-				-0-
08	2542 N	1600	-0-	-942 B	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	2460 N	2170	-0-	-290 B	-0-	2170	3			N	-0-				-0-
10	2294 N	1948	-0-	-346 B	-0-	1948	3			N	-0-				-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-				-0-
12	2232 N	1849	-0-	-383 B	-0-	1849	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	3565 #	3481	-0-	-84 B	-84	3481	3			N	-0-				-0-
02	4524 #	3082	-0-	-1442 B	-1526	3082	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	4836 #	3329	-0-	-1507 B	-3033	3329	3			N	-0-				-0-
04	4680 #	1265	-0-	-3415 B	-6448	1265	3			N	-0-				-0-
05	4836 #	3385	-0-	-1451 B	-7899	3385	3			N	-0-				-0-
06	4680 #	3596	-0-	-1084 B	-8983	3596	3			N	-0-				-0-
07	4836 #	3790	-0-	-1046 B	-10029	3790	3			N	-0-				-0-
08	3379 N	2597	-0-	-782 B	-10029	2597	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	3600 N	3642	-0-	42 B	-8461	3642	3			N	-0-				-0-
10	3782 N	3430	-0-	-352 B	-8461	3430	3			N	-0-				-0-
11	2520 N	3120	-0-	600 B	-7861	3120	3			N	-0-				-0-
12	3751 N	3202	-0-	-549 B	-7861	3202	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A				
01	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-				-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-				-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-				-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-				-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															
09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-				-0-
*12	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A					
01	1953 N	2940	-0-	987 B	1644	2940	3		N	-0-						-0-
02	1855 N	1640	-0-	-215 B	1429	1640	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1429												
03	4671 R	3242	-0-	-1429 B	-0-	3242	3		N	-0-						-0-
04	3150 #	2249	-0-	-901 B	-901	2249	3		N	-0-						-0-
05	3255 #	3305	-0-	50 B	-851	3305	3		N	-0-						-0-
06	3150 #	3172	-0-	22 B	-829	3172	3		N	-0-						-0-
07	3255 #	3105	-0-	-150 B	-979	3105	3		N	-0-						-0-
08	3317 #	1459	-0-	-1858 B	-2837	1459	3		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2837												
09	3210 #	2631	-0-	-579 B	-3416	2631	3		N	-0-						-0-
10	3100 N	2785	-0-	-315 B	-3416	2785	3		N	-0-						-0-
11	1410 N	2582	-0-	1172 B	-2244	2582	3		N	-0-						-0-
12	2728 N	2237	-0-	-491 B	-2244	2237	3		N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 31,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A					
01	8336	3175	-0-	-5161 B	1557	3175	3		N	-0-						-0-
02	5033 R	3476	-0-	-1557 B	-0-	3476	3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	4154 #	3563	-0-	-591 B	-591	3563	3		N	-0-						-0-
04	4020 #	1937	-0-	-2083 B	-2674	1937	3		N	-0-						-0-
05	4154 #	3670	-0-	-484 B	-3158	3670	3		N	-0-						-0-
06	3810 #	3398	-0-	-412 B	-3570	3398	3		N	-0-						-0-
07	3813 #	3262	-0-	-551 B	-4121	3262	3		N	-0-						-0-
08	3720 #	1305	-0-	-2415 B	-6536	1305	3		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6536												
09	3390 N	2422	-0-	-968 B	-6536	2422	3		N	-0-						-0-
10	3255 N	3565	-0-	310 B	-6226	3565	3		N	-0-						-0-
11	1260 N	3239	-0-	1979 B	-4247	3239	3		N	-0-						-0-
12	2511 N	2970	-0-	459 B	-3788	2970	3		N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 35,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2779 N	2803	-0-	24 B	24	2803 3	N	-0-			-0-
02	2683 N	2710	-0-	27 B	51	2710 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			51								
03	2935 N	2977	-0-	42 B	93	2977 3	N	-0-			-0-
04	2758	1236	-0-	-1522 B	-1429	1236 3	N	-0-			-0-
05	2914	3431	-0-	517 B	-912	3431 3	N	-0-			-0-
06	2536	3070	-0-	534 B	-378	3070 3	N	-0-			-0-
07	3255 #	3157	-0-	-98 B	-476	3157 3	N	-0-			-0-
08	3441 #	2286	-0-	-1155 B	-1631	2286 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1631								
09	3330 #	3144	-0-	-186 B	-1817	3144 3	N	-0-			-0-
10	3441 #	3104	-0-	-337 B	-2154	3104 3	N	-0-			-0-
11	3330 #	2981	-0-	-349 B	-2503	2981 3	N	-0-			-0-
12	3441 #	2868	-0-	-573 B	-3076	2868 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,767

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	527 N	466	-0-	-61 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
02	435 N	413	-0-	-22 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
06	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
*12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 -	3235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1116 N	638	-0-	-478	B	-0-	638	3		N	-0-					-0-
02	870 N	73	-0-	-797	B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-					-0-
04	630 N	8	-0-	-622	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-					-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3		N	-0-					-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3		N	-0-					-0-
08	589 N	318	-0-	-271	B	-0-	318	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	147	-0-	-633	B	-0-	147	3		N	-0-					-0-
10	744 N	18	-0-	-726	B	-0-	18	3		N	-0-					-0-
11	300 N	8	-0-	-292	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
12	155 N	6	-0-	-149	B	-0-	6	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1287	-0-	-573 B	-6714	1287 3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1656	-0-	206 B	-6508	1656 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2262	CANCELLED UNDERAGE ->	-4246						
03	1736 N	1871	-0-	135 B	-2127	1871 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1904	-0-	644 B	-1483	1904 3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1997	-0-	230 B	-1253	1997 3		N	-0-			-0-
06	1800 N	2003	-0-	203 B	-1050	2003 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1963	-0-	10 B	-1040	1963 3		N	-0-			-0-
08	1712 N	2132	-0-	420 B	-620	2132 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-620						
09	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
11	2070 N	2020	-0-	-50 B	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	1868	-0-	-457 B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,133

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. H. -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-		-0-
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3		N	-0-		-0-
10	372 N	257	-0-	-115 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
11	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
12	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 JOHNSON TRACT -4- WELL #: 2 RRCID -> 042690 COMPL. DATE 09/25/1967 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2344 - 2492

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
02	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3		N	-0-			-0-
04	900 N	830	-0-	-70 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
05	961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888 3		N	-0-			-0-
06	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900 3		N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	866	-0-	-34 B	-0-	866 3		N	-0-			-0-
10	961 N	627	-0-	-334 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
11	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809 3		N	-0-			-0-
*12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
02	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
05	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
*12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

01	527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
02	1339 N	97	-0-	-1242 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
06	1265 N	947	-0-	-318 B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	939	-0-	-21 B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
10	1581 N	990	-0-	-591 B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
12	961 N	687	-0-	-274 B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF. 2953 - 3262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3			N	-0-			-0-
02	1955 N	1862	-0-	-93 B	-0-	1862	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
04	2008 N	831	-0-	-1177 B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
05	1984 N	757	-0-	-1227 B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3			N	-0-			-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
10	2170 N	1789	-0-	-381 B	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
12	1984 N	1444	-0-	-540 B	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221 - 3292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
08	1914 N	1451	-0-	-463 B	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
10	2108 N	1903	-0-	-205 B	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
12	2139 N	1778	-0-	-361 B	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264 - 3295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-			-0-
02	2262 N	1676	-0-	-586 B	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
04	2550 N	2301	-0-	-249 B	-0-	2301	3			N	-0-			-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
07	2387 N	2170	-0-	-217 B	-0-	2170	3			N	-0-			-0-
08	2080 N	1210	-0-	-870 B	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2041 N	1787	-0-	-254 B	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
10	2170 N	1967	-0-	-203 B	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
11	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
*12	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID -> 076870	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3164	- 3354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 3	N	-0-		-0-
02	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	782	-0-	-568 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	998	-0-	-112 B	-0-	998 3	N	-0-		-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
08	1147 N	771	-0-	-376 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	821	-0-	-233 B	-0-	821 3	N	-0-		-0-
11	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	439	-0-	-584 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID -> 076871	COMPL. DATE 04/17/1978	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3508	- 3536	
01	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	71	-0-	-146 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-		-0-
05	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-		-0-
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
07	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740 3	N	-0-		-0-
08	868 N	206	-0-	-662 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-		N	-0-		-0-
10	744 N	303	-0-	-441 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
*12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS		WELL #:		2	RRCID -> 078346	COMPL. DATE 08/13/1978	TOTAL DEPTH 3537	PERF. 3162	- 3370	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRUMLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	078675	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2864 - 2965
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3	N	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-		-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3	N	-0-		-0-
08	729 N	-0-	-0-	-729 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-		-0-
10	1036 N	63	-0-	-973 B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
*12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2099 N	4057	-0-	1958 B	1958	4057	3	N	-0-		-0-
02	2007 N	4469	-0-	2462 B	4420	4469	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	4420							
03	2498	3529	-0-	1031 B	5451	3529	3	N	-0-		-0-
04	11430 #	2261	-0-	-9169 B	-3718	2261	3	N	-0-		-0-
05	4774 #	4191	-0-	-583 B	-4301	4191	3	N	-0-		-0-
06	4620 #	2863	-0-	-1757 B	-6058	2863	3	N	-0-		-0-
07	4774 #	2928	-0-	-1846 B	-7904	2928	3	N	-0-		-0-
08	4774 #	1861	-0-	-2913 B	-10817	1861	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-10817							
09	4620 #	3017	-0-	-1603 B	-12420	3017	3	N	-0-		-0-
10	4774 #	2815	-0-	-1959 B	-14379	2815	3	N	-0-		-0-
11	4050 #	3861	-0-	-189 B	-14568	3861	3	N	-0-		-0-
12	3131 N	4916	-0-	1785 B	-12783	4916	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-		-0-
02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	517 N	487	-0-	-30 B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-		-0-
05	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3	N	-0-		-0-
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-		-0-
07	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3	N	-0-		-0-
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-		-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-		-0-
11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-		-0-
*12	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	113	-0-	-383 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	108	-0-	-192 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

01	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1146	-0-	-84 B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

01	341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
08	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
10	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
11	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
12	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
04	349 N	174	-0-	-175 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	371 N	4	-0-	-367 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	356 N	141	-0-	-215 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	330 N	147	-0-	-183 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL -A- WELL #: 1 R RRCID -> 095627 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2589 - 2753

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868  
 -----

01	1891 N	1777	-0-	-114	B	-0-	1777	3		N	-0-					-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1829 N	1802	-0-	-27	B	-0-	1802	3		N	-0-					-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3		N	-0-					-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3		N	-0-					-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868	3		N	-0-					-0-
07	1922 N	1914	-0-	-8	B	-0-	1914	3		N	-0-					-0-
08	1962 N	1896	-0-	-66	B	-0-	1896	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1860 N	1827	-0-	-33	B	-0-	1827	3		N	-0-					-0-
10	1922 N	1794	-0-	-128	B	-0-	1794	3		N	-0-					-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3		N	-0-					-0-
12	1891 N	1696	-0-	-195	B	-0-	1696	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270  
 -----

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID -> 101527	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 3117	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	58 N	12	-0-	-46 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID -> 101528	COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH 3364	PERF. 3017 - 3268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249 3	N	-0-		-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
05	1557 N	704	-0-	-853 B	-0-	704 3	N	-0-		-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1204 N	1162	-0-	-42 B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
10	1840 N	1302	-0-	-538 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 3	N	-0-		-0-
*12	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOBITT		WELL #:		2	RRCID -> 107392	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2890 - 2960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
06	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
07	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
08	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-		-0-
11	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	527 N	348	-0-	-179 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	804	-0-	-816 B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
05	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3		N	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1838	-0-	-208 B	-0-	1838 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,174

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
02	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2835 N	2396	-0-	-439 B	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
04	2663 N	2323	-0-	-340 B	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
05	2810 N	2108	-0-	-702 B	-0-	2108 3		N	-0-			-0-
06	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3		N	-0-			-0-
07	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951 3		N	-0-			-0-
08	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
10	2945 N	2744	-0-	-201 B	-0-	2744 3		N	-0-			-0-
11	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
12	2852 N	2664	-0-	-188 B	-0-	2664 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,190

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
02	203 N	167	-0-	-36 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04	180 N	77	-0-	-103 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
05	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	1210 - 1230
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3212 - 3247
01	2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3	N	-0-		-0-
02	1867 N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1952 N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3	N	-0-		-0-
05	1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3	N	-0-		-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3	N	-0-		-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3	N	-0-		-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1929 N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1929	3	N	-0-		-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3	N	-0-		-0-
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3305 -	3370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-			-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2108 N	1757	-0-	-351 B	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
04	2190 N	1032	-0-	-1158 B	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1302	-0-	-465 B	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	832	-0-	-878 B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	881	-0-	-421 B	-0-	881	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1017	-0-	-254 B	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
12	1240 N	1166	-0-	-74 B	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2328 -	2835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
04	360 N	152	-0-	-208 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
05	403 N	70	-0-	-333 B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
06	360 N	243	-0-	-117 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
10	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
12	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2332 -	2594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	934	-0-	-2166 B	21554	934	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	824	-0-	-2076 B	19478	824	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19478														
03	3100 N	922	-0-	-2178 B	17300	922	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	671	-0-	-2329 B	14971	671	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	933	-0-	-2167 B	12804	933	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	950	-0-	-2050 B	10754	950	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	985	-0-	-2115 B	8639	985	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	981	-0-	-2119 B	6520	981	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6520														
09	3000 N	949	-0-	-2051 B	4469	949	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	869	-0-	-2231 B	2238	869	3			N	-0-			-0-
11	3000 N	940	-0-	-2060 B	178	940	3			N	-0-			-0-
*12	1092 N	914	-0-	-178 B	-0-	914	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3107 - 3320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2682 - 2774
01	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-	-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-	-0-
04	544 N	470	-0-	-74 B	-0-	470	3			N	-0-	-0-
05	581 N	578	-0-	-3 B	-0-	578	3			N	-0-	-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-	-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-	-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-	-0-
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-	-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-	-0-
*12	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 - 3096
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-	-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486			TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2438 - 3120						
GOOBER		WELL #:		2	RRCID ->	131754	COMPL. DATE	07/20/1989							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	191 N	-0-	-0-	-191 B	-0-					N	-0-				-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1377 N	1377	-0-	-0 B	-0-	1377	3			N	-0-				-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0 B	-0-	1244	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1439 N	1439	-0-	-0 B	-0-	1439	3			N	-0-				-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0 B	-0-	1358	3			N	-0-				-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0 B	-0-	1362	3			N	-0-				-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0 B	-0-	1484	3			N	-0-				-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0 B	-0-	1503	3			N	-0-				-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0 B	-0-	1529	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1558 N	1558	-0-	-0 B	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0 B	-0-	1262	3			N	-0-				-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0 B	-0-	1469	3			N	-0-				-0-
*12	1535 N	1535	-0-	-0 B	-0-	1535	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 17,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1359	-0-	-160 B	-0-	1359	3			N	-0-				-0-
02	1334 N	1237	-0-	-97 B	-0-	1237	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1335 N	1335	-0-	-0 B	-0-	1335	3			N	-0-				-0-
04	1320 N	1000	-0-	-320 B	-0-	1000	3			N	-0-				-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0 B	-0-	1364	3			N	-0-				-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0 B	-0-	1327	3			N	-0-				-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0 B	-0-	1262	3			N	-0-				-0-
08	1364 N	921	-0-	-443 B	-0-	921	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1320 N	1109	-0-	-211 B	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
10	1271 N	1202	-0-	-69 B	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0 B	-0-	1189	3			N	-0-				-0-
*12	1162 N	1162	-0-	-0 B	-0-	1162	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2815 - 2954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404	3			N	-0-	-0-
02	406 N	245	-0-	-161 B	-0-	245	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-	-0-
04	390 N	148	-0-	-242 B	-0-	148	3			N	-0-	-0-
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
06	360 N	193	-0-	-167 B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-	-0-
08	341 N	174	-0-	-167 B	-0-	174	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-	-0-
10	310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165	3			N	-0-	-0-
11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-	-0-
12	682 N	341	-0-	-341 B	-0-	341	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3547 - 3603
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 -	3113	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	290	-0-	-516 B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
02	841 N	774	-0-	-67 B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
04	270 N	101	-0-	-169 B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	837 N	26	-0-	-811 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
06	540 N	39	-0-	-501 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
*12	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 -	2634	
01	1023 N	882	-0-	-141 B	-0-	882	3			N	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-			-0-
04	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-			-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
10	1085 N	906	-0-	-179 B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	966	-0-	-144 B	-0-	966	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	926	-0-	-128 B	-0-	926	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDOWELL C		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3040 -	3270	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LANE	WELL #:	1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2214 - 2400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
07	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
11	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2705 - 2829
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3658 #	-0-	-0-	-3658 B	-3658		N	-0-			-0-	
02	3422 #	1824	-0-	-1598 B	-5256	1824 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5256												
03	3658 #	-0-	-0-	-3658 B	-8914		N	-0-			-0-	
04	3540 #	-0-	-0-	-3540 B	-12454		N	-0-			-0-	
05	3658 #	-0-	-0-	-3658 B	-16112		N	-0-			-0-	
06	3540 #	3	-0-	-3537 B	-19649	3 3	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-19649		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14393 CANCELLED UNDERAGE -> -5256												
09	3 N	93	-0-	90 B	-14303	93 3	N	-0-			-0-	
10	0 N	445	-0-	445 B	-13858	445 3	N	-0-			-0-	
11	0 N	476	-0-	476 B	-13382	476 3	N	-0-			-0-	
12	93 N	179	-0-	86 B	-13296	179 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 - 2780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1064 N	-0-	-0-	-1064 B	-0-		N	-0-			-0-	
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-			-0-	
04	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-	
05	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2767 3	N	-0-			-0-	
06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-	
07	1395 N	822	-0-	-573 B	-0-	822 3	N	-0-			-0-	
08	2759 N	118	-0-	-2641 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 3	N	-0-			-0-	
10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 3	N	-0-			-0-	
11	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 3	N	-0-			-0-	
12	2573 N	1841	-0-	-732 B	-0-	1841 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	156774	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3349 - 3630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270
01	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3		N	-0-	-0-
02	1189 N	1097	-0-	-92 B	-0-	1097	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1271 N	1076	-0-	-195 B	-0-	1076	3		N	-0-	-0-
04	1230 N	709	-0-	-521 B	-0-	709	3		N	-0-	-0-
05	1178 N	1152	-0-	-26 B	-0-	1152	3		N	-0-	-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3		N	-0-	-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3		N	-0-	-0-
08	1009 N	991	-0-	-18 B	-0-	991	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3		N	-0-	-0-
10	1240 N	1047	-0-	-193 B	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3		N	-0-	-0-
*12	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 - 2790
01	1855 N	2783	-0-	928 B	4791	2783	3		N	-0-	-0-
02	4167	4630	-0-	463 B	5254	4630	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5254							
03	4653	2951	-0-	-1702 B	3552	2951	3		N	-0-	-0-
04	4376	1940	-0-	-2436 B	1116	1940	3		N	-0-	-0-
05	4632	2951	-0-	-1681 B	-565	2951	3		N	-0-	-0-
06	4053	3872	-0-	-181 B	-746	3872	3		N	-0-	-0-
07	4060	4203	-0-	143 B	-603	4203	3		N	-0-	-0-
08	3647	2723	-0-	-924 B	-1527	2723	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1527							
09	3572	3902	-0-	330 B	-1197	3902	3		N	-0-	-0-
10	4960 #	3804	-0-	-1156 B	-2353	3804	3		N	-0-	-0-
11	4080 #	3033	-0-	-1047 B	-3400	3033	3		N	-0-	-0-
12	4216 #	2520	-0-	-1696 B	-5096	2520	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 39,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID -> 158447	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239	-	2372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 158817	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086	-	3498
01	3252 N	9207	-0-	5955	B	8040	9207	3	N	-0-	-0-
02	3114 N	8545	-0-	5431	B	13471	8545	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				13471							
03	21987 R	8516	-0-	-13471	B	-0-	8516	3	N	-0-	-0-
04	8910 #	6100	-0-	-2810	B	-2810	6100	3	N	-0-	-0-
05	9207 #	8062	-0-	-1145	B	-3955	8062	3	N	-0-	-0-
06	8910 #	7288	-0-	-1622	B	-5577	7288	3	N	-0-	-0-
07	9207 #	7811	-0-	-1396	B	-6973	7811	3	N	-0-	-0-
08	9207 #	6223	-0-	-2984	B	-9957	6223	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9957							
09	8910 #	7709	-0-	-1201	B	-11158	7709	3	N	-0-	-0-
10	9145 #	8076	-0-	-1069	B	-12227	8076	3	N	-0-	-0-
11	6030 N	7202	-0-	1172	B	-11055	7202	3	N	-0-	-0-
12	7967 N	7098	-0-	-869	B	-11055	7098	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 91,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL		WELL #:		1	RRCID -> 159213	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510	-	3279
01	372 N	243	-0-	-129	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
06	360 N	318	-0-	-42	B	-0-	318	3	N	-0-	-0-
07	372 N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-
11	360 N	313	-0-	-47	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
12	372 N	323	-0-	-49	B	-0-	323	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID -> 160767	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 3473	PERF. 2504	-	2662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
08	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
11	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
*12	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID -> 162623	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2930	-	3055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	776	-0-	-123 B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
05	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
06	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	802	-0-	-68 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
10	867 N	827	-0-	-40 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
12	766 N	611	-0-	-155 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MYERS		WELL #:		2	RRCID -> 162710	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3082	-	3450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3	N	-0-			-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3	N	-0-			-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-			-0-
07	2324 N	1900	-0-	-424 B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1790	-0-	-101 B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1830 N	1826	-0-	-4 B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1819	-0-	-72 B	-0-	1819 3	N	-0-			-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1842	-0-	-49 B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	2004	-0-	113 B	-6211	2004 3		N	-0-			-0-
02	2523 N	1146	-0-	-1377 B	-6211	1146 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6211											
03	2573 N	1798	-0-	-775 B	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1768	-0-	-182 B	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
06	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1793	-0-	-98 B	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
11	1950 N	1567	-0-	-383 B	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1548	-0-	-374 B	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
02	551 N	310	-0-	-241 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
04	420 N	246	-0-	-174 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
05	341 N	169	-0-	-172 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06	540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
12	527 N	335	-0-	-192 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3		N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
07	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3		N	-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
11	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3		N	-0-			-0-
*12	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3103 - 3432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	3			N	-0-			-0-
02	696 N	685	-0-	-11 B	-0-	685	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
06	720 N	575	-0-	-145 B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	806 N	316	-0-	-490 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
08	775 N	291	-0-	-484 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	570 N	291	-0-	-279 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2490 - 2719		
01	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
10	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
11	480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
*12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2503 - 2704		
01	1051 N	653	-0-	-398 B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
02	899 N	653	-0-	-246 B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
08	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
11	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-			-0-
12	806 N	683	-0-	-123 B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2818 - 3103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6820 #	5313	-0-	-1507 B	-4791	5313 3	N	-0-			-0-
02		6322 #	5004	-0-	-1318 B	-6109	5004 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6109								
03		6758 #	5307	-0-	-1451 B	-7560	5307 3	N	-0-			-0-
04		5130 N	2252	-0-	-2878 B	-7560	2252 3	N	-0-			-0-
05		5363 N	1729	-0-	-3634 B	-7560	1729 3	N	-0-			-0-
06		5130 N	5325	-0-	195 B	-7365	5325 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	5908	-0-	3583 B	-3782	5908 3	N	-0-			-0-
08		1736 N	5250	-0-	3514 B	-268	5250 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-268								
09		5340 N	4335	-0-	-1005 B	-268	4335 3	N	-0-			-0-
10		5921 N	3905	-0-	-2016 B	-268	3905 3	N	-0-			-0-
11		5070 N	5118	-0-	48 B	-220	5118 3	N	-0-			-0-
12		4495 N	2347	-0-	-2148 B	-220	2347 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,793

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	2657 - 2993
01		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
02		406 N	345	-0-	-61 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	242	-0-	-347 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
04		330 N	222	-0-	-108 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
05		372 N	137	-0-	-235 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
07		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
10		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
12		682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	2855 - 3056
01		2852 N	2589	-0-	-263 B	-0-	2589 3	N	-0-			-0-
02		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2573 N	2491	-0-	-82 B	-0-	2491 3	N	-0-			-0-
04		2520 N	1123	-0-	-1397 B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
05		2697 N	551	-0-	-2146 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
06		2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3	N	-0-			-0-
07		3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064 3	N	-0-			-0-
08		3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2970 N	2796	-0-	-174 B	-0-	2796 3	N	-0-			-0-
10		3069 N	2155	-0-	-914 B	-0-	2155 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2193	-0-	-807 B	-0-	2193 3	N	-0-			-0-
12		2883 N	1102	-0-	-1781 B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,641

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
02	580 N	470	-0-	-110 B	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
04	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			Y	-0-			-0-
08	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	560	-0-	-70 B	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
*12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815			
01	457 N	302	-0-	-155 B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
02	377 N	325	-0-	-52 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
*12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450			
01	2891 N	3748	-0-	857 B	857	3748	3			N	-0-			-0-
02	2786 N	3454	-0-	668 B	1525	3454	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1525														
03	3046 N	3627	-0-	581 B	2106	3627	3			N	-0-			-0-
04	4991 R	2885	-0-	-2106 B	-0-	2885	3			N	-0-			-0-
05	3941 R	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	3			N	-0-			-0-
06	3630 #	3556	-0-	-74 B	-74	3556	3			N	-0-			-0-
07	3751 #	3735	-0-	-16 B	-90	3735	3			N	-0-			-0-
08	3937 #	2784	-0-	-1153 B	-1243	2784	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1243														
09	3810 #	3673	-0-	-137 B	-1380	3673	3			N	-0-			-0-
10	3937 #	3713	-0-	-224 B	-1604	3713	3			N	-0-			-0-
11	3810 #	3461	-0-	-349 B	-1953	3461	3			N	-0-			-0-
12	3782 N	3348	-0-	-434 B	-1953	3348	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID -> 167478	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 2887	PERF. 2684	-	2822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
02	551 N	497	-0-	-54 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
05	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-		-0-
07	713 N	505	-0-	-208 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
08	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
10	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-		-0-
11	720 N	554	-0-	-166 B	-0-	554 3	N	-0-		-0-
12	744 N	518	-0-	-226 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DRUCILLA		WELL #:		2	RRCID -> 167662	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 4742	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELL		WELL #:		1R	RRCID -> 167910	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 2546	-	3354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
04	600 N	457	-0-	-143 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
08	775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
10	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
11	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
12	496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3100 -	3500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3				N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3				N	-0-			-0-
04	630 N	494	-0-	-136 B	-0-	494 3				N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3				N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3				N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3				N	-0-			-0-
08	744 N	515	-0-	-229 B	-0-	515 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727 3				N	-0-			-0-
10	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755 3				N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3				N	-0-			-0-
12	744 N	598	-0-	-146 B	-0-	598 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 -	3300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 3				N	-0-			-0-
02	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3				N	-0-			-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3				N	-0-			-0-
05	2746 N	2586	-0-	-160 B	-0-	2586 3				N	-0-			-0-
06	2376 N	2374	-0-	-2 B	-0-	2374 3				N	-0-			-0-
07	2201 N	1852	-0-	-349 B	-0-	1852 3				N	-0-			-0-
08	2066 N	1531	-0-	-535 B	-0-	1531 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3				N	-0-			-0-
10	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 3				N	-0-			-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 3				N	-0-			-0-
12	2511 N	2281	-0-	-230 B	-0-	2281 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 -	3268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3				N	-0-			-0-
02	261 N	222	-0-	-39 B	-0-	222 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3				N	-0-			-0-
04	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 3				N	-0-			-0-
05	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 3				N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3				N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3				N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	330	-0-	-210 B	-0-	330 3				N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3				N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3				N	-0-			-0-
*12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 - 2772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3689 N	3475	-0-	-214 B	-0-	3475	3	N	-0-		-0-
02	3248 N	2791	-0-	-457 B	-0-	2791	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3326 N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	3	N	-0-		-0-
04	3360 N	3330	-0-	-30 B	-0-	3330	3	N	-0-		-0-
05	3257 N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	3	N	-0-		-0-
06	3210 N	3167	-0-	-43 B	-0-	3167	3	N	-0-		-0-
07	3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3	N	-0-		-0-
08	3255 N	2684	-0-	-571 B	-0-	2684	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630	3	N	-0-		-0-
10	3472 N	3243	-0-	-229 B	-0-	3243	3	N	-0-		-0-
11	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3	N	-0-		-0-
12	3751 N	3650	-0-	-101 B	-0-	3650	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2826 - 2948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	1525	-0-	-676 B	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3	N	-0-		-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3	N	-0-		-0-
05	2201 N	2176	-0-	-25 B	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
06	2130 N	2072	-0-	-58 B	-0-	2072	3	N	-0-		-0-
07	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3	N	-0-		-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3	N	-0-		-0-
10	2232 N	2218	-0-	-14 B	-0-	2218	3	N	-0-		-0-
11	2160 N	2098	-0-	-62 B	-0-	2098	3	N	-0-		-0-
12	2201 N	2108	-0-	-93 B	-0-	2108	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
02	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	937	-0-	-55 B	-0-	937	3	N	-0-		-0-
04	960 N	896	-0-	-64 B	-0-	896	3	N	-0-		-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
06	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886	3	N	-0-		-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1083	-0-	-87 B	-0-	1083	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1049	-0-	-98 B	-0-	1049	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID -> 170416	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 2761	PERF. 2586	- 2761		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
02	725 N	711	-0-	-14 B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
07	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
10	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
11	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
12	899 N	772	-0-	-127 B	-0-	772 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID -> 170531	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 2835	PERF. 2640	- 2728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
02	232 N	204	-0-	-28 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID -> 171264	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 2842	PERF. 2528	- 2762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	232	-0-	-233 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
02	319 N	287	-0-	-32 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
08	713 N	351	-0-	-362 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	322	-0-	-68 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2608 -	3081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	920 N	-0-	-0-	-920 B	-0-		N	-0-			-0-		
02	638 N	88	-0-	-550 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-		
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-		
05	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-		
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-		
07	713 N	504	-0-	-209 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-		
08	1643 N	78	-0-	-1565 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-		
10	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-		
11	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-			-0-		
12	1612 N	1264	-0-	-348 B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 10,426

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2795 -	3435
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-		
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-		
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-		
05	297 N	216	-0-	-81 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-		
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-		
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-		
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-		
10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-		
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-		
*12	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 6,573

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2794 -	3380
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400	
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	825	-0-	-384 B	-0-	825 3		N	-0-		-0-
02	1044 N	1040	-0-	-4 B	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
04	810 N	726	-0-	-84 B	-0-	726 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	943	-0-	-173 B	-0-	943 3		N	-0-		-0-
06	1050 N	834	-0-	-216 B	-0-	834 3		N	-0-		-0-
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-		-0-
08	930 N	567	-0-	-363 B	-0-	567 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-		-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
*12	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550
01	2799 N	3825	-0-	1026 B	1131	3825 3			N	-0-	-0-
02	2693 N	2230	-0-	-463 B	668	2230 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			668								
03	4776 R	4108	-0-	-668 B	-0-	4108 3			N	-0-	-0-
04	3960 #	2871	-0-	-1089 B	-1089	2871 3			N	-0-	-0-
05	4092 #	4300	-0-	208 B	-881	4300 3			N	-0-	-0-
06	3990 #	4180	-0-	190 B	-691	4180 3			N	-0-	-0-
07	4123 #	4300	-0-	177 B	-514	4300 3			N	-0-	-0-
08	4309 #	2045	-0-	-2264 B	-2778	2045 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2778								
09	4170 #	3675	-0-	-495 B	-3273	3675 3			N	-0-	-0-
10	4309 N	3682	-0-	-627 B	-3273	3682 3			N	-0-	-0-
11	1980 N	3416	-0-	1436 B	-1837	3416 3			N	-0-	-0-
12	3813 N	2974	-0-	-839 B	-1837	2974 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319
LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	295	-0-	-573 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
02	754 N	352	-0-	-402 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	713 N	457	-0-	-256 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
04	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
08	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
10	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
11	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
12	558 N	310	-0-	-248 B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2903 N	1698	-0-	-1205 B	-0-	1698 3	N	-0-		-0-	
02	2797 N	3549	-0-	752 B	752	3549 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			752								
03	3058 N	3690	-0-	632 B	1384	3690 3	N	-0-		-0-	
04	4098 N	2714	-0-	-1384 B	-0-	2714 3	N	-0-		-0-	
05	3968 #	3787	-0-	-181 B	-181	3787 3	N	-0-		-0-	
06	3660 #	2514	-0-	-1146 B	-1327	2514 3	N	-0-		-0-	
07	3782 #	3624	-0-	-158 B	-1485	3624 3	N	-0-		-0-	
08	3782 #	2418	-0-	-1364 B	-2849	2418 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2849								
09	3660 #	3333	-0-	-327 B	-3176	3333 3	N	-0-		-0-	
10	3782 #	3397	-0-	-385 B	-3561	3397 3	N	-0-		-0-	
11	3660 #	3131	-0-	-529 B	-4090	3131 3	N	-0-		-0-	
12	3441 N	2988	-0-	-453 B	-4090	2988 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4499 N	3343	-0-	-1156 B	-0-	3343 3	N	-0-		-0-	
02	3160 N	3160	-0-	-0- B	-0-	3160 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 3	N	-0-		-0-	
04	3240 N	3075	-0-	-165 B	-0-	3075 3	N	-0-		-0-	
05	6662 N	6662	-0-	-0- B	-0-	6662 3	N	-0-		-0-	
06	5317 N	5317	-0-	-0- B	-0-	5317 3	N	-0-		-0-	
07	3193 N	3056	-0-	-137 B	-0-	3056 3	N	-0-		-0-	
08	6665 N	3746	-0-	-2919 B	-0-	3746 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	5310 N	2985	-0-	-2325 B	-0-	2985 3	N	-0-		-0-	
10	3069 N	2759	-0-	-310 B	-0-	2759 3	N	-0-		-0-	
11	3630 N	2856	-0-	-774 B	-0-	2856 3	N	-0-		-0-	
*12	3146 N	3146	-0-	-0- B	-0-	3146 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098
STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4330 R	4330	-0-	-0- B	-0-	4330 3	N	-0-		-0-
02	3699 R	3699	-0-	-0- B	-0-	3699 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3	N	-0-		-0-
04	4200 N	1319	-0-	-2881 B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
05	3968 N	271	-0-	-3697 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06	2700 N	562	-0-	-2138 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
07	4672 N	4672	-0-	-0- B	-0-	4672 3	N	-0-		-0-
08	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631 3	N	-0-		-0-
10	4681 N	2819	-0-	-1862 B	-0-	2819 3	N	-0-		-0-
11	3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279 3	N	-0-		-0-
*12	5734 N	5734	-0-	-0- B	-0-	5734 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,909							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100
01	3100 N	3157	-0-	57 B	1891	3157 3	N	-0-		-0-	
02	2900 N	4429	-0-	1529 B	3420	4429 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3420										
03	7983	5253	-0-	-2730 B	690	5253 3	N	-0-		-0-	
04	4770 #	1259	-0-	-3511 B	-2821	1259 3	N	-0-		-0-	
05	4929 #	1426	-0-	-3503 B	-6324	1426 3	N	-0-		-0-	
06	5070 #	1341	-0-	-3729 B	-10053	1341 3	N	-0-		-0-	
07	5239 #	1399	-0-	-3840 B	-13893	1399 3	N	-0-		-0-	
08	5239 #	941	-0-	-4298 B	-18191	941 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -18191										
09	5070 #	1249	-0-	-3821 B	-22012	1249 3	N	-0-		-0-	
10	5239 #	1252	-0-	-3987 B	-25999	1252 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	1278	-0-	378 B	-25621	1278 3	N	-0-		-0-	
12	1302 N	1264	-0-	-38 B	-25621	1264 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,248							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500
01	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-		-0-	
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	623	-0-	-462 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
04	960 N	803	-0-	-157 B	-0-	803 3	N	-0-		-0-	
05	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-	
06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-	
08	1178 N	845	-0-	-333 B	-0-	845 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-		-0-	
10	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-	
11	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-	
12	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,278							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 -	3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2736 -	3150	
01	2760 N	2760	-0-	-0-	B	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3061	-0-	161	B	161	3061	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 161														
03	2244 N	2083	-0-	-161	B	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3436	-0-	436	B	436	3436	3		N	-0-			-0-
05	3427 R	2991	-0-	-436	B	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
06	4310	6200	-0-	1890	B	1890	6200	3		N	-0-			-0-
07	4103 R	2213	-0-	-1890	B	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
08	3565 #	1409	-0-	-2156	B	-2156	1409	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2156														
09	4250	1968	-0-	-2282	B	-4438	1968	3		N	-0-			-0-
10	6417 #	2318	-0-	-4099	B	-8537	2318	3		N	-0-			-0-
11	5466	2067	-0-	-3399	B	-11936	2067	3		N	-0-			-0-
12	5953	2205	-0-	-3748	B	-15684	2205	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2605 -	3100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID -> 175247	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2807	-	3399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3		N	-0-
02		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-
04		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-
05		589 N	472	-0-	-117 B	-0-	472 3		N	-0-
06		570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500 3		N	-0-
07		527 N	297	-0-	-230 B	-0-	297 3		N	-0-
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		485 N	474	-0-	-11 B	-0-	474 3		N	-0-
10		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-
11		480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 3		N	-0-
12		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT		WELL #:		1097R	RRCID -> 175522	COMPL. DATE 07/08/1957	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3034	-	3170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYS		WELL #:		2396	RRCID -> 175561	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2840	-	3250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068		
KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
06	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
07	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
08	651 N	396	-0-	-255 B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	316	-0-	-254 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
10	620 N	306	-0-	-314 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11	390 N	279	-0-	-111 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
12	341 N	78	-0-	-263 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526	
01	345 N	147	-0-	-198 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	261 N	227	-0-	-34 B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
12	408 N	295	-0-	-113 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360	
01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
02	783 N	660	-0-	-123 B	-0-	660 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
04	810 N	552	-0-	-258 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
08	744 N	593	-0-	-151 B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
10	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
12	744 N	548	-0-	-196 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

01	1442 N	1360	-0-	-82 B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
02	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1546	-0-	-4 B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
06	1357 N	1141	-0-	-216 B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
07	1359 N	853	-0-	-506 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
08	1223 N	1087	-0-	-136 B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-			-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
*12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3	N	-0-			-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	891	-0-	-504 B	-0-	891 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	711	-0-	-669 B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1117	-0-	-278 B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
06	870 N	845	-0-	-25 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-
08	1116 N	755	-0-	-361 B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1054	-0-	-31 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
*12	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3142 - 3402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-	
02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
04	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-	
05	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-	
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
08	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-	
*12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-	
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-	
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
06	480 N	357	-0-	-123 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-	
07	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-	
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-	
11	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-	
12	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-	
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-	
04	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-	
05	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-	
06	540 N	470	-0-	-70 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-	
07	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-	
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-	
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-	
11	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-	
12	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2352 - 2848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	527 N	415	-0-	-112 B	-0-	415 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	406 N	375	-0-	-31 B	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	403 N	193	-0-	-210 B	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	593 N	426	-0-	-167 B	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	130	-0-	-290 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	210 N	140	-0-	-70 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840 - 2994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	812 N	758	-0-	-54 B	-0-	758 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	838 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	835 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 - 2836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	796 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1140 N	1051	-0-	-89 B	-0-	1051 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	1147 N	932	-0-	-215 B	-0-	932 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID -> 181865	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2520	-	2760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	868	-0-	-234 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	532	-0-	-488 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	793	-0-	-257 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	967	-0-	-893 B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
10	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
11	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	948	-0-	-137 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,728

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID -> 182359	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3025	-	3027	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID -> 182860	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 2525	-	3398	
01	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-	
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-	
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
05	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
06	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3	N	-0-		-0-	
07	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-	
08	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	271	-0-	-101 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,369

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 - 2862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3		N	-0-		-0-
02	406 N	390	-0-	-16 B	-0-	390	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-		-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-		-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3		N	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	408	-0-	-42 B	-0-	408	3		N	-0-		-0-
10	465 N	378	-0-	-87 B	-0-	378	3		N	-0-		-0-
11	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3		N	-0-		-0-
12	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
02	1015 N	1000	-0-	-15 B	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062	3		N	-0-		-0-
04	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3		N	-0-		-0-
05	1054 N	591	-0-	-463 B	-0-	591	3		N	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3		N	-0-		-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3		N	-0-		-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	769	-0-	-311 B	-0-	769	3		N	-0-		-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
11	1080 N	1018	-0-	-62 B	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
*12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2686 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6388 R	3428	-0-	-2960 B	-0-	3428 3		N	-0-			-0-
02	3509 #	3005	-0-	-504 B	-504	3005 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -504												
03	3751 #	3222	-0-	-529 B	-1033	3222 3		N	-0-			-0-
04	3420 #	2433	-0-	-987 B	-2020	2433 3		N	-0-			-0-
05	3534 #	3328	-0-	-206 B	-2226	3328 3		N	-0-			-0-
06	3420 #	1711	-0-	-1709 B	-3935	1711 3		N	-0-			-0-
07	3441 #	3456	-0-	15 B	-3920	3456 3		N	-0-			-0-
08	3317 N	2025	-0-	-1292 B	-3920	2025 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3431 CANCELLED UNDERAGE -> -489												
09	1710 N	2993	-0-	1283 B	-2148	2993 3		N	-0-			-0-
10	3441 N	3311	-0-	-130 B	-2148	3311 3		N	-0-			-0-
11	1950 N	3182	-0-	1232 B	-916	3182 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2963	-0-	-137 B	-916	2963 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3100 - 3359
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1423	-0-	-189 B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1341	-0-	-109 B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1000	-0-	-380 B	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1329	-0-	-190 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
*12	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3336 - 3550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02	145 N	36	-0-	-109 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04	180 N	112	-0-	-68 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
07	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
MCDADE		WELL #:		6	RRCID -> 185788	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
02	348 N	111	-0-	-237 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
04	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
06	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
08	279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID -> 185816	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
02	203 N	152	-0-	-51 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
04	210 N	113	-0-	-97 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
06	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
10	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERCER		WELL #:		2	RRCID -> 185881	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID -> 186096	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3008	-	3235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID -> 186099	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2511	PERF. 2195	-	2511				
01	4433 N	4287	-0-	-146	B	-0-	4287	3		N	-0-			-0-
02	4147 N	4000	-0-	-147	B	-0-	4000	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4660 N	4660	-0-	-0-	B	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
04	4353 N	4353	-0-	-0-	B	-0-	4353	3		N	-0-			-0-
05	4278 N	2282	-0-	-1996	B	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
06	4573 N	4573	-0-	-0-	B	-0-	4573	3		N	-0-			-0-
07	4792 N	4792	-0-	-0-	B	-0-	4792	3		N	-0-			-0-
08	4852 N	4852	-0-	-0-	B	-0-	4852	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4744 N	4744	-0-	-0-	B	-0-	4744	3		N	-0-			-0-
10	4805 N	4720	-0-	-85	B	-0-	4720	3		N	-0-			-0-
11	4710 N	4021	-0-	-689	B	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
12	4898 N	4383	-0-	-515	B	-0-	4383	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID -> 186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2808	-	3333			
01	930 N	917	-0-	-13	B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
02	928 N	924	-0-	-4	B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
04	900 N	844	-0-	-56	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
06	990 N	987	-0-	-3	B	-0-	987	3		N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3		N	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	955	-0-	-35	B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
11	960 N	946	-0-	-14	B	-0-	946	3		N	-0-			-0-
*12	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3720 N	3228	-0-	-492 B	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
02	5394 N	3059	-0-	-2335 B	-0-	3059	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3348 N	3274	-0-	-74 B	-0-	3274	3			N	-0-			-0-
04	3120 N	1485	-0-	-1635 B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
05	3255 N	988	-0-	-2267 B	-0-	988	3			N	-0-			-0-
06	3180 N	2919	-0-	-261 B	-0-	2919	3			N	-0-			-0-
07	3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	3			N	-0-			-0-
08	3328 N	3328	-0-	-0- B	-0-	3328	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2910 N	1912	-0-	-998 B	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
10	3410 N	2726	-0-	-684 B	-0-	2726	3			N	-0-			-0-
11	3210 N	3162	-0-	-48 B	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
*12	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3084 N	4915	-0-	1831 B	4370	4915	3			N	-0-			-0-
02	2961 N	4585	-0-	1624 B	5994	4585	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5994														
03	9268 R	3274	-0-	-5994 B	-0-	3274	3			N	-0-			-0-
04	6660 #	3774	-0-	-2886 B	-2886	3774	3			N	-0-			-0-
05	6882 #	4847	-0-	-2035 B	-4921	4847	3			N	-0-			-0-
06	6660 #	3524	-0-	-3136 B	-8057	3524	3			N	-0-			-0-
07	6882 #	5517	-0-	-1365 B	-9422	5517	3			N	-0-			-0-
08	6882 #	3572	-0-	-3310 B	-12732	3572	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12732														
09	4770 #	4925	-0-	155 B	-12577	4925	3			N	-0-			-0-
10	5518 #	4429	-0-	-1089 B	-13666	4429	3			N	-0-			-0-
11	3450 N	4107	-0-	657 B	-13009	4107	3			N	-0-			-0-
12	5084 N	4056	-0-	-1028 B	-13009	4056	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
06	450 N	335	-0-	-115 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
07	465 N	295	-0-	-170 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
08	527 N	437	-0-	-90 B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
*12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3146 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-	
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
04	600 N	378	-0-	-222 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-	
05	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-	
06	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-	
07	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-	
08	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475 3	N	-0-			-0-	
10	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-	
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-	
*12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3211 - 3400
01	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536 3	N	-0-			-0-	
02	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 3	N	-0-			-0-	
04	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 3	N	-0-			-0-	
05	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-			-0-	
06	1449 N	974	-0-	-475 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-	
07	1449 N	629	-0-	-820 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-	
08	1326 N	853	-0-	-473 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652 3	N	-0-			-0-	
10	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-	
11	840 N	765	-0-	-75 B	-0-	765 3	N	-0-			-0-	
12	1747 N	728	-0-	-1019 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3181 - 3300
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-	
02	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-			-0-	
04	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3	N	-0-			-0-	
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-	
06	900 N	415	-0-	-485 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-	
07	1147 N	480	-0-	-667 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-	
08	713 N	425	-0-	-288 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-	
11	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
12	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BELL		WELL #:		2R	RRCID -> 195604	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2592	- 2674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
04	540 N	414	-0-	-126 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
05	589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
06	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
10	589 N	472	-0-	-117 B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
*12	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID -> 195606	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2588	- 2640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
02	522 N	476	-0-	-46 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
11	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
12	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWILL		WELL #:		1R	RRCID -> 195607	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 2917	- 3230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 N	2946	-0-	-960 B	-0-	2946 3		N	-0-			-0-
02	3596 N	3462	-0-	-134 B	-0-	3462 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3901 N	3901	-0-	-0- B	-0-	3901 3		N	-0-			-0-
04	2850 N	2420	-0-	-430 B	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
05	4265 N	4265	-0-	-0- B	-0-	4265 3		N	-0-			-0-
06	3780 N	3378	-0-	-402 B	-0-	3378 3		N	-0-			-0-
07	3936 N	3936	-0-	-0- B	-0-	3936 3		N	-0-			-0-
08	4278 N	2701	-0-	-1577 B	-0-	2701 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3541 N	3541	-0-	-0- B	-0-	3541 3		N	-0-			-0-
10	3937 N	3539	-0-	-398 B	-0-	3539 3		N	-0-			-0-
11	3499 N	3499	-0-	-0- B	-0-	3499 3		N	-0-			-0-
*12	3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640	
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
02	754 N	521	-0-	-233 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	419	-0-	-294 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
04	630 N	560	-0-	-70 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
07	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
08	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
11	570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
12	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
02	814 N	663	-0-	-151 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	890 N	129	-0-	-761 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	519 N	82	-0-	-437 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	676 N	82	-0-	-594 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
11	573 N	82	-0-	-491 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
*12	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569 3	N	-0-			-0-
02	3654 N	2711	-0-	-943 B	-0-	2711 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3922 N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922 3	N	-0-			-0-
04	3450 N	3200	-0-	-250 B	-0-	3200 3	N	-0-			-0-
05	4352 N	4352	-0-	-0- B	-0-	4352 3	N	-0-			-0-
06	4580 N	4580	-0-	-0- B	-0-	4580 3	N	-0-			-0-
07	5005 N	5005	-0-	-0- B	-0-	5005 3	N	-0-			-0-
08	4340 N	3575	-0-	-765 B	-0-	3575 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5182 N	5182	-0-	-0- B	-0-	5182 3	N	-0-			-0-
10	5655 N	5655	-0-	-0- B	-0-	5655 3	N	-0-			-0-
11	5717 N	5717	-0-	-0- B	-0-	5717 3	N	-0-			-0-
12	5363 N	3809	-0-	-1554 B	-0-	3809 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	64	-0-	-277 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	930 N	37	-0-	-893 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	465 N	234	-0-	-231 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	248 N	102	-0-	-146 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	341 N	130	-0-	-211 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

01	1736 N	729	-0-	-1007 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1494	-0-	-273 B	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1093	-0-	-737 B	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1229	-0-	-259 B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1508	-0-	-73 B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	138	-0-	-141 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	510 N	338	-0-	-172 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
08	493 N	454	-0-	-39 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
11	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
12	620 N	446	-0-	-174 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	305	-0-	-439 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3		N	-0-			-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3		N	-0-			-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
*12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
04	455 N	272	-0-	-183 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
05	485 N	350	-0-	-135 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-			-0-
11	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3		N	-0-			-0-
*12	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1348	2108	-0-	760 B	36081	2108 3		N	-0-			-0-
02	1250	2009	-0-	759 B	36840	2009 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36840												
03	1366	2247	-0-	881 B	37721	2247 3		N	-0-			-0-
04	1297	1627	-0-	330 B	38051	1627 3		N	-0-			-0-
05	1402	2629	-0-	1227 B	39278	2629 3		N	-0-			-0-
06	1299	2799	-0-	1500 B	40778	2799 3		N	-0-			-0-
07	1276	2517	-0-	1241 B	42019	2517 3		N	-0-			-0-
08	44512	2493	-0-	-42019 B	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
*12	3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2124 - 2693		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-			-0-
04	567 N	356	-0-	-211 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
05	601 N	243	-0-	-358 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
*12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,936				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2760 - 3117		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	261 N	146	-0-	-115 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
06	270 N	177	-0-	-93 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
07	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	248 N	90	-0-	-158 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,152				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	1271 N	1093	-0-	-178 B	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	989	-0-	-211 B	-0-	989	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1119	-0-	-90 B	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	1021	-0-	-29 B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
12	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,171				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
NIELL, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID -> 210038	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872	-	3047				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID -> 211270	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218	-	2775
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
04	213 N	116	-0-	-97 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
05	226 N	92	-0-	-134 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
10	264 N	215	-0-	-49 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA		WELL #:		1 H	RRCID -> 211272	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483	-	4804
01	403 N	629	-0-	226 B	-4188	629 3	N	-0-			-0-
02	464 N	478	-0-	14 B	-4174	478 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4174					
03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
04	600 N	115	-0-	-485 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
05	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
06	480 N	336	-0-	-144 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
08	434 N	55	-0-	-379 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	330 N	80	-0-	-250 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
*12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
04	230 N	198	-0-	-32 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
05	246 N	133	-0-	-113 B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-		-0-
12	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	58 N	25	-0-	-33 B	-0-	25 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
04	422 N	261	-0-	-161 B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
05	450 N	193	-0-	-257 B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
06	403 N	270	-0-	-133 B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
07	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-		-0-
08	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-		-0-
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3		N	-0-		-0-
*12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	83	-0-	-262 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-
05	362 N	71	-0-	-291 B	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	134	-0-	-139 B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	270 N	116	-0-	-154 B	-0-	116	3	N	-0-		-0-
12	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,261								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

01	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3	N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
04	510 N	237	-0-	-273 B	-0-	237	3	N	-0-		-0-
05	527 N	155	-0-	-372 B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
06	510 N	404	-0-	-106 B	-0-	404	3	N	-0-		-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
10	558 N	389	-0-	-169 B	-0-	389	3	N	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-		-0-
*12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,007								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

01	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-		-0-
02	522 N	467	-0-	-55 B	-0-	467	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3	N	-0-		-0-
04	480 N	216	-0-	-264 B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
05	496 N	221	-0-	-275 B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
10	558 N	436	-0-	-122 B	-0-	436	3	N	-0-		-0-
11	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3	N	-0-		-0-
12	527 N	451	-0-	-76 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,506								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1740 N	1493	-0-	-247 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1364 N	537	-0-	-827 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	442	-0-	-1088 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	147	-0-	-1434 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	440	-0-	-220 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	558 N	204	-0-	-354 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	540 N	207	-0-	-333 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	465 N	128	-0-	-337 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	928 N	866	-0-	-62 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	655	-0-	-244 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	930 N	375	-0-	-555 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	930 N	70	-0-	-860 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	630 N	237	-0-	-393 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	403 N	242	-0-	-161 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*12	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

01	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1364 N	1249	-0-	-115 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	587	-0-	-643 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	628	-0-	-767 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470 N	1291	-0-	-179 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1122	-0-	-428 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1049	-0-	-284 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	442	-0-	-116 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	570 N	359	-0-	-211 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	527 N	149	-0-	-378 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	806 N	625	-0-	-181 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	806 N	701	-0-	-105 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

01	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	348 N	290	-0-	-58 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330 N	148	-0-	-182 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	310 N	141	-0-	-169 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	372 N	289	-0-	-83 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

01	403 N	31	-0-	-372 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	377 N	45	-0-	-332 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	210	-0-	-90 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217 N	17	-0-	-200 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	420 N	60	-0-	-360 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	439 N	262	-0-	-177 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
12	465 N	246	-0-	-219 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	228 N	191	-0-	-37 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
*12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
*12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	230	-0-	-204 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
05	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-			-0-
08	434 N	345	-0-	-89 B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
10	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	400	-0-	-282 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
04	390 N	200	-0-	-190 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
05	651 N	287	-0-	-364 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
06	629 N	182	-0-	-447 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
08	279 N	103	-0-	-176 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
10	248 N	139	-0-	-109 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
12	186 N	77	-0-	-109 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
02	1160 N	738	-0-	-422 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	720	-0-	-510 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
06	1185 N	1013	-0-	-172 B	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1094	-0-	-115 B	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
*12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02	348 N	343	-0-	-5 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
04	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
08	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	900	-0-	-464 B	-0-	900 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3493	-	3585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1178 N	5	-0-	-1173 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-				
02	957 N	386	-0-	-571 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-				
04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-				
05	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-				
06	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-			-0-				
07	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-			-0-				
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-				
10	930 N	703	-0-	-227 B	-0-	703 3	N	-0-			-0-				
11	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3	N	-0-			-0-				
12	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		8,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2296	-	2623	
01	961 N	350	-0-	-611 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-				
02	667 N	184	-0-	-483 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-				
04	330 N	47	-0-	-283 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-				
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-				
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-				
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-				
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	690 N	554	-0-	-136 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-				
10	961 N	671	-0-	-290 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-				
11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-				
*12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2624	-	3164	
01	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765 3	N	-0-			-0-				
02	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-				
04	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-				
05	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-				
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-				
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3	N	-0-			-0-				
08	1147 N	744	-0-	-403 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-				
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-				
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-				
12	1147 N	904	-0-	-243 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		11,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2841 -	3175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3170 -	3830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
02	87 N	15	-0-	-72 B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-				-0-
08	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-				-0-
12	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		720													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2838 -	3526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
02	1044 N	1032	-0-	-12 B	-0-	1032	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1178 N	726	-0-	-452 B	-0-	726	3			N	-0-				-0-
04	1080 N	670	-0-	-410 B	-0-	670	3			N	-0-				-0-
05	1116 N	406	-0-	-710 B	-0-	406	3			N	-0-				-0-
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-				-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-				-0-
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
10	1209 N	1118	-0-	-91 B	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-				-0-
12	1178 N	1123	-0-	-55 B	-0-	1123	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,326													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID -> 230978	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789	-	3306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE		WELL #:		2	RRCID -> 245464	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923	-	3041
01	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3	N	-0-	-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3	N	-0-	-0-
04	449 N	413	-0-	-36	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-
05	478 N	84	-0-	-394	B	-0-	84	3	N	-0-	-0-
06	425 N	344	-0-	-81	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3	N	-0-	-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3	N	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3	N	-0-	-0-
*12	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID -> 246078	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161	-	3408
01	1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3	N	-0-	-0-
02	1653 N	1607	-0-	-46	B	-0-	1607	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1798 N	1632	-0-	-166	B	-0-	1632	3	N	-0-	-0-
04	1740 N	1031	-0-	-709	B	-0-	1031	3	N	-0-	-0-
05	1705 N	1696	-0-	-9	B	-0-	1696	3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1556	-0-	-34	B	-0-	1556	3	N	-0-	-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3	N	-0-	-0-
08	1705 N	1357	-0-	-348	B	-0-	1357	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3	N	-0-	-0-
10	1674 N	1640	-0-	-34	B	-0-	1640	3	N	-0-	-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1665	-0-	-102	B	-0-	1665	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-	
02	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-	
04	797 N	586	-0-	-211 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
05	846 N	564	-0-	-282 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
06	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3	N	-0-		-0-	
07	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-		-0-	
08	558 N	201	-0-	-357 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-		-0-	
10	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-		-0-	
11	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-		-0-	
*12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3689 #	2317	-0-	-1372 B	-5641	2317 3	N	-0-		-0-	
02	3451 #	1940	-0-	-1511 B	-7152	1940 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7152								
03	3689 #	2532	-0-	-1157 B	-8309	2532 3	N	-0-		-0-	
04	3570 #	1629	-0-	-1941 B	-10250	1629 3	N	-0-		-0-	
05	2077 N	2529	-0-	452 B	-9798	2529 3	N	-0-		-0-	
06	2460 N	2511	-0-	51 B	-9747	2511 3	N	-0-		-0-	
07	1674 N	2447	-0-	773 B	-8974	2447 3	N	-0-		-0-	
08	2542 N	1646	-0-	-896 B	-8974	1646 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3098	CANCELLED UNDERAGE ->	-5876						
09	2520 N	2181	-0-	-339 B	-3098	2181 3	N	-0-		-0-	
10	2449 N	2173	-0-	-276 B	-3098	2173 3	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1892	-0-	302 B	-2796	1892 3	N	-0-		-0-	
12	2263 N	1683	-0-	-580 B	-2796	1683 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310 3	N	-0-		-0-	
02	551 N	524	-0-	-27 B	-0-	524 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3	N	-0-		-0-	
04	300 N	147	-0-	-153 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
05	558 N	149	-0-	-409 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
06	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632 3	N	-0-		-0-	
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
08	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	630 N	582	-0-	-48 B	-0-	582 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	448	-0-	-203 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-		-0-	
12	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503 PERF. 2640 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3		N	-0-	-0-
02	406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-	-0-
04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-	-0-
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-	-0-
07	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 3		N	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-	-0-
10	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3		N	-0-	-0-
11	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 3		N	-0-	-0-
12	558 N	456	-0-	-102 B	-0-	456 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565 PERF. 3434 - 3565
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	511	-0-	-171 B	-0-	511 3		N	-0-	-0-
02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	469	-0-	-182 B	-0-	469 3		N	-0-	-0-
04	480 N	372	-0-	-108 B	-0-	372 3		N	-0-	-0-
05	899 N	121	-0-	-778 B	-0-	121 3		N	-0-	-0-
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-	-0-
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-	-0-
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-	-0-
10	775 N	588	-0-	-187 B	-0-	588 3		N	-0-	-0-
11	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-	-0-
12	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229 PERF. 2815 - 3229
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9624	2940	-0-	-6684 B	1078	2940 3		N	-0-	-0-
02	4298 R	3220	-0-	-1078 B	-0-	3220 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3538 R	3538	-0-	-0- B	-0-	3538 3		N	-0-	-0-
04	3030 #	2695	-0-	-335 B	-335	2695 3		N	-0-	-0-
05	3441 N	3596	-0-	155 B	-180	3596 3		N	-0-	-0-
06	3420 N	3549	-0-	129 B	-51	3549 3		N	-0-	-0-
07	3598 N	3649	-0-	51 B	-0-	3649 3		N	-0-	-0-
08	3596 N	2688	-0-	-908 B	-0-	2688 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3596 N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596 3		N	-0-	-0-
10	3658 N	3649	-0-	-9 B	-0-	3649 3		N	-0-	-0-
11	3483 N	3483	-0-	-0- B	-0-	3483 3		N	-0-	-0-
12	3720 N	3520	-0-	-200 B	-0-	3520 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 - 3034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 3	N	-0-		-0-	
02	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-		-0-	
04	1441 N	638	-0-	-803 B	-0-	638 3	N	-0-		-0-	
05	1525 N	746	-0-	-779 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-	
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-		-0-	
07	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-	
08	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	273	-0-	-1494 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
11	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3	N	-0-		-0-	
*12	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 - 2978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3720 #	3133	-0-	-587 B	-3981	3133 3	N	-0-		-0-	
02	3161 #	2764	-0-	-397 B	-4378	2764 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4378											
03	3162 #	3002	-0-	-160 B	-4538	3002 3	N	-0-		-0-	
04	3060 #	1318	-0-	-1742 B	-6280	1318 3	N	-0-		-0-	
05	2945 N	1582	-0-	-1363 B	-6280	1582 3	N	-0-		-0-	
06	2910 N	3454	-0-	544 B	-5736	3454 3	N	-0-		-0-	
07	1364 N	3273	-0-	1909 B	-3827	3273 3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	3126	-0-	1545 B	-2282	3126 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1902 CANCELLED UNDERAGE -> -380											
09	3450 N	2620	-0-	-830 B	-1902	2620 3	N	-0-		-0-	
10	3286 N	2720	-0-	-566 B	-1902	2720 3	N	-0-		-0-	
11	3030 N	2230	-0-	-800 B	-1902	2230 3	N	-0-		-0-	
12	2697 N	1714	-0-	-983 B	-1902	1714 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2704 - 3055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7607	5325	-0-	-2282 B	38587	5325 3	N	-0-		-0-	
02	7387	4872	-0-	-2515 B	36072	4872 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36072											
03	8023	4718	-0-	-3305 B	32767	4718 3	N	-0-		-0-	
04	7529	2122	-0-	-5407 B	27360	2122 3	N	-0-		-0-	
05	7927 N	1433	-0-	-6494 B	20866	1433 3	N	-0-		-0-	
06	6834 N	4525	-0-	-2309 B	18557	4525 3	N	-0-		-0-	
07	6882 N	4597	-0-	-2285 B	16272	4597 3	N	-0-		-0-	
08	20758 N	4486	-0-	-16272 B	-0-	4486 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4530 N	4149	-0-	-381 B	-0-	4149 3	N	-0-		-0-	
10	4588 N	3392	-0-	-1196 B	-0-	3392 3	N	-0-		-0-	
11	4350 N	3136	-0-	-1214 B	-0-	3136 3	N	-0-		-0-	
12	4278 N	2238	-0-	-2040 B	-0-	2238 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 - 3160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3340 N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	3		N	-0-		-0-
02	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3193 N	845	-0-	-2348 B	-0-	845	3		N	-0-		-0-
04	3240 N	834	-0-	-2406 B	-0-	834	3		N	-0-		-0-
05	2759 N	671	-0-	-2088 B	-0-	671	3		N	-0-		-0-
06	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3		N	-0-		-0-
07	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3		N	-0-		-0-
08	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	1168	-0-	-992 B	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
10	2356 N	1063	-0-	-1293 B	-0-	1063	3		N	-0-		-0-
11	3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	3		N	-0-		-0-
*12	3478 N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 - 3024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3		N	-0-		-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
04	1710 N	695	-0-	-1015 B	-0-	695	3		N	-0-		-0-
05	1767 N	653	-0-	-1114 B	-0-	653	3		N	-0-		-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3		N	-0-		-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3		N	-0-		-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1532	-0-	-268 B	-0-	1532	3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1413	-0-	-323 B	-0-	1413	3		N	-0-		-0-
11	1680 N	1184	-0-	-496 B	-0-	1184	3		N	-0-		-0-
12	1581 N	291	-0-	-1290 B	-0-	291	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509	3		N	-0-		-0-
02	522 N	489	-0-	-33 B	-0-	489	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3		N	-0-		-0-
04	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-		-0-
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-		-0-
06	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-		-0-
07	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-		-0-
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3		N	-0-		-0-
10	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3		N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3		N	-0-		-0-
12	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	6278	6389	-0-	111 B	6471	6389 3	N	-0-		-0-	
02	6034	5180	-0-	-854 B	5617	5180 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			5617								
03	6598	5733	-0-	-865 B	4752	5733 3	N	-0-		-0-	
04	6201	2374	-0-	-3827 B	925	2374 3	N	-0-		-0-	
05	6551	-0-	-0-	-6551 B	-5626		N	-0-		-0-	
06	5701	174	-0-	-5527 B	-11153	174 3	N	-0-		-0-	
07	5722	1473	-0-	-4249 B	-15402	1473 3	N	-0-		-0-	
08	4867	4765	-0-	-102 B	-15504	4765 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15504								
09	4775	4171	-0-	-604 B	-16108	4171 3	N	-0-		-0-	
10	1488 N	1271	-0-	-217 B	-16108	1271 3	N	-0-		-0-	
11	4620 N	3925	-0-	-695 B	-16108	3925 3	N	-0-		-0-	
12	4309 N	3272	-0-	-1037 B	-16108	3272 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,727									
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3	N	-0-		-0-	
02	1392 N	1244	-0-	-148 B	-0-	1244 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-		-0-	
04	1470 N	572	-0-	-898 B	-0-	572 3	N	-0-		-0-	
05	1333 N	598	-0-	-735 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-	
07	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-	
08	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-	
10	1426 N	222	-0-	-1204 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-		-0-	
12	1488 N	1336	-0-	-152 B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,138									
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5983 #	4442	-0-	-1541 B	-6357	4442 3	N	-0-		-0-	
02	5162 #	4547	-0-	-615 B	-6972	4547 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6972								
03	5146 #	4724	-0-	-422 B	-7394	4724 3	N	-0-		-0-	
04	4290 N	3464	-0-	-826 B	-7394	3464 3	N	-0-		-0-	
05	4867 N	4894	-0-	27 B	-7367	4894 3	N	-0-		-0-	
06	4560 N	5070	-0-	510 B	-6857	5070 3	N	-0-		-0-	
07	3565 N	5129	-0-	1564 B	-5293	5129 3	N	-0-		-0-	
08	4898 N	3441	-0-	-1457 B	-5293	3441 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-422	CANCELLED UNDERAGE ->	-4871						
09	5070 N	4675	-0-	-395 B	-422	4675 3	N	-0-		-0-	
10	5115 N	4632	-0-	-483 B	-422	4632 3	N	-0-		-0-	
11	3727 N	4149	-0-	422 B	-0-	4149 3	N	-0-		-0-	
12	4836 N	3544	-0-	-1292 B	-0-	3544 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,711									
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2846 - 3021		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8153 #	4778	-0-	-3375 B	-13119	4778	3			N	-0-			-0-
02	7627 #	4341	-0-	-3286 B	-16405	4341	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16405										
03	8153 #	5497	-0-	-2656 B	-19061	5497	3			N	-0-			-0-
04	4620 N	3844	-0-	-776 B	-19061	3844	3			N	-0-			-0-
05	4650 N	5462	-0-	812 B	-18249	5462	3			N	-0-			-0-
06	5310 N	6125	-0-	815 B	-17434	6125	3			N	-0-			-0-
07	3968 N	6377	-0-	2409 B	-15025	6377	3			N	-0-			-0-
08	5456 N	3921	-0-	-1535 B	-15025	3921	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2656	CANCELLED UNDERAGE ->			-12369						
09	6120 N	5520	-0-	-600 B	-2656	5520	3			N	-0-			-0-
10	6386 N	5475	-0-	-911 B	-2656	5475	3			N	-0-			-0-
11	3780 N	5017	-0-	1237 B	-1419	5017	3			N	-0-			-0-
12	5704 N	4025	-0-	-1679 B	-1419	4025	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,382												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3212 - 3415		
01	2469	3066	-0-	597 B	-10568	3066	3			N	-0-			-0-
02	2363	2570	-0-	207 B	-10361	2570	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10361										
03	2583	2963	-0-	380 B	-9981	2963	3			N	-0-			-0-
04	2434	2408	-0-	-26 B	-10007	2408	3			N	-0-			-0-
05	2584	3536	-0-	952 B	-9055	3536	3			N	-0-			-0-
06	2281	3531	-0-	1250 B	-7805	3531	3			N	-0-			-0-
07	2242	3425	-0-	1183 B	-6622	3425	3			N	-0-			-0-
08	2041	2401	-0-	360 B	-6262	2401	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-26	CANCELLED UNDERAGE ->			-6236						
09	1996	2641	-0-	645 B	619	2641	3			N	-0-			-0-
10	3658 #	2285	-0-	-1373 B	-754	2285	3			N	-0-			-0-
11	3540 #	2658	-0-	-882 B	-1636	2658	3			N	-0-			-0-
12	3658 #	2548	-0-	-1110 B	-2746	2548	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,032												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	3176 - 3358		
01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-			-0-
05	931 N	707	-0-	-224 B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
06	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-			-0-
07	832 N	646	-0-	-186 B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
08	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
12	962 N	761	-0-	-201 B	-0-	761	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,152												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 - 3136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	905	-0-	-385 B	-0-	905	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	867	-0-	-342 B	-0-	867	3			N	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
08	868 N	327	-0-	-541 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1260 N	866	-0-	-394 B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1256	-0-	-139 B	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
*12	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	797	-0-	-553 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
05	1466 N	536	-0-	-930 B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
07	837 N	673	-0-	-164 B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
*12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 - 3081			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 #	355	-0-	-3148 B	-17011	355	3			N	-0-			-0-
02	3161 #	355	-0-	-2806 B	-19817	355	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18128	CANCELLED UNDERAGE ->		-1689								
03	496 N	608	-0-	112 B	-18016	608	3			N	-0-			-0-
04	330 N	369	-0-	39 B	-17977	369	3			N	-0-			-0-
05	372 N	570	-0-	198 B	-17779	570	3			N	-0-			-0-
06	600 N	509	-0-	-91 B	-17779	509	3			N	-0-			-0-
07	372 N	732	-0-	360 B	-17419	732	3			N	-0-			-0-
08	558 N	584	-0-	26 B	-17393	584	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-17393								
09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-			-0-
10	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
12	744 N	432	-0-	-312 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3196 -	3395	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1343	-0-	-1757 B	12800	1343	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	1203	-0-	-1697 B	11103	1203	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11103														
03	3100 N	1222	-0-	-1878 B	9225	1222	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	939	-0-	-2061 B	7164	939	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	1304	-0-	-1796 B	5368	1304	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	1206	-0-	-1794 B	3574	1206	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	1235	-0-	-1865 B	1709	1235	3			N	-0-			-0-
08	2517 N	808	-0-	-1709 B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1200 N	1129	-0-	-71 B	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1100	-0-	-140 B	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	866	-0-	-312 B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748 -	3080	
01	3751 #	2113	-0-	-1638 B	-6052	2113	3			N	-0-			-0-
02	3509 #	2445	-0-	-1064 B	-7116	2445	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7116														
03	3503 #	2239	-0-	-1264 B	-8380	2239	3			N	-0-			-0-
04	3270 #	978	-0-	-2292 B	-10672	978	3			N	-0-			-0-
05	2604 N	394	-0-	-2210 B	-10672	394	3			N	-0-			-0-
06	2160 N	2173	-0-	13 B	-10659	2173	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	2164	-0-	1141 B	-9518	2164	3			N	-0-			-0-
08	403 N	138	-0-	-265 B	-9518	138	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3556 CANCELLED UNDERAGE -> -5962														
09	2160 N	2503	-0-	343 B	-3213	2503	3			N	-0-			-0-
10	2170 N	2825	-0-	655 B	-2558	2825	3			N	-0-			-0-
11	429 N	2987	-0-	2558 B	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
*12	3172 N	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821 -	3071	
01	4371 N	3992	-0-	-379 B	-0-	3992	3			N	-0-			-0-
02	6284 N	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	7293 N	7293	-0-	-0- B	-0-	7293	3			N	-0-			-0-
04	3870 N	3124	-0-	-746 B	-0-	3124	3			N	-0-			-0-
05	6727 N	1894	-0-	-4833 B	-0-	1894	3			N	-0-			-0-
06	7050 N	5949	-0-	-1101 B	-0-	5949	3			N	-0-			-0-
07	6510 N	6510	-0-	-0- B	-0-	6510	3			N	-0-			-0-
08	6137 N	6137	-0-	-0- B	-0-	6137	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5940 N	4169	-0-	-1771 B	-0-	4169	3			N	-0-			-0-
10	6510 N	4518	-0-	-1992 B	-0-	4518	3			N	-0-			-0-
11	5940 N	5796	-0-	-144 B	-0-	5796	3			N	-0-			-0-
12	4309 N	1999	-0-	-2310 B	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 - 3606	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	121	-0-	-158 B	-0-	121	3		N	-0-		-0-
02	348 N	193	-0-	-155 B	-0-	193	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-		-0-
06	1080 N	984	-0-	-96 B	-0-	984	3		N	-0-		-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-		-0-
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
10	1147 N	979	-0-	-168 B	-0-	979	3		N	-0-		-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3		N	-0-		-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	311	-0-	-61 B	-5882	311	3		N	-0-		-0-
02	290 N	316	-0-	26 B	-5856	316	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5856												
03	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218	3		N	-0-		-0-
04	300 N	191	-0-	-109 B	-0-	191	3		N	-0-		-0-
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3		N	-0-		-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-		-0-
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	247	-0-	-113 B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
10	403 N	196	-0-	-207 B	-0-	196	3		N	-0-		-0-
11	330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262	3		N	-0-		-0-
12	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 N	1231	-0-	-4039 B	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
02	5344 N	5344	-0-	-0- B	-0-	5344	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4944 N	4944	-0-	-0- B	-0-	4944	3		N	-0-		-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3		N	-0-		-0-
05	5704 N	1926	-0-	-3778 B	-0-	1926	3		N	-0-		-0-
06	4770 N	3431	-0-	-1339 B	-0-	3431	3		N	-0-		-0-
07	5232 N	5232	-0-	-0- B	-0-	5232	3		N	-0-		-0-
08	4470 N	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3420 N	2667	-0-	-753 B	-0-	2667	3		N	-0-		-0-
10	5239 N	1545	-0-	-3694 B	-0-	1545	3		N	-0-		-0-
11	5189 N	5189	-0-	-0- B	-0-	5189	3		N	-0-		-0-
12	2759 N	1761	-0-	-998 B	-0-	1761	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4681 N	4227	-0-	-454 B	-3128	4227 3		N	-0-		-0-
02	3741 N	3672	-0-	-69 B	-3128	3672 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3128					
03	3421 N	3421	-0-	-0- B	-0-	3421 3		N	-0-		-0-
04	4080 N	1607	-0-	-2473 B	-0-	1607 3		N	-0-		-0-
05	3937 N	1157	-0-	-2780 B	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
06	3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	3978 3		N	-0-		-0-
07	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3		N	-0-		-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3990 N	3527	-0-	-463 B	-0-	3527 3		N	-0-		-0-
10	2759 N	2586	-0-	-173 B	-0-	2586 3		N	-0-		-0-
11	3825 N	3825	-0-	-0- B	-0-	3825 3		N	-0-		-0-
12	3658 N	3498	-0-	-160 B	-0-	3498 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979
01	7457	5913	-0-	-1544 B	48486	5913 3		N	-0-		-0-
02	7097	12176	-0-	5079 B	53565	12176 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			53565							
03	7759	11994	-0-	4235 B	57800	11994 3		N	-0-		-0-
04	7320	4832	-0-	-2488 B	55312	4832 3		N	-0-		-0-
05	7796	-0-	-0-	-7796 B	47516			N	-0-		-0-
06	6946	579	-0-	-6367 B	41149	579 3		N	-0-		-0-
07	6914	3176	-0-	-3738 B	37411	3176 3		N	-0-		-0-
08	46619	9208	-0-	-37411 B	-0-	9208 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6196	8618	-0-	2422 B	2422	8618 3		N	-0-		-0-
10	9478	2954	-0-	-6524 B	-4102	2954 3		N	-0-		-0-
11	7903	8015	-0-	112 B	-3990	8015 3		N	-0-		-0-
12	8418	7327	-0-	-1091 B	-5081	7327 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171
01	6386 #	1797	-0-	-4589 B	-3666	1797 3		N	-0-		-0-
02	4727 N	5059	-0-	332 B	-3334	5059 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3334							
03	4743 N	5057	-0-	314 B	-3020	5057 3		N	-0-		-0-
04	1740 N	2139	-0-	399 B	-2621	2139 3		N	-0-		-0-
05	5394 N	1067	-0-	-4327 B	-2621	1067 3		N	-0-		-0-
06	4890 N	3344	-0-	-1546 B	-2621	3344 3		N	-0-		-0-
07	2750 N	5371	-0-	2621 B	-0-	5371 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	113	-0-	-941 B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3330 N	3326	-0-	-4 B	-0-	3326 3		N	-0-		-0-
10	5363 N	1476	-0-	-3887 B	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
11	5425 N	5425	-0-	-0- B	-0-	5425 3		N	-0-		-0-
12	3441 N	1873	-0-	-1568 B	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5177 N	4383	-0-	-794 B	-3245	4383 3		N	-0-		-0-	
02	4321 N	3961	-0-	-360 B	-3245	3961 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3245							
03	4433 N	4127	-0-	-306 B	-0-	4127 3		N	-0-		-0-	
04	4230 N	1789	-0-	-2441 B	-0-	1789 3		N	-0-		-0-	
05	4247 N	2174	-0-	-2073 B	-0-	2174 3		N	-0-		-0-	
06	4457 N	4457	-0-	-0- B	-0-	4457 3		N	-0-		-0-	
07	3499 N	3499	-0-	-0- B	-0-	3499 3		N	-0-		-0-	
08	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2807 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4470 N	3919	-0-	-551 B	-0-	3919 3		N	-0-		-0-	
10	3503 N	3449	-0-	-54 B	-0-	3449 3		N	-0-		-0-	
11	3756 N	3756	-0-	-0- B	-0-	3756 3		N	-0-		-0-	
12	4061 N	3535	-0-	-526 B	-0-	3535 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2635 N	2706	-0-	71 B	-765	2706 3		N	-0-		-0-	
02	2494 N	2144	-0-	-350 B	-765	2144 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-765							
03	2697 N	2538	-0-	-159 B	-0-	2538 3		N	-0-		-0-	
04	2610 N	1073	-0-	-1537 B	-0-	1073 3		N	-0-		-0-	
05	2294 N	827	-0-	-1467 B	-0-	827 3		N	-0-		-0-	
06	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3		N	-0-		-0-	
07	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753 3		N	-0-		-0-	
08	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2580 N	2155	-0-	-425 B	-0-	2155 3		N	-0-		-0-	
10	2759 N	1827	-0-	-932 B	-0-	1827 3		N	-0-		-0-	
11	2460 N	2323	-0-	-137 B	-0-	2323 3		N	-0-		-0-	
12	2232 N	900	-0-	-1332 B	-0-	900 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 - 3142	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5890 N	3928	-0-	-1962 B	-0-	3928 3		N	-0-		-0-	
02	4259 N	4259	-0-	-0- B	-0-	4259 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5261 N	5261	-0-	-0- B	-0-	5261 3		N	-0-		-0-	
04	3810 N	2205	-0-	-1605 B	-0-	2205 3		N	-0-		-0-	
05	4557 N	1039	-0-	-3518 B	-0-	1039 3		N	-0-		-0-	
06	5100 N	4532	-0-	-568 B	-0-	4532 3		N	-0-		-0-	
07	5467 N	5467	-0-	-0- B	-0-	5467 3		N	-0-		-0-	
08	5129 N	5129	-0-	-0- B	-0-	5129 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4530 N	1745	-0-	-2785 B	-0-	1745 3		N	-0-		-0-	
10	5456 N	697	-0-	-4759 B	-0-	697 3		N	-0-		-0-	
11	4950 N	4423	-0-	-527 B	-0-	4423 3		N	-0-		-0-	
*12	3570 N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2817 - 3224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3472 N	952	-0-	-2520 B	-4796	952 3	N	-0-			-0-
02		3596 N	3911	-0-	315 B	-4481	3911 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4481					
03		3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678 3	N	-0-			-0-
04		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-			-0-
05		4185 N	1395	-0-	-2790 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
06		3570 N	2502	-0-	-1068 B	-0-	2502 3	N	-0-			-0-
07		3763 N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763 3	N	-0-			-0-
08		3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2490 N	1898	-0-	-592 B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
10		3751 N	1151	-0-	-2600 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
11		4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1614	-0-	-339 B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,813		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2788 - 3073
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 N	3623	-0-	-97 B	-3258	3623 3	N	-0-			-0-
02		2494 N	3384	-0-	890 B	-2368	3384 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2368					
03		3875 N	3543	-0-	-332 B	-0-	3543 3	N	-0-			-0-
04		3510 N	1522	-0-	-1988 B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
05		3627 N	1278	-0-	-2349 B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
06		3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 3	N	-0-			-0-
07		3543 N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543 3	N	-0-			-0-
08		3433 N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3750 N	3075	-0-	-675 B	-0-	3075 3	N	-0-			-0-
10		3534 N	2773	-0-	-761 B	-0-	2773 3	N	-0-			-0-
11		3330 N	2372	-0-	-958 B	-0-	2372 3	N	-0-			-0-
12		3193 N	1460	-0-	-1733 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,757		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3188 - 3392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	2766	-0-	937 B	-2757	2766 3	N	-0-			-0-
02		899 N	2483	-0-	1584 B	-1173	2483 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1173					
03		2854 N	1631	-0-	-1223 B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
04		2681 N	2212	-0-	-469 B	-469	2212 3	N	-0-			-0-
05		2830 N	2760	-0-	-70 B	-539	2760 3	N	-0-			-0-
06		2456 N	1805	-0-	-651 B	-1190	1805 3	N	-0-			-0-
07		2294 N	2835	-0-	541 B	-649	2835 3	N	-0-			-0-
08		2121 N	1960	-0-	-161 B	-649	1960 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-649								
09		2021 N	2670	-0-	649 B	-0-	2670 3	N	-0-			-0-
10		2821 N	2715	-0-	-106 B	-0-	2715 3	N	-0-			-0-
11		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523 3	N	-0-			-0-
12		2759 N	2460	-0-	-299 B	-0-	2460 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,820		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 - 3111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	1767	-0-	-341 B	-4461	1767 3	N	-0-		-0-
02		2146 N	1718	-0-	-428 B	-4461	1718 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4461				
03		2077 N	1867	-0-	-210 B	-0-	1867 3	N	-0-		-0-
04		1710 N	841	-0-	-869 B	-0-	841 3	N	-0-		-0-
05		1829 N	676	-0-	-1153 B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
06		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
07		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
08		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2010 N	1656	-0-	-354 B	-0-	1656 3	N	-0-		-0-
10		1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
11		1800 N	1199	-0-	-601 B	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
12		1705 N	933	-0-	-772 B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,824								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5518 N	5168	-0-	-350 B	-0-	5168 3	N	-0-		-0-
02		4885 N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4710				
03		4929 N	4929	-0-	-0- B	-0-	4929 3	N	-0-		-0-
04		5010 N	2160	-0-	-2850 B	-0-	2160 3	N	-0-		-0-
05		5208 N	2295	-0-	-2913 B	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
06		4770 N	4734	-0-	-36 B	-0-	4734 3	N	-0-		-0-
07		4805 N	4805	-0-	-0- B	-0-	4805 3	N	-0-		-0-
08		4524 N	4524	-0-	-0- B	-0-	4524 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4740 N	4174	-0-	-566 B	-0-	4174 3	N	-0-		-0-
10		4805 N	3774	-0-	-1031 B	-0-	3774 3	N	-0-		-0-
11		4380 N	3136	-0-	-1244 B	-0-	3136 3	N	-0-		-0-
12		4309 N	2136	-0-	-2173 B	-0-	2136 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,720								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6541 N	6321	-0-	-220 B	-5036	6321 3	N	-0-		-0-
02		5365 N	5691	-0-	326 B	-4710	5691 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4710				
03		5763 N	5763	-0-	-0- B	-0-	5763 3	N	-0-		-0-
04		6120 N	3071	-0-	-3049 B	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
05		6076 N	1403	-0-	-4673 B	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
06		7581 N	7581	-0-	-0- B	-0-	7581 3	N	-0-		-0-
07		6764 N	6764	-0-	-0- B	-0-	6764 3	N	-0-		-0-
08		6337 N	6337	-0-	-0- B	-0-	6337 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		7590 N	5791	-0-	-1799 B	-0-	5791 3	N	-0-		-0-
10		6758 N	5044	-0-	-1714 B	-0-	5044 3	N	-0-		-0-
11		6120 N	5823	-0-	-297 B	-0-	5823 3	N	-0-		-0-
12		5983 N	5849	-0-	-134 B	-0-	5849 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,438								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4526 N	4711	-0-	185 B	-4695	4711 3	N	-0-			-0-
02	3567 N	3432	-0-	-135 B	-4695	3432 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4695					
03	3324 N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324 3	N	-0-			-0-
04	4560 N	1551	-0-	-3009 B	-0-	1551 3	N	-0-			-0-
05	3658 N	996	-0-	-2662 B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
06	3941 N	3941	-0-	-0- B	-0-	3941 3	N	-0-			-0-
07	3863 N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863 3	N	-0-			-0-
08	3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3930 N	3374	-0-	-556 B	-0-	3374 3	N	-0-			-0-
10	3875 N	3065	-0-	-810 B	-0-	3065 3	N	-0-			-0-
11	3630 N	3465	-0-	-165 B	-0-	3465 3	N	-0-			-0-
12	3472 N	3384	-0-	-88 B	-0-	3384 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	285	-0-	-118 B	-44	285 3	N	-0-			-0-
02	348 N	292	-0-	-56 B	-44	292 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-44					
03	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
11	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5314 N	5325	-0-	11 B	11	5325 3	N	-0-			-0-
02	4788 N	4777	-0-	-11 B	-0-	4777 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5200 N	5200	-0-	-0- B	-0-	5200 3	N	-0-			-0-
04	5220 #	2225	-0-	-2995 B	-2995	2225 3	N	-0-			-0-
05	5332 #	128	-0-	-5204 B	-8199	128 3	N	-0-			-0-
06	4832	4983	-0-	151 B	-8048	4983 3	N	-0-			-0-
07	4857	4412	-0-	-445 B	-8493	4412 3	N	-0-			-0-
08	4104	4299	-0-	195 B	-8298	4299 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8298								
09	4030	4163	-0-	133 B	-8165	4163 3	N	-0-			-0-
10	5208 #	3156	-0-	-2052 B	-10217	3156 3	N	-0-			-0-
11	5040 #	3418	-0-	-1622 B	-11839	3418 3	N	-0-			-0-
12	5146 #	3305	-0-	-1841 B	-13680	3305 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	2781 - 3133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 N	2784	-0-	-161 B	-4621	2784	3			N	-0-			-0-
02	1218 N	2932	-0-	1714 B	-2907	2932	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2907							
03	3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	3			N	-0-			-0-
04	2700 N	1428	-0-	-1272 B	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
05	3131 N	775	-0-	-2356 B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
06	3390 N	3041	-0-	-349 B	-0-	3041	3			N	-0-			-0-
07	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
08	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	3030 N	1191	-0-	-1839 B	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
10	3255 N	363	-0-	-2892 B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
11	2760 N	2576	-0-	-184 B	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
*12	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	2766 - 3184		
01	1 N	3634	-0-	3633 B	-5959	3634	3			N	-0-			-0-
02	3654 N	3238	-0-	-416 B	-5959	3238	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5959											
03	1426 N	3247	-0-	1821 B	-4138	3247	3			N	-0-			-0-
04	3510 N	2305	-0-	-1205 B	-4138	2305	3			N	-0-			-0-
05	3472 N	2973	-0-	-499 B	-4138	2973	3			N	-0-			-0-
06	3150 N	2064	-0-	-1086 B	-4138	2064	3			N	-0-			-0-
07	2387 N	2970	-0-	583 B	-3555	2970	3			N	-0-			-0-
08	2976 N	2154	-0-	-822 B	-3555	2154	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3555							
09	2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-			-0-
10	2976 N	2660	-0-	-316 B	-0-	2660	3			N	-0-			-0-
11	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-			-0-
12	2821 N	2435	-0-	-386 B	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF.	2835 - 3065		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 #	347	-0-	-211 B	-1881	347 3		N	-0-			-0-
02	522 #	338	-0-	-184 B	-2065	338 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1112	CANCELLED UNDERAGE ->		-953						
03	558 #	318	-0-	-240 B	-1352	318 3		N	-0-			-0-
04	330 N	376	-0-	46 B	-1306	376 3		N	-0-			-0-
05	372 N	432	-0-	60 B	-1246	432 3		N	-0-			-0-
06	300 N	392	-0-	92 B	-1154	392 3		N	-0-			-0-
07	403 N	396	-0-	-7 B	-1154	396 3		N	-0-			-0-
08	434 N	412	-0-	-22 B	-1154	412 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-240	CANCELLED UNDERAGE ->		-914						
09	390 N	383	-0-	-7 B	-240	383 3		N	-0-			-0-
10	403 N	360	-0-	-43 B	-240	360 3		N	-0-			-0-
11	390 N	373	-0-	-17 B	-240	373 3		N	-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54 B	-240	349 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223
01	3100 N	2201	-0-	-899 B	37042	2201 3		N	-0-		-0-
02	2900 N	2183	-0-	-717 B	36325	2183 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			36325	CANCELLED UNDERAGE ->		-12084					
03	3100 N	2298	-0-	-802 B	35523	2298 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1017	-0-	-1983 B	33540	1017 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	960	-0-	-2140 B	31400	960 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2417	-0-	-583 B	30817	2417 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	2396	-0-	-704 B	30113	2396 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	2332	-0-	-768 B	29345	2332 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			29345	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	3000 N	2126	-0-	-874 B	28471	2126 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	1943	-0-	-1157 B	27314	1943 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	2126	-0-	-874 B	26440	2126 3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	2035	-0-	-1065 B	25375	2035 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,034

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083
01	4371 N	3846	-0-	-525 B	-22818	3846 3		N	-0-		-0-
02	3944 N	7255	-0-	3311 B	-19507	7255 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7423	CANCELLED UNDERAGE ->		-12084					
03	3999 N	7904	-0-	3905 B	-3518	7904 3		N	-0-		-0-
04	3720 N	3125	-0-	-595 B	-3518	3125 3		N	-0-		-0-
05	7750 N	1892	-0-	-5858 B	-3518	1892 3		N	-0-		-0-
06	7650 N	5733	-0-	-1917 B	-3518	5733 3		N	-0-		-0-
07	3736 N	7254	-0-	3518 B	-0-	7254 3		N	-0-		-0-
08	5687 N	5687	-0-	-0- B	-0-	5687 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09	5998 N	5998	-0-	-0- B	-0-	5998 3		N	-0-		-0-
10	7254 N	5292	-0-	-1962 B	-0-	5292 3		N	-0-		-0-
11	5490 N	4551	-0-	-939 B	-0-	4551 3		N	-0-		-0-
12	6200 N	2473	-0-	-3727 B	-0-	2473 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 61,010

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	8441	-0-	8441 B	4530	8441 3			N	-0-			-0-
02	0 N	8424	-0-	8424 B	12954	8424 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				12954									
03	21788 N	8834	-0-	-12954 B	-0-	8834 3			N	-0-			-0-
04	8160 N	3824	-0-	-4336 B	-0-	3824 3			N	-0-			-0-
05	8990 N	2759	-0-	-6231 B	-0-	2759 3			N	-0-			-0-
06	8550 N	7863	-0-	-687 B	-0-	7863 3			N	-0-			-0-
07	8394 N	8394	-0-	-0- B	-0-	8394 3			N	-0-			-0-
08	8098 N	8098	-0-	-0- B	-0-	8098 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	7860 N	7012	-0-	-848 B	-0-	7012 3			N	-0-			-0-
10	8401 N	6048	-0-	-2353 B	-0-	6048 3			N	-0-			-0-
11	7830 N	5435	-0-	-2395 B	-0-	5435 3			N	-0-			-0-
12	7254 N	2633	-0-	-4621 B	-0-	2633 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 - 3109		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	5891	-0-	5891 B	11666	5891 3			N	-0-			-0-
02	0 N	5110	-0-	5110 B	16776	5110 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				16776									
03	11418 N	7560	-0-	-3858 B	12918	7560 3			N	-0-			-0-
04	10645 N	4133	-0-	-6512 B	6406	4133 3			N	-0-			-0-
05	9519 R	3113	-0-	-6406 B	-0-	3113 3			N	-0-			-0-
06	8571 R	8571	-0-	-0- B	-0-	8571 3			N	-0-			-0-
07	8786 R	8786	-0-	-0- B	-0-	8786 3			N	-0-			-0-
08	8216 N	8513	-0-	297 B	297	8513 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				297									
09	8363 N	7527	-0-	-836 B	-0-	7527 3			N	-0-			-0-
10	8773 N	6361	-0-	-2412 B	-0-	6361 3			N	-0-			-0-
11	8580 #	5742	-0-	-2838 B	-2838	5742 3			N	-0-			-0-
12	8866 #	4756	-0-	-4110 B	-6948	4756 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 - 3118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1922 N	5379	-0-	3457 B	-27778	5379 3			N	-0-			-0-
02	1885 N	6094	-0-	4209 B	-23569	6094 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15939	CANCELLED UNDERAGE ->	-7630							
03	5735 N	7291	-0-	1556 B	-14383	7291 3			N	-0-			-0-
04	5220 N	5789	-0-	569 B	-13814	5789 3			N	-0-			-0-
05	6510 N	7374	-0-	864 B	-12950	7374 3			N	-0-			-0-
06	6932 N	6725	-0-	-207 B	-12950	6725 3			N	-0-			-0-
07	5983 N	7418	-0-	1435 B	-11515	7418 3			N	-0-			-0-
08	5997 N	6555	-0-	558 B	-10957	6555 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10957							
09	5891 N	6953	-0-	1062 B	1062	6953 3			N	-0-			-0-
10	7409 #	5296	-0-	-2113 B	-1051	5296 3			N	-0-			-0-
11	7170 #	5134	-0-	-2036 B	-3087	5134 3			N	-0-			-0-
12	7409 #	5988	-0-	-1421 B	-4508	5988 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 - 3092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8463 N	8514	-0-	51 B	-3626	8514 3		N	-0-			-0-
02	7975 N	7624	-0-	-351 B	-3626	7624 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3626									
03	8401 N	7548	-0-	-853 B	-3626	7548 3		N	-0-			-0-
04	8250 N	3455	-0-	-4795 B	-3626	3455 3		N	-0-			-0-
05	8153 N	2693	-0-	-5460 B	-3626	2693 3		N	-0-			-0-
06	7290 N	8411	-0-	1121 B	-2505	8411 3		N	-0-			-0-
07	5995 N	8500	-0-	2505 B	-0-	8500 3		N	-0-			-0-
08	8268 N	8268	-0-	-0- B	-0-	8268 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	8400 N	7165	-0-	-1235 B	-0-	7165 3		N	-0-			-0-
10	8494 N	6184	-0-	-2310 B	-0-	6184 3		N	-0-			-0-
11	8010 N	5503	-0-	-2507 B	-0-	5503 3		N	-0-			-0-
12	7409 N	3936	-0-	-3473 B	-0-	3936 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,801										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR		WELL #:		2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 - 3135	
01	651 N	6931	-0-	6280 B	-11921	6931 3		N	-0-			-0-
02	5568 N	6339	-0-	771 B	-11150	6339 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11150									
03	6727 N	6769	-0-	42 B	-11108	6769 3		N	-0-			-0-
04	6720 N	2929	-0-	-3791 B	-11108	2929 3		N	-0-			-0-
05	6789 N	2182	-0-	-4607 B	-11108	2182 3		N	-0-			-0-
06	6540 N	5847	-0-	-693 B	-11108	5847 3		N	-0-			-0-
07	3038 N	6610	-0-	3572 B	-7536	6610 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	6325	-0-	4155 B	-3381	6325 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3381						
09	5850 N	5756	-0-	-94 B	-0-	5756 3		N	-0-			-0-
10	6603 N	4856	-0-	-1747 B	-0-	4856 3		N	-0-			-0-
11	6120 N	4297	-0-	-1823 B	-0-	4297 3		N	-0-			-0-
12	5952 N	3431	-0-	-2521 B	-0-	3431 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,272										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 - 3045	
01	3069 N	2285	-0-	-784 B	-1440	2285 3		N	-0-			-0-
02	2262 N	2140	-0-	-122 B	-1440	2140 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1440									
03	2325 N	2237	-0-	-88 B	-1440	2237 3		N	-0-			-0-
04	2220 N	1236	-0-	-984 B	-1440	1236 3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2155	-0-	-139 B	-1440	2155 3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2610	-0-	450 B	-990	2610 3		N	-0-			-0-
07	1806 N	2796	-0-	990 B	-0-	2796 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2070	-0-	-100 B	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
10	2790 N	2485	-0-	-305 B	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1802	-0-	-208 B	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
12	2728 N	1984	-0-	-744 B	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,443										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 - 3130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11656 N	6657	-0-	-4999 B	-1093	6657 3		N	-0-		-0-
02	10092 N	9692	-0-	-400 B	-1093	9692 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1093							
03	10354 N	9888	-0-	-466 B	-1093	9888 3		N	-0-		-0-
04	6450 N	4284	-0-	-2166 B	-1093	4284 3		N	-0-		-0-
05	10354 N	2977	-0-	-7377 B	-1093	2977 3		N	-0-		-0-
06	9570 N	9305	-0-	-265 B	-1093	9305 3		N	-0-		-0-
07	8494 N	9587	-0-	1093 B	-0-	9587 3		N	-0-		-0-
08	9419 N	9419	-0-	-0- B	-0-	9419 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	9300 N	8102	-0-	-1198 B	-0-	8102 3		N	-0-		-0-
10	9579 N	6782	-0-	-2797 B	-0-	6782 3		N	-0-		-0-
11	9120 N	6261	-0-	-2859 B	-0-	6261 3		N	-0-		-0-
12	8370 N	5076	-0-	-3294 B	-0-	5076 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,030									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 - 3116
01	6014 N	5615	-0-	-399 B	-20899	5615 3		N	-0-		-0-
02	5307 N	5057	-0-	-250 B	-20899	5057 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11901	CANCELLED UNDERAGE ->	-8998					
03	4619 N	5168	-0-	549 B	-11352	5168 3		N	-0-		-0-
04	5430 N	3824	-0-	-1606 B	-11352	3824 3		N	-0-		-0-
05	5394 N	5248	-0-	-146 B	-11352	5248 3		N	-0-		-0-
06	5010 N	4853	-0-	-157 B	-11352	4853 3		N	-0-		-0-
07	3937 N	4726	-0-	789 B	-10563	4726 3		N	-0-		-0-
08	5239 N	3107	-0-	-2132 B	-10563	3107 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10563					
09	4860 N	4303	-0-	-557 B	-0-	4303 3		N	-0-		-0-
10	4712 N	4418	-0-	-294 B	-0-	4418 3		N	-0-		-0-
11	4159 N	4159	-0-	-0- B	-0-	4159 3		N	-0-		-0-
12	4433 N	4226	-0-	-207 B	-0-	4226 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,704									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 - 3135
01	6136	7540	-0-	1404 B	20972	7540 3		N	-0-		-0-
02	5894	6920	-0-	1026 B	21998	6920 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				21998							
03	6445	7237	-0-	792 B	22790	7237 3		N	-0-		-0-
04	6066	5268	-0-	-798 B	21992	5268 3		N	-0-		-0-
05	6428	7460	-0-	1032 B	23024	7460 3		N	-0-		-0-
06	7107	6784	-0-	-323 B	22701	6784 3		N	-0-		-0-
07	7414	6688	-0-	-726 B	21975	6688 3		N	-0-		-0-
08	6349	4557	-0-	-1792 B	20183	4557 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				20183							
09	6231	6312	-0-	81 B	20264	6312 3		N	-0-		-0-
10	9987	6415	-0-	-3572 B	16692	6415 3		N	-0-		-0-
11	8058	5943	-0-	-2115 B	14577	5943 3		N	-0-		-0-
*12	8640	5848	-0-	-2792 B	11785	5848 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,972									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 - 3076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5202	4309	-0-	-893 B	-1819	4309	3			N	-0-			-0-
02	4147 N	4187	-0-	40 B	-1779	4187	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1779													
03	4278 N	4126	-0-	-152 B	-1779	4126	3			N	-0-			-0-
04	4170 N	2763	-0-	-1407 B	-1779	2763	3			N	-0-			-0-
05	4464 N	4561	-0-	97 B	-1682	4561	3			N	-0-			-0-
06	3990 N	4221	-0-	231 B	-1451	4221	3			N	-0-			-0-
*07	2852 N	2610	-0-	-242 B	-1451	2610	3			N	-0-			-0-
*08	4062 N	1417	-0-	-2645 B	-1451	1417	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1451													
*09	3990 N	2860	-0-	-1130 B	-0-	2860	3			N	-0-			-0-
*10	6634 N	6634	-0-	-0- B	-0-	6634	3			N	-0-			-0-
*11	5499 N	5499	-0-	-0- B	-0-	5499	3			N	-0-			-0-
12	6293 #	4367	-0-	-1926 B	-1926	4367	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133			
01	6248	7746	-0-	1498 B	19106	7746	3			N	-0-			-0-
02	5996	7212	-0-	1216 B	20322	7212	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 20322													
03	6557	7689	-0-	1132 B	21454	7689	3			N	-0-			-0-
04	6172	5356	-0-	-816 B	20638	5356	3			N	-0-			-0-
05	6544	7784	-0-	1240 B	21878	7784	3			N	-0-			-0-
06	7156	7166	-0-	10 B	21888	7166	3			N	-0-			-0-
07	7372	7759	-0-	387 B	22275	7759	3			N	-0-			-0-
08	6432	5461	-0-	-971 B	21304	5461	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 21304													
09	6311	7646	-0-	1335 B	22639	7646	3			N	-0-			-0-
10	10072	7431	-0-	-2641 B	19998	7431	3			N	-0-			-0-
11	8137	6374	-0-	-1763 B	18235	6374	3			N	-0-			-0-
*12	8661	6903	-0-	-1758 B	16477	6903	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136			
01	4278 N	3472	-0-	-806 B	-2880	3472	3			N	-0-			-0-
02	3741 N	3398	-0-	-343 B	-2880	3398	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2003 CANCELLED UNDERAGE -> -877													
03	3844 N	3529	-0-	-315 B	-2003	3529	3			N	-0-			-0-
04	3360 N	2528	-0-	-832 B	-2003	2528	3			N	-0-			-0-
05	3627 N	3396	-0-	-231 B	-2003	3396	3			N	-0-			-0-
06	3420 N	3301	-0-	-119 B	-2003	3301	3			N	-0-			-0-
07	2604 N	3369	-0-	765 B	-1238	3369	3			N	-0-			-0-
08	3410 N	2413	-0-	-997 B	-1238	2413	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1238													
09	3300 N	3148	-0-	-152 B	-0-	3148	3			N	-0-			-0-
10	3379 N	3101	-0-	-278 B	-0-	3101	3			N	-0-			-0-
11	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3			N	-0-			-0-
12	3255 N	2823	-0-	-432 B	-0-	2823	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5921 N	6606	-0-	685 B	-18342	6606 3			N	-0-			-0-
02		6670 N	6165	-0-	-505 B	-18342	6165 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-13181	CANCELLED UNDERAGE ->		-5161							
03		6324 N	6094	-0-	-230 B	-13181	6094 3			N	-0-			-0-
04		6390 N	4656	-0-	-1734 B	-13181	4656 3			N	-0-			-0-
05		6603 N	6222	-0-	-381 B	-13181	6222 3			N	-0-			-0-
06		5910 N	5942	-0-	32 B	-13149	5942 3			N	-0-			-0-
07		4805 N	5789	-0-	984 B	-12165	5789 3			N	-0-			-0-
08		6231 N	3819	-0-	-2412 B	-12165	3819 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-12165							
09		5940 N	5332	-0-	-608 B	-0-	5332 3			N	-0-			-0-
10		5797 N	5394	-0-	-403 B	-0-	5394 3			N	-0-			-0-
11		5111 N	5111	-0-	-0- B	-0-	5111 3			N	-0-			-0-
12		5518 N	5164	-0-	-354 B	-0-	5164 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	2813	-0-	891 B	-216	2813 3			N	-0-			-0-
02		2862 N	3078	-0-	216 B	-0-	3078 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-14432							
03		3379 N	3000	-0-	-379 B	-0-	3000 3			N	-0-			-0-
04		2730 N	2578	-0-	-152 B	-0-	2578 3			N	-0-			-0-
05		3817 N	3817	-0-	-0- B	-0-	3817 3			N	-0-			-0-
06		3836 N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836 3			N	-0-			-0-
07		3803 N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803 3			N	-0-			-0-
08		3813 N	2540	-0-	-1273 B	-0-	2540 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-17334							
09		3840 N	3621	-0-	-219 B	-0-	3621 3			N	-0-			-0-
10		3813 N	3728	-0-	-85 B	-0-	3728 3			N	-0-			-0-
11		3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343 3			N	-0-			-0-
12		3751 N	3351	-0-	-400 B	-0-	3351 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6479 N	5784	-0-	-695 B	-36692	5784 3			N	-0-			-0-
02		5481 N	5607	-0-	126 B	-36566	5607 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-22134	CANCELLED UNDERAGE ->		-14432							
03		3999 N	5693	-0-	1694 B	-20440	5693 3			N	-0-			-0-
04		5610 N	4687	-0-	-923 B	-20440	4687 3			N	-0-			-0-
05		5983 N	5165	-0-	-818 B	-20440	5165 3			N	-0-			-0-
06		5520 N	6127	-0-	607 B	-19833	6127 3			N	-0-			-0-
07		4836 N	6259	-0-	1423 B	-18410	6259 3			N	-0-			-0-
08		5177 N	6253	-0-	1076 B	-17334	6253 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-17334							
09		6120 N	5892	-0-	-228 B	-0-	5892 3			N	-0-			-0-
10		6262 N	5551	-0-	-711 B	-0-	5551 3			N	-0-			-0-
11		6060 N	5719	-0-	-341 B	-0-	5719 3			N	-0-			-0-
12		6076 N	5170	-0-	-906 B	-0-	5170 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 - 3077			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879	3			N	-0-			-0-
02	5307 N	3238	-0-	-2069 B	-0-	3238	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5177 N	4840	-0-	-337 B	-0-	4840	3			N	-0-			-0-
04	3750 N	2082	-0-	-1668 B	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
05	3472 N	63	-0-	-3409 B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
06	5132 N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	3			N	-0-			-0-
07	5476 N	5476	-0-	-0- B	-0-	5476	3			N	-0-			-0-
08	5522 N	5522	-0-	-0- B	-0-	5522	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	5130 N	3361	-0-	-1769 B	-0-	3361	3			N	-0-			-0-
10	5487 N	3260	-0-	-2227 B	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
11	5340 N	3408	-0-	-1932 B	-0-	3408	3			N	-0-			-0-
*12	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 - 3130			
01	5611 N	2770	-0-	-2841 B	-1754	2770	3			N	-0-			-0-
02	4205 N	5171	-0-	966 B	-788	5171	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-788										
03	4309 N	5059	-0-	750 B	-38	5059	3			N	-0-			-0-
04	2670 N	1877	-0-	-793 B	-38	1877	3			N	-0-			-0-
05	5518 N	1811	-0-	-3707 B	-38	1811	3			N	-0-			-0-
06	4890 N	4827	-0-	-63 B	-38	4827	3			N	-0-			-0-
07	4762 N	4800	-0-	38 B	-0-	4800	3			N	-0-			-0-
08	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	4830 N	3946	-0-	-884 B	-0-	3946	3			N	-0-			-0-
10	4805 N	3247	-0-	-1558 B	-0-	3247	3			N	-0-			-0-
11	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3			N	-0-			-0-
*12	4191 N	4191	-0-	-0- B	-0-	4191	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF. 2566 - 3037			
01	5662	6999	-0-	1337 B	35440	6999	3			N	-0-			-0-
02	5983	7275	-0-	1292 B	36732	7275	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				36732										
03	6542	7163	-0-	621 B	37353	7163	3			N	-0-			-0-
04	6148	5623	-0-	-525 B	36828	5623	3			N	-0-			-0-
05	6506	7195	-0-	689 B	37517	7195	3			N	-0-			-0-
06	5658	6119	-0-	461 B	37978	6119	3			N	-0-			-0-
07	5680	5957	-0-	277 B	38255	5957	3			N	-0-			-0-
08	4998	5969	-0-	971 B	39226	5969	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				39226										
09	4902	5690	-0-	788 B	40014	5690	3			N	-0-			-0-
10	7732	5453	-0-	-2279 B	37735	5453	3			N	-0-			-0-
11	6269	5327	-0-	-942 B	36793	5327	3			N	-0-			-0-
12	6826	5062	-0-	-1764 B	35029	5062	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2542 - 2935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	6033	-0-	6033 B	27167	6033 3		N	-0-			-0-
02	17694	5517	-0-	-12177 B	14990	5517 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				14990								
03	19352	5417	-0-	-13935 B	1055	5417 3		N	-0-			-0-
04	7080 #	4607	-0-	-2473 B	-1418	4607 3		N	-0-			-0-
05	5890 N	5849	-0-	-41 B	-1418	5849 3		N	-0-			-0-
06	5834 N	7252	-0-	1418 B	-0-	7252 3		N	-0-			-0-
07	7409 N	7409	-0-	-0- B	-0-	7409 3		N	-0-			-0-
08	7551 N	7551	-0-	-0- B	-0-	7551 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	7260 N	7257	-0-	-3 B	-0-	7257 3		N	-0-			-0-
10	7409 N	6503	-0-	-906 B	-0-	6503 3		N	-0-			-0-
11	7320 N	6968	-0-	-352 B	-0-	6968 3		N	-0-			-0-
12	7502 N	6465	-0-	-1037 B	-0-	6465 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2725 - 3037	
01	0 N	5512	-0-	5512 B	-6678	5512 3		N	-0-			-0-
02	0 N	5324	-0-	5324 B	-1354	5324 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1354								
03	5611 N	5469	-0-	-142 B	-1354	5469 3		N	-0-			-0-
04	5340 N	4080	-0-	-1260 B	-1354	4080 3		N	-0-			-0-
05	5704 N	5161	-0-	-543 B	-1354	5161 3		N	-0-			-0-
06	5280 N	4916	-0-	-364 B	-1354	4916 3		N	-0-			-0-
07	4216 N	5074	-0-	858 B	-496	5074 3		N	-0-			-0-
08	5146 N	5039	-0-	-107 B	-496	5039 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-496						
09	4920 N	4896	-0-	-24 B	-0-	4896 3		N	-0-			-0-
10	5084 N	4743	-0-	-341 B	-0-	4743 3		N	-0-			-0-
11	4890 N	4229	-0-	-661 B	-0-	4229 3		N	-0-			-0-
12	5053 N	4377	-0-	-676 B	-0-	4377 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2500 - 2896	
01	0 N	4218	-0-	4218 B	-484	4218 3		N	-0-			-0-
02	4379 N	3969	-0-	-410 B	-484	3969 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-484								
03	4433 N	3972	-0-	-461 B	-484	3972 3		N	-0-			-0-
04	4080 N	3445	-0-	-635 B	-484	3445 3		N	-0-			-0-
05	4247 N	3602	-0-	-645 B	-484	3602 3		N	-0-			-0-
06	3840 N	4296	-0-	456 B	-28	4296 3		N	-0-			-0-
07	4973 N	5001	-0-	28 B	-0-	5001 3		N	-0-			-0-
08	4856 N	4856	-0-	-0- B	-0-	4856 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	4491 N	4491	-0-	-0- B	-0-	4491 3		N	-0-			-0-
10	4991 N	4130	-0-	-861 B	-0-	4130 3		N	-0-			-0-
11	4710 N	4079	-0-	-631 B	-0-	4079 3		N	-0-			-0-
12	4650 N	3769	-0-	-881 B	-0-	3769 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF. 2637 - 2984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	6666	-0-	6666 B	6351	6666 3			N	-0-			-0-
02	12835 N	6484	-0-	-6351 B	-0-	6484 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6014 N	5979	-0-	-35 B	-0-	5979 3			N	-0-			-0-
04	6450 N	5145	-0-	-1305 B	-0-	5145 3			N	-0-			-0-
05	7066 N	7066	-0-	-0- B	-0-	7066 3			N	-0-			-0-
06	6244 N	6244	-0-	-0- B	-0-	6244 3			N	-0-			-0-
07	6472 N	6472	-0-	-0- B	-0-	6472 3			N	-0-			-0-
08	7068 N	6078	-0-	-990 B	-0-	6078 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6240 N	6021	-0-	-219 B	-0-	6021 3			N	-0-			-0-
10	6479 N	5837	-0-	-642 B	-0-	5837 3			N	-0-			-0-
11	5880 N	5553	-0-	-327 B	-0-	5553 3			N	-0-			-0-
12	6231 N	5801	-0-	-430 B	-0-	5801 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,346

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 - 2952		
01	0 N	3861	-0-	3861 B	-10817	3861 3			N	-0-			-0-
02	4350 N	3805	-0-	-545 B	-10817	3805 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10817													
03	3751 N	3661	-0-	-90 B	-10817	3661 3			N	-0-			-0-
04	3750 N	4115	-0-	365 B	-10452	4115 3			N	-0-			-0-
05	4061 N	6328	-0-	2267 B	-8185	6328 3			N	-0-			-0-
06	3540 N	5235	-0-	1695 B	-6490	5235 3			N	-0-			-0-
07	4247 N	5447	-0-	1200 B	-5290	5447 3			N	-0-			-0-
08	6324 N	5536	-0-	-788 B	-5290	5536 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5290													
09	5250 N	5195	-0-	-55 B	-0-	5195 3			N	-0-			-0-
10	5456 N	4855	-0-	-601 B	-0-	4855 3			N	-0-			-0-
11	5370 N	4863	-0-	-507 B	-0-	4863 3			N	-0-			-0-
12	5363 N	4691	-0-	-672 B	-0-	4691 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,592

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 - 3084		
01	0 N	5437	-0-	5437 B	2511	5437 3			N	-0-			-0-
02	7743 #	5008	-0-	-2735 B	-224	5008 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -224													
03	5248 N	5472	-0-	224 B	-0-	5472 3			N	-0-			-0-
04	5250 N	3636	-0-	-1614 B	-0-	3636 3			N	-0-			-0-
05	5363 N	5127	-0-	-236 B	-0-	5127 3			N	-0-			-0-
06	5547 N	5547	-0-	-0- B	-0-	5547 3			N	-0-			-0-
07	5867 N	5867	-0-	-0- B	-0-	5867 3			N	-0-			-0-
08	5385 N	5385	-0-	-0- B	-0-	5385 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5550 N	5140	-0-	-410 B	-0-	5140 3			N	-0-			-0-
10	5859 N	4943	-0-	-916 B	-0-	4943 3			N	-0-			-0-
11	5220 N	4638	-0-	-582 B	-0-	4638 3			N	-0-			-0-
12	5301 N	5045	-0-	-256 B	-0-	5045 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,245

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 - 2917
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	2765	-0-	2765 B	-10339	2765 3	N	-0-			-0-
02	4495 #	2890	-0-	-1605 B	-11944	2890 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11944							
03	3689 N	2216	-0-	-1473 B	-11944	2216 3	N	-0-			-0-
04	2670 N	1672	-0-	-998 B	-11944	1672 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2553	-0-	-547 B	-11944	2553 3	N	-0-			-0-
06	2130 N	2273	-0-	143 B	-11801	2273 3	N	-0-			-0-
07	1736 N	2479	-0-	743 B	-11058	2479 3	N	-0-			-0-
08	2542 N	2147	-0-	-395 B	-11058	2147 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-11058					
09	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
10	2480 N	2332	-0-	-148 B	-0-	2332 3	N	-0-			-0-
11	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 3	N	-0-			-0-
12	2449 N	2350	-0-	-99 B	-0-	2350 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,358

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 - 3151
01	0	10073	-0-	10073 B	10073	10073 3	N	-0-			-0-
02	11177	9177	-0-	-2000 B	8073	9177 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8073							
03	12223 N	9451	-0-	-2772 B	5301	9451 3	N	-0-			-0-
04	11459 N	6158	-0-	-5301 B	-0-	6158 3	N	-0-			-0-
05	9796 N	8534	-0-	-1262 B	-0-	8534 3	N	-0-			-0-
06	9150 N	8023	-0-	-1127 B	-0-	8023 3	N	-0-			-0-
07	8311 N	8311	-0-	-0- B	-0-	8311 3	N	-0-			-0-
08	8525 N	5618	-0-	-2907 B	-0-	5618 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	8010 N	7923	-0-	-87 B	-0-	7923 3	N	-0-			-0-
10	8308 N	7869	-0-	-439 B	-0-	7869 3	N	-0-			-0-
11	7600 N	7600	-0-	-0- B	-0-	7600 3	N	-0-			-0-
12	8184 N	7886	-0-	-298 B	-0-	7886 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,623

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 - 2881
01	5291	5810	-0-	519 B	-3952	5810 3	N	-0-			-0-
02	4819	6839	-0-	2020 B	-1932	6839 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1932							
03	6913 #	7183	-0-	270 B	-1662	7183 3	N	-0-			-0-
04	6690 #	5266	-0-	-1424 B	-3086	5266 3	N	-0-			-0-
05	7223	7078	-0-	-145 B	-3231	7078 3	N	-0-			-0-
06	6252	6773	-0-	521 B	-2710	6773 3	N	-0-			-0-
07	6287	6802	-0-	515 B	-2195	6802 3	N	-0-			-0-
08	5439	4089	-0-	-1350 B	-3545	4089 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2919	CANCELLED UNDERAGE ->	-626					
09	5340	5461	-0-	121 B	-2798	5461 3	N	-0-			-0-
10	7316 #	4894	-0-	-2422 B	-5220	4894 3	N	-0-			-0-
11	6960 #	4673	-0-	-2287 B	-7507	4673 3	N	-0-			-0-
12	7068 #	5041	-0-	-2027 B	-9534	5041 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,909

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3410 #	3737	-0-	327 B	-108	3737	3	N	-0-		-0-
02		3532 N	3640	-0-	108 B	-0-	3640	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3809 N	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	3	N	-0-		-0-
04		3630 N	3226	-0-	-404 B	-0-	3226	3	N	-0-		-0-
05		4007 N	4007	-0-	-0- B	-0-	4007	3	N	-0-		-0-
06		3690 N	3523	-0-	-167 B	-0-	3523	3	N	-0-		-0-
07		3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3	N	-0-		-0-
08		3999 N	3562	-0-	-437 B	-0-	3562	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3510 N	3443	-0-	-67 B	-0-	3443	3	N	-0-		-0-
10		3720 N	3064	-0-	-656 B	-0-	3064	3	N	-0-		-0-
11		3450 N	3081	-0-	-369 B	-0-	3081	3	N	-0-		-0-
12		3565 N	2806	-0-	-759 B	-0-	2806	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993	
01		5783	12227	-0-	6444 B	6396	12227	3	N	-0-		-0-
02		4564	15354	-0-	10790 B	17186	15354	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17186												
03		6590	15609	-0-	9019 B	26205	15609	3	N	-0-		-0-
04		6215	8512	-0-	2297 B	28502	8512	3	N	-0-		-0-
05		7215	16016	-0-	8801 B	37303	16016	3	N	-0-		-0-
06		6452	15879	-0-	9427 B	46730	15879	3	N	-0-		-0-
07		23221	16264	-0-	-6957 B	39773	16264	3	N	-0-		-0-
08		21069	10039	-0-	-11030 B	28743	10039	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28743												
09		20744	13130	-0-	-7614 B	21129	13130	3	N	-0-		-0-
10		31524 R	10395	-0-	-21129 B	-0-	10395	3	N	-0-		-0-
11		15870 #	10042	-0-	-5828 B	-5828	10042	3	N	-0-		-0-
12		16399 #	11872	-0-	-4527 B	-10355	11872	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		155,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193	
01		3100 #	1832	-0-	-1268 B	-3087	1832	3	N	-0-		-0-
02		2291 N	2023	-0-	-268 B	-3087	2023	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3087												
03		1891 N	2147	-0-	256 B	-2831	2147	3	N	-0-		-0-
04		1770 N	1744	-0-	-26 B	-2831	1744	3	N	-0-		-0-
05		2170 N	2011	-0-	-159 B	-2831	2011	3	N	-0-		-0-
06		2070 N	2090	-0-	20 B	-2811	2090	3	N	-0-		-0-
07		1798 N	2164	-0-	366 B	-2445	2164	3	N	-0-		-0-
08		2015 N	1751	-0-	-264 B	-2445	1751	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2445												
09		2100 N	2090	-0-	-10 B	-0-	2090	3	N	-0-		-0-
10		2170 N	1932	-0-	-238 B	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
11		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3	N	-0-		-0-
12		2170 N	2018	-0-	-152 B	-0-	2018	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 #	3723	-0-	-1454 B	-4816	3723 3	N	-0-			-0-
02	3161 N	3647	-0-	486 B	-4330	3647 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4330											
03	3007 N	2905	-0-	-102 B	-4330	2905 3	N	-0-			-0-
04	3600 N	2973	-0-	-627 B	-4330	2973 3	N	-0-			-0-
05	3906 N	5398	-0-	1492 B	-2838	5398 3	N	-0-			-0-
06	2820 N	5005	-0-	2185 B	-653	5005 3	N	-0-			-0-
07	4532 N	5185	-0-	653 B	-0-	5185 3	N	-0-			-0-
08	5394 N	4995	-0-	-399 B	-0-	4995 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5010 N	4723	-0-	-287 B	-0-	4723 3	N	-0-			-0-
10	5177 N	4554	-0-	-623 B	-0-	4554 3	N	-0-			-0-
11	4830 N	4330	-0-	-500 B	-0-	4330 3	N	-0-			-0-
*12	5229 N	5229	-0-	-0- B	-0-	5229 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,667			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

01	10850 #	9669	-0-	-1181 B	-1181	9669 3	N	-0-			-0-
02	10933 #	9736	-0-	-1197 B	-2378	9736 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2378											
03	10137 N	8119	-0-	-2018 B	-2378	8119 3	N	-0-			-0-
04	9360 N	7009	-0-	-2351 B	-2378	7009 3	N	-0-			-0-
05	10416 N	9634	-0-	-782 B	-2378	9634 3	N	-0-			-0-
06	7860 N	8630	-0-	770 B	-1608	8630 3	N	-0-			-0-
07	7254 N	8321	-0-	1067 B	-541	8321 3	N	-0-			-0-
08	9641 N	8755	-0-	-886 B	-541	8755 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -541											
09	8640 N	8398	-0-	-242 B	-0-	8398 3	N	-0-			-0-
10	8308 N	8001	-0-	-307 B	-0-	8001 3	N	-0-			-0-
11	8460 N	7898	-0-	-562 B	-0-	7898 3	N	-0-			-0-
12	8680 N	7854	-0-	-826 B	-0-	7854 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,024			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

01	18197 #	6409	-0-	-11788 B	-49647	6409 3	N	-0-			-0-
02	4147 N	5957	-0-	1810 B	-47837	5957 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -47837											
03	6975 N	4883	-0-	-2092 B	-47837	4883 3	N	-0-			-0-
04	6210 N	4296	-0-	-1914 B	-47837	4296 3	N	-0-			-0-
05	6355 N	6182	-0-	-173 B	-47837	6182 3	N	-0-			-0-
06	4740 N	5303	-0-	563 B	-47274	5303 3	N	-0-			-0-
07	4433 N	5194	-0-	761 B	-46513	5194 3	N	-0-			-0-
08	6169 N	5763	-0-	-406 B	-46513	5763 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -46513											
09	5581 N	5581	-0-	-0- B	-0-	5581 3	N	-0-			-0-
10	5233 N	5233	-0-	-0- B	-0-	5233 3	N	-0-			-0-
11	5580 N	4911	-0-	-669 B	-0-	4911 3	N	-0-			-0-
12	5766 N	4816	-0-	-950 B	-0-	4816 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,528			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7936 #	5954	-0-	-1982 B	-3353	5954	3			N	-0-			-0-
02	7308 #	5532	-0-	-1776 B	-5129	5532	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5129										
03	6572 N	6031	-0-	-541 B	-5129	6031	3			N	-0-			-0-
04	5760 N	4170	-0-	-1590 B	-5129	4170	3			N	-0-			-0-
05	5921 N	5736	-0-	-185 B	-5129	5736	3			N	-0-			-0-
06	5850 N	1391	-0-	-4459 B	-5129	1391	3			N	-0-			-0-
07	4309 N	4851	-0-	542 B	-4587	4851	3			N	-0-			-0-
08	5735 N	2941	-0-	-2794 B	-4587	2941	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4587								
09	4338 N	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3			N	-0-			-0-
10	4836 N	4803	-0-	-33 B	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
11	4189 N	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	3			N	-0-			-0-
*12	4863 N	4863	-0-	-0- B	-0-	4863	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986			
01	4526 #	3268	-0-	-1258 B	-8618	3268	3			N	-0-			-0-
02	4234 #	3217	-0-	-1017 B	-9635	3217	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9635										
03	3689 N	2682	-0-	-1007 B	-9635	2682	3			N	-0-			-0-
04	3150 N	2905	-0-	-245 B	-9635	2905	3			N	-0-			-0-
05	3441 N	3417	-0-	-24 B	-9635	3417	3			N	-0-			-0-
06	2610 N	2979	-0-	369 B	-9266	2979	3			N	-0-			-0-
07	3007 N	3121	-0-	114 B	-9152	3121	3			N	-0-			-0-
08	3410 N	2853	-0-	-557 B	-9152	2853	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9152								
09	2970 N	2545	-0-	-425 B	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
10	3131 N	2467	-0-	-664 B	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
11	2760 N	2620	-0-	-140 B	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
12	2635 N	2525	-0-	-110 B	-0-	2525	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155			
01	6758	5288	-0-	-1470 B	-4489	5288	3			N	-0-			-0-
02	6499	7014	-0-	515 B	-3974	7014	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3974										
03	0 N	7899	-0-	7899 B	3925	7899	3			N	-0-			-0-
04	6065	5916	-0-	-149 B	3776	5916	3			N	-0-			-0-
05	6447	7525	-0-	1078 B	4854	7525	3			N	-0-			-0-
06	5683	5409	-0-	-274 B	4580	5409	3			N	-0-			-0-
07	7524	7127	-0-	-397 B	4183	7127	3			N	-0-			-0-
08	6659	4724	-0-	-1935 B	2248	4724	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2248										
09	6542	6227	-0-	-315 B	1933	6227	3			N	-0-			-0-
10	8071 R	6138	-0-	-1933 B	-0-	6138	3			N	-0-			-0-
11	7650 #	5738	-0-	-1912 B	-1912	5738	3			N	-0-			-0-
12	7533 #	5891	-0-	-1642 B	-3554	5891	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6634 #	7795	-0-	1161 B	-10442	7795	3	N	-0-			-0-
02	6206 #	5350	-0-	-856 B	-11298	5350	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11298								
03	0	7523	-0-	7523 B	-3775	7523	3	N	-0-			-0-
04	7530 #	5495	-0-	-2035 B	-5810	5495	3	N	-0-			-0-
05	5704 N	6772	-0-	1068 B	-4742	6772	3	N	-0-			-0-
06	7290 N	5644	-0-	-1646 B	-4742	5644	3	N	-0-			-0-
07	5673 N	7634	-0-	1961 B	-2781	7634	3	N	-0-			-0-
08	6758 N	5559	-0-	-1199 B	-2781	5559	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2035	CANCELLED UNDERAGE ->	-746						
09	5640 N	6940	-0-	1300 B	-735	6940	3	N	-0-			-0-
10	7626 N	6840	-0-	-786 B	-735	6840	3	N	-0-			-0-
11	5623 N	6358	-0-	735 B	-0-	6358	3	N	-0-			-0-
12	7161 N	5967	-0-	-1194 B	-0-	5967	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178
01	4495 #	1735	-0-	-2760 B	-11241	1735	3	N	-0-			-0-
02	4205 #	2273	-0-	-1932 B	-13173	2273	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13173								
03	0	2267	-0-	2267 B	-10906	2267	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1836	-0-	156 B	-10750	1836	3	N	-0-			-0-
05	2418 N	2180	-0-	-238 B	-10750	2180	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	2042	-0-	-148 B	-10750	2042	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	2072	-0-	181 B	-10569	2072	3	N	-0-			-0-
08	2170 N	1496	-0-	-674 B	-10569	1496	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10569						
09	2040 N	1643	-0-	-397 B	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1711	-0-	-366 B	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1654	-0-	-51 B	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	2992 - 3536
01	310 #	306	-0-	-4 B	-36	306	3	N	-0-			-0-
02	290 #	284	-0-	-6 B	-42	284	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42								
03	310 #	302	-0-	-8 B	-50	302	3	N	-0-			-0-
04	300 #	287	-0-	-13 B	-63	287	3	N	-0-			-0-
05	310 N	323	-0-	13 B	-50	323	3	N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14 B	-50	286	3	N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-50	304	3	N	-0-			-0-
08	310 N	296	-0-	-14 B	-50	296	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21	CANCELLED UNDERAGE ->	-29						
09	300 N	274	-0-	-26 B	-21	274	3	N	-0-			-0-
10	310 N	246	-0-	-64 B	-21	246	3	N	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40 B	-21	260	3	N	-0-			-0-
12	279 N	248	-0-	-31 B	-21	248	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3100 - 3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		260 R	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02		242 R	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		257 R	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04		244 R	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
08		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
10		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
12		248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2794 - 3156	
01		0	438	-0-	438 B	438	438 3		N	-0-		-0-	
02		0	3446	-0-	3446 B	3884	3446 3		N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		3884									
03		3840	4972	-0-	1132 B	5016	4972 3		N	-0-		-0-	
04		4659	3429	-0-	-1230 B	3786	3429 3		N	-0-		-0-	
05		4568	4718	-0-	150 B	3936	4718 3		N	-0-		-0-	
06		4184	4963	-0-	779 B	4715	4963 3		N	-0-		-0-	
07		5623	4925	-0-	-698 B	4017	4925 3		N	-0-		-0-	
08		4914	3194	-0-	-1720 B	2297	3194 3		N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		2297									
09		4866	3678	-0-	-1188 B	1109	3678 3		N	-0-		-0-	
10		5115 #	3664	-0-	-1451 B	-342	3664 3		N	-0-		-0-	
11		4950 #	3016	-0-	-1934 B	-2276	3016 3		N	-0-		-0-	
12		5115 #	2828	-0-	-2287 B	-4563	2828 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2862 - 3218	
02		0	1482	-0-	1482 B	1482	1482 3		N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1482									
03		3343 R	1861	-0-	-1482 B	-0-	1861 3		N	-0-		-0-	
04		2310 #	1425	-0-	-885 B	-885	1425 3		N	-0-		-0-	
05		2387 N	1822	-0-	-565 B	-885	1822 3		N	-0-		-0-	
06		1800 N	1081	-0-	-719 B	-885	1081 3		N	-0-		-0-	
07		1488 N	1629	-0-	141 B	-744	1629 3		N	-0-		-0-	
08		1829 N	1403	-0-	-426 B	-744	1403 3		N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-744									
09		1080 N	1613	-0-	533 B	-211	1613 3		N	-0-		-0-	
10		1643 N	1596	-0-	-47 B	-211	1596 3		N	-0-		-0-	
11		1350 N	1476	-0-	126 B	-85	1476 3		N	-0-		-0-	
12		1674 N	1454	-0-	-220 B	-85	1454 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969	
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0	4260	-0-	4260 B	4260	4260 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		4260							
03		7631	15584	-0-	7953 B	12213	15584 3	N	-0-		-0-
04		9279	10805	-0-	1526 B	13739	10805 3	N	-0-		-0-
05		9838	14834	-0-	4996 B	18735	14834 3	N	-0-		-0-
06		8578	13525	-0-	4947 B	23682	13525 3	N	-0-		-0-
07		18287	13823	-0-	-4464 B	19218	13823 3	N	-0-		-0-
08		16535	8987	-0-	-7548 B	11670	8987 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		11670							
09		16266	11815	-0-	-4451 B	7219	11815 3	N	-0-		-0-
10		19896 R	12677	-0-	-7219 B	-0-	12677 3	N	-0-		-0-
11		15090 #	11591	-0-	-3499 B	-3499	11591 3	N	-0-		-0-
12		14849 #	9869	-0-	-4980 B	-8479	9869 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		127,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774
01		525 R	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
02		425 R	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2749 R	2749	-0-	-0- B	-0-	2749 3	N	-0-		-0-
04		480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
05		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
06		2670 N	318	-0-	-2352 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
07		496 N	352	-0-	-144 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
08		434 N	223	-0-	-211 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	177	-0-	-153 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
10		341 N	172	-0-	-169 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11		210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
12		186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1240 #	550	-0-	-690 B	-4037	550	3	N	-0-		-0-
02	1160 #	246	-0-	-914 B	-4951	246	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3270 CANCELLED UNDERAGE -> -1681										
03	1240 #	281	-0-	-959 B	-4229	281	3	N	-0-		-0-
04	1200 #	184	-0-	-1016 B	-5245	184	3	N	-0-		-0-
05	1240 #	379	-0-	-861 B	-6106	379	3	N	-0-		-0-
06	270 N	387	-0-	117 B	-5989	387	3	N	-0-		-0-
07	186 N	472	-0-	286 B	-5703	472	3	N	-0-		-0-
08	372 N	545	-0-	173 B	-5530	545	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2836 CANCELLED UNDERAGE -> -2694										
09	390 N	536	-0-	146 B	-2690	536	3	N	-0-		-0-
10	465 N	388	-0-	-77 B	-2690	388	3	N	-0-		-0-
11	540 N	343	-0-	-197 B	-2690	343	3	N	-0-		-0-
12	558 N	297	-0-	-261 B	-2690	297	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

01	1207	1450	-0-	243 B	243	1450	3	N	-0-		-0-
02	7540 #	5970	-0-	-1570 B	-1327	5970	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1327										
03	8060 #	5850	-0-	-2210 B	-3537	5850	3	N	-0-		-0-
04	7800 #	2279	-0-	-5521 B	-9058	2279	3	N	-0-		-0-
05	8060 #	6799	-0-	-1261 B	-10319	6799	3	N	-0-		-0-
06	6180 #	5251	-0-	-929 B	-11248	5251	3	N	-0-		-0-
07	6386 #	4927	-0-	-1459 B	-12707	4927	3	N	-0-		-0-
08	6789 #	3586	-0-	-3203 B	-15910	3586	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -14583 CANCELLED UNDERAGE -> -1327										
09	6570 #	3030	-0-	-3540 B	-18123	3030	3	N	-0-		-0-
10	4929 N	3259	-0-	-1670 B	-18123	3259	3	N	-0-		-0-
11	3480 N	3390	-0-	-90 B	-18123	3390	3	N	-0-		-0-
12	3131 N	3322	-0-	191 B	-17932	3322	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -14583 CANCELLED UNDERAGE -> -1327										
03	0	1006	-0-	1006 B	1006	1006	3	N	-0-		-0-
04	0	2203	-0-	2203 B	3209	2203	3	N	-0-		-0-
05	5797 R	2588	-0-	-3209 B	-0-	2588	3	N	-0-		-0-
06	2490 #	2255	-0-	-235 B	-235	2255	3	N	-0-		-0-
07	2526 N	2761	-0-	235 B	-0-	2761	3	N	-0-		-0-
08	2573 N	2188	-0-	-385 B	-0-	2188	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2250 N	2129	-0-	-121 B	-0-	2129	3	N	-0-		-0-
10	2759 N	1986	-0-	-773 B	-0-	1986	3	N	-0-		-0-
11	2130 N	1779	-0-	-351 B	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
12	2201 N	1846	-0-	-355 B	-0-	1846	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2520	- 2909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0	1022	-0-	1022 B	1022	1022	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1022									
03	315	4576	-0-	4261 B	5283	4576	3	N	-0-			-0-	
04	7781 R	2498	-0-	-5283 B	-0-	2498	3	N	-0-			-0-	
05	4433 #	4183	-0-	-250 B	-250	4183	3	N	-0-			-0-	
06	4290 #	4039	-0-	-251 B	-501	4039	3	N	-0-			-0-	
07	4588 #	4151	-0-	-437 B	-938	4151	3	N	-0-			-0-	
08	4588 #	2987	-0-	-1601 B	-2539	2987	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2539									
09	4440 #	3321	-0-	-1119 B	-3658	3321	3	N	-0-			-0-	
10	4588 #	3266	-0-	-1322 B	-4980	3266	3	N	-0-			-0-	
11	4440 #	2831	-0-	-1609 B	-6589	2831	3	N	-0-			-0-	
12	3441 N	2807	-0-	-634 B	-6589	2807	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2648	- 2987
02	0	1779	-0-	1779 B	1779	1779	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1779									
03	207	7969	-0-	7762 B	9541	7969	3	N	-0-			-0-	
04	6023	5002	-0-	-1021 B	8520	5002	3	N	-0-			-0-	
05	6357	6187	-0-	-170 B	8350	6187	3	N	-0-			-0-	
06	5517	6971	-0-	1454 B	9804	6971	3	N	-0-			-0-	
07	5716	7871	-0-	2155 B	11959	7871	3	N	-0-			-0-	
08	5848	5605	-0-	-243 B	11716	5605	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			11716									
09	6018	7133	-0-	1115 B	12831	7133	3	N	-0-			-0-	
10	9762	6873	-0-	-2889 B	9942	6873	3	N	-0-			-0-	
11	7847	6245	-0-	-1602 B	8340	6245	3	N	-0-			-0-	
*12	8547	5744	-0-	-2803 B	5537	5744	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		67,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	2740	- 3360
01	1209 #	519	-0-	-690 B	-1995	493	3	26 9	N	24	17 1		20
02	1131 #	924	-0-	-207 B	-2202	917	3	7 9	N	6	19 1		7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2202									
03	1209 #	1023	-0-	-186 B	-2388	1022	3	1 9	N	1			8
04	1170 #	873	-0-	-297 B	-2685	872	3	1 9	N	1			9
05	1209 #	1031	-0-	-178 B	-2863	1029	3	2 9	N	2	9 1		2
06	1170 #	1068	-0-	-102 B	-2965	1066	3	2 9	N	2			4
07	899 N	641	-0-	-258 B	-2965	639	3	2 9	N	2			6
08	1023 N	498	-0-	-525 B	-2965	496	3	2 9	N	2	6 1		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-763	CANCELLED UNDERAGE ->	-2202							
09	1080 N	1005	-0-	-75 B	-763	1004	3	1 9	N	1			3
10	651 N	986	-0-	335 B	-428	985	3	1 9	N	1			4
11	480 N	846	-0-	366 B	-62	845	3	1 9	N	1	1 1		4
12	1054 N	794	-0-	-260 B	-62	793	3	1 9	N	1			5
TOTAL GAS PROD:		10,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-763	CANCELLED UNDERAGE	->	-2202						
03	0	4693	-0-	4693 B	4693	4693	3		N	-0-			-0-
04	0	4547	-0-	4547 B	9240	4547	3		N	-0-			-0-
05	11055	5740	-0-	-5315 B	3925	5740	3		N	-0-			-0-
06	9436 R	5511	-0-	-3925 B	-0-	5511	3		N	-0-			-0-
07	5566 R	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	3		N	-0-			-0-
08	5538	3899	-0-	-1639 B	-1639	3899	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1639									
09	5538	4743	-0-	-795 B	-2434	4743	3		N	-0-			-0-
10	5735 #	5129	-0-	-606 B	-3040	5129	3		N	-0-			-0-
11	3780 N	4736	-0-	956 B	-2084	4736	3		N	-0-			-0-
12	4898 N	4315	-0-	-583 B	-2084	4315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1639									
03	0	3394	-0-	3394 B	3394	3394	3		N	-0-			-0-
04	3466	3141	-0-	-325 B	3069	3141	3		N	-0-			-0-
05	8176 R	5107	-0-	-3069 B	-0-	5107	3		N	-0-			-0-
06	5370 #	3676	-0-	-1694 B	-1694	3676	3		N	-0-			-0-
07	3255 #	4280	-0-	1025 B	-669	4280	3		N	-0-			-0-
08	5115 #	3212	-0-	-1903 B	-2572	3212	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2572									
09	4950 #	3681	-0-	-1269 B	-3841	3681	3		N	-0-			-0-
10	5115 #	3651	-0-	-1464 B	-5305	3651	3		N	-0-			-0-
11	3120 N	3261	-0-	141 B	-5164	3261	3		N	-0-			-0-
12	3813 N	3239	-0-	-574 B	-5164	3239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

04	0	446	-0-	446 B	446	446	3		N	-0-			-0-
05	2062 R	1616	-0-	-446 B	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
06	2100 #	1367	-0-	-733 B	-733	1367	3		N	-0-			-0-
07	2170 #	1586	-0-	-584 B	-1317	1586	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1166	-0-	-446 B	-1317	1166	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1317									
09	1380 N	1302	-0-	-78 B	-1317	1302	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1196	-0-	-385 B	-1317	1196	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1041	-0-	-99 B	-1317	1041	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	974	-0-	-359 B	-1317	974	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1317									
03	0	1713	-0-	1713 B	1713	1713	3		N	-0-			-0-
04	0	5117	-0-	5117 B	6830	5117	3		N	-0-			-0-
05	12573 R	5743	-0-	-6830 B	-0-	5743	3		N	-0-			-0-
06	5700 #	3963	-0-	-1737 B	-1737	3963	3		N	-0-			-0-
07	5890 #	5411	-0-	-479 B	-2216	5411	3		N	-0-			-0-
08	5735 #	3904	-0-	-1831 B	-4047	3904	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-4047									
09	5550 #	4768	-0-	-782 B	-4829	4768	3		N	-0-			-0-
10	5735 #	4569	-0-	-1166 B	-5995	4569	3		N	-0-			-0-
11	3780 N	4206	-0-	426 B	-5569	4206	3		N	-0-			-0-
12	4929 N	4168	-0-	-761 B	-5569	4168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486			TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980	
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-4047							
03	0	1408	-0-	1408 B	1408	1408 3	N	-0-		-0-
04	0	3034	-0-	3034 B	4442	3034 3	N	-0-		-0-
05	8009	3637	-0-	-4372 B	70	3637 3	N	-0-		-0-
06	4470 #	2925	-0-	-1545 B	-1475	2925 3	N	-0-		-0-
07	4619 #	3813	-0-	-806 B	-2281	3813 3	N	-0-		-0-
08	4619 #	2780	-0-	-1839 B	-4120	2780 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-4120							
09	2940 #	3593	-0-	653 B	-3467	3593 3	N	-0-		-0-
10	3813 #	3427	-0-	-386 B	-3853	3427 3	N	-0-		-0-
11	2700 N	2668	-0-	-32 B	-3853	2668 3	N	-0-		-0-
12	3720 N	3158	-0-	-562 B	-3853	3158 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PASH ENERGY, INC.		642961		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810
BURNETT													
01	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 2	N	-0-					-0-
02	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 2	N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 2	N	-0-					-0-
04	2310 N	1495	-0-	-815 B	-0-	1495 2	N	-0-					-0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-					-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 2	N	-0-					-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2	N	-0-					-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 2	N	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-					-0-
*11	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2	N	-0-					-0-
12	2294 N	1395	-0-	-899 B	-0-	1395 2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETCO PETROLEUM CORP.		657835		WELL #:		69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
WORLEY													
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-					-0-
*10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-					-0-
11	210 N	71	-0-	-139 B	-0-	71 2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835						
ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON		WELL #:		B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		-0-
02	116 N	79	-0-	-37	B	-0-	79	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, WM.		WELL #:		5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 06/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	B	-124				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-124				-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-124			NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//	657835									
WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #:	1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2574	- 2850				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
02		1885 N	1327	-0-	-558 B	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
04		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
06		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
07		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
08		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1507 R	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-			-0-
*10		1232 R	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
*11		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY		WELL #:	31	RRCID -> 025779	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-	N	-0-	-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835						
COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 036904	COMPL. DATE 04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID -> 139539	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692 -	3105
01	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2	N	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2	N	-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2	N	-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY WISDOM		WELL #:		301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920 -	3026
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PETRO HALEY //CONT.// 660062  
 WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 75									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 75									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PETRO HALEY //CONT.// 660062  
 WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1112	-0-	-66 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
02	1073 N	993	-0-	-80 B	-0-	993 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	831	-0-	-223 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	836	-0-	-184 B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1089	-0-	-58 B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
12	961 N	669	-0-	-292 B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3193 N	3068	-0-	-125 B	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
02	2842 N	2841	-0-	-1 B	-0-	2841 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031 3		N	-0-			-0-
04	2970 N	2965	-0-	-5 B	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
05	3038 N	2970	-0-	-68 B	-0-	2970 3		N	-0-			-0-
06	2969 N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969 3		N	-0-			-0-
07	3083 N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083 3		N	-0-			-0-
08	2976 N	2516	-0-	-460 B	-0-	2516 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2970 N	-0-	-0-	-2970 B	-0-			N	-0-			-0-
10	3069 N	717	-0-	-2352 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
11	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958 3		N	-0-			-0-
*12	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-
04	990 N	854	-0-	-136 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
05	961 N	863	-0-	-98 B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
06	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
08	868 N	706	-0-	-162 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-
10	868 N	259	-0-	-609 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
*12	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291	COMPL. DATE 09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2852 N	2845	-0-	-7 B	-0-	2845 3		N	-0-			-0-
02	2697 N	2638	-0-	-59 B	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845 3		N	-0-			-0-
04	2760 N	2731	-0-	-29 B	-0-	2731 3		N	-0-			-0-
05	2821 N	2799	-0-	-22 B	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
06	2760 N	2552	-0-	-208 B	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
07	2821 N	2307	-0-	-514 B	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
08	2790 N	2419	-0-	-371 B	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 3		N	-0-			-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 3		N	-0-			-0-
11	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 3		N	-0-			-0-
12	2697 N	2654	-0-	-43 B	-0-	2654 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,734

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	837 N	668	-0-	-169 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
02	754 N	641	-0-	-113 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
04	660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644 3		N	-0-			-0-
05	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
06	660 N	565	-0-	-95 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
07	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
*12	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	744 N	540	-0-	-204 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
02	638 N	533	-0-	-105 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
06	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
07	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
08	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	317	-0-	-223 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
*12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	1953 N	1863	-0-	-90 B	-0-	1863	3	N	-0-		-0-
02	1740 N	1729	-0-	-11 B	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1920	-0-	-2 B	-0-	1920	3	N	-0-		-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3	N	-0-		-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1709	-0-	-182 B	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	293	-0-	-1447 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3	N	-0-		-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3	N	-0-		-0-
*12	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,416			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

01	1767 N	1421	-0-	-346 B	-0-	372	1	1049	3	N	-0-
02	1624 N	1511	-0-	-113 B	-0-	348	1	1163	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	372	1	1300	3	N	-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	360	1	1101	3	N	-0-
05	1612 N	1342	-0-	-270 B	-0-	372	1	970	3	N	-0-
06	1620 N	1308	-0-	-312 B	-0-	360	1	948	3	N	-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	372	1	1437	3	N	-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	372	1	1079	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	360	-0-	-960 B	-0-	360	1			N	-0-
10	1798 N	640	-0-	-1158 B	-0-	372	1	268	3	N	-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	360	1	1487	3	N	-0-
*12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	372	1	296	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,490			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

01	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-
02	783 N	755	-0-	-28 B	-0-	755	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783	3			N	-0-
04	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-
07	961 N	827	-0-	-134 B	-0-	827	3			N	-0-
08	961 N	723	-0-	-238 B	-0-	723	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	348	-0-	-462 B	-0-	348	3			N	-0-
10	837 N	295	-0-	-542 B	-0-	295	3			N	-0-
11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-
*12	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,951			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1669	-0-	-71 B	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1276	-0-	-553 B	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1221	-0-	-519 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
08	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1674 N	455	-0-	-1219 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
*12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
05	403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
06	390 N	304	-0-	-86 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
11	330 N	225	-0-	-105 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
*12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

01	4154 N	4006	-0-	-148 B	-0-	4006 3		N	-0-			-0-
02	3828 N	3656	-0-	-172 B	-0-	3656 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3883 N	3883	-0-	-0- B	-0-	3883 3		N	-0-			-0-
04	3870 N	3637	-0-	-233 B	-0-	3637 3		N	-0-			-0-
05	3906 N	3869	-0-	-37 B	-0-	3869 3		N	-0-			-0-
06	3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822 3		N	-0-			-0-
07	3972 N	3972	-0-	-0- B	-0-	3972 3		N	-0-			-0-
08	3875 N	3178	-0-	-697 B	-0-	3178 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3810 N	3673	-0-	-137 B	-0-	3673 3		N	-0-			-0-
10	3968 N	3830	-0-	-138 B	-0-	3830 3		N	-0-			-0-
11	3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630 3		N	-0-			-0-
12	3782 N	3595	-0-	-187 B	-0-	3595 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS												
WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810												
01	2263 N	2251	-0-	-12 B	-0-	2251	3			N	-0-	-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2325 N	2303	-0-	-22 B	-0-	2303	3			N	-0-	-0-
04	2190 N	2118	-0-	-72 B	-0-	2118	3			N	-0-	-0-
05	2263 N	1955	-0-	-308 B	-0-	1955	3			N	-0-	-0-
06	2220 N	1868	-0-	-352 B	-0-	1868	3			N	-0-	-0-
07	2201 N	1423	-0-	-778 B	-0-	1423	3			N	-0-	-0-
08	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1860 N	1266	-0-	-594 B	-0-	1266	3			N	-0-	-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-	-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-	-0-
*12	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS												
WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761												
01	1519 N	1191	-0-	-328 B	-0-	1191	3			N	-0-	-0-
02	1247 N	1060	-0-	-187 B	-0-	1060	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-	-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-	-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-	-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-	-0-
07	1302 N	1077	-0-	-225 B	-0-	1077	3			N	-0-	-0-
08	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	1093	-0-	-317 B	-0-	1093	3			N	-0-	-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-	-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-	-0-
12	1116 N	920	-0-	-196 B	-0-	920	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-			
02	551 N	549	-0-	-2 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-			
04	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-			
05	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-			
06	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-			
07	589 N	464	-0-	-125 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-			
08	558 N	384	-0-	-174 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	540 N	478	-0-	-62 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-			
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-			
11	495 N	495	-0-	-0 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-			
12	496 N	322	-0-	-174 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		6,028															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

01	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-			
02	522 N	510	-0-	-12 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	565 N	565	-0-	-0 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-			
04	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-			
05	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-			
06	540 N	442	-0-	-98 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-			
07	527 N	339	-0-	-188 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-			
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	450 N	292	-0-	-158 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-			
10	433 N	433	-0-	-0 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-			
11	421 N	421	-0-	-0 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-			
*12	431 N	431	-0-	-0 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		4,920															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-			
02	573 N	573	-0-	-0 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	631 N	631	-0-	-0 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-			
04	608 N	608	-0-	-0 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-			
05	627 N	627	-0-	-0 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-			
06	600 N	600	-0-	-0 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-			
07	621 N	621	-0-	-0 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-			
08	620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	624 N	624	-0-	-0 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-			
10	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-			
11	571 N	571	-0-	-0 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-			
12	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,187															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 N	3284	-0-	-126 B	-0-	3284 3		N	-0-			-0-
02	3103 N	3017	-0-	-86 B	-0-	3017 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3424 N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424 3		N	-0-			-0-
04	3274 N	3274	-0-	-0- B	-0-	3274 3		N	-0-			-0-
05	3243 N	3243	-0-	-0- B	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
06	3300 N	3101	-0-	-199 B	-0-	3101 3		N	-0-			-0-
07	3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434 3		N	-0-			-0-
08	3255 N	3098	-0-	-157 B	-0-	3098 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3090 N	2195	-0-	-895 B	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
10	3441 N	3220	-0-	-221 B	-0-	3220 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2810	-0-	-190 B	-0-	2810 3		N	-0-			-0-
*12	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

01	992 N	878	-0-	-114 B	-0-	878 3		N	-0-			-0-
02	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
04	840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
05	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 3		N	-0-			-0-
06	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
07	806 N	405	-0-	-401 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	743	-0-	-127 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12	775 N	601	-0-	-174 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

01	1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1443	-0-	-65 B	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1401	-0-	-149 B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1489	-0-	-71 B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1390	-0-	-110 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1635	-0-	-8 B	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	549	-0-	-921 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	466	-0-	-960 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	4340 N	3517	-0-	-823 B	-0-	3517 3		N	-0-			-0-
02	3770 N	3203	-0-	-567 B	-0-	3203 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3959 N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959 3		N	-0-			-0-
04	3716 N	3716	-0-	-0- B	-0-	3716 3		N	-0-			-0-
05	4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067 3		N	-0-			-0-
06	3840 N	2169	-0-	-1671 B	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
07	3844 N	3254	-0-	-590 B	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
08	4061 N	4059	-0-	-2 B	-0-	4059 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126 3		N	-0-			-0-
10	4253 N	4253	-0-	-0- B	-0-	4253 3		N	-0-			-0-
11	4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042 3		N	-0-			-0-
12	4278 N	3312	-0-	-966 B	-0-	3312 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	4557 N	4452	-0-	-105 B	-0-	4452 3		N	-0-			-0-
02	4118 N	3952	-0-	-166 B	-0-	3952 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4495 N	4325	-0-	-170 B	-0-	4325 3		N	-0-			-0-
04	4320 N	4127	-0-	-193 B	-0-	4127 3		N	-0-			-0-
05	4216 N	4135	-0-	-81 B	-0-	4135 3		N	-0-			-0-
06	4200 N	3850	-0-	-350 B	-0-	3850 3		N	-0-			-0-
07	4278 N	4076	-0-	-202 B	-0-	4076 3		N	-0-			-0-
08	4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4300 N	4300	-0-	-0- B	-0-	4300 3		N	-0-			-0-
10	4412 N	4412	-0-	-0- B	-0-	4412 3		N	-0-			-0-
11	4118 N	4118	-0-	-0- B	-0-	4118 3		N	-0-			-0-
12	4433 N	4057	-0-	-376 B	-0-	4057 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	A 52	RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2437	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:	A 53	RRCID ->	023322	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 1814 - 4849	
01	17763 N	17169	-0-	-594 B	-0-	17169	3	N	-0-	-0-	
02	16472 N	14524	-0-	-1948 B	-0-	14524	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	17577 N	17398	-0-	-179 B	-0-	17398	3	N	-0-	-0-	
04	16620 N	16610	-0-	-10 B	-0-	16610	3	N	-0-	-0-	
05	17416 N	17416	-0-	-0- B	-0-	17416	3	N	-0-	-0-	
06	16830 N	11899	-0-	-4931 B	-0-	11899	3	N	-0-	-0-	
07	17174 N	13118	-0-	-4056 B	-0-	13118	3	N	-0-	-0-	
08	17422 N	13846	-0-	-3576 B	-0-	13846	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14078 N	14078	-0-	-0- B	-0-	14078	3	N	-0-	-0-	
10	15451 N	15451	-0-	-0- B	-0-	15451	3	N	-0-	-0-	
11	15325 N	15325	-0-	-0- B	-0-	15325	3	N	-0-	-0-	
*12	15601 N	15601	-0-	-0- B	-0-	15601	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 182,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS		WELL #:	A 55	RRCID ->	023324	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2806 - 5471	
01	1147 N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	
02	1015 N	978	-0-	-37 B	-0-	978	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
04	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	
05	1054 N	789	-0-	-265 B	-0-	789	3	N	-0-	-0-	
06	1050 N	791	-0-	-259 B	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
07	1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	953	3	N	-0-	-0-	
08	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	961 N	330	-0-	-631 B	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
11	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	
*12	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	2852 N	2688	-0-	-164 B	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
02	2494 N	2391	-0-	-103 B	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
04	2610 N	2260	-0-	-350 B	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
05	2542 N	1964	-0-	-578 B	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
06	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540 3		N	-0-			-0-
07	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 3		N	-0-			-0-
08	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2550 N	-0-	-0-	-2550 B	-0-			N	-0-			-0-
10	2573 N	784	-0-	-1789 B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
11	2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708 3		N	-0-			-0-
*12	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		N	-0-			-0-
02	754 N	733	-0-	-21 B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	675	-0-	-100 B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
04	840 N	655	-0-	-185 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
05	775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
06	660 N	568	-0-	-92 B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
07	682 N	539	-0-	-143 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	136	-0-	-391 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
*12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

01	4681 N	4625	-0-	-56 B	-0-	4625 3		N	-0-			-0-
02	4321 N	4114	-0-	-207 B	-0-	4114 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 3		N	-0-			-0-
04	4470 N	4347	-0-	-123 B	-0-	4347 3		N	-0-			-0-
05	4402 N	4150	-0-	-252 B	-0-	4150 3		N	-0-			-0-
06	4415 N	4415	-0-	-0- B	-0-	4415 3		N	-0-			-0-
07	4548 N	4548	-0-	-0- B	-0-	4548 3		N	-0-			-0-
08	4154 N	3637	-0-	-517 B	-0-	3637 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4410 N	-0-	-0-	-4410 B	-0-			N	-0-			-0-
10	4557 N	1046	-0-	-3511 B	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
11	4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4625 3		N	-0-			-0-
*12	4360 N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
02	1334 N	1122	-0-	-212 B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1076	-0-	-133 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
*12	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,438										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----												
BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025												
01	744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
02	667 N	619	-0-	-48 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
04	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
07	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08	682 N	505	-0-	-177 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	287	-0-	-240 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
*12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,861										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----												
BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603												
01	3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664 3		N	-0-			-0-
02	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3503 N	2384	-0-	-1119 B	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
04	3540 N	2367	-0-	-1173 B	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
05	2976 N	2270	-0-	-706 B	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507 3		N	-0-			-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2241	-0-	-22 B	-0-	2241 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-			N	-0-			-0-
10	2635 N	624	-0-	-2011 B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
11	2160 N	2096	-0-	-64 B	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
*12	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,056										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
02		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1271 N	1189	-0-	-82 B	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
04		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	1011	-0-	-198 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-			-0-
10		1209 N	441	-0-	-768 B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
11		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
*12		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
BIVINS WELL #: A 65 RRCID -> 023334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959													
-----													
01		4714 N	4714	-0-	-0- B	-0-	4714 3		N	-0-			-0-
02		4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4186 N	4186	-0-	-0- B	-0-	4186 3		N	-0-			-0-
04		4560 N	4332	-0-	-228 B	-0-	4332 3		N	-0-			-0-
05		4526 N	3938	-0-	-588 B	-0-	3938 3		N	-0-			-0-
06		4085 N	4085	-0-	-0- B	-0-	4085 3		N	-0-			-0-
07		4652 N	4652	-0-	-0- B	-0-	4652 3		N	-0-			-0-
08		3937 N	3740	-0-	-197 B	-0-	3740 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4080 N	-0-	-0-	-4080 B	-0-			N	-0-			-0-
10		4650 N	1355	-0-	-3295 B	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
11		5164 N	5164	-0-	-0- B	-0-	5164 3		N	-0-			-0-
*12		4691 N	4691	-0-	-0- B	-0-	4691 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4988 N	4988	-0-	-0- B	-0-	4988 3	N	-0-			-0-
02	4350 N	4294	-0-	-56 B	-0-	4294 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4750 N	4750	-0-	-0- B	-0-	4750 3	N	-0-			-0-
04	4830 N	4593	-0-	-237 B	-0-	4593 3	N	-0-			-0-
05	4588 N	3596	-0-	-992 B	-0-	3596 3	N	-0-			-0-
06	4590 N	3194	-0-	-1396 B	-0-	3194 3	N	-0-			-0-
07	4743 N	4215	-0-	-528 B	-0-	4215 3	N	-0-			-0-
08	3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	3986 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-		N	-0-			-0-
10	4216 N	1421	-0-	-2795 B	-0-	1421 3	N	-0-			-0-
11	5571 N	5571	-0-	-0- B	-0-	5571 3	N	-0-			-0-
*12	4537 N	4537	-0-	-0- B	-0-	4537 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,145			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1271 N	89	-0-	-1182 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02	1189 N	918	-0-	-271 B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1226	-0-	-45 B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1207	-0-	-23 B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1230	-0-	-10 B	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,111			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
02	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
08	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
10	837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
12	806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,473			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1367	-0-	-59 B	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1225	-0-	-80 B	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1362	-0-	-2 B	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1313	-0-	-7 B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1312	-0-	-8 B	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	1248	-0-	-72 B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1285	-0-	-79 B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1141	-0-	-161 B	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1867	-0-	-83 B	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1907	-0-	-46 B	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1737	-0-	-153 B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1598	-0-	-324 B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
08	1922 N	634	-0-	-1288 B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1612 N	348	-0-	-1264 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
*12	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
02	1566 N	1498	-0-	-68 B	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1490	-0-	-215 B	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1413	-0-	-237 B	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1522	-0-	-90 B	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1262	-0-	-257 B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1550 N	462	-0-	-1088 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
*12	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

01	4464 N	4258	-0-	-206	B	-0-	4258	3		N	-0-					-0-
02	4089 N	3919	-0-	-170	B	-0-	3919	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4278 N	4174	-0-	-104	B	-0-	4174	3		N	-0-					-0-
04	4166 N	4166	-0-	-0-	B	-0-	4166	3		N	-0-					-0-
05	4257 N	4257	-0-	-0-	B	-0-	4257	3		N	-0-					-0-
06	4050 N	4001	-0-	-49	B	-0-	4001	3		N	-0-					-0-
07	4309 N	3866	-0-	-443	B	-0-	3866	3		N	-0-					-0-
08	4247 N	3109	-0-	-1138	B	-0-	3109	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4213 N	4213	-0-	-0-	B	-0-	4213	3		N	-0-					-0-
10	4280 N	4280	-0-	-0-	B	-0-	4280	3		N	-0-					-0-
11	4041 N	4041	-0-	-0-	B	-0-	4041	3		N	-0-					-0-
12	4340 N	4092	-0-	-248	B	-0-	4092	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

01	4783 N	4783	-0-	-0-	B	-0-	4783	3		N	-0-					-0-
02	4646 N	4646	-0-	-0-	B	-0-	4646	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5090 N	5090	-0-	-0-	B	-0-	5090	3		N	-0-					-0-
04	4620 N	4443	-0-	-177	B	-0-	4443	3		N	-0-					-0-
05	4960 N	4650	-0-	-310	B	-0-	4650	3		N	-0-					-0-
06	5110 N	5110	-0-	-0-	B	-0-	5110	3		N	-0-					-0-
07	6012 N	6012	-0-	-0-	B	-0-	6012	3		N	-0-					-0-
08	4854 N	4854	-0-	-0-	B	-0-	4854	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5100 N	-0-	-0-	-5100	B	-0-				N	-0-					-0-
10	6014 N	935	-0-	-5079	B	-0-	935	3		N	-0-					-0-
11	5901 N	5901	-0-	-0-	B	-0-	5901	3		N	-0-					-0-
*12	4402 N	4402	-0-	-0-	B	-0-	4402	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 2495	- 5761			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2174	-0-	-89 B	-0-	2174 3	N	-0-			-0-
02	1972 N	1906	-0-	-66 B	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
04	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3	N	-0-			-0-
05	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 3	N	-0-			-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3	N	-0-			-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 3	N	-0-			-0-
08	2666 N	2154	-0-	-512 B	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2430 N	-0-	-0-	-2430 B	-0-		N	-0-			-0-
10	2728 N	868	-0-	-1860 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
11	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769 3	N	-0-			-0-
*12	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,118									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2701	- 5910			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1563	-0-	-119 B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3	N	-0-			-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1558	-0-	-152 B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1426	-0-	-310 B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1798 N	306	-0-	-1492 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
*12	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,411									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2114	- 4393			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1755	-0-	-74 B	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1572	-0-	-110 B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3	N	-0-			-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1632	-0-	-138 B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1681	-0-	-86 B	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1630	-0-	-137 B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3	N	-0-			-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1643	-0-	-93 B	-0-	1643 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,295									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1727	-0-	-71 B	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1798 N	1667	-0-	-131 B	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1537	-0-	-143 B	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1641	-0-	-2 B	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1367	-0-	-253 B	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1421	-0-	-160 B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1026	-0-	-617 B	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	354	-0-	-1026 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	859	-0-	-567 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
11	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
*12	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

01	5580 N	5397	-0-	-183 B	-0-	5397 3		N	-0-			-0-
02	5162 N	5019	-0-	-143 B	-0-	5019 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5456 N	5370	-0-	-86 B	-0-	5370 3		N	-0-			-0-
04	5413 N	5413	-0-	-0- B	-0-	5413 3		N	-0-			-0-
05	5495 N	5495	-0-	-0- B	-0-	5495 3		N	-0-			-0-
06	5190 N	4981	-0-	-209 B	-0-	4981 3		N	-0-			-0-
07	5580 N	4666	-0-	-914 B	-0-	4666 3		N	-0-			-0-
08	5487 N	3775	-0-	-1712 B	-0-	3775 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5010 N	5010	-0-	-0- B	-0-	5010 3		N	-0-			-0-
10	5093 N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093 3		N	-0-			-0-
11	4981 N	4981	-0-	-0- B	-0-	4981 3		N	-0-			-0-
*12	5206 N	5206	-0-	-0- B	-0-	5206 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

01	5015 N	5015	-0-	-0- B	-0-	5015 3		N	-0-			-0-
02	4582 N	4533	-0-	-49 B	-0-	4533 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4802 N	4802	-0-	-0- B	-0-	4802 3		N	-0-			-0-
04	4860 N	4437	-0-	-423 B	-0-	4437 3		N	-0-			-0-
05	4836 N	3662	-0-	-1174 B	-0-	3662 3		N	-0-			-0-
06	4650 N	2866	-0-	-1784 B	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
07	4588 N	3872	-0-	-716 B	-0-	3872 3		N	-0-			-0-
08	3915 N	3915	-0-	-0- B	-0-	3915 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880 N	-0-	-0-	-2880 B	-0-			N	-0-			-0-
10	3875 N	680	-0-	-3195 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
11	4215 N	4215	-0-	-0- B	-0-	4215 3		N	-0-			-0-
*12	4835 N	4835	-0-	-0- B	-0-	4835 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
01	1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
02	1392 N	1350	-0-	-42	B	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
05	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1733	-0-	-3	B	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1398	-0-	-307	B	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	B	-0-			N	-0-			-0-
10	1736 N	595	-0-	-1141	B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
*12	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
01	2759 N	2654	-0-	-105	B	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2666 N	2625	-0-	-41	B	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2410	-0-	-170	B	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
05	2542 N	2482	-0-	-60	B	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
06	2550 N	2160	-0-	-390	B	-0-	2160	3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2280	-0-	-200	B	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	1845	-0-	-635	B	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2160 N	1377	-0-	-783	B	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	1948	-0-	-346	B	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
11	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	3	N	-0-			-0-
*12	2241 N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
01	434 N	378	-0-	-56	B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
02	377 N	338	-0-	-39	B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
04	360 N	335	-0-	-25	B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
05	372 N	362	-0-	-10	B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
06	360 N	296	-0-	-64	B	-0-	296	3	N	-0-			-0-
07	341 N	319	-0-	-22	B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
08	372 N	233	-0-	-139	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	61	-0-	-239	B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10	310 N	243	-0-	-67	B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	691	-0-	-53 B	-89	691 3		N	-0-			-0-
02	667 N	620	-0-	-47 B	-89	620 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -89												
03	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
06	690 N	603	-0-	-87 B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
07	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
08	682 N	524	-0-	-158 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
10	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
*12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2697 N	2547	-0-	-150 B	-0-	2547 3		N	-0-			-0-
02	2581 N	2393	-0-	-188 B	-0-	2393 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2604 N	2560	-0-	-44 B	-0-	2560 3		N	-0-			-0-
04	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 3		N	-0-			-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
06	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822 3		N	-0-			-0-
07	3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025 3		N	-0-			-0-
08	2790 N	1941	-0-	-849 B	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3		N	-0-			-0-
10	3038 N	2860	-0-	-178 B	-0-	2860 3		N	-0-			-0-
11	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679 3		N	-0-			-0-
12	2976 N	2458	-0-	-518 B	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

01	3100 N	4298	-0-	1198 B	2584	4298 3		N	-0-			-0-
02	6408 R	3824	-0-	-2584 B	-0-	3824 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4371 #	4370	-0-	-1 B	-1	4370 3		N	-0-			-0-
04	4230 #	3062	-0-	-1168 B	-1169	3062 3		N	-0-			-0-
05	4371 #	4104	-0-	-267 B	-1436	4104 3		N	-0-			-0-
06	4230 #	3829	-0-	-401 B	-1837	3829 3		N	-0-			-0-
07	4371 #	3828	-0-	-543 B	-2380	3828 3		N	-0-			-0-
08	4371 #	3033	-0-	-1338 B	-3718	3033 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3718												
09	4230 #	-0-	-0-	-4230 B	-7948			N	-0-			-0-
10	3813 N	381	-0-	-3432 B	-7948	381 3		N	-0-			-0-
11	2940 N	3084	-0-	144 B	-7804	3084 3		N	-0-			-0-
12	0 N	2599	-0-	2599 B	-5205	2599 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1336	-0-	-259 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1352	-0-	-353 B	-0-	1352 3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1349	-0-	-241 B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3	N	-0-			-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1199	-0-	-227 B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1457 N	302	-0-	-1155 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
*12	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,507			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

01	3782 N	3663	-0-	-119 B	-0-	3663 3	N	-0-			-0-
02	3393 N	3267	-0-	-126 B	-0-	3267 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3610 N	3610	-0-	-0- B	-0-	3610 3	N	-0-			-0-
04	3540 N	3420	-0-	-120 B	-0-	3420 3	N	-0-			-0-
05	3503 N	3444	-0-	-59 B	-0-	3444 3	N	-0-			-0-
06	3480 N	3421	-0-	-59 B	-0-	3421 3	N	-0-			-0-
07	3536 N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536 3	N	-0-			-0-
08	3441 N	2881	-0-	-560 B	-0-	2881 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3420 N	-0-	-0-	-3420 B	-0-		N	-0-			-0-
10	3534 N	1275	-0-	-2259 B	-0-	1275 3	N	-0-			-0-
11	4351 N	4351	-0-	-0- B	-0-	4351 3	N	-0-			-0-
*12	3787 N	3787	-0-	-0- B	-0-	3787 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,655			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

01	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
02	493 N	485	-0-	-8 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
04	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
05	527 N	302	-0-	-225 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
06	510 N	292	-0-	-218 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
07	496 N	352	-0-	-144 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
10	341 N	123	-0-	-218 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
*12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,369			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 N	2827	-0-	-25 B	-0-	2827	3			N	-0-				-0-
02	2668 N	2572	-0-	-96 B	-0-	2572	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2821 N	2699	-0-	-122 B	-0-	2699	3			N	-0-				-0-
04	2730 N	2655	-0-	-75 B	-0-	2655	3			N	-0-				-0-
05	2759 N	2731	-0-	-28 B	-0-	2731	3			N	-0-				-0-
06	2659 N	2659	-0-	-0 B	-0-	2659	3			N	-0-				-0-
07	2775 N	2775	-0-	-0 B	-0-	2775	3			N	-0-				-0-
08	2728 N	2183	-0-	-545 B	-0-	2183	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2673 N	2673	-0-	-0 B	-0-	2673	3			N	-0-				-0-
10	2790 N	2650	-0-	-140 B	-0-	2650	3			N	-0-				-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0 B	-0-	2489	3			N	-0-				-0-
12	2759 N	2526	-0-	-233 B	-0-	2526	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

01	3689 N	3418	-0-	-271 B	-0-	3418	3			N	-0-				-0-
02	3393 N	2901	-0-	-492 B	-0-	2901	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3503 N	3217	-0-	-286 B	-0-	3217	3			N	-0-				-0-
04	3300 N	3116	-0-	-184 B	-0-	3116	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	3015	-0-	-85 B	-0-	3015	3			N	-0-				-0-
06	3120 N	2965	-0-	-155 B	-0-	2965	3			N	-0-				-0-
07	3224 N	1966	-0-	-1258 B	-0-	1966	3			N	-0-				-0-
08	3007 N	1835	-0-	-1172 B	-0-	1835	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3020 N	3020	-0-	-0 B	-0-	3020	3			N	-0-				-0-
10	3257 N	3257	-0-	-0 B	-0-	3257	3			N	-0-				-0-
11	3082 N	3082	-0-	-0 B	-0-	3082	3			N	-0-				-0-
12	3131 N	3036	-0-	-95 B	-0-	3036	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

01	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897	3			N	-0-				-0-
02	824 N	824	-0-	-0 B	-0-	824	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899 N	656	-0-	-243 B	-0-	656	3			N	-0-				-0-
04	870 N	776	-0-	-94 B	-0-	776	3			N	-0-				-0-
05	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	777	3			N	-0-				-0-
06	780 N	780	-0-	-0 B	-0-	780	3			N	-0-				-0-
07	806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781	3			N	-0-				-0-
08	775 N	635	-0-	-140 B	-0-	635	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-				-0-
10	775 N	251	-0-	-524 B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
11	884 N	884	-0-	-0 B	-0-	884	3			N	-0-				-0-
*12	782 N	782	-0-	-0 B	-0-	782	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1749	-0-	-204 B	-0-	1749 3		N	-0-			-0-
02	1682 N	1616	-0-	-66 B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1562	-0-	-118 B	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1604	-0-	-132 B	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1393	-0-	-227 B	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1348	-0-	-264 B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1674 N	442	-0-	-1232 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
*12	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,551										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

01	1116 N	1090	-0-	-26 B	-0-	372 1	718 3	N	-0-			-0-
02	1015 N	893	-0-	-122 B	-0-	348 1	545 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	372 1	622 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11 B	-0-	360 1	679 3	N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	372 1	666 3	N	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	360 1	660 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1016	-0-	-69 B	-0-	372 1	644 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	892	-0-	-131 B	-0-	372 1	520 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1023 N	147	-0-	-876 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11	870 N	715	-0-	-155 B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
*12	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,506										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
02	348 N	316	-0-	-32 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
12	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,248										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
02	522 N	446	-0-	-76 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
04	420 N	290	-0-	-130 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
05	465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
06	480 N	173	-0-	-307 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
08	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
10	341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
12	248 N	137	-0-	-111 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,652			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

01	3038 N	2842	-0-	-196 B	-0-	2842 3	N	-0-			-0-
02	2610 N	2590	-0-	-20 B	-0-	2590 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708 3	N	-0-			-0-
04	2760 N	2690	-0-	-70 B	-0-	2690 3	N	-0-			-0-
05	2759 N	2754	-0-	-5 B	-0-	2754 3	N	-0-			-0-
06	2610 N	1850	-0-	-760 B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
07	2790 N	991	-0-	-1799 B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
08	2759 N	1185	-0-	-1574 B	-0-	1185 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	803	-0-	-1057 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-		N	-0-			-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-		N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,413			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

01	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 3	N	-0-			-0-
02	2349 N	2316	-0-	-33 B	-0-	2316 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2449 N	2296	-0-	-153 B	-0-	2296 3	N	-0-			-0-
04	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 3	N	-0-			-0-
05	2480 N	2382	-0-	-98 B	-0-	2382 3	N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355 3	N	-0-			-0-
07	2604 N	1468	-0-	-1136 B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
08	2387 N	2108	-0-	-279 B	-0-	2108 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2370 N	2353	-0-	-17 B	-0-	2353 3	N	-0-			-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-			-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 3	N	-0-			-0-
12	2418 N	2394	-0-	-24 B	-0-	2394 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,768			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1849	-0-	-11 B	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1751	-0-	-49 B	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1758	-0-	-71 B	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1624	-0-	-176 B	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1647	-0-	-151 B	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1416	-0-	-351 B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1629	-0-	-200 B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,369

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

01	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1333	-0-	-347 B	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1907	-0-	-139 B	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1704	-0-	-126 B	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1492	-0-	-430 B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1767 N	595	-0-	-1172 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
*12	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,331

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 N	2978	-0-	-215 B	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
02	2697 N	2631	-0-	-66 B	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923 3		N	-0-			-0-
04	2880 N	2839	-0-	-41 B	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
05	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900 3		N	-0-			-0-
06	2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956 3		N	-0-			-0-
07	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3		N	-0-			-0-
08	2914 N	2238	-0-	-676 B	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2970 N	2343	-0-	-627 B	-0-	2343 3		N	-0-			-0-
10	3069 N	2519	-0-	-550 B	-0-	2519 3		N	-0-			-0-
11	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2351	-0-	-67 B	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,157										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

01	1116 N	15	-0-	-1101 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	957 N	280	-0-	-677 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1375	-0-	-275 B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1123	-0-	-272 B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1426 N	527	-0-	-899 B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
*12	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,172										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

01	3348 #	2772	-0-	-576 B	-1424	2772 3		N	-0-			-0-
02	3132 #	2535	-0-	-597 B	-2021	2535 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2021												
03	3348 #	3011	-0-	-337 B	-2358	3011 3		N	-0-			-0-
04	3240 #	2952	-0-	-288 B	-2646	2952 3		N	-0-			-0-
05	2697 N	3060	-0-	363 B	-2283	3060 3		N	-0-			-0-
06	2910 N	2786	-0-	-124 B	-2283	2786 3		N	-0-			-0-
07	3038 N	2538	-0-	-500 B	-2283	2538 3		N	-0-			-0-
08	3069 N	2793	-0-	-276 B	-2283	2793 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -625 CANCELLED UNDERAGE -> -1658												
09	2790 N	2325	-0-	-465 B	-625	2325 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	3038	-0-	496 B	-129	3038 3		N	-0-			-0-
11	2700 N	2795	-0-	95 B	-34	2795 3		N	-0-			-0-
*12	2647 N	2681	-0-	34 B	-0-	2681 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,286										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
02	435 N	431	-0-	-4 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
04	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
05	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
06	450 N	343	-0-	-107 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
07	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
08	465 N	302	-0-	-163 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
10	403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
*12	561 N	561	-0-	-0 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02	232 N	214	-0-	-18 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	249 N	249	-0-	-0 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
*12	286 N	286	-0-	-0 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	261 N	231	-0-	-30 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
05	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
06	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	115	-0-	-95 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1613	-0-	-30 B	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1619	-0-	-55 B	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1399	-0-	-161 B	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1526	-0-	-55 B	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1294	-0-	-287 B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	1143	-0-	-267 B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1340	-0-	-179 B	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
*12	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
02	174 N	168	-0-	-6 B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
02	493 N	467	-0-	-26 B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
04	540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
06	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
07	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
08	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
10	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-			-0-
*12	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3	N	-0-		-0-
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3	N	-0-		-0-
06	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	3	N	-0-		-0-
02	1276 N	895	-0-	-381 B	-0-	895	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3	N	-0-		-0-
04	960 N	934	-0-	-26 B	-0-	934	3	N	-0-		-0-
05	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3	N	-0-		-0-
06	960 N	848	-0-	-112 B	-0-	848	3	N	-0-		-0-
07	961 N	897	-0-	-64 B	-0-	897	3	N	-0-		-0-
08	961 N	737	-0-	-224 B	-0-	737	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	641	-0-	-199 B	-0-	641	3	N	-0-		-0-
10	899 N	814	-0-	-85 B	-0-	814	3	N	-0-		-0-
11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3	N	-0-		-0-
*12	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

01	2480 N	2397	-0-	-83 B	-0-	2397	3	N	-0-		-0-
02	2233 N	2019	-0-	-214 B	-0-	2019	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2480 N	2220	-0-	-260 B	-0-	2220	3	N	-0-		-0-
04	2310 N	2116	-0-	-194 B	-0-	2116	3	N	-0-		-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
06	2160 N	2069	-0-	-91 B	-0-	2069	3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2184	-0-	-17 B	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
08	2294 N	1920	-0-	-374 B	-0-	1920	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2070 N	1973	-0-	-97 B	-0-	1973	3	N	-0-		-0-
10	2170 N	2135	-0-	-35 B	-0-	2135	3	N	-0-		-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3	N	-0-		-0-
*12	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
04	630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
06	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
08	620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	16	-0-	-584 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
10	651 N	201	-0-	-450 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
*12	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,380			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

01	3689 N	3541	-0-	-148 B	-0-	3541 3	N	-0-			-0-
02	3335 N	3227	-0-	-108 B	-0-	3227 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506 3	N	-0-			-0-
04	3420 N	3381	-0-	-39 B	-0-	3381 3	N	-0-			-0-
05	3513 N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 3	N	-0-			-0-
06	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 3	N	-0-			-0-
07	3503 N	2245	-0-	-1258 B	-0-	2245 3	N	-0-			-0-
08	3503 N	2624	-0-	-879 B	-0-	2624 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3707 N	3707	-0-	-0- B	-0-	3707 3	N	-0-			-0-
10	3659 N	3659	-0-	-0- B	-0-	3659 3	N	-0-			-0-
11	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216 3	N	-0-			-0-
12	3844 N	3086	-0-	-758 B	-0-	3086 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,291			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

01	992 N	852	-0-	-140 B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
02	899 N	807	-0-	-92 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
04	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
05	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
06	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
08	837 N	667	-0-	-170 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
12	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,992			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

01	961 N	729	-0-	-232	B	-0-	729	3		N	-0-					-0-
02	725 N	633	-0-	-92	B	-0-	633	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	461	-0-	-252	B	-0-	461	3		N	-0-					-0-
04	720 N	453	-0-	-267	B	-0-	453	3		N	-0-					-0-
05	682 N	460	-0-	-222	B	-0-	460	3		N	-0-					-0-
06	450 N	431	-0-	-19	B	-0-	431	3		N	-0-					-0-
07	465 N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3		N	-0-					-0-
08	465 N	373	-0-	-92	B	-0-	373	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	364	-0-	-56	B	-0-	364	3		N	-0-					-0-
10	434 N	378	-0-	-56	B	-0-	378	3		N	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0	B	-0-	401	3		N	-0-					-0-
*12	425 N	425	-0-	-0	B	-0-	425	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

01	620 N	513	-0-	-107	B	-0-	513	3		N	-0-					-0-
02	580 N	455	-0-	-125	B	-0-	455	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	452	-0-	-199	B	-0-	452	3		N	-0-					-0-
04	510 N	477	-0-	-33	B	-0-	477	3		N	-0-					-0-
05	496 N	468	-0-	-28	B	-0-	468	3		N	-0-					-0-
06	450 N	398	-0-	-52	B	-0-	398	3		N	-0-					-0-
07	496 N	403	-0-	-93	B	-0-	403	3		N	-0-					-0-
08	465 N	379	-0-	-86	B	-0-	379	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	208	-0-	-182	B	-0-	208	3		N	-0-					-0-
10	529 N	529	-0-	-0	B	-0-	529	3		N	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0	B	-0-	539	3		N	-0-					-0-
*12	584 N	584	-0-	-0	B	-0-	584	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4267 N	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3	N	-0-		-0-
02	3857 N	3670	-0-	-187 B	-0-	3670	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4512 N	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	3	N	-0-		-0-
04	4140 N	4119	-0-	-21 B	-0-	4119	3	N	-0-		-0-
05	4181 N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	3	N	-0-		-0-
06	4380 N	3785	-0-	-595 B	-0-	3785	3	N	-0-		-0-
07	4247 N	3577	-0-	-670 B	-0-	3577	3	N	-0-		-0-
08	4185 N	3607	-0-	-578 B	-0-	3607	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3780 N	-0-	-0-	-3780 B	-0-			N	-0-		-0-
10	3565 N	1668	-0-	-1897 B	-0-	1668	3	N	-0-		-0-
11	5361 N	5361	-0-	-0- B	-0-	5361	3	N	-0-		-0-
*12	4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,768			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 21645 - 5230

01	3007 N	2884	-0-	-123 B	-0-	2884	3	N	-0-		-0-
02	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3007 N	2949	-0-	-58 B	-0-	2949	3	N	-0-		-0-
04	2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3	N	-0-		-0-
05	2945 N	2900	-0-	-45 B	-0-	2900	3	N	-0-		-0-
06	2850 N	2558	-0-	-292 B	-0-	2558	3	N	-0-		-0-
07	2914 N	2799	-0-	-115 B	-0-	2799	3	N	-0-		-0-
08	2914 N	2482	-0-	-432 B	-0-	2482	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2550 N	1654	-0-	-896 B	-0-	1654	3	N	-0-		-0-
10	2790 N	2482	-0-	-308 B	-0-	2482	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3174	-0-	174 B	174	3174	3	N	-0-		-0-
*12	3100 N	2932	-0-	-168 B	6	2932	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,400			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

01	2604 N	2574	-0-	-30 B	-0-	2574	3	N	-0-		-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3	N	-0-		-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3	N	-0-		-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3	N	-0-		-0-
06	2580 N	2356	-0-	-224 B	-0-	2356	3	N	-0-		-0-
07	2604 N	2526	-0-	-78 B	-0-	2526	3	N	-0-		-0-
08	2604 N	2150	-0-	-454 B	-0-	2150	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2370 N	1869	-0-	-501 B	-0-	1869	3	N	-0-		-0-
10	2511 N	2300	-0-	-211 B	-0-	2300	3	N	-0-		-0-
11	2922 N	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3	N	-0-		-0-
*12	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,257			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2294 N	1940	-0-	-354 B	-0-	1940 3		N	-0-			-0-		
02	2146 N	1951	-0-	-195 B	-0-	1951 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3		N	-0-			-0-		
04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 3		N	-0-			-0-		
05	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 3		N	-0-			-0-		
06	2190 N	1949	-0-	-241 B	-0-	1949 3		N	-0-			-0-		
07	2232 N	2189	-0-	-43 B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-		
08	2201 N	2064	-0-	-137 B	-0-	2064 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1950 N	342	-0-	-1608 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-		
10	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 3		N	-0-			-0-		
11	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3		N	-0-			-0-		
*12	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,850											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

01	1922 N	1756	-0-	-166 B	-0-	1756 3		N	-0-			-0-		
02	1711 N	1657	-0-	-54 B	-0-	1657 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-		
04	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3		N	-0-			-0-		
05	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-			-0-		
06	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3		N	-0-			-0-		
07	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 3		N	-0-			-0-		
08	1798 N	1697	-0-	-101 B	-0-	1697 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774 3		N	-0-			-0-		
10	1891 N	1834	-0-	-57 B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-		
11	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3		N	-0-			-0-		
12	1829 N	1664	-0-	-165 B	-0-	1664 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		21,195											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	602	-0-	-855 B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1550	-0-	-217 B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	902	-0-	-478 B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	795	-0-	-755 B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		14,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
02	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3348 N	3090	-0-	-258 B	-0-	3090	3		N	-0-			-0-
04	3129 N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	3		N	-0-			-0-
05	3112 N	3112	-0-	-0- B	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
06	3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
07	3224 N	3081	-0-	-143 B	-0-	3081	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2589	-0-	-511 B	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3120 N	-0-	-0-	-3120 B	-0-				N	-0-			-0-
10	3069 N	1060	-0-	-2009 B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
11	3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
*12	3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		31,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

01	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1685	-0-	-55 B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1300	-0-	-498 B	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	2	-0-	-1708 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
08	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1829 N	478	-0-	-1351 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
11	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891 3	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3541	-0-	441 B	441	3541 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
02	667 N	601	-0-	-66 B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	720 N	602	-0-	-118 B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05	651 N	558	-0-	-93 B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07	620 N	548	-0-	-72 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08	558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	84	-0-	-546 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	558 N	252	-0-	-306 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
*12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

01	3224 N	3131	-0-	-93 B	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
02	3422 N	3052	-0-	-370 B	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
04	3183 N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	3		N	-0-			-0-
05	3255 N	3127	-0-	-128 B	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
06	3390 N	3030	-0-	-360 B	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
07	3286 N	1612	-0-	-1674 B	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
08	3131 N	1842	-0-	-1289 B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3030 N	1169	-0-	-1861 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
10	3647 N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	3		N	-0-			-0-
11	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
*12	3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

01	2170 N	2138	-0-	-32 B	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
02	2030 N	1911	-0-	-119 B	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
06	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
07	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
08	2294 N	2067	-0-	-227 B	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2100 N	1829	-0-	-271 B	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
10	2325 N	2288	-0-	-37 B	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
11	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
*12	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1488 N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1326	-0-	-37 B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1348	-0-	-32 B	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1303	-0-	-77 B	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1276	-0-	-119 B	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	991	-0-	-299 B	-0-	991	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	948	-0-	-323 B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	917	-0-	-253 B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	889	-0-	-134 B	-0-	889	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

01	1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
02	1189 N	1119	-0-	-70 B	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1101	-0-	-108 B	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1113	-0-	-127 B	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	980	-0-	-136 B	-0-	980	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	2077 N	1951	-0-	-126 B	-0-	1951	3	N	-0-			-0-
02	1914 N	1458	-0-	-456 B	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2015 N	1775	-0-	-240 B	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1674	-0-	-216 B	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1361	-0-	-349 B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1533	-0-	-203 B	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1634	-0-	-102 B	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
*12	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
02	928 N	844	-0-	-84 B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
04	930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
06	900 N	830	-0-	-70 B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	525	-0-	-315 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	884	-0-	-170 B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
11	930 N	734	-0-	-196 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
*12	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

01	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
02	2175 N	1902	-0-	-273 B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2120	-0-	-112 B	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1665	-0-	-505 B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2130 N	2064	-0-	-66 B	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
12	2139 N	1927	-0-	-212 B	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	1054 N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
02	986 N	929	-0-	-57 B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
04	990 N	978	-0-	-12 B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
06	990 N	899	-0-	-91 B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	684	-0-	-339 B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	992 N	911	-0-	-81 B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3		N	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
12	961 N	848	-0-	-113 B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #: A164		RRCID -> 023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2131	-	2806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1891 N	1543	-0-	-348 B	-0-	1543 3	N	-0-			-0-	
02	1682 N	1246	-0-	-436 B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1509	-0-	-196 B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-	
04	1500 N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-	
05	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-	
06	1470 N	1309	-0-	-161 B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-	
07	1550 N	1452	-0-	-98 B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-	
08	1612 N	1545	-0-	-67 B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-	1234 3	N	-0-			-0-	
10	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-			-0-	
11	1500 N	1480	-0-	-20 B	-0-	1480 3	N	-0-			-0-	
*12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,316	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS		WELL #: B 1		RRCID -> 023423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132 3	N	-0-	-0-			
02	1102 N	1056	-0-	-46 B	-0-	1056 3	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119 3	N	-0-	-0-			
04	1110 N	1032	-0-	-78 B	-0-	1032 3	N	-0-	-0-			
05	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111 3	N	-0-	-0-			
06	1080 N	1013	-0-	-67 B	-0-	1013 3	N	-0-	-0-			
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-	-0-			
08	1116 N	1042	-0-	-74 B	-0-	1042 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	877	-0-	-143 B	-0-	877 3	N	-0-	-0-			
10	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3	N	-0-	-0-			
11	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-	-0-			
*12	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			12,743	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BIVINS		WELL #: B 3		RRCID -> 023424	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	930 N	777	-0-	-153 B	-0-	777	3			N	-0-	-0-
02	812 N	725	-0-	-87 B	-0-	725	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-	-0-
04	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-	-0-
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-	-0-
06	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	693	3			N	-0-	-0-
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-	-0-
08	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-	-0-
10	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	3			N	-0-	-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-	-0-
*12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS												
WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-	-0-
02	2407 N	2364	-0-	-43 B	-0-	2364	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2666 N	2043	-0-	-623 B	-0-	2043	3			N	-0-	-0-
04	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-	-0-
05	2542 N	2083	-0-	-459 B	-0-	2083	3			N	-0-	-0-
06	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	3376	-0-	276 B	276	3376	3			N	-0-	-0-
08	2922 N	2646	-0-	-276 B	-0-	2646	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3			N	-0-	-0-
10	3379 #	2774	-0-	-605 B	-605	2774	3			N	-0-	-0-
11	3270 #	2626	-0-	-644 B	-1249	2626	3			N	-0-	-0-
12	3379 #	2569	-0-	-810 B	-2059	2569	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS												
WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	3038 N	2261	-0-	-777 B	-0-	2261	3			N	-0-	-0-
02	2523 N	1917	-0-	-606 B	-0-	1917	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-	-0-
04	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-	-0-
05	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-	-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-	-0-
07	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-	-0-
08	2821 N	2320	-0-	-501 B	-0-	2320	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2370 N	1713	-0-	-657 B	-0-	1713	3			N	-0-	-0-
10	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-	-0-
11	2250 N	2245	-0-	-5 B	-0-	2245	3			N	-0-	-0-
*12	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
02	580 N	497	-0-	-83 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
04	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-		-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
07	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
08	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	570 N	470	-0-	-100 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
11	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039 3	N	-0-		-0-
02	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3100 N	3250	-0-	150 B	150	3250 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2865	-0-	-135 B	15	2865 3	N	-0-		-0-
05	3525 N	3510	-0-	-15 B	-0-	3510 3	N	-0-		-0-
06	3150 #	2813	-0-	-337 B	-337	2813 3	N	-0-		-0-
07	3255 #	3306	-0-	51 B	-286	3306 3	N	-0-		-0-
08	3503 #	2882	-0-	-621 B	-907	2882 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-907							
09	3390 #	349	-0-	-3041 B	-3948	349 3	N	-0-		-0-
10	3503 #	2580	-0-	-923 B	-4871	2580 3	N	-0-		-0-
11	3390 #	3240	-0-	-150 B	-5021	3240 3	N	-0-		-0-
12	372 N	1653	-0-	1281 B	-3740	1653 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
02	1044 N	993	-0-	-51 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	1033	-0-	-17 B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	1026	-0-	-54 B	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1020 N	947	-0-	-73 B	-0-	947 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
*12	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3060 N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060 3	N	-0-			-0-
02	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2807 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3094 N	3094	-0-	-0- B	-0-	3094 3	N	-0-			-0-
04	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975 3	N	-0-			-0-
05	3007 N	2948	-0-	-59 B	-0-	2948 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2940	-0-	-60 B	-0-	2940 3	N	-0-			-0-
07	3069 N	3040	-0-	-29 B	-0-	3040 3	N	-0-			-0-
08	2945 N	2729	-0-	-216 B	-0-	2729 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2940 N	2739	-0-	-201 B	-0-	2739 3	N	-0-			-0-
10	3038 N	2891	-0-	-147 B	-0-	2891 3	N	-0-			-0-
11	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2770	-0-	-51 B	-0-	2770 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,839			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

01	2356 N	2214	-0-	-142 B	-0-	2214 3	N	-0-			-0-
02	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193 3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2004	-0-	-126 B	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
05	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 3	N	-0-			-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 3	N	-0-			-0-
08	2170 N	1816	-0-	-354 B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	1861	-0-	-329 B	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
10	2232 N	2174	-0-	-58 B	-0-	2174 3	N	-0-			-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1904	-0-	-18 B	-0-	1904 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,742			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	87 N	53	-0-	-34 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		357										
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
02	870 N	639	-0-	-231 B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	851	-0-	-48 B	-0-	851 3		N	-0-			-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	895	-0-	-252 B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	409	-0-	-676 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	893	-0-	-378 B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,840										
									TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 3		N	-0-			-0-
02	812 N	791	-0-	-21 B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3		N	-0-			-0-
08	837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
10	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
12	961 N	760	-0-	-201 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2232 N	1780	-0-	-452 B	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
02	2059 N	1649	-0-	-410 B	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1827	-0-	-213 B	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
07	2139 N	2071	-0-	-68 B	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
08	2139 N	1968	-0-	-171 B	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	57	-0-	-1773 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
10	2077 N	1933	-0-	-144 B	-0-	1933 3		N	-0-			-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
*12	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

01	6293 N	6154	-0-	-139	B	-0-	6154	3		N	-0-					-0-
02	5916 N	5622	-0-	-294	B	-0-	5622	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	6293 N	6215	-0-	-78	B	-0-	6215	3		N	-0-					-0-
04	5970 N	5940	-0-	-30	B	-0-	5940	3		N	-0-					-0-
05	6257 N	6257	-0-	-0-	B	-0-	6257	3		N	-0-					-0-
06	6000 N	5722	-0-	-278	B	-0-	5722	3		N	-0-					-0-
07	6138 N	6086	-0-	-52	B	-0-	6086	3		N	-0-					-0-
08	6262 N	5605	-0-	-657	B	-0-	5605	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5730 N	952	-0-	-4778	B	-0-	952	3		N	-0-					-0-
10	6516 N	6516	-0-	-0-	B	-0-	6516	3		N	-0-					-0-
11	6046 N	6046	-0-	-0-	B	-0-	6046	3		N	-0-					-0-
*12	6034 N	6034	-0-	-0-	B	-0-	6034	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

01	3007 N	2665	-0-	-342	B	-0-	2665	3		N	-0-					-0-
02	2581 N	2450	-0-	-131	B	-0-	2450	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2883 N	2821	-0-	-62	B	-0-	2821	3		N	-0-					-0-
04	2614 N	2614	-0-	-0-	B	-0-	2614	3		N	-0-					-0-
05	2772 N	2772	-0-	-0-	B	-0-	2772	3		N	-0-					-0-
06	2730 N	2606	-0-	-124	B	-0-	2606	3		N	-0-					-0-
07	2697 N	2652	-0-	-45	B	-0-	2652	3		N	-0-					-0-
08	2759 N	2528	-0-	-231	B	-0-	2528	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2610 N	353	-0-	-2257	B	-0-	353	3		N	-0-					-0-
10	3100 N	3211	-0-	111	B	111	3211	3		N	-0-					-0-
11	2894 N	2783	-0-	-111	B	-0-	2783	3		N	-0-					-0-
*12	2660 N	2660	-0-	-0-	B	-0-	2660	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
MASTERTSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8432 N	8158	-0-	-274 B	-0-	8158 3	N	-0-			-0-
02	7743 N	7505	-0-	-238 B	-0-	7505 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	8277 N	8216	-0-	-61 B	-0-	8216 3	N	-0-			-0-
04	7890 N	7869	-0-	-21 B	-0-	7869 3	N	-0-			-0-
05	8107 N	8107	-0-	-0- B	-0-	8107 3	N	-0-			-0-
06	7950 N	7683	-0-	-267 B	-0-	7683 3	N	-0-			-0-
07	8143 N	8143	-0-	-0- B	-0-	8143 3	N	-0-			-0-
08	7704 N	7413	-0-	-291 B	-0-	7413 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	7572 N	1586	-0-	-5986 B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
10	9298 N	9298	-0-	-0- B	-0-	9298 3	N	-0-			-0-
11	8225 N	8225	-0-	-0- B	-0-	8225 3	N	-0-			-0-
*12	8031 N	8031	-0-	-0- B	-0-	8031 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,234			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FEE											
WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3286 N	3186	-0-	-100 B	-0-	3186 3	N	-0-			-0-
02	3045 N	2983	-0-	-62 B	-0-	2983 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3255 N	3222	-0-	-33 B	-0-	3222 3	N	-0-			-0-
04	3090 N	3084	-0-	-6 B	-0-	3084 3	N	-0-			-0-
05	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209 3	N	-0-			-0-
06	3120 N	2890	-0-	-230 B	-0-	2890 3	N	-0-			-0-
07	3193 N	3041	-0-	-152 B	-0-	3041 3	N	-0-			-0-
08	3224 N	2766	-0-	-458 B	-0-	2766 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2880 N	517	-0-	-2363 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
10	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348 3	N	-0-			-0-
11	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099 3	N	-0-			-0-
*12	3166 N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,511			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON											
WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 N	2872	-0-	-321 B	-0-	2872 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2687	-0-	-213 B	-0-	2687 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3038 N	2918	-0-	-120 B	-0-	2918 3	N	-0-			-0-
04	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839 3	N	-0-			-0-
05	2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940 3	N	-0-			-0-
06	2820 N	2340	-0-	-480 B	-0-	2340 3	N	-0-			-0-
07	2945 N	2941	-0-	-4 B	-0-	2941 3	N	-0-			-0-
08	2945 N	2642	-0-	-303 B	-0-	2642 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2340 N	2118	-0-	-222 B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
10	2945 N	2750	-0-	-195 B	-0-	2750 3	N	-0-			-0-
11	2550 N	2548	-0-	-2 B	-0-	2548 3	N	-0-			-0-
*12	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,906			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	580 N	475	-0-	-105 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
12	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

01	1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
02	1479 N	1400	-0-	-79 B	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1469	-0-	-112 B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1420	-0-	-110 B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1467	-0-	-21 B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1257	-0-	-200 B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
*12	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

01	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	580 N	508	-0-	-72 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	570 N	501	-0-	-69 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
*12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 N	2943	-0-	-219 B	-0-	2943	3	N	-0-		-0-
02	2929 N	2620	-0-	-309 B	-0-	2620	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	3	N	-0-		-0-
04	2850 N	2764	-0-	-86 B	-0-	2764	3	N	-0-		-0-
05	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2807	3	N	-0-		-0-
06	2790 N	2634	-0-	-156 B	-0-	2634	3	N	-0-		-0-
07	2852 N	1620	-0-	-1232 B	-0-	1620	3	N	-0-		-0-
08	2821 N	1659	-0-	-1162 B	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	3	N	-0-		-0-
10	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3	N	-0-		-0-
11	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3	N	-0-		-0-
12	3038 N	2358	-0-	-680 B	-0-	2358	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,525			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3	N	-0-		-0-
02	754 N	698	-0-	-56 B	-0-	698	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3	N	-0-		-0-
04	750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717	3	N	-0-		-0-
05	744 N	734	-0-	-10 B	-0-	734	3	N	-0-		-0-
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-		-0-
07	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3	N	-0-		-0-
08	744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746	3	N	-0-		-0-
10	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-		-0-
*12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,825			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

01	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
02	435 N	426	-0-	-9 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-		-0-
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-		-0-
08	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
10	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
12	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,275			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-				
02	783 N	726	-0-	-57 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-				
04	780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-				
05	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-				
06	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-				
07	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-				
08	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-				
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-				
11	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-				
12	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		9,129															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-				
02	522 N	493	-0-	-29 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-				
04	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-				
05	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-				
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-				
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-				
08	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-				
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-				
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-				
12	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,444															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-			
02	319 N	291	-0-	-28 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-			
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-			
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-			
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-			
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-			
08	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-			
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-			
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-			
12	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,782															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-			
02	812 N	752	-0-	-60 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-			
04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-			
05	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-			
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-			
07	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-			
08	806 N	674	-0-	-132 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	810 N	757	-0-	-53 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-			
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-			
11	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-			
12	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		9,346															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MASTERTSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1550 N	1391	-0-	-159 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-	
02	1363 N	1317	-0-	-46 B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3	N	-0-			-0-	
04	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-	
05	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-	
06	1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-	
07	1488 N	1442	-0-	-46 B	-0-	1442 3	N	-0-			-0-	
08	1488 N	1344	-0-	-144 B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	233	-0-	-1147 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-	
11	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3	N	-0-			-0-	
*12	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,934	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

MASTERTSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4588 N	4419	-0-	-169 B	-0-	4419 3	N	-0-			-0-	
02	4060 N	3948	-0-	-112 B	-0-	3948 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4495 N	4465	-0-	-30 B	-0-	4465 3	N	-0-			-0-	
04	4313 N	4313	-0-	-0- B	-0-	4313 3	N	-0-			-0-	
05	4396 N	4396	-0-	-0- B	-0-	4396 3	N	-0-			-0-	
06	4320 N	3954	-0-	-366 B	-0-	3954 3	N	-0-			-0-	
07	4464 N	4323	-0-	-141 B	-0-	4323 3	N	-0-			-0-	
08	4402 N	3729	-0-	-673 B	-0-	3729 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3960 N	257	-0-	-3703 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-	
10	4309 N	4266	-0-	-43 B	-0-	4266 3	N	-0-			-0-	
11	4234 N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234 3	N	-0-			-0-	
*12	3821 N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,125	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

MASTERTSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

01	2294 N	1612	-0-	-682 B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-	
02	2117 N	1266	-0-	-851 B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2170 N	1323	-0-	-847 B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-	
04	1560 N	1475	-0-	-85 B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-	
05	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-	
06	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-	
07	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-	
08	1581 N	1048	-0-	-533 B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1253	-0-	-187 B	-0-	1253 3	N	-0-			-0-	
10	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-			-0-	
11	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-	
*12	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,011	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		A 5	RRCID ->	023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2465	- 3032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		A 6	RRCID ->	023485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1302 N	1290	-0-	-12	B	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1145	-0-	-44	B	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1188	-0-	-72	B	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1195	-0-	-14	B	-0-	1195	3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1189	-0-	-41	B	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1215	-0-	-25	B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1023	-0-	-186	B	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	1086	-0-	-114	B	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1136	-0-	-73	B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1068	-0-	-48	B	-0-	1068	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	023486	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2085	- 3764
01	3596 N	3268	-0-	-328	B	-0-	3268	3	N	-0-		-0-
02	3277 N	2972	-0-	-305	B	-0-	2972	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3416 N	3416	-0-	-0-	B	-0-	3416	3	N	-0-		-0-
04	3378 N	3378	-0-	-0-	B	-0-	3378	3	N	-0-		-0-
05	3450 N	3450	-0-	-0-	B	-0-	3450	3	N	-0-		-0-
06	3300 N	3044	-0-	-256	B	-0-	3044	3	N	-0-		-0-
07	3503 N	3404	-0-	-99	B	-0-	3404	3	N	-0-		-0-
08	3441 N	3158	-0-	-283	B	-0-	3158	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3030 N	548	-0-	-2482	B	-0-	548	3	N	-0-		-0-
10	3620 N	3620	-0-	-0-	B	-0-	3620	3	N	-0-		-0-
11	3510 N	3510	-0-	-0-	B	-0-	3510	3	N	-0-		-0-
*12	3325 N	3325	-0-	-0-	B	-0-	3325	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1042	-0-	-229 B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
02	1189 N	820	-0-	-369 B	-0-	820	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1052	-0-	-58 B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	767	-0-	-411 B	-0-	767	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3	N	-0-			-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
*12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----												
MASTERTSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2170 N	2010	-0-	-160 B	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
02	1943 N	1870	-0-	-73 B	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1908	-0-	-102 B	-0-	1908	3	N	-0-			-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1813	-0-	-233 B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	398	-0-	-1522 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3	N	-0-			-0-
*12	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 21,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----												
MASTERTSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081												
01	6975 N	6158	-0-	-817 B	-0-	6158	3	N	-0-			-0-
02	6467 N	5679	-0-	-788 B	-0-	5679	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6698 N	6698	-0-	-0- B	-0-	6698	3	N	-0-			-0-
04	6657 N	6657	-0-	-0- B	-0-	6657	3	N	-0-			-0-
05	6760 N	6760	-0-	-0- B	-0-	6760	3	N	-0-			-0-
06	6480 N	5824	-0-	-656 B	-0-	5824	3	N	-0-			-0-
07	6882 N	6570	-0-	-312 B	-0-	6570	3	N	-0-			-0-
08	6758 N	6008	-0-	-750 B	-0-	6008	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5820 N	901	-0-	-4919 B	-0-	901	3	N	-0-			-0-
10	6572 N	6420	-0-	-152 B	-0-	6420	3	N	-0-			-0-
11	6547 N	6547	-0-	-0- B	-0-	6547	3	N	-0-			-0-
*12	6124 N	6124	-0-	-0- B	-0-	6124	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 70,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8238 N	8238	-0-	-0- B	-0-	8238 3	N	-0-			-0-
02	7502 N	7502	-0-	-0- B	-0-	7502 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8402 N	8402	-0-	-0- B	-0-	8402 3	N	-0-			-0-
04	7980 N	7882	-0-	-98 B	-0-	7882 3	N	-0-			-0-
05	8029 N	8011	-0-	-18 B	-0-	8011 3	N	-0-			-0-
06	8130 N	7661	-0-	-469 B	-0-	7661 3	N	-0-			-0-
07	8626 N	8626	-0-	-0- B	-0-	8626 3	N	-0-			-0-
08	7759 N	7793	-0-	34 B	34	7793 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 34											
09	7626 N	1181	-0-	-6445 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
10	8621 N	8621	-0-	-0- B	-0-	8621 3	N	-0-			-0-
11	8340 #	7560	-0-	-780 B	-780	7560 3	N	-0-			-0-
12	8618 #	7168	-0-	-1450 B	-2230	7168 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,645

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

01	2015 N	1997	-0-	-18 B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-
02	1827 N	1808	-0-	-19 B	-0-	1808 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1874	-0-	-46 B	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1915	-0-	-5 B	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
07	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1747	-0-	-175 B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1920 N	1888	-0-	-32 B	-0-	1888 3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1810	-0-	-143 B	-0-	1810 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,586

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

01	1302 N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
02	1160 N	1143	-0-	-17 B	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
04	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1215	-0-	-56 B	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1098	-0-	-142 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,468

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1914	- 5326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	1322	-0-	-41 B	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1403	-0-	-7 B	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23 B	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
08	1426 N	977	-0-	-449 B	-0-	977 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1022	-0-	-435 B	-0-	1022 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,862

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
04	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
06	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
08	620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	498	-0-	-102 B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
10	620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,896

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2208	- 4007	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	5010 N	5010	-0-	-0- B	-0-	5010 3	N	-0-		-0-
02	4729 N	4729	-0-	-0- B	-0-	4729 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5199 N	5199	-0-	-0- B	-0-	5199 3	N	-0-		-0-
04	4860 N	4722	-0-	-138 B	-0-	4722 3	N	-0-		-0-
05	5053 N	4740	-0-	-313 B	-0-	4740 3	N	-0-		-0-
06	5040 N	4735	-0-	-305 B	-0-	4735 3	N	-0-		-0-
07	5425 N	5425	-0-	-0- B	-0-	5425 3	N	-0-		-0-
08	4944 N	4944	-0-	-0- B	-0-	4944 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4740 N	731	-0-	-4009 B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
10	5529 N	5529	-0-	-0- B	-0-	5529 3	N	-0-		-0-
11	4900 N	4900	-0-	-0- B	-0-	4900 3	N	-0-		-0-
*12	4917 N	4917	-0-	-0- B	-0-	4917 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 55,581

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1992	-	5409
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	8866 N	8755	-0-	-111 B	-0-	8755 3	N	-0-		-0-
02	8149 N	7495	-0-	-654 B	-0-	7495 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	8804 N	8573	-0-	-231 B	-0-	8573 3	N	-0-		-0-
04	9497 N	9497	-0-	-0- B	-0-	9497 3	N	-0-		-0-
05	9370 N	9370	-0-	-0- B	-0-	9370 3	N	-0-		-0-
06	9040 N	9040	-0-	-0- B	-0-	9040 3	N	-0-		-0-
07	9827 N	9046	-0-	-781 B	-0-	9046 3	N	-0-		-0-
08	9362 N	6245	-0-	-3117 B	-0-	6245 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	9030 N	5421	-0-	-3609 B	-0-	5421 3	N	-0-		-0-
10	9052 N	8441	-0-	-611 B	-0-	8441 3	N	-0-		-0-
11	6935 N	6935	-0-	-0- B	-0-	6935 3	N	-0-		-0-
*12	6420 N	6420	-0-	-0- B	-0-	6420 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		95,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688 3	N	-0-	-0-	
02	696 N	639	-0-	-57 B	-0-	639 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-	-0-	
04	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
05	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669 3	N	-0-	-0-	
06	660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601 3	N	-0-	-0-	
07	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-	-0-	
08	682 N	516	-0-	-166 B	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3	N	-0-	-0-	
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-	-0-	
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-	-0-	
*12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-	-0-	
02	551 N	527	-0-	-24 B	-0-	527 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-	-0-	
04	600 N	575	-0-	-25 B	-0-	575 3	N	-0-	-0-	
05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-	-0-	
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-	-0-	
07	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-	-0-	
08	620 N	406	-0-	-214 B	-0-	406 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 3	N	-0-	-0-	
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-	-0-	
11	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-	-0-	
*12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	11598 N	11598	-0-	-0- B	-0-	11598	3			N	-0-	-0-
02	10460 N	10460	-0-	-0- B	-0-	10460	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	11935 N	11811	-0-	-124 B	-0-	11811	3			N	-0-	-0-
04	11220 N	11165	-0-	-55 B	-0-	11165	3			N	-0-	-0-
05	12029 N	12029	-0-	-0- B	-0-	12029	3			N	-0-	-0-
06	11430 N	11273	-0-	-157 B	-0-	11273	3			N	-0-	-0-
07	11661 N	12054	-0-	393 B	393	12054	3			N	-0-	-0-
08	9997 N	10481	-0-	484 B	877	10481	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 877												
09	9761 N	8034	-0-	-1727 B	-0-	8034	3			N	-0-	-0-
10	12229 R	12229	-0-	-0- B	-0-	12229	3			N	-0-	-0-
11	10768	11165	-0-	397 B	397	11165	3			N	-0-	-0-
12	11726	8301	-0-	-3425 B	-3028	8301	3			N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD: 130,600			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

-----												
MASTERTSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD: -0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

-----												
MASTERTSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD: -0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1080	-0-	-129 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,874			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

01	1023 N	950	-0-	-73 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
02	1015 N	943	-0-	-72 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
06	1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	700	-0-	-354 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	920	-0-	-165 B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,888			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 3	N	-0-			-0-
02	2349 N	2342	-0-	-7 B	-0-	2342 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2511 N	2480	-0-	-31 B	-0-	2480 3	N	-0-			-0-
04	2460 N	2448	-0-	-12 B	-0-	2448 3	N	-0-			-0-
05	2511 N	2386	-0-	-125 B	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
06	2400 N	2395	-0-	-5 B	-0-	2395 3	N	-0-			-0-
07	2542 N	2468	-0-	-74 B	-0-	2468 3	N	-0-			-0-
08	2387 N	2196	-0-	-191 B	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2400 N	2250	-0-	-150 B	-0-	2250 3	N	-0-			-0-
10	2480 N	2324	-0-	-156 B	-0-	2324 3	N	-0-			-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2227	-0-	-98 B	-0-	2227 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,275

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

01	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 3	N	-0-			-0-
02	3335 N	3273	-0-	-62 B	-0-	3273 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3705 N	3705	-0-	-0- B	-0-	3705 3	N	-0-			-0-
04	3554 N	3554	-0-	-0- B	-0-	3554 3	N	-0-			-0-
05	3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668 3	N	-0-			-0-
06	3600 N	3391	-0-	-209 B	-0-	3391 3	N	-0-			-0-
07	3658 N	3643	-0-	-15 B	-0-	3643 3	N	-0-			-0-
08	3658 N	3392	-0-	-266 B	-0-	3392 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3390 N	548	-0-	-2842 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
10	3658 N	3625	-0-	-33 B	-0-	3625 3	N	-0-			-0-
11	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386 3	N	-0-			-0-
*12	3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,033

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1457 N	1356	-0-	-101 B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1232	-0-	-73 B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1352	-0-	-12 B	-0-	1352 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1306	-0-	-14 B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1310	-0-	-54 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	859	-0-	-461 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3	N	-0-			-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
*12	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2294 N	2088	-0-	-206 B	-0-	2088 3	N	-0-			-0-
02	2001 N	1918	-0-	-83 B	-0-	1918 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3	N	-0-			-0-
05	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1993	-0-	-77 B	-0-	1993 3	N	-0-			-0-
07	2170 N	2039	-0-	-131 B	-0-	2039 3	N	-0-			-0-
08	2201 N	1415	-0-	-786 B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1281	-0-	-699 B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229 3	N	-0-			-0-
11	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 3	N	-0-			-0-
*12	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1461	-0-	-129 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1431	-0-	-129 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1369	-0-	-150 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	937	-0-	-551 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1440 N	271	-0-	-1169 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*12	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERTSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

01	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1305 N	1277	-0-	-28 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426 N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	1328	-0-	-52 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1313	-0-	-67 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1182	-0-	-182 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	824	-0-	-571 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	207	-0-	-1113 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*12	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 14,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERTSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8882 N	8882	-0-	-0- B	-0-	8882 3		N	-0-			-0-
02	8087 N	8087	-0-	-0- B	-0-	8087 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9508 N	9508	-0-	-0- B	-0-	9508 3		N	-0-			-0-
04	9161 N	9161	-0-	-0- B	-0-	9161 3		N	-0-			-0-
05	9442 N	9442	-0-	-0- B	-0-	9442 3		N	-0-			-0-
06	9210 N	9004	-0-	-206 B	-0-	9004 3		N	-0-			-0-
07	9455 N	7556	-0-	-1899 B	-0-	7556 3		N	-0-			-0-
08	9455 N	6451	-0-	-3004 B	-0-	6451 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9000 N	5837	-0-	-3163 B	-0-	5837 3		N	-0-			-0-
10	9711 N	9711	-0-	-0- B	-0-	9711 3		N	-0-			-0-
11	9266 N	9266	-0-	-0- B	-0-	9266 3		N	-0-			-0-
*12	8234 N	8234	-0-	-0- B	-0-	8234 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

01	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1031	-0-	-71 B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	3	-0-	-1137 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	719	-0-	-459 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
*12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1240 N	1167	-0-	-73 B	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1083	-0-	-19 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1112	-0-	-28 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	681	-0-	-528 B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	846	-0-	-294 B	-0-	846 3		N	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
*12	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 N	3431	-0-	-320 B	-0-	3431 3		N	-0-			-0-
02	3393 N	3319	-0-	-74 B	-0-	3319 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3		N	-0-			-0-
04	3368 N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368 3		N	-0-			-0-
05	3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580 3		N	-0-			-0-
06	3412 N	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 3		N	-0-			-0-
07	3669 N	3669	-0-	-0- B	-0-	3669 3		N	-0-			-0-
08	3565 N	2043	-0-	-1522 B	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3420 N	2966	-0-	-454 B	-0-	2966 3		N	-0-			-0-
10	3658 N	3559	-0-	-99 B	-0-	3559 3		N	-0-			-0-
11	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
12	3069 N	1993	-0-	-1076 B	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,676										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

01	1767 N	1668	-0-	-99 B	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
02	1740 N	1519	-0-	-221 B	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1646	-0-	-121 B	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1469	-0-	-151 B	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1431	-0-	-181 B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1315	-0-	-275 B	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1076	-0-	-350 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1051	-0-	-269 B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
*12	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,664										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

01	4239 N	4239	-0-	-0- B	-0-	4239 3		N	-0-			-0-
02	3944 N	3828	-0-	-116 B	-0-	3828 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4196 N	4196	-0-	-0- B	-0-	4196 3		N	-0-			-0-
04	4110 N	4002	-0-	-108 B	-0-	4002 3		N	-0-			-0-
05	4171 N	4171	-0-	-0- B	-0-	4171 3		N	-0-			-0-
06	4050 N	3953	-0-	-97 B	-0-	3953 3		N	-0-			-0-
07	4123 N	2311	-0-	-1812 B	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
08	4185 N	2767	-0-	-1418 B	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3960 N	3724	-0-	-236 B	-0-	3724 3		N	-0-			-0-
10	4002 N	4002	-0-	-0- B	-0-	4002 3		N	-0-			-0-
11	3817 N	3817	-0-	-0- B	-0-	3817 3		N	-0-			-0-
12	3844 N	3689	-0-	-155 B	-0-	3689 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,699										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

01	2170 N	1589	-0-	-581 B	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
02	1827 N	1433	-0-	-394 B	-0-	1433 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3	N	-0-			-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3	N	-0-			-0-
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3	N	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1471	-0-	-451 B	-0-	1471 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2070 N	1426	-0-	-644 B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
10	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
11	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 3	N	-0-			-0-
*12	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

01	3875 N	3262	-0-	-613 B	-0-	3262 3	N	-0-			-0-
02	3567 N	3062	-0-	-505 B	-0-	3062 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496 3	N	-0-			-0-
04	3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244 3	N	-0-			-0-
05	3286 N	3278	-0-	-8 B	-0-	3278 3	N	-0-			-0-
06	3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501 3	N	-0-			-0-
07	3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533 3	N	-0-			-0-
08	3286 N	2435	-0-	-851 B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3510 N	2248	-0-	-1262 B	-0-	2248 3	N	-0-			-0-
10	4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009 3	N	-0-			-0-
11	3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 3	N	-0-			-0-
*12	2973 N	2973	-0-	-0- B	-0-	2973 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
01	4402 N	3782	-0-	-620 B	-0-	3782	3	N	-0-			-0-
02	3770 N	3392	-0-	-378 B	-0-	3392	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3966 N	3966	-0-	-0- B	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
04	3922 N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	3	N	-0-			-0-
05	4005 N	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	3	N	-0-			-0-
06	3950 N	3950	-0-	-0- B	-0-	3950	3	N	-0-			-0-
07	4061 N	3918	-0-	-143 B	-0-	3918	3	N	-0-			-0-
08	3999 N	2714	-0-	-1285 B	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3960 N	2181	-0-	-1779 B	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
10	4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3	N	-0-			-0-
11	3851 N	3851	-0-	-0- B	-0-	3851	3	N	-0-			-0-
*12	3236 N	3236	-0-	-0- B	-0-	3236	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
MASTERTSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
01	2201 N	2038	-0-	-163 B	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
02	2030 N	1757	-0-	-273 B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1877	-0-	-163 B	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1921	-0-	-187 B	-0-	1921	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1922 N	730	-0-	-1192 B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
*12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
MASTERTSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
01	2325 N	2083	-0-	-242 B	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
02	2146 N	1832	-0-	-314 B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	1994	-0-	-166 B	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2034	-0-	-167 B	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
08	2170 N	1864	-0-	-306 B	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-			N	-0-			-0-
10	2046 N	670	-0-	-1376 B	-0-	670	3	N	-0-			-0-
11	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3	N	-0-			-0-
*12	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992	- 2916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
02	522 N	479	-0-	-43 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
06	540 N	462	-0-	-78 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
07	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
08	527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	363	-0-	-87 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
*12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID -> 023536	COMPL. DATE 04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1277	-0-	-149 B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1128	-0-	-235 B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	1441	-0-	-140 B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1264	-0-	-116 B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1306	-0-	-120 B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
*12	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID -> 023537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	579	-0-	-72 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
02	580 N	541	-0-	-39 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
05	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
06	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
07	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
08	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-		N	-0-			-0-
10	558 N	143	-0-	-415 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
*12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1062	-0-	-85 B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
02	1044 N	957	-0-	-87 B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	972	-0-	-48 B	-0-	972 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	986	-0-	-37 B	-0-	986 3		N	-0-			-0-
06	990 N	939	-0-	-51 B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
07	992 N	959	-0-	-33 B	-0-	959 3		N	-0-			-0-
08	992 N	897	-0-	-95 B	-0-	897 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	554	-0-	-376 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0 B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0 B	-0-	933 3		N	-0-			-0-
*12	764 N	764	-0-	-0 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
02	406 N	337	-0-	-69 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0 B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
08	403 N	295	-0-	-108 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0 B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

01	4433 N	4273	-0-	-160 B	-0-	4273 3	N	-0-			-0-
02	3944 N	3828	-0-	-116 B	-0-	3828 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359 3	N	-0-			-0-
04	4165 N	4165	-0-	-0- B	-0-	4165 3	N	-0-			-0-
05	4135 N	4135	-0-	-0- B	-0-	4135 3	N	-0-			-0-
06	4230 N	4170	-0-	-60 B	-0-	4170 3	N	-0-			-0-
07	4309 N	4232	-0-	-77 B	-0-	4232 3	N	-0-			-0-
08	4123 N	2798	-0-	-1325 B	-0-	2798 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4170 N	3032	-0-	-1138 B	-0-	3032 3	N	-0-			-0-
10	4458 N	4458	-0-	-0- B	-0-	4458 3	N	-0-			-0-
11	4209 N	4209	-0-	-0- B	-0-	4209 3	N	-0-			-0-
*12	4123 N	4123	-0-	-0- B	-0-	4123 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

01	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
02	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
08	961 N	723	-0-	-238 B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	346	-0-	-614 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	787	-0-	-267 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
*12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1320	-0-	-30 B	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1213	-0-	-167 B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1306	-0-	-27 B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1194	-0-	-6 B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,585

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

01	7829 N	7829	-0-	-0- B	-0-	7829	3	N	-0-			-0-
02	6580 N	6580	-0-	-0- B	-0-	6580	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7719 N	6971	-0-	-748 B	-0-	6971	3	N	-0-			-0-
04	7590 N	7282	-0-	-308 B	-0-	7282	3	N	-0-			-0-
05	7537 N	7537	-0-	-0- B	-0-	7537	3	N	-0-			-0-
06	7249 N	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	3	N	-0-			-0-
07	7533 N	7430	-0-	-103 B	-0-	7430	3	N	-0-			-0-
08	7533 N	4854	-0-	-2679 B	-0-	4854	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7260 N	6389	-0-	-871 B	-0-	6389	3	N	-0-			-0-
10	7440 N	1663	-0-	-5777 B	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
11	7624 N	7624	-0-	-0- B	-0-	7624	3	N	-0-			-0-
*12	7101 N	7101	-0-	-0- B	-0-	7101	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,509

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 48 RRCID -> 0233550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	1261	-0-	-103 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1110	-0-	-223 B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1119	-0-	-111 B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
06	1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	743	-0-	-311 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	914	-0-	-166 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
*12	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,015			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: B 49 RRCID -> 0233551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

01	2077 N	1604	-0-	-473 B	-0-	1604 3	N	-0-			-0-
02	1943 N	1631	-0-	-312 B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1472	-0-	-88 B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182 3	N	-0-			-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1208	-0-	-652 B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	1620	-0-	-570 B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 3	N	-0-			-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
*12	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,550			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: B 50 RRCID -> 0233552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
08	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,961			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1056	-0-	-184 B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1025	-0-	-77 B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1115	-0-	-1 B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1061	-0-	-19 B	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	796	-0-	-254 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
*12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MASTERTSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

01	3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077 3		N	-0-			-0-
02	2871 N	2670	-0-	-201 B	-0-	2670 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781 3		N	-0-			-0-
04	2970 N	2684	-0-	-286 B	-0-	2684 3		N	-0-			-0-
05	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927 3		N	-0-			-0-
06	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
07	2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939 3		N	-0-			-0-
08	2914 N	1995	-0-	-919 B	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2820 N	2381	-0-	-439 B	-0-	2381 3		N	-0-			-0-
10	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947 3		N	-0-			-0-
11	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 3		N	-0-			-0-
*12	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 32,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MASTERTSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

01	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
02	986 N	973	-0-	-13 B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	576	-0-	-447 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	940	-0-	-80 B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
12	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1302 N	1226	-0-	-76 B	-0-	1226	3			N	-0-	-0-
02	1189 N	1136	-0-	-53 B	-0-	1136	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1203	-0-	-68 B	-0-	1203	3			N	-0-	-0-
04	1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	3			N	-0-	-0-
05	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1164	3			N	-0-	-0-
06	1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-	1150	3			N	-0-	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-	-0-
08	1178 N	1101	-0-	-77 B	-0-	1101	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	805	-0-	-335 B	-0-	805	3			N	-0-	-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-	-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-	-0-
*12	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----												
MASTERTSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840												
01	3472 N	2338	-0-	-1134 B	-0-	2338	3			N	-0-	-0-
02	3161 N	2050	-0-	-1111 B	-0-	2050	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2542 N	2490	-0-	-52 B	-0-	2490	3			N	-0-	-0-
04	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-	-0-
05	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-	-0-
06	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-	-0-
07	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3			N	-0-	-0-
08	2697 N	2156	-0-	-541 B	-0-	2156	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2700 N	1604	-0-	-1096 B	-0-	1604	3			N	-0-	-0-
10	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3			N	-0-	-0-
11	2100 N	401	-0-	-1699 B	-0-	401	3			N	-0-	-0-
*12	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 27,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----												
MASTERTSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763												
01	1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999	3			N	-0-	-0-
02	957 N	869	-0-	-88 B	-0-	869	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-	-0-
04	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-	-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-	-0-
06	1020 N	895	-0-	-125 B	-0-	895	3			N	-0-	-0-
07	992 N	910	-0-	-82 B	-0-	910	3			N	-0-	-0-
08	992 N	818	-0-	-174 B	-0-	818	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-	-0-
10	899 N	276	-0-	-623 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-	-0-
*12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

01	2263 N	2260	-0-	-3	B	-0-	2260	3		N	-0-					-0-
02	2088 N	2081	-0-	-7	B	-0-	2081	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2232 N	2051	-0-	-181	B	-0-	2051	3		N	-0-					-0-
04	2204 N	2204	-0-	-0-	B	-0-	2204	3		N	-0-					-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	3		N	-0-					-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	3		N	-0-					-0-
07	2263 N	2144	-0-	-119	B	-0-	2144	3		N	-0-					-0-
08	2232 N	2078	-0-	-154	B	-0-	2078	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2220 N	2018	-0-	-202	B	-0-	2018	3		N	-0-					-0-
10	2139 N	2077	-0-	-62	B	-0-	2077	3		N	-0-					-0-
11	2091 N	2091	-0-	-0-	B	-0-	2091	3		N	-0-					-0-
12	2077 N	2028	-0-	-49	B	-0-	2028	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

01	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3	N	-0-			-0-
02	1827 N	1785	-0-	-42 B	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1841	-0-	-49 B	-0-	1841 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1810	-0-	-80 B	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1669	-0-	-253 B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1800 N	1525	-0-	-275 B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1764	-0-	-127 B	-0-	1764 3	N	-0-			-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
*12	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
02	493 N	483	-0-	-10 B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
05	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
07	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
08	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	457	-0-	-53 B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
10	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3069 N	2667	-0-	-402 B	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
02	2668 N	2409	-0-	-259 B	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2790 N	2740	-0-	-50 B	-0-	2740 3		N	-0-			-0-
04	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
05	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
06	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
07	2728 N	1920	-0-	-808 B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
08	2573 N	1814	-0-	-759 B	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2730 N	1113	-0-	-1617 B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1193	-0-	-729 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
11	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
*12	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
02	174 N	160	-0-	-14 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	4	-0-	-182 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: B 72		RRCID -> 023571	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2150	- 3971		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	743	-0-	-63 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
02	725 N	643	-0-	-82 B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-		-0-
04	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-		-0-
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-		-0-
06	780 N	721	-0-	-59 B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
07	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
08	744 N	674	-0-	-70 B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	93	-0-	-627 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
10	775 N	276	-0-	-499 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
*12	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID -> 023572	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 2311	PERF. 1594	- 4785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3271 N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271 3	N	-0-		-0-
02	3567 N	2961	-0-	-606 B	-0-	2961 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3875 N	3788	-0-	-87 B	-0-	3788 3	N	-0-		-0-
04	3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670 3	N	-0-		-0-
05	3681 N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681 3	N	-0-		-0-
06	3660 N	3337	-0-	-323 B	-0-	3337 3	N	-0-		-0-
07	3782 N	3199	-0-	-583 B	-0-	3199 3	N	-0-		-0-
08	3689 N	2675	-0-	-1014 B	-0-	2675 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3330 N	1329	-0-	-2001 B	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
10	3820 N	3820	-0-	-0- B	-0-	3820 3	N	-0-		-0-
11	3605 N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605 3	N	-0-		-0-
*12	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID -> 023573	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 1954	- 5109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	419	-0-	-1100 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	367	-0-	-996 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	589	-0-	-124 B	-0-	589 3	N	-0-		-0-
04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
08	558 N	391	-0-	-167 B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	32	-0-	-568 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
*12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 N	3467	-0-	-377 B	-0-	3467	3		N	-0-			-0-
02	3538 N	3113	-0-	-425 B	-0-	3113	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3720 N	3463	-0-	-257 B	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
04	3360 N	3348	-0-	-12 B	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
05	3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3		N	-0-			-0-
06	3360 N	3245	-0-	-115 B	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
07	3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
08	3534 N	3254	-0-	-280 B	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3240 N	1000	-0-	-2240 B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10	3658 N	2897	-0-	-761 B	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
11	3150 N	3130	-0-	-20 B	-0-	3130	3		N	-0-			-0-
*12	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASTERTSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

01	3968 N	3657	-0-	-311 B	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
02	3509 N	3487	-0-	-22 B	-0-	3487	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3847 N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	3		N	-0-			-0-
04	3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3		N	-0-			-0-
05	3832 N	3832	-0-	-0- B	-0-	3832	3		N	-0-			-0-
06	3720 N	3650	-0-	-70 B	-0-	3650	3		N	-0-			-0-
07	3844 N	2384	-0-	-1460 B	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
08	3844 N	2584	-0-	-1260 B	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3660 N	1967	-0-	-1693 B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
10	4172 N	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	3		N	-0-			-0-
11	3830 N	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	3		N	-0-			-0-
*12	3421 N	3421	-0-	-0- B	-0-	3421	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,537				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASTERTSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

01	2604 N	2264	-0-	-340 B	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
02	2378 N	1881	-0-	-497 B	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	2257	-0-	-130 B	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
08	2480 N	2161	-0-	-319 B	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-				N	-0-			-0-
10	2387 N	1002	-0-	-1385 B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
11	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
*12	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 N	4158	-0-	-244 B	-0-	4158 3	N	-0-			-0-
02	3857 N	3842	-0-	-15 B	-0-	3842 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4216 N	3900	-0-	-316 B	-0-	3900 3	N	-0-			-0-
04	4020 N	3875	-0-	-145 B	-0-	3875 3	N	-0-			-0-
05	4122 N	4122	-0-	-0- B	-0-	4122 3	N	-0-			-0-
06	4293 N	4293	-0-	-0- B	-0-	4293 3	N	-0-			-0-
07	4784 N	4784	-0-	-0- B	-0-	4784 3	N	-0-			-0-
08	4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4290 N	2644	-0-	-1646 B	-0-	2644 3	N	-0-			-0-
10	4774 N	3743	-0-	-1031 B	-0-	3743 3	N	-0-			-0-
11	4170 N	3497	-0-	-673 B	-0-	3497 3	N	-0-			-0-
*12	3393 N	3393	-0-	-0- B	-0-	3393 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,565			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

01	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
02	609 N	593	-0-	-16 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
04	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
06	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
07	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
08	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
*12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,286			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

01	2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 3	N	-0-			-0-
02	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 3	N	-0-			-0-
04	2880 N	2855	-0-	-25 B	-0-	2855 3	N	-0-			-0-
05	3014 N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014 3	N	-0-			-0-
06	2880 N	2869	-0-	-11 B	-0-	2869 3	N	-0-			-0-
07	2945 N	2085	-0-	-860 B	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
08	3007 N	2918	-0-	-89 B	-0-	2918 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2880 N	583	-0-	-2297 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
10	3385 N	3385	-0-	-0- B	-0-	3385 3	N	-0-			-0-
11	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911 3	N	-0-			-0-
*12	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,946			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	609 N	503	-0-	-106 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	105	-0-	-465 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	589 N	118	-0-	-471 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MASTERTSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

01	930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	841 N	798	-0-	-43 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	868 N	744	-0-	-124 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	326	-0-	-514 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MASTERTSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
MASTERTSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353												
01	1891 N	1868	-0-	-23 B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-	
02	1798 N	1714	-0-	-84 B	-0-	1714 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-	
04	1800 N	1765	-0-	-35 B	-0-	1765 3	N	-0-			-0-	
05	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-			-0-	
06	1800 N	1774	-0-	-26 B	-0-	1774 3	N	-0-			-0-	
07	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-	
08	1891 N	1686	-0-	-205 B	-0-	1686 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1770 N	1289	-0-	-481 B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-	
10	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3	N	-0-			-0-	
11	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-			-0-	
*12	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 21,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
MASTERTSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045												
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-	
02	1595 N	1532	-0-	-63 B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1659	-0-	-46 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-	
04	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-	
05	1643 N	1624	-0-	-19 B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-	
06	1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	1590 3	N	-0-			-0-	
07	1674 N	977	-0-	-697 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-	
08	1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	299	-0-	-1291 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-	
10	992 N	768	-0-	-224 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-	
11	1410 N	1338	-0-	-72 B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-	
*12	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	989	-0-	-34	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	928 N	908	-0-	-20	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	961 N	954	-0-	-7	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	960 N	852	-0-	-108	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	961 N	924	-0-	-37	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840 N	754	-0-	-86	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	992 N	941	-0-	-51	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*12	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MASTERTSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

MASTERTSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	445	-0-	-20	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	406 N	349	-0-	-57	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	420 N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	420 N	374	-0-	-46	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	403 N	368	-0-	-35	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360 N	356	-0-	-4	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	935	-0-	-145 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	960 N	883	-0-	-77 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	884	-0-	-139 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	822	-0-	-48 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

01	5852 N	5852	-0-	-0- B	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
02	5771 N	5200	-0-	-571 B	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5828 N	5518	-0-	-310 B	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
04	5670 N	5335	-0-	-335 B	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
05	5549 N	5363	-0-	-186 B	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
06	5340 N	5282	-0-	-58 B	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
07	5518 N	5470	-0-	-48 B	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
08	5363 N	3093	-0-	-2270 B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5280 N	3864	-0-	-1416 B	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
10	5989 N	5989	-0-	-0- B	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
11	5645 N	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
*12	5652 N	5652	-0-	-0- B	-0-	5652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

01	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1073 N	1049	-0-	-24 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1019	-0-	-97 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1019	-0-	-128 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	387	-0-	-723 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*12	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
02	290 N	249	-0-	-41 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	49	-0-	-230 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
07	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10	310 N	142	-0-	-168 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
*12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	145 N	144	-0-	-1 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,717		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

01	2666 N	2287	-0-	-379 B	-1902	2287	3			N	-0-					-0-
02	2436 N	2119	-0-	-317 B	-1902	2119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1902																
03	2407 N	2407	-0-	-0 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2595 N	2595	-0-	-0 B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0 B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	2501 N	2501	-0-	-0 B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2616	-0-	-81 B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	2635 N	1746	-0-	-889 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2490 N	1726	-0-	-764 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	2760 N	2760	-0-	-0 B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2534 N	2534	-0-	-0 B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	1798 N	1771	-0-	-27 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,697		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1807	- 4650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3	N	-0-		-0-
02	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2077 N	1999	-0-	-78 B	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
04	2010 N	1862	-0-	-148 B	-0-	1862 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	1918	-0-	-128 B	-0-	1918 3	N	-0-		-0-
06	1920 N	1768	-0-	-152 B	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1909	-0-	-13 B	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1232	-0-	-690 B	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1770 N	1507	-0-	-263 B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1835	-0-	-87 B	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
*12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 12925	PERF. 1906	- 5146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3193 N	3126	-0-	-67 B	-0-	3126 3	N	-0-		-0-
02	2958 N	2816	-0-	-142 B	-0-	2816 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143 3	N	-0-		-0-
04	3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037 3	N	-0-		-0-
05	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099 3	N	-0-		-0-
06	3030 N	2854	-0-	-176 B	-0-	2854 3	N	-0-		-0-
07	3131 N	3038	-0-	-93 B	-0-	3038 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	1986	-0-	-1114 B	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2850 N	2334	-0-	-516 B	-0-	2334 3	N	-0-		-0-
10	3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079 3	N	-0-		-0-
11	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958 3	N	-0-		-0-
*12	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1726	-0-	-413 B	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
02	1856 N	1518	-0-	-338 B	-0-	1518 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
07	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1315	-0-	-359 B	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1555	-0-	-245 B	-0-	1555 3		N	-0-		-0-
10	1953 N	1899	-0-	-54 B	-0-	1899 3		N	-0-		-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1593	-0-	-19 B	-0-	1593 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,386

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

01	7882 N	7882	-0-	-0- B	-0-	7882 3		N	-0-		-0-
02	7221 N	6593	-0-	-628 B	-0-	6593 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7967 N	7550	-0-	-417 B	-0-	7550 3		N	-0-		-0-
04	7620 N	7273	-0-	-347 B	-0-	7273 3		N	-0-		-0-
05	7037 N	6888	-0-	-149 B	-0-	6888 3		N	-0-		-0-
06	7320 N	7203	-0-	-117 B	-0-	7203 3		N	-0-		-0-
07	7502 N	6311	-0-	-1191 B	-0-	6311 3		N	-0-		-0-
08	6882 N	4580	-0-	-2302 B	-0-	4580 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7200 N	1649	-0-	-5551 B	-0-	1649 3		N	-0-		-0-
10	8863 N	8863	-0-	-0- B	-0-	8863 3		N	-0-		-0-
11	8005 N	8005	-0-	-0- B	-0-	8005 3		N	-0-		-0-
*12	7795 N	7795	-0-	-0- B	-0-	7795 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 80,592

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5549 N	5362	-0-	-187 B	-0-	5362 3		N	-0-			-0-		
02	5075 N	4912	-0-	-163 B	-0-	4912 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5374 N	5374	-0-	-0- B	-0-	5374 3		N	-0-			-0-		
04	5190 N	5132	-0-	-58 B	-0-	5132 3		N	-0-			-0-		
05	5301 N	5301	-0-	-0- B	-0-	5301 3		N	-0-			-0-		
06	5190 N	4885	-0-	-305 B	-0-	4885 3		N	-0-			-0-		
07	5301 N	4551	-0-	-750 B	-0-	4551 3		N	-0-			-0-		
08	5301 N	3877	-0-	-1424 B	-0-	3877 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4890 N	1318	-0-	-3572 B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-		
10	6424 N	6424	-0-	-0- B	-0-	6424 3		N	-0-			-0-		
11	5590 N	5590	-0-	-0- B	-0-	5590 3		N	-0-			-0-		
*12	5292 N	5292	-0-	-0- B	-0-	5292 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		58,018											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

01	4773 N	4773	-0-	-0- B	-0-	4773 3		N	-0-			-0-		
02	4292 N	3580	-0-	-712 B	-0-	3580 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4092 N	4045	-0-	-47 B	-0-	4045 3		N	-0-			-0-		
04	4620 N	3614	-0-	-1006 B	-0-	3614 3		N	-0-			-0-		
05	3813 N	3785	-0-	-28 B	-0-	3785 3		N	-0-			-0-		
06	4242 N	4242	-0-	-0- B	-0-	4242 3		N	-0-			-0-		
07	4528 N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528 3		N	-0-			-0-		
08	3782 N	3638	-0-	-144 B	-0-	3638 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4230 N	2664	-0-	-1566 B	-0-	2664 3		N	-0-			-0-		
10	4526 N	3640	-0-	-886 B	-0-	3640 3		N	-0-			-0-		
11	3510 N	3231	-0-	-279 B	-0-	3231 3		N	-0-			-0-		
*12	3287 N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		45,027											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3		N	-0-			-0-		
02	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1209	-0-	-155 B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-		
04	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	1337 3		N	-0-			-0-		
05	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-		
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-		
07	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-		
08	1364 N	1217	-0-	-147 B	-0-	1217 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	226	-0-	-1034 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-		
10	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3		N	-0-			-0-		
11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-		
*12	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		14,684											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2790 N	2201	-0-	-589 B	-0-	2201	3			N	-0-	-0-
02	2378 N	1999	-0-	-379 B	-0-	1999	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-	-0-
04	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	3			N	-0-	-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-	-0-
06	2430 N	2319	-0-	-111 B	-0-	2319	3			N	-0-	-0-
07	2418 N	2241	-0-	-177 B	-0-	2241	3			N	-0-	-0-
08	2207 N	1722	-0-	-485 B	-0-	1722	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	1927	-0-	-233 B	-0-	1927	3			N	-0-	-0-
10	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3			N	-0-	-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-	-0-
*12	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 27,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----												
SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467												
01	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-	-0-
02	406 N	386	-0-	-20 B	-0-	386	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-	-0-
04	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-	-0-
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			N	-0-	-0-
07	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3			N	-0-	-0-
08	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	351	3			N	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----												
SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
01	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	3			N	-0-	-0-
02	667 N	623	-0-	-44 B	-0-	623	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-	-0-
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-	-0-
06	750 N	674	-0-	-76 B	-0-	674	3			N	-0-	-0-
07	775 N	652	-0-	-123 B	-0-	652	3			N	-0-	-0-
08	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			N	-0-	-0-
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-	-0-
11	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-	-0-
*12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
06	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
07	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
08	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	214	-0-	-86 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
*12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
11	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
*12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291

01	6727 N	6491	-0-	-236 B	-0-	6491 3		N	-0-		-0-
02	6235 N	6209	-0-	-26 B	-0-	6209 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6177 N	6177	-0-	-0- B	-0-	6177 3		N	-0-		-0-
04	6270 N	6163	-0-	-107 B	-0-	6163 3		N	-0-		-0-
05	6634 N	6197	-0-	-437 B	-0-	6197 3		N	-0-		-0-
06	6090 N	6090	-0-	-0- B	-0-	6090 3		N	-0-		-0-
07	6655 N	6655	-0-	-0- B	-0-	6655 3		N	-0-		-0-
08	6200 N	3964	-0-	-2236 B	-0-	3964 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6090 N	4051	-0-	-2039 B	-0-	4051 3		N	-0-		-0-
10	6665 N	5790	-0-	-875 B	-0-	5790 3		N	-0-		-0-
11	5899 N	5899	-0-	-0- B	-0-	5899 3		N	-0-		-0-
12	4185 N	3427	-0-	-758 B	-0-	3427 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4030 N	3577	-0-	-453 B	-0-	3577	3	N	-0-			-0-
02	3480 N	3207	-0-	-273 B	-0-	3207	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3	N	-0-			-0-
04	3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	3	N	-0-			-0-
05	3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3	N	-0-			-0-
06	3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644	3	N	-0-			-0-
07	4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061	3	N	-0-			-0-
08	3751 N	3414	-0-	-337 B	-0-	3414	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3630 N	3519	-0-	-111 B	-0-	3519	3	N	-0-			-0-
10	4061 N	3433	-0-	-628 B	-0-	3433	3	N	-0-			-0-
11	3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	3	N	-0-			-0-
12	3627 N	3373	-0-	-254 B	-0-	3373	3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		42,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	310	1	764	3	N	-0-	-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	290	1	756	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	948	-0-	-44 B	-0-	310	1	638	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	926	-0-	-124 B	-0-	300	1	626	3	N	-0-	-0-
05	1116 N	1009	-0-	-107 B	-0-	310	1	699	3	N	-0-	-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	300	1	712	3	N	-0-	-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	310	1	901	3	N	-0-	-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	310	1	738	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	805	-0-	-215 B	-0-	300	1	505	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1062	-0-	-147 B	-0-	310	1	752	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	300	1	693	3	N	-0-	-0-
*12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	310	1	689	3	N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		12,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343												
01	6448 N	6278	-0-	-170 B	-0-	6278	3			N	-0-	-0-
02	5829 N	5657	-0-	-172 B	-0-	5657	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6377 N	6377	-0-	-0- B	-0-	6377	3			N	-0-	-0-
04	6275 N	6275	-0-	-0- B	-0-	6275	3			N	-0-	-0-
05	6232 N	6232	-0-	-0- B	-0-	6232	3			N	-0-	-0-
06	6180 N	6136	-0-	-44 B	-0-	6136	3			N	-0-	-0-
07	6479 N	5900	-0-	-579 B	-0-	5900	3			N	-0-	-0-
08	6231 N	5819	-0-	-412 B	-0-	5819	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6150 N	6031	-0-	-119 B	-0-	6031	3			N	-0-	-0-
10	5977 N	5977	-0-	-0- B	-0-	5977	3			N	-0-	-0-
11	5640 N	5584	-0-	-56 B	-0-	5584	3			N	-0-	-0-
12	6231 N	5773	-0-	-458 B	-0-	5773	3			N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		72,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SNEED WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	262	-0-	-1226 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	1421 N	348	-0-	-1073 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	992 N	690	-0-	-302 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	969	-0-	-147 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	1360	-0-	-128 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 13,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SNEED WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529

01	1426 N	1379	-0-	-47 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1305 N	1249	-0-	-56 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1228	-0-	-92 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1310	-0-	-147 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1290 N	1116	-0-	-174 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*12	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 15,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204

01	7182 N	7182	-0-	-0- B	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
02	7221 N	6404	-0-	-817 B	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7103 N	7103	-0-	-0- B	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
04	6960 N	6716	-0-	-244 B	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
05	7042 N	7042	-0-	-0- B	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
06	6870 N	6860	-0-	-10 B	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
07	7439 N	7439	-0-	-0- B	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
08	7037 N	3967	-0-	-3070 B	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	6870 N	5457	-0-	-1413 B	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
10	7440 N	7114	-0-	-326 B	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
11	6617 N	6617	-0-	-0- B	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
*12	6158 N	6158	-0-	-0- B	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 78,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SNEED WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5633 N	5633	-0-	-0- B	-0-	5633 3	N	-0-			-0-
02	6061 N	5088	-0-	-973 B	-0-	5088 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5394 N	5298	-0-	-96 B	-0-	5298 3	N	-0-			-0-
04	5460 N	5322	-0-	-138 B	-0-	5322 3	N	-0-			-0-
05	5485 N	5485	-0-	-0- B	-0-	5485 3	N	-0-			-0-
06	5130 N	5092	-0-	-38 B	-0-	5092 3	N	-0-			-0-
07	5487 N	4356	-0-	-1131 B	-0-	4356 3	N	-0-			-0-
08	5487 N	3006	-0-	-2481 B	-0-	3006 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5100 N	4821	-0-	-279 B	-0-	4821 3	N	-0-			-0-
10	4962 N	4962	-0-	-0- B	-0-	4962 3	N	-0-			-0-
*11	4525 N	4525	-0-	-0- B	-0-	4525 3	N	-0-			-0-
*12	4991 N	4295	-0-	-696 B	-0-	4295 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,883			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2263 N	2064	-0-	-199 B	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3	N	-0-			-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 3	N	-0-			-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 3	N	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-			-0-
07	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1417	-0-	-691 B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2130 N	1273	-0-	-857 B	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
10	2387 N	1898	-0-	-489 B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
*12	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,805			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

01	1550 N	1345	-0-	-205 B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
02	1392 N	1254	-0-	-138 B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3	N	-0-			-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3	N	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1261	-0-	-227 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1470 N	1400	-0-	-70 B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1387	-0-	-194 B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
11	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1268	-0-	-189 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,625			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	5115 N	5013	-0-	-102 B	-0-	5013	3		N	-0-			-0-
02	4756 N	4511	-0-	-245 B	-0-	4511	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5022 N	4997	-0-	-25 B	-0-	4997	3		N	-0-			-0-
04	4860 N	4802	-0-	-58 B	-0-	4802	3		N	-0-			-0-
05	4903 N	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	3		N	-0-			-0-
06	4830 N	4505	-0-	-325 B	-0-	4505	3		N	-0-			-0-
07	4960 N	4894	-0-	-66 B	-0-	4894	3		N	-0-			-0-
08	4898 N	3225	-0-	-1673 B	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4500 N	4287	-0-	-213 B	-0-	4287	3		N	-0-			-0-
10	4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937	3		N	-0-			-0-
11	4686 N	4686	-0-	-0- B	-0-	4686	3		N	-0-			-0-
*12	4563 N	4563	-0-	-0- B	-0-	4563	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1828 - 4381													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
02	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	3		N	-0-			-0-
04	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3		N	-0-			-0-
05	3472 N	3014	-0-	-458 B	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
06	3750 N	3429	-0-	-321 B	-0-	3429	3		N	-0-			-0-
07	3751 N	3239	-0-	-512 B	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
08	3007 N	2634	-0-	-373 B	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3420 N	2515	-0-	-905 B	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
10	3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
11	3212 N	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2321	-0-	-283 B	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2180	-0-	-114 B	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
02	2088 N	1890	-0-	-198 B	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
04	2100 N	2016	-0-	-84 B	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2097	-0-	-259 B	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	375	-0-	-1755 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
10	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
11	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
*12	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4309 N	4239	-0-	-70 B	-0-	4239 3		N	-0-			-0-
02	3900 N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4255 N	4255	-0-	-0- B	-0-	4255 3		N	-0-			-0-
04	4110 N	4029	-0-	-81 B	-0-	4029 3		N	-0-			-0-
05	4154 N	4052	-0-	-102 B	-0-	4052 3		N	-0-			-0-
06	4191 N	4191	-0-	-0- B	-0-	4191 3		N	-0-			-0-
07	4324 N	4324	-0-	-0- B	-0-	4324 3		N	-0-			-0-
08	4061 N	3830	-0-	-231 B	-0-	3830 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4200 N	3849	-0-	-351 B	-0-	3849 3		N	-0-			-0-
10	4309 N	4143	-0-	-166 B	-0-	4143 3		N	-0-			-0-
11	3902 N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902 3		N	-0-			-0-
12	3968 N	3837	-0-	-131 B	-0-	3837 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 48,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3503 N	3431	-0-	-72 B	-0-	3431 3		N	-0-			-0-
02	3202 N	3202	-0-	-0- B	-0-	3202 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496 3		N	-0-			-0-
04	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 3		N	-0-			-0-
05	3557 N	3557	-0-	-0- B	-0-	3557 3		N	-0-			-0-
06	3390 N	3237	-0-	-153 B	-0-	3237 3		N	-0-			-0-
07	3672 N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672 3		N	-0-			-0-
08	3565 N	2330	-0-	-1235 B	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
10	3658 N	3626	-0-	-32 B	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
11	3401 N	3401	-0-	-0- B	-0-	3401 3		N	-0-			-0-
12	3348 N	3074	-0-	-274 B	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 39,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	938	-0-	-116 B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	921	-0-	-159 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	948	-0-	-199 B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	875	-0-	-205 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	995	-0-	-90 B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
*12	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,050			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1568	-0-	-22 B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1616	-0-	-27 B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1399	-0-	-213 B	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1560 N	1280	-0-	-280 B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1292	-0-	-320 B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1105	-0-	-245 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1193	-0-	-140 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,378			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744 N	46	-0-	-698	B	-0-	46	3	N	-0-	-0-
02	725 N	599	-0-	-126	B	-0-	599	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3	N	-0-	-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3	N	-0-	-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3	N	-0-	-0-
06	810 N	737	-0-	-73	B	-0-	737	3	N	-0-	-0-
07	775 N	741	-0-	-34	B	-0-	741	3	N	-0-	-0-
08	744 N	637	-0-	-107	B	-0-	637	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	733	-0-	-17	B	-0-	733	3	N	-0-	-0-
10	744 N	739	-0-	-5	B	-0-	739	3	N	-0-	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3	N	-0-	-0-
12	744 N	725	-0-	-19	B	-0-	725	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	16	-0-	-263	B	-0-	16	3	N	-0-	-0-
02	261 N	223	-0-	-38	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
06	300 N	272	-0-	-28	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
07	310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-
08	279 N	234	-0-	-45	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3	N	-0-	-0-
10	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

01	2418 N	2342	-0-	-76 B	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
02	2175 N	2070	-0-	-105 B	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2294 N	2290	-0-	-4 B	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
04	2280 N	2224	-0-	-56 B	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
06	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
08	2201 N	2116	-0-	-85 B	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2280 N	2195	-0-	-85 B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2271	-0-	-85 B	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
11	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2002	-0-	-261 B	-0-	2002	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	522 N	445	-0-	-77 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10	589 N	526	-0-	-63 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
02	1363 N	1298	-0-	-65 B	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
04	1410 N	1382	-0-	-28 B	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
08	1395 N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1226	-0-	-184 B	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3		N	-0-		-0-
*12	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,299			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

01	4309 N	3912	-0-	-397 B	-0-	3912 3		N	-0-		-0-
02	4397 N	4397	-0-	-0- B	-0-	4397 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4539 N	4539	-0-	-0- B	-0-	4539 3		N	-0-		-0-
04	4533 N	4533	-0-	-0- B	-0-	4533 3		N	-0-		-0-
05	4712 N	4470	-0-	-242 B	-0-	4470 3		N	-0-		-0-
06	4380 N	4351	-0-	-29 B	-0-	4351 3		N	-0-		-0-
07	4681 N	4347	-0-	-334 B	-0-	4347 3		N	-0-		-0-
08	4464 N	3888	-0-	-576 B	-0-	3888 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4350 N	3992	-0-	-358 B	-0-	3992 3		N	-0-		-0-
10	4340 N	4052	-0-	-288 B	-0-	4052 3		N	-0-		-0-
11	3750 N	3702	-0-	-48 B	-0-	3702 3		N	-0-		-0-
12	4123 N	3545	-0-	-578 B	-0-	3545 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,728			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3	N	-0-			-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1493	-0-	-26 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1339	-0-	-149 B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1470 N	1436	-0-	-34 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429 3	N	-0-			-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1390	-0-	-98 B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,335

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2759 N	2745	-0-	-14 B	-0-	2745 3	N	-0-			-0-
02	2552 N	2518	-0-	-34 B	-0-	2518 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 3	N	-0-			-0-
04	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683 3	N	-0-			-0-
05	2697 N	2666	-0-	-31 B	-0-	2666 3	N	-0-			-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3	N	-0-			-0-
07	2759 N	2712	-0-	-47 B	-0-	2712 3	N	-0-			-0-
08	2666 N	2461	-0-	-205 B	-0-	2461 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 3	N	-0-			-0-
10	2697 N	2658	-0-	-39 B	-0-	2658 3	N	-0-			-0-
11	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511 3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2505	-0-	-223 B	-0-	2505 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,455

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

01	3007 N	2958	-0-	-49 B	-0-	2958 3	N	-0-			-0-
02	2755 N	2673	-0-	-82 B	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3	N	-0-			-0-
04	2850 N	2774	-0-	-76 B	-0-	2774 3	N	-0-			-0-
05	2852 N	2786	-0-	-66 B	-0-	2786 3	N	-0-			-0-
06	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 3	N	-0-			-0-
07	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3	N	-0-			-0-
08	2790 N	2554	-0-	-236 B	-0-	2554 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2700 N	2536	-0-	-164 B	-0-	2536 3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2721	-0-	-131 B	-0-	2721 3	N	-0-			-0-
11	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 3	N	-0-			-0-
12	2635 N	2446	-0-	-189 B	-0-	2446 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,309

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

01	341 N	201	-0-	-140 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	319 N	215	-0-	-104 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
07	341 N	259	-0-	-82 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1550 N	1334	-0-	-216 B	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
02	1421 N	1320	-0-	-101 B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
06	1380 N	1252	-0-	-128 B	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1179	-0-	-278 B	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1260 N	1008	-0-	-252 B	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
10	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
*12	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
02	261 N	248	-0-	-13 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
07	341 N	165	-0-	-176 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	49	-0-	-281 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,964			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

01	3875 N	3600	-0-	-275 B	-0-	3600 3	N	-0-			-0-
02	3538 N	2892	-0-	-646 B	-0-	2892 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3782 N	3611	-0-	-171 B	-0-	3611 3	N	-0-			-0-
04	3480 N	3406	-0-	-74 B	-0-	3406 3	N	-0-			-0-
05	3543 N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543 3	N	-0-			-0-
06	3480 N	1798	-0-	-1682 B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
07	3534 N	2583	-0-	-951 B	-0-	2583 3	N	-0-			-0-
08	3534 N	3193	-0-	-341 B	-0-	3193 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279 3	N	-0-			-0-
10	3379 N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379 3	N	-0-			-0-
11	3293 N	3293	-0-	-0- B	-0-	3293 3	N	-0-			-0-
12	3379 N	3270	-0-	-109 B	-0-	3270 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,847			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

01	2697 N	2253	-0-	-444 B	-0-	2253 3	N	-0-			-0-
02	2378 N	2219	-0-	-159 B	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453 3	N	-0-			-0-
04	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2200	-0-	-187 B	-0-	2200 3	N	-0-			-0-
06	2370 N	2316	-0-	-54 B	-0-	2316 3	N	-0-			-0-
07	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 3	N	-0-			-0-
08	2201 N	1386	-0-	-815 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2310 N	1433	-0-	-877 B	-0-	1433 3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2409	-0-	-9 B	-0-	2409 3	N	-0-			-0-
11	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3	N	-0-			-0-
*12	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,792			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS		WELL #: A167		RRCID -> 034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2030 - 2548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	750	-0-	-56 B	-0-	750 3	N	-0-	-0-	
02	754 N	711	-0-	-43 B	-0-	711 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 3	N	-0-	-0-	
04	720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708 3	N	-0-	-0-	
05	775 N	713	-0-	-62 B	-0-	713 3	N	-0-	-0-	
06	750 N	670	-0-	-80 B	-0-	670 3	N	-0-	-0-	
07	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-	-0-	
08	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
10	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 3	N	-0-	-0-	
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-	-0-	
12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOST		WELL #: D 2		RRCID -> 037694	COMPL. DATE 07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2404 - 2896		
01	2418 N	2213	-0-	-205 B	-0-	2213 3	N	-0-		
02	2175 N	2056	-0-	-119 B	-0-	2056 3	N	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306 3	N	-0-		
04	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3	N	-0-		
05	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3	N	-0-		
06	2220 N	1894	-0-	-326 B	-0-	1894 3	N	-0-		
07	2294 N	2148	-0-	-146 B	-0-	2148 3	N	-0-		
08	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3	N	-0-		
10	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3	N	-0-		
11	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347 3	N	-0-		
*12	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		26,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARRICK		WELL #: A 6		RRCID -> 037695	COMPL. DATE 07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2331 - 2840		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 N	1691	-0-	-138 B	-0-	1691	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1653 N	1593	-0-	-60 B	-0-	1593	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1673	-0-	-37 B	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1697	-0-	-70 B	-0-	1697	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1585	-0-	-95 B	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1829 N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1643	-0-	-7 B	-0-	1643	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

01	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	442	-0-	-80 B	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

01	1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	1278	-0-	-12 B	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1258	-0-	-44 B	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1125	-0-	-195 B	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1023	-0-	-186 B	-0-	1023	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	5270 N	4902	-0-	-368 B	-0-	4902 3	N	-0-			-0-	
02	4843 N	4537	-0-	-306 B	-0-	4537 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5097 N	5097	-0-	-0- B	-0-	5097 3	N	-0-			-0-	
04	4833 N	4833	-0-	-0- B	-0-	4833 3	N	-0-			-0-	
05	5042 N	5042	-0-	-0- B	-0-	5042 3	N	-0-			-0-	
06	4920 N	4625	-0-	-295 B	-0-	4625 3	N	-0-			-0-	
07	4991 N	4313	-0-	-678 B	-0-	4313 3	N	-0-			-0-	
08	5053 N	4772	-0-	-281 B	-0-	4772 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4620 N	3350	-0-	-1270 B	-0-	3350 3	N	-0-			-0-	
10	4752 N	4752	-0-	-0- B	-0-	4752 3	N	-0-			-0-	
11	4620 N	4546	-0-	-74 B	-0-	4546 3	N	-0-			-0-	
*12	4565 N	4565	-0-	-0- B	-0-	4565 3	N	-0-			-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		55,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-	
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-	
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-	
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
06	510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-	
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-	
08	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-	
10	589 N	522	-0-	-67 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-	
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-	
*12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		5,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-	
02	609 N	555	-0-	-54 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526 3	N	-0-			-0-	
04	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568 3	N	-0-			-0-	
05	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-	
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-	
07	589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-	
08	620 N	415	-0-	-205 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-	
10	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-	
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-	
12	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		6,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088	COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH 3173	PERF. 1895	- 5134			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3782 N	3667	-0-	-115 B	-0-	3667 3	N	-0-			-0-
02	3364 N	3327	-0-	-37 B	-0-	3327 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3689 N	3638	-0-	-51 B	-0-	3638 3	N	-0-			-0-
04	3540 N	3518	-0-	-22 B	-0-	3518 3	N	-0-			-0-
05	3624 N	3624	-0-	-0- B	-0-	3624 3	N	-0-			-0-
06	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511 3	N	-0-			-0-
07	3627 N	3601	-0-	-26 B	-0-	3601 3	N	-0-			-0-
08	3627 N	3395	-0-	-232 B	-0-	3395 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3510 N	865	-0-	-2645 B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
10	4263 N	4263	-0-	-0- B	-0-	4263 3	N	-0-			-0-
11	3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657 3	N	-0-			-0-
*12	3215 N	3215	-0-	-0- B	-0-	3215 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED		WELL #: A 10		RRCID -> 049089	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH 3285	PERF. 1971	- 4285			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1679	-0-	-212 B	-0-	1679 3	N	-0-			-0-
02	1653 N	1550	-0-	-103 B	-0-	1550 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3	N	-0-			-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1634	-0-	-164 B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1800 N	1633	-0-	-167 B	-0-	1633 3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1722	-0-	-231 B	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1545	-0-	-129 B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2066	- 5341			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
02	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
04	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
05	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
06	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
08	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	960 N	393	-0-	-567 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
*12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3472 N	3318	-0-	-154 B	-109	3318	3	N	-0-		-0-
02	3219 N	3007	-0-	-212 B	-109	3007	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -109										
03	3379 N	3312	-0-	-67 B	-0-	3312	3	N	-0-		-0-
04	3210 N	3171	-0-	-39 B	-0-	3171	3	N	-0-		-0-
05	3224 N	2987	-0-	-237 B	-0-	2987	3	N	-0-		-0-
06	3210 N	3128	-0-	-82 B	-0-	3128	3	N	-0-		-0-
07	3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	3	N	-0-		-0-
08	3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3120 N	610	-0-	-2510 B	-0-	610	3	N	-0-		-0-
10	3286 N	591	-0-	-2695 B	-0-	591	3	N	-0-		-0-
11	2940 N	2791	-0-	-149 B	-0-	2791	3	N	-0-		-0-
*12	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,042								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
06	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
07	496 N	330	-0-	-166 B	-0-	330	3	N	-0-		-0-
08	527 N	216	-0-	-311 B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	218	-0-	-232 B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
*12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,476								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

01	2449 N	2216	-0-	-233 B	-0-	2216	3	N	-0-		-0-
02	2204 N	2066	-0-	-138 B	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2201 N	2142	-0-	-59 B	-0-	2142	3	N	-0-		-0-
04	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3	N	-0-		-0-
05	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3	N	-0-		-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3	N	-0-		-0-
07	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3	N	-0-		-0-
08	2263 N	1962	-0-	-301 B	-0-	1962	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2340 N	2207	-0-	-133 B	-0-	2207	3	N	-0-		-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3	N	-0-		-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3	N	-0-		-0-
12	2294 N	2174	-0-	-120 B	-0-	2174	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,285								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

01	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-					-0-
02	319 N	289	-0-	-30	B	-0-	289	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-					-0-
04	390 N	352	-0-	-38	B	-0-	352	3		N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-					-0-
08	372 N	289	-0-	-83	B	-0-	289	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-				N	-0-					-0-
10	403 N	104	-0-	-299	B	-0-	104	3		N	-0-					-0-
11	270 N	72	-0-	-198	B	-0-	72	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	527 N	253	-0-	-274 B	-0-	253	3			N	-0-	-0-
02	493 N	135	-0-	-358 B	-0-	135	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	21	-0-	-382 B	-0-	21	3			N	-0-	-0-
04	240 N	4	-0-	-236 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
05	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0 B	-0-	21	3			N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130	3			N	-0-	-0-
*12	167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167	3			N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	307 N	307	-0-	-0 B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-	-0-
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
07	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
08	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	-0-
10	279 N	107	-0-	-172 B	-0-	107	3			N	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0 B	-0-	350	3			N	-0-	-0-
*12	295 N	295	-0-	-0 B	-0-	295	3			N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		2,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

01	1581 N	1491	-0-	-90 B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1344	-0-	-135 B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
07	1581 N	881	-0-	-700 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1424	-0-	-126 B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	713	-0-	-757 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
*12	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

01	5270 N	4777	-0-	-493 B	-0-	4777 3	N	-0-			-0-
02	4756 N	4115	-0-	-641 B	-0-	4115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4619 N	4376	-0-	-243 B	-0-	4376 3	N	-0-			-0-
04	4620 N	4330	-0-	-290 B	-0-	4330 3	N	-0-			-0-
05	4402 N	4375	-0-	-27 B	-0-	4375 3	N	-0-			-0-
06	4519 N	4519	-0-	-0- B	-0-	4519 3	N	-0-			-0-
07	4564 N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 3	N	-0-			-0-
08	4371 N	3933	-0-	-438 B	-0-	3933 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4530 N	4455	-0-	-75 B	-0-	4455 3	N	-0-			-0-
10	4905 N	4905	-0-	-0- B	-0-	4905 3	N	-0-			-0-
11	4668 N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668 3	N	-0-			-0-
12	4619 N	4284	-0-	-335 B	-0-	4284 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-				-0-
02	1537 N	1534	-0-	-3 B	-0-	1534	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1674 N	1658	-0-	-16 B	-0-	1658	3			N	-0-				-0-
04	1620 N	1548	-0-	-72 B	-0-	1548	3			N	-0-				-0-
05	1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547	3			N	-0-				-0-
06	1590 N	1504	-0-	-86 B	-0-	1504	3			N	-0-				-0-
07	1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544	3			N	-0-				-0-
08	1550 N	1363	-0-	-187 B	-0-	1363	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1500 N	1493	-0-	-7 B	-0-	1493	3			N	-0-				-0-
10	1550 N	1545	-0-	-5 B	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-				-0-
12	1550 N	1498	-0-	-52 B	-0-	1498	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,402

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

01	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699	3			N	-0-				-0-
02	667 N	653	-0-	-14 B	-0-	653	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-				-0-
04	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-				-0-
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-				-0-
06	780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701	3			N	-0-				-0-
07	775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677	3			N	-0-				-0-
08	775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690 N	639	-0-	-51 B	-0-	639	3			N	-0-				-0-
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-				-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-				-0-
*12	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,664

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

01	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
02	522 N	512	-0-	-10 B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3			N	-0-				-0-
04	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-				-0-
05	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-				-0-
06	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
07	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-				-0-
08	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
10	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3			N	-0-				-0-
11	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435	3			N	-0-				-0-
*12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,155

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
02	435 N	367	-0-	-68 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
07	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
08	496 N	219	-0-	-277 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
12	620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
02	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1025	-0-	-25 B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	740	-0-	-283 B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
06	990 N	832	-0-	-158 B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	965	-0-	-151 B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3		N	-0-			-0-
12	992 N	859	-0-	-133 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

01	775 N	768	-0-	-7	B	-0-	768	3		N	-0-					-0-
02	754 N	704	-0-	-50	B	-0-	704	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3		N	-0-					-0-
04	750 N	716	-0-	-34	B	-0-	716	3		N	-0-					-0-
05	744 N	721	-0-	-23	B	-0-	721	3		N	-0-					-0-
06	750 N	694	-0-	-56	B	-0-	694	3		N	-0-					-0-
07	744 N	716	-0-	-28	B	-0-	716	3		N	-0-					-0-
08	713 N	533	-0-	-180	B	-0-	533	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	567	-0-	-123	B	-0-	567	3		N	-0-					-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3		N	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3		N	-0-					-0-
*12	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1873 N	1859	-0-	-14 B	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3	N	-0-			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
06	1706 N	1611	-0-	-95 B	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1466 N	1296	-0-	-170 B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1703	-0-	-374 B	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1620	-0-	-150 B	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
*12	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		21,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647												
01	1984 N	1736	-0-	-248 B	-0-	1736	3	N	-0-			-0-
02	1885 N	1809	-0-	-76 B	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1881	-0-	-39 B	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1959	-0-	-56 B	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1641	-0-	-312 B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3	N	-0-			-0-
10	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1876	-0-	-139 B	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		22,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088												
01	1767 N	1477	-0-	-290 B	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1326	-0-	-298 B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1362	-0-	-312 B	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1356	-0-	-84 B	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1570	-0-	-73 B	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1560 N	105	-0-	-1455 B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1628	-0-	-46 B	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1484	-0-	-46 B	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
*12	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		16,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1747	-0-	-20 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1604	-0-	-20 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	1631	-0-	-49 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1660	-0-	-20 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1099	-0-	-606 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1784	-0-	-76 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 20,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

01	2604 N	2584	-0-	-20 B	-0-	372	1	2212	3	N	-0-					-0-
02	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	348	1	1901	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	372	1	2120	3	N	-0-					-0-
04	2490 N	2387	-0-	-103 B	-0-	360	1	2027	3	N	-0-					-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	372	1	2103	3	N	-0-					-0-
06	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	360	1	2076	3	N	-0-					-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	372	1	2152	3	N	-0-					-0-
08	2480 N	2102	-0-	-378 B	-0-	372	1	1730	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2430 N	2428	-0-	-2 B	-0-	360	1	2068	3	N	-0-					-0-
10	2511 N	2467	-0-	-44 B	-0-	372	1	2095	3	N	-0-					-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	360	1	1967	3	N	-0-					-0-
12	2511 N	2378	-0-	-133 B	-0-	372	1	2006	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 28,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
02	145 N	117	-0-	-28 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,650			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

01	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-
02	986 N	907	-0-	-79 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
04	990 N	906	-0-	-84 B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
05	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
07	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	688	-0-	-332 B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
*12	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,067			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

01	1984 N	1912	-0-	-72 B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
02	1856 N	1785	-0-	-71 B	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1811	-0-	-109 B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1937	-0-	-16 B	-0-	1937 3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1737	-0-	-216 B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1692	-0-	-108 B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
*12	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,383			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915 3	N	-0-			-0-
02	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804 3	N	-0-			-0-
04	2820 N	2552	-0-	-268 B	-0-	2552 3	N	-0-			-0-
05	2821 N	2640	-0-	-181 B	-0-	2640 3	N	-0-			-0-
06	2700 N	2512	-0-	-188 B	-0-	2512 3	N	-0-			-0-
07	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745 3	N	-0-			-0-
08	2635 N	1535	-0-	-1100 B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2520 N	2452	-0-	-68 B	-0-	2452 3	N	-0-			-0-
10	2759 N	2671	-0-	-88 B	-0-	2671 3	N	-0-			-0-
11	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 3	N	-0-			-0-
*12	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,773			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

01	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 3	N	-0-			-0-
02	2784 N	2661	-0-	-123 B	-0-	2661 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955 3	N	-0-			-0-
04	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 3	N	-0-			-0-
05	2852 N	2836	-0-	-16 B	-0-	2836 3	N	-0-			-0-
06	2850 N	2618	-0-	-232 B	-0-	2618 3	N	-0-			-0-
07	2914 N	2862	-0-	-52 B	-0-	2862 3	N	-0-			-0-
08	2821 N	2583	-0-	-238 B	-0-	2583 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2664	-0-	-188 B	-0-	2664 3	N	-0-			-0-
11	2490 N	2480	-0-	-10 B	-0-	2480 3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2604	-0-	-93 B	-0-	2604 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
07	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
08	558 N	429	-0-	-129 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
10	527 N	458	-0-	-69 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
12	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,981			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 N	3173	-0-	-454 B	-0-	3173 3		N	-0-			-0-
02		3074 N	2848	-0-	-226 B	-0-	2848 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3131 N	3064	-0-	-67 B	-0-	3064 3		N	-0-			-0-
04		3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3		N	-0-			-0-
05		3210 N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210 3		N	-0-			-0-
06		3164 N	3164	-0-	-0- B	-0-	3164 3		N	-0-			-0-
07		3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580 3		N	-0-			-0-
08		3224 N	2793	-0-	-431 B	-0-	2793 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3150 N	1663	-0-	-1487 B	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
10		3565 N	3238	-0-	-327 B	-0-	3238 3		N	-0-			-0-
11		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
*12		2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

01	1705 N	1675	-0-	-30 B	-0-	1675 3			N	-0-			-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3			N	-0-			-0-
04	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3			N	-0-			-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3			N	-0-			-0-
06	1680 N	1650	-0-	-30 B	-0-	1650 3			N	-0-			-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3			N	-0-			-0-
08	1674 N	1533	-0-	-141 B	-0-	1533 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1636	-0-	-14 B	-0-	1636 3			N	-0-			-0-
10	1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688 3			N	-0-			-0-
11	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1650	-0-	-55 B	-0-	1650 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MASTERTSON //CONT.// 665748												
WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 3		N	-0-		-0-	
02	522 N	413	-0-	-109 B	-0-	413 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501 3		N	-0-		-0-	
04	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3		N	-0-		-0-	
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-		-0-	
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-		-0-	
07	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-		-0-	
08	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	355	-0-	-155 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-	
10	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3		N	-0-		-0-	
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-		-0-	
*12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS												
WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873												
01	4030 N	3898	-0-	-132 B	-0-	3898 3		N	-0-		-0-	
02	3741 N	3534	-0-	-207 B	-0-	3534 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3968 N	3839	-0-	-129 B	-0-	3839 3		N	-0-		-0-	
04	3780 N	3777	-0-	-3 B	-0-	3777 3		N	-0-		-0-	
05	3853 N	3853	-0-	-0- B	-0-	3853 3		N	-0-		-0-	
06	3720 N	3575	-0-	-145 B	-0-	3575 3		N	-0-		-0-	
07	3906 N	2850	-0-	-1056 B	-0-	2850 3		N	-0-		-0-	
08	3844 N	3175	-0-	-669 B	-0-	3175 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3570 N	2652	-0-	-918 B	-0-	2652 3		N	-0-		-0-	
10	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 3		N	-0-		-0-	
11	3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569 3		N	-0-		-0-	
*12	3643 N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS												
WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495												
01	4123 N	4026	-0-	-97 B	-0-	4026 3		N	-0-		-0-	
02	3828 N	3606	-0-	-222 B	-0-	3606 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4092 N	3980	-0-	-112 B	-0-	3980 3		N	-0-		-0-	
04	3900 N	3711	-0-	-189 B	-0-	3711 3		N	-0-		-0-	
05	3920 N	3920	-0-	-0- B	-0-	3920 3		N	-0-		-0-	
06	3840 N	3617	-0-	-223 B	-0-	3617 3		N	-0-		-0-	
07	3844 N	3419	-0-	-425 B	-0-	3419 3		N	-0-		-0-	
08	3906 N	3628	-0-	-278 B	-0-	3628 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3630 N	3357	-0-	-273 B	-0-	3357 3		N	-0-		-0-	
10	3951 N	3951	-0-	-0- B	-0-	3951 3		N	-0-		-0-	
11	3760 N	3760	-0-	-0- B	-0-	3760 3		N	-0-		-0-	
12	3472 N	3324	-0-	-148 B	-0-	3324 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3441 N	2879	-0-	-562 B	-0-	2879 3	N	-0-	-0-
02	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595 3	N	-0-	-0-
04	3403 N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403 3	N	-0-	-0-
05	3498 N	3498	-0-	-0- B	-0-	3498 3	N	-0-	-0-
06	3480 N	3249	-0-	-231 B	-0-	3249 3	N	-0-	-0-
07	3503 N	3436	-0-	-67 B	-0-	3436 3	N	-0-	-0-
08	3503 N	2995	-0-	-508 B	-0-	2995 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	3240 N	2646	-0-	-594 B	-0-	2646 3	N	-0-	-0-
10	3441 N	3231	-0-	-210 B	-0-	3231 3	N	-0-	-0-
11	3322 N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322 3	N	-0-	-0-
12	2728 N	2495	-0-	-233 B	-0-	2495 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,857	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

01	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3	N	-0-	-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1147 N	1146	-0-	-1 B	-0-	1146 3	N	-0-	-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3	N	-0-	-0-
05	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158 3	N	-0-	-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-	-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	1082	-0-	-65 B	-0-	1082 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1091	-0-	-149 B	-0-	1091 3	N	-0-	-0-
11	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,601	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

01	3686 N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686 3	N	-0-	-0-
02	3277 N	3113	-0-	-164 B	-0-	3113 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	3709 N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709 3	N	-0-	-0-
04	3575 N	3575	-0-	-0- B	-0-	3575 3	N	-0-	-0-
05	3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649 3	N	-0-	-0-
06	3600 N	3520	-0-	-80 B	-0-	3520 3	N	-0-	-0-
07	3689 N	3662	-0-	-27 B	-0-	3662 3	N	-0-	-0-
08	3658 N	3493	-0-	-165 B	-0-	3493 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	3510 N	3000	-0-	-510 B	-0-	3000 3	N	-0-	-0-
10	3757 N	3757	-0-	-0- B	-0-	3757 3	N	-0-	-0-
11	3390 N	3150	-0-	-240 B	-0-	3150 3	N	-0-	-0-
*12	3633 N	3633	-0-	-0- B	-0-	3633 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,947	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	634	-0-	-141 B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
02	725 N	685	-0-	-40 B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3	N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
07	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
08	744 N	488	-0-	-256 B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	413	-0-	-337 B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
*12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

01	1364 N	1163	-0-	-201 B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1115	-0-	-132 B	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1147	-0-	-93 B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	939	-0-	-171 B	-0-	939	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1052	-0-	-157 B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	869	-0-	-154 B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
*12	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

01	1581 N	1526	-0-	-55 B	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
02	1450 N	1405	-0-	-45 B	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1434	-0-	-66 B	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1421	-0-	-129 B	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	1292	-0-	-148 B	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1601	-0-	-11 B	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
*12	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
05	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
*12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

01	713 N	627	-0-	-86 B	-0-	627 3		N	-0-		-0-
02	667 N	546	-0-	-121 B	-0-	546 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	514	-0-	-199 B	-0-	514 3		N	-0-		-0-
04	600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 3		N	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-		-0-
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-		-0-
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-		-0-
08	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	45	-0-	-525 B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
10	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3		N	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-		-0-
*12	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

01	713 N	519	-0-	-194 B	-0-	519 3		N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478 3		N	-0-		-0-
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-		-0-
05	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 3		N	-0-		-0-
06	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3		N	-0-		-0-
07	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
08	558 N	445	-0-	-113 B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	62	-0-	-358 B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-		-0-
11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
*12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FEE //CONT.// 665748												
WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON												
WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865												
01	3503 N	3148	-0-	-355 B	-0-	3148	3			N	-0-	-0-
02	3190 N	2849	-0-	-341 B	-0-	2849	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3206 N	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3			N	-0-	-0-
04	3206 N	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3			N	-0-	-0-
05	3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	3			N	-0-	-0-
06	3124 N	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	3			N	-0-	-0-
07	3387 N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	3			N	-0-	-0-
08	3286 N	2244	-0-	-1042 B	-0-	2244	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3120 N	2160	-0-	-960 B	-0-	2160	3			N	-0-	-0-
10	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3			N	-0-	-0-
11	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3			N	-0-	-0-
*12	3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE												
WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984												
01	1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704	3			N	-0-	-0-
02	1653 N	1563	-0-	-90 B	-0-	1563	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-	-0-
04	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646	3			N	-0-	-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-	-0-
06	1740 N	1638	-0-	-102 B	-0-	1638	3			N	-0-	-0-
07	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-	-0-
08	1829 N	1580	-0-	-249 B	-0-	1580	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	2	-0-	-1648 B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
10	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-	-0-
11	1530 N	1422	-0-	-108 B	-0-	1422	3			N	-0-	-0-
*12	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1917	-0-	-253 B	-0-	1917 3	N	-0-	-0-
02	1972 N	1798	-0-	-174 B	-0-	1798 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3	N	-0-	-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3	N	-0-	-0-
05	1922 N	1882	-0-	-40 B	-0-	1882 3	N	-0-	-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3	N	-0-	-0-
07	1984 N	1911	-0-	-73 B	-0-	1911 3	N	-0-	-0-
08	1891 N	1269	-0-	-622 B	-0-	1269 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1920 N	1091	-0-	-829 B	-0-	1091 3	N	-0-	-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 3	N	-0-	-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3	N	-0-	-0-
*12	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,933			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

01	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3	N	-0-	-0-
02	3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	3286 N	3286	-0-	-0- B	-0-	3286 3	N	-0-	-0-
04	3130 N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130 3	N	-0-	-0-
05	3255 N	3093	-0-	-162 B	-0-	3093 3	N	-0-	-0-
06	3180 N	3037	-0-	-143 B	-0-	3037 3	N	-0-	-0-
07	3272 N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2937	-0-	-163 B	-0-	2937 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	3030 N	2896	-0-	-134 B	-0-	2896 3	N	-0-	-0-
10	3286 N	3034	-0-	-252 B	-0-	3034 3	N	-0-	-0-
11	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856 3	N	-0-	-0-
12	3007 N	2306	-0-	-701 B	-0-	2306 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,945			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

01	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715 3	N	-0-	-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1705 N	1675	-0-	-30 B	-0-	1675 3	N	-0-	-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3	N	-0-	-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3	N	-0-	-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3	N	-0-	-0-
07	1705 N	1231	-0-	-474 B	-0-	1231 3	N	-0-	-0-
08	1829 N	1379	-0-	-450 B	-0-	1379 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1710 N	1000	-0-	-710 B	-0-	1000 3	N	-0-	-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-	-0-
11	1320 N	1175	-0-	-145 B	-0-	1175 3	N	-0-	-0-
*12	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,477			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3803 N	3803	-0-	-0-	B	-0-	3803	3	N	-0-			-0-
02	3828 N	3346	-0-	-482	B	-0-	3346	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3844 N	3132	-0-	-712	B	-0-	3132	3	N	-0-			-0-
04	3690 N	3317	-0-	-373	B	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
05	3565 N	2719	-0-	-846	B	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
06	3030 N	2037	-0-	-993	B	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
07	3441 N	2282	-0-	-1159	B	-0-	2282	3	N	-0-			-0-
08	2728 N	2097	-0-	-631	B	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2040 N	902	-0-	-1138	B	-0-	902	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	1688	-0-	-606	B	-0-	1688	3	N	-0-			-0-
11	2040 N	1705	-0-	-335	B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
*12	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

01	527 N	507	-0-	-20	B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3	N	-0-			-0-
04	480 N	395	-0-	-85	B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
05	651 N	605	-0-	-46	B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
06	600 N	583	-0-	-17	B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3	N	-0-			-0-
08	620 N	508	-0-	-112	B	-0-	508	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	-0-	-0-	-570	B	-0-			N	-0-			-0-
10	589 N	152	-0-	-437	B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
*12	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

01	465 N	403	-0-	-62	B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
02	406 N	367	-0-	-39	B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	394	-0-	-9	B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7	B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
08	403 N	351	-0-	-52	B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
12	465 N	405	-0-	-60	B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2387 N	2266	-0-	-121 B	-0-	2266 3	N	-0-		-0-
02	2204 N	2129	-0-	-75 B	-0-	2129 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2325 N	2290	-0-	-35 B	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
04	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3	N	-0-		-0-
05	2263 N	2200	-0-	-63 B	-0-	2200 3	N	-0-		-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 3	N	-0-		-0-
07	2325 N	2216	-0-	-109 B	-0-	2216 3	N	-0-		-0-
08	2201 N	1849	-0-	-352 B	-0-	1849 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2250 N	2146	-0-	-104 B	-0-	2146 3	N	-0-		-0-
10	2201 N	2164	-0-	-37 B	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3	N	-0-		-0-
12	2232 N	2080	-0-	-152 B	-0-	2080 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,876							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

01	2108 N	2030	-0-	-78 B	-0-	2030 3	N	-0-		-0-
02	1943 N	1911	-0-	-32 B	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
04	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	2001	-0-	-45 B	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
06	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3	N	-0-		-0-
08	2015 N	1663	-0-	-352 B	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3	N	-0-		-0-
10	2046 N	1990	-0-	-56 B	-0-	1990 3	N	-0-		-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1884	-0-	-255 B	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,452							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

01	5053 N	4699	-0-	-354 B	-0-	4699 3	N	-0-		-0-
02	4582 N	4283	-0-	-299 B	-0-	4283 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	4751 N	4751	-0-	-0- B	-0-	4751 3	N	-0-		-0-
04	4560 N	4470	-0-	-90 B	-0-	4470 3	N	-0-		-0-
05	4588 N	4364	-0-	-224 B	-0-	4364 3	N	-0-		-0-
06	4590 N	4460	-0-	-130 B	-0-	4460 3	N	-0-		-0-
07	4700 N	4700	-0-	-0- B	-0-	4700 3	N	-0-		-0-
08	4371 N	2665	-0-	-1706 B	-0-	2665 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	4470 N	2371	-0-	-2099 B	-0-	2371 3	N	-0-		-0-
10	4712 N	3918	-0-	-794 B	-0-	3918 3	N	-0-		-0-
11	3811 N	3811	-0-	-0- B	-0-	3811 3	N	-0-		-0-
*12	3690 N	3690	-0-	-0- B	-0-	3690 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,182							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3		N	-0-		-0-
02	638 N	612	-0-	-26 B	-0-	612	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-		-0-
04	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3		N	-0-		-0-
05	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3		N	-0-		-0-
06	720 N	600	-0-	-120 B	-0-	600	3		N	-0-		-0-
07	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	3		N	-0-		-0-
08	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549	3		N	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-		-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-		-0-
*12	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		7,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	3069 N	2861	-0-	-208 B	-0-	2861	3		N	-0-		-0-
02	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3086 N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	3		N	-0-		-0-
05	3183 N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	3		N	-0-		-0-
06	3085 N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3		N	-0-		-0-
07	3363 N	3363	-0-	-0- B	-0-	3363	3		N	-0-		-0-
08	3193 N	2998	-0-	-195 B	-0-	2998	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3090 N	2897	-0-	-193 B	-0-	2897	3		N	-0-		-0-
10	3348 N	3050	-0-	-298 B	-0-	3050	3		N	-0-		-0-
11	2910 N	2857	-0-	-53 B	-0-	2857	3		N	-0-		-0-
12	3007 N	2704	-0-	-303 B	-0-	2704	3		N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		35,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1457 N	1358	-0-	-99 B	-0-	1358	3		N	-0-		-0-
02	1305 N	1242	-0-	-63 B	-0-	1242	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282	3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1186	-0-	-134 B	-0-	1186	3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267	3		N	-0-		-0-
06	1230 N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3		N	-0-		-0-
08	1271 N	779	-0-	-492 B	-0-	779	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3		N	-0-		-0-
10	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	3		N	-0-		-0-
11	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3		N	-0-		-0-
*12	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3		N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		18,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	944	-0-	-79 B	-0-	944 3		N	-0-			-0-
02	928 N	871	-0-	-57 B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
04	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
06	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
08	961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
10	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-			-0-
*12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

01	4123 N	3951	-0-	-172 B	-0-	3951 3		N	-0-			-0-
02	3741 N	3583	-0-	-158 B	-0-	3583 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3875 N	3825	-0-	-50 B	-0-	3825 3		N	-0-			-0-
04	3810 N	3720	-0-	-90 B	-0-	3720 3		N	-0-			-0-
05	3844 N	2948	-0-	-896 B	-0-	2948 3		N	-0-			-0-
06	3690 N	2929	-0-	-761 B	-0-	2929 3		N	-0-			-0-
07	4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042 3		N	-0-			-0-
08	3135 N	3135	-0-	-0- B	-0-	3135 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3276 N	3276	-0-	-0- B	-0-	3276 3		N	-0-			-0-
10	4030 N	3902	-0-	-128 B	-0-	3902 3		N	-0-			-0-
11	3685 N	3685	-0-	-0- B	-0-	3685 3		N	-0-			-0-
12	3379 N	2463	-0-	-916 B	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 41,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

01	1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1082	-0-	-78 B	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1067	-0-	-103 B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	704	-0-	-443 B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	774	-0-	-336 B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	915	-0-	-201 B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			-0-
10	930 N	424	-0-	-506 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
*12	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

01	2309 N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2309	3		N	-0-					-0-
02	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2339 N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339	3		N	-0-					-0-
04	2220 N	2194	-0-	-26	B	-0-	2194	3		N	-0-					-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3		N	-0-					-0-
06	2250 N	2189	-0-	-61	B	-0-	2189	3		N	-0-					-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	3		N	-0-					-0-
08	2263 N	845	-0-	-1418	B	-0-	845	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2475 N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3		N	-0-					-0-
10	2334 N	2334	-0-	-0-	B	-0-	2334	3		N	-0-					-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	B	-0-	2100	3		N	-0-					-0-
12	2573 N	1974	-0-	-599	B	-0-	1974	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1079	-0-	-130 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1073 N	998	-0-	-75 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	1127	-0-	-43 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	806	-0-	-310 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1140 N	1002	-0-	-138 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

01	1240 N	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 N	1165	-0-	-75 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1064	-0-	-46 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	970	-0-	-170 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	834	-0-	-282 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	430	-0-	-530 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	702	-0-	-352 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*12	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1953 N	1871	-0-	-82 B	-0-	1871 3		N	-0-		-0-
02	1827 N	1715	-0-	-112 B	-0-	1715 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
04	1800 N	1758	-0-	-42 B	-0-	1758 3		N	-0-		-0-
05	1829 N	1785	-0-	-44 B	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
06	1800 N	1761	-0-	-39 B	-0-	1761 3		N	-0-		-0-
07	1829 N	1809	-0-	-20 B	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
08	1798 N	1618	-0-	-180 B	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1713	-0-	-57 B	-0-	1713 3		N	-0-		-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 3		N	-0-		-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1579	-0-	-188 B	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

01	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
02	174 N	63	-0-	-111 B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35 3		N	-0-		-0-
04	120 N	51	-0-	-69 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
12	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

01	4247 N	4243	-0-	-4 B	-0-	4243 3		N	-0-		-0-
02	3926 N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4270 N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270 3		N	-0-		-0-
04	4110 N	3980	-0-	-130 B	-0-	3980 3		N	-0-		-0-
05	4185 N	4054	-0-	-131 B	-0-	4054 3		N	-0-		-0-
06	4140 N	4078	-0-	-62 B	-0-	4078 3		N	-0-		-0-
07	4230 N	4230	-0-	-0- B	-0-	4230 3		N	-0-		-0-
08	4061 N	2397	-0-	-1664 B	-0-	2397 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4080 N	3926	-0-	-154 B	-0-	3926 3		N	-0-		-0-
10	4216 N	4113	-0-	-103 B	-0-	4113 3		N	-0-		-0-
11	3911 N	3911	-0-	-0- B	-0-	3911 3		N	-0-		-0-
12	4061 N	3405	-0-	-656 B	-0-	3405 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2004	-0-	-104 B	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
02	2001 N	1905	-0-	-96 B	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
05	2046 N	2018	-0-	-28 B	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1878	-0-	-137 B	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2070 N	1975	-0-	-95 B	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	2057	-0-	-51 B	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1844	-0-	-202 B	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 23,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

01	1612 N	1586	-0-	-26 B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1435	-0-	-73 B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1216	-0-	-314 B	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1161	-0-	-451 B	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1505	-0-	-85 B	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
*12	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SNEED WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

01	1302 N	821	-0-	-481 B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
02	928 N	759	-0-	-169 B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-			-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	796	-0-	-568 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	784	-0-	-416 B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1058	-0-	-244 B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
12	806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2263 N	1886	-0-	-377 B	-0-	372	1	1514	3	N	-0-					-0-		
02	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	348	1	1363	3	N	-0-					-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	372	1	1756	3	N	-0-					-0-		
04	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	360	1	1660	3	N	-0-					-0-		
05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	372	1	1651	3	N	-0-					-0-		
06	2070 N	1809	-0-	-261 B	-0-	360	1	1449	3	N	-0-					-0-		
07	2077 N	1833	-0-	-244 B	-0-	372	1	1461	3	N	-0-					-0-		
08	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	372	1	1724	3	N	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1800 N	1655	-0-	-145 B	-0-	360	1	1295	3	N	-0-					-0-		
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	372	1	1857	3	N	-0-					-0-		
11	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	360	1	1804	3	N	-0-					-0-		
*12	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	372	1	1766	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,692															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

01	4216 N	4167	-0-	-49 B	-0-	4167	3			N	-0-					-0-		
02	3828 N	3799	-0-	-29 B	-0-	3799	3			N	-0-					-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4273 N	4273	-0-	-0- B	-0-	4273	3			N	-0-					-0-		
04	4020 N	3926	-0-	-94 B	-0-	3926	3			N	-0-					-0-		
05	4061 N	4001	-0-	-60 B	-0-	4001	3			N	-0-					-0-		
06	4140 N	3943	-0-	-197 B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-		
07	4061 N	2413	-0-	-1648 B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-		
08	3999 N	2859	-0-	-1140 B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4141 N	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3			N	-0-					-0-		
10	4187 N	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	3			N	-0-					-0-		
11	3942 N	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	3			N	-0-					-0-		
12	4278 N	3680	-0-	-598 B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		45,331															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

01	1643 N	1480	-0-	-163 B	-2742	1480	3			N	-0-					-0-		
02	1363 N	1345	-0-	-18 B	-2742	1345	3			N	-0-					-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2742																	
03	1519 N	1429	-0-	-90 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-		
04	1440 N	1309	-0-	-131 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-		
05	1426 N	1366	-0-	-60 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-		
06	1380 N	1143	-0-	-237 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-		
07	1364 N	1205	-0-	-159 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-		
08	1364 N	888	-0-	-476 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140 N	276	-0-	-864 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-		
10	1209 N	849	-0-	-360 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-		
11	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-		
*12	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		14,214															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1244	-0-	-182 B	-1746	1244	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1105	-0-	-171 B	-1746	1105	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1746											
03	1333 N	1255	-0-	-78 B	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1194	-0-	-6 B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1149	-0-	-51 B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1085	-0-	-124 B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1077	-0-	-63 B	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
*12	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,064								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

01	1364 N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1068	-0-	-179 B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1134	-0-	-168 B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1047	-0-	-213 B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
*12	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,242								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

01	837 N	764	-0-	-73 B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
04	750 N	742	-0-	-8 B	-0-	742	3	N	-0-			-0-
05	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	N	-0-			-0-
08	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
10	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3	N	-0-			-0-
12	744 N	631	-0-	-113 B	-0-	631	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,723								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-	
02	1624 N	1569	-0-	-55 B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728 3	N	-0-			-0-	
04	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-	
05	1674 N	1661	-0-	-13 B	-0-	1661 3	N	-0-			-0-	
06	1680 N	1666	-0-	-14 B	-0-	1666 3	N	-0-			-0-	
07	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-	
08	1674 N	1671	-0-	-3 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1655	-0-	-25 B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-	
10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-	
11	1620 N	1540	-0-	-80 B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-	
12	1705 N	1501	-0-	-204 B	-0-	1501 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,726	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

01	2356 N	2027	-0-	-329 B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-	
02	2088 N	1875	-0-	-213 B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3	N	-0-			-0-	
04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402 3	N	-0-			-0-	
05	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 3	N	-0-			-0-	
06	2130 N	1994	-0-	-136 B	-0-	1994 3	N	-0-			-0-	
07	2480 N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280 3	N	-0-			-0-	
08	2356 N	1880	-0-	-476 B	-0-	1880 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1868	-0-	-112 B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-	
10	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 3	N	-0-			-0-	
11	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 3	N	-0-			-0-	
*12	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,792	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

01	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-	
02	957 N	885	-0-	-72 B	-0-	885 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-	
04	960 N	917	-0-	-43 B	-0-	917 3	N	-0-			-0-	
05	961 N	820	-0-	-141 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-	
06	900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-	
07	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-	
08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	879	-0-	-21 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-	
10	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869 3	N	-0-			-0-	
11	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-	
12	899 N	835	-0-	-64 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,641	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	650	-0-	-94 B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
02	638 N	565	-0-	-73 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	526	-0-	-125 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
04	630 N	576	-0-	-54 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
07	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
08	775 N	462	-0-	-313 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3		N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
12	868 N	614	-0-	-254 B	-0-	614 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

01	3554 N	3554	-0-	-0- B	-0-	3554 3		N	-0-			-0-
02	3364 N	3181	-0-	-183 B	-0-	3181 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3534 N	3509	-0-	-25 B	-0-	3509 3		N	-0-			-0-
04	3450 N	3284	-0-	-166 B	-0-	3284 3		N	-0-			-0-
05	3410 N	3393	-0-	-17 B	-0-	3393 3		N	-0-			-0-
06	3390 N	3245	-0-	-145 B	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
07	3379 N	2950	-0-	-429 B	-0-	2950 3		N	-0-			-0-
08	3379 N	2285	-0-	-1094 B	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3240 N	3119	-0-	-121 B	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
10	3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 3		N	-0-			-0-
11	3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057 3		N	-0-			-0-
12	3224 N	3080	-0-	-144 B	-0-	3080 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1474	-0-	-14 B	-0-	1474	3		N	-0-				-0-
02	1363 N	1340	-0-	-23 B	-0-	1340	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3		N	-0-				-0-
04	1440 N	1408	-0-	-32 B	-0-	1408	3		N	-0-				-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3		N	-0-				-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3		N	-0-				-0-
07	1457 N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452	3		N	-0-				-0-
08	1426 N	1290	-0-	-136 B	-0-	1290	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1410 N	1380	-0-	-30 B	-0-	1380	3		N	-0-				-0-
10	1457 N	1410	-0-	-47 B	-0-	1410	3		N	-0-				-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3		N	-0-				-0-
12	1426 N	1332	-0-	-94 B	-0-	1332	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

01	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3		N	-0-				-0-
02	1131 N	1046	-0-	-85 B	-0-	1046	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140	3		N	-0-				-0-
04	1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085	3		N	-0-				-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3		N	-0-				-0-
06	1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	1063	3		N	-0-				-0-
07	1116 N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	3		N	-0-				-0-
08	1116 N	981	-0-	-135 B	-0-	981	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027	3		N	-0-				-0-
10	1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	3		N	-0-				-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3		N	-0-				-0-
12	1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	986	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

01	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	372	1	2170	3	N	-0-			-0-
02	2378 N	2239	-0-	-139 B	-0-	348	1	1891	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2635 N	2365	-0-	-270 B	-0-	372	1	1993	3	N	-0-			-0-
04	2460 N	2175	-0-	-285 B	-0-	360	1	1815	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2241	-0-	-146 B	-0-	372	1	1869	3	N	-0-			-0-
06	2280 N	1924	-0-	-356 B	-0-	360	1	1564	3	N	-0-			-0-
07	2263 N	1424	-0-	-839 B	-0-	372	1	1052	3	N	-0-			-0-
08	2232 N	2000	-0-	-232 B	-0-	372	1	1628	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	360	1	1631	3	N	-0-			-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	372	1	1829	3	N	-0-			-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	360	1	1796	3	N	-0-			-0-
*12	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	372	1	1701	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1526	-0-	-40 B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1597	-0-	-46 B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1130	-0-	-513 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1503	-0-	-109 B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1493	-0-	-88 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,293

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

01	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 3	N	-0-			-0-
02	2117 N	1900	-0-	-217 B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310 3	N	-0-			-0-
04	2190 N	2183	-0-	-7 B	-0-	2183 3	N	-0-			-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 3	N	-0-			-0-
06	2250 N	2044	-0-	-206 B	-0-	2044 3	N	-0-			-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
08	2263 N	2130	-0-	-133 B	-0-	2130 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	416	-0-	-1624 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3	N	-0-			-0-
11	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-			-0-
*12	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,129

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

01	1984 N	1926	-0-	-58 B	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1780	-0-	-80 B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1803	-0-	-119 B	-0-	1803 3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1800	-0-	-29 B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1521	-0-	-277 B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1659	-0-	-81 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1637	-0-	-161 B	-0-	1637 3	N	-0-			-0-
11	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1627	-0-	-78 B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,770

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

01	3906 N	3868	-0-	-38 B	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
02	3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3955 N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
04	3766 N	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
05	3751 N	3720	-0-	-31 B	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
06	3840 N	3704	-0-	-136 B	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
07	3906 N	3794	-0-	-112 B	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
08	3720 N	3453	-0-	-267 B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3690 N	3597	-0-	-93 B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
10	3812 N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
11	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
12	3720 N	3433	-0-	-287 B	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

01	3534 N	3060	-0-	-474 B	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
02	3277 N	2601	-0-	-676 B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3397 N	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
04	3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3437 N	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
06	3300 N	3156	-0-	-144 B	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
08	3441 N	3150	-0-	-291 B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3150 N	2842	-0-	-308 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
10	3472 N	3457	-0-	-15 B	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
11	3060 N	1147	-0-	-1913 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*12	5012 N	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010

01	217 N	153	-0-	-64	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-
02	203 N	175	-0-	-28	B	-0-	175	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-					-0-
08	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-					-0-
10	186 N	85	-0-	-101	B	-0-	85	3		N	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-					-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

01	1333 N	1272	-0-	-61	B	-0-	1272	3		N	-0-					-0-
02	1189 N	1156	-0-	-33	B	-0-	1156	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3		N	-0-					-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3		N	-0-					-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3		N	-0-					-0-
06	1230 N	1204	-0-	-26	B	-0-	1204	3		N	-0-					-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3		N	-0-					-0-
08	1271 N	1211	-0-	-60	B	-0-	1211	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1200 N	851	-0-	-349	B	-0-	851	3		N	-0-					-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3		N	-0-					-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3		N	-0-					-0-
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2759 N	2749	-0-	-10 B	-0-	2749	3	N	-0-		-0-
02	2610 N	2581	-0-	-29 B	-0-	2581	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3	N	-0-		-0-
04	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3	N	-0-		-0-
05	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3	N	-0-		-0-
06	2730 N	1884	-0-	-846 B	-0-	1884	3	N	-0-		-0-
07	2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	3	N	-0-		-0-
08	2790 N	2577	-0-	-213 B	-0-	2577	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3	N	-0-		-0-
10	2976 N	2542	-0-	-434 B	-0-	2542	3	N	-0-		-0-
11	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3	N	-0-		-0-
12	2697 N	2446	-0-	-251 B	-0-	2446	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

01	3844 N	2999	-0-	-845 B	-0-	2999	3	N	-0-		-0-
02	3219 N	2803	-0-	-416 B	-0-	2803	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3338 N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	3	N	-0-		-0-
04	3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3	N	-0-		-0-
05	3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	3	N	-0-		-0-
06	3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3	N	-0-		-0-
07	3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	3	N	-0-		-0-
08	3410 N	2383	-0-	-1027 B	-0-	2383	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3330 N	2296	-0-	-1034 B	-0-	2296	3	N	-0-		-0-
10	3627 N	3464	-0-	-163 B	-0-	3464	3	N	-0-		-0-
11	3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	3	N	-0-		-0-
*12	3142 N	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

01	2108 N	2005	-0-	-103 B	-0-	2005	3	N	-0-		-0-
02	1885 N	1811	-0-	-74 B	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3	N	-0-		-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3	N	-0-		-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1944	-0-	-36 B	-0-	1944	3	N	-0-		-0-
07	2015 N	2002	-0-	-13 B	-0-	2002	3	N	-0-		-0-
08	2015 N	1855	-0-	-160 B	-0-	1855	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	1559	-0-	-391 B	-0-	1559	3	N	-0-		-0-
10	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3	N	-0-		-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
*12	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	6609 N	6609	-0-	-0-	B	-0-	6609	3			N	-0-					-0-		
02	5829 N	5756	-0-	-73	B	-0-	5756	3			N	-0-					-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6572 N	6324	-0-	-248	B	-0-	6324	3			N	-0-					-0-		
04	6390 N	5837	-0-	-553	B	-0-	5837	3			N	-0-					-0-		
05	6138 N	5861	-0-	-277	B	-0-	5861	3			N	-0-					-0-		
06	6120 N	5657	-0-	-463	B	-0-	5657	3			N	-0-					-0-		
07	6045 N	5553	-0-	-492	B	-0-	5553	3			N	-0-					-0-		
08	5859 N	3832	-0-	-2027	B	-0-	3832	3			N	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5670 N	3834	-0-	-1836	B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-		
10	6054 N	6054	-0-	-0-	B	-0-	6054	3			N	-0-					-0-		
11	5852 N	5852	-0-	-0-	B	-0-	5852	3			N	-0-					-0-		
*12	4389 N	4389	-0-	-0-	B	-0-	4389	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		65,558																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

01	8576 N	8576	-0-	-0-	B	-0-	8576	3			N	-0-					-0-		
02	7975 N	6695	-0-	-1280	B	-0-	6695	3			N	-0-					-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8184 N	7760	-0-	-424	B	-0-	7760	3			N	-0-					-0-		
04	8310 N	8030	-0-	-280	B	-0-	8030	3			N	-0-					-0-		
05	8162 N	8162	-0-	-0-	B	-0-	8162	3			N	-0-					-0-		
06	7500 N	5626	-0-	-1874	B	-0-	5626	3			N	-0-					-0-		
07	8606 N	8606	-0-	-0-	B	-0-	8606	3			N	-0-					-0-		
08	8153 N	6291	-0-	-1862	B	-0-	6291	3			N	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5640 N	-0-	-0-	-5640	B	-0-					N	-0-					-0-		
10	8618 N	2470	-0-	-6148	B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-		
11	9692 N	9692	-0-	-0-	B	-0-	9692	3			N	-0-					-0-		
*12	8562 N	8562	-0-	-0-	B	-0-	8562	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		80,470																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

01	1085 N	1053	-0-	-32	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-		
02	1015 N	888	-0-	-127	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992 N	843	-0-	-149	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-		
04	1020 N	736	-0-	-284	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-		
05	961 N	751	-0-	-210	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-		
06	810 N	726	-0-	-84	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-		
07	775 N	732	-0-	-43	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-		
08	744 N	605	-0-	-139	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720 N	-0-	-0-	-720	B	-0-					N	-0-					-0-		
10	744 N	217	-0-	-527	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-		
11	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-		
*12	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,230																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 N	2799	-0-	-363 B	-0-	2799	3	N	-0-			-0-
02	2871 N	2302	-0-	-569 B	-0-	2302	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2604 N	2592	-0-	-12 B	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
04	2700 N	2584	-0-	-116 B	-0-	2584	3	N	-0-			-0-
05	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
06	2520 N	2176	-0-	-344 B	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	2143	-0-	-523 B	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2152	-0-	-452 B	-0-	2152	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-			N	-0-			-0-
10	2139 N	485	-0-	-1654 B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
11	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
*12	2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,418								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

01	4500 N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	3	N	-0-			-0-
02	4321 N	4116	-0-	-205 B	-0-	4116	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4464 N	4389	-0-	-75 B	-0-	4389	3	N	-0-			-0-
04	4350 N	4335	-0-	-15 B	-0-	4335	3	N	-0-			-0-
05	4402 N	4206	-0-	-196 B	-0-	4206	3	N	-0-			-0-
06	4306 N	4306	-0-	-0- B	-0-	4306	3	N	-0-			-0-
07	4495 N	4444	-0-	-51 B	-0-	4444	3	N	-0-			-0-
08	4216 N	3644	-0-	-572 B	-0-	3644	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4320 N	3978	-0-	-342 B	-0-	3978	3	N	-0-			-0-
10	4433 N	4196	-0-	-237 B	-0-	4196	3	N	-0-			-0-
11	4043 N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	3	N	-0-			-0-
12	4123 N	4032	-0-	-91 B	-0-	4032	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,189								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

01	1116 N	14	-0-	-1102 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	1160 N	328	-0-	-832 B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1362	-0-	-288 B	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1380	-0-	-108 B	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1116	-0-	-248 B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1395 N	484	-0-	-911 B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
*12	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,042								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3	N	-0-			-0-
02	1914 N	1655	-0-	-259 B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3	N	-0-			-0-
05	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1783	-0-	-263 B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1302	-0-	-682 B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1980 N	265	-0-	-1715 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 3	N	-0-			-0-
11	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486 3	N	-0-			-0-
*12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,657			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

01	5642 N	5408	-0-	-234 B	-0-	5408 3	N	-0-			-0-
02	5162 N	4878	-0-	-284 B	-0-	4878 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4836 N	4272	-0-	-564 B	-0-	4272 3	N	-0-			-0-
04	5220 N	4975	-0-	-245 B	-0-	4975 3	N	-0-			-0-
05	5208 N	4675	-0-	-533 B	-0-	4675 3	N	-0-			-0-
06	4535 N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535 3	N	-0-			-0-
07	5146 N	4682	-0-	-464 B	-0-	4682 3	N	-0-			-0-
08	4681 N	3728	-0-	-953 B	-0-	3728 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4530 N	-0-	-0-	-4530 B	-0-		N	-0-			-0-
10	4681 N	694	-0-	-3987 B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
11	5064 N	5064	-0-	-0- B	-0-	5064 3	N	-0-			-0-
*12	4690 N	4690	-0-	-0- B	-0-	4690 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,601			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

01	5840 N	5840	-0-	-0- B	-0-	5840 3	N	-0-			-0-
02	7091 N	7091	-0-	-0- B	-0-	7091 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	6904 N	6904	-0-	-0- B	-0-	6904 3	N	-0-			-0-
04	6223 N	6223	-0-	-0- B	-0-	6223 3	N	-0-			-0-
05	7595 N	6190	-0-	-1405 B	-0-	6190 3	N	-0-			-0-
06	6690 N	5794	-0-	-896 B	-0-	5794 3	N	-0-			-0-
07	6417 N	5908	-0-	-509 B	-0-	5908 3	N	-0-			-0-
08	6200 N	5343	-0-	-857 B	-0-	5343 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5790 N	-0-	-0-	-5790 B	-0-		N	-0-			-0-
10	5969 N	5969	-0-	-0- B	-0-	5969 3	N	-0-			-0-
11	6511 N	6511	-0-	-0- B	-0-	6511 3	N	-0-			-0-
*12	5905 N	5905	-0-	-0- B	-0-	5905 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,678			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864	3			N	-0-				-0-
02	783 N	737	-0-	-46 B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-				-0-
04	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795	3			N	-0-				-0-
05	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-				-0-
06	870 N	851	-0-	-19 B	-0-	851	3			N	-0-				-0-
07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-				-0-
08	868 N	648	-0-	-220 B	-0-	648	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-				-0-
10	868 N	390	-0-	-478 B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-				-0-
*12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

01	3348 N	3121	-0-	-227 B	-0-	3121	3			N	-0-				-0-
02	3074 N	2845	-0-	-229 B	-0-	2845	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2914 N	2897	-0-	-17 B	-0-	2897	3			N	-0-				-0-
04	3030 N	2740	-0-	-290 B	-0-	2740	3			N	-0-				-0-
05	3038 N	2807	-0-	-231 B	-0-	2807	3			N	-0-				-0-
06	2790 N	2763	-0-	-27 B	-0-	2763	3			N	-0-				-0-
07	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3			N	-0-				-0-
08	2821 N	1662	-0-	-1159 B	-0-	1662	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2760 N	2310	-0-	-450 B	-0-	2310	3			N	-0-				-0-
10	3111 N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-				-0-
11	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	3			N	-0-				-0-
*12	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

01	1488 N	1424	-0-	-64 B	-0-	1424	3			N	-0-				-0-
02	1363 N	1257	-0-	-106 B	-0-	1257	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-				-0-
04	1380 N	1371	-0-	-9 B	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-				-0-
06	1380 N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315	3			N	-0-				-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-				-0-
08	1364 N	1347	-0-	-17 B	-0-	1347	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1320 N	803	-0-	-517 B	-0-	803	3			N	-0-				-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-				-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-				-0-
*12	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1680	-0-	-150 B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
05	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1755	-0-	-75 B	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
07	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1650	-0-	-210 B	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1770 N	1617	-0-	-153 B	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1716	-0-	-51 B	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1578	-0-	-12 B	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
*12	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

01	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
02	377 N	358	-0-	-19 B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
10	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
12	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

01	3720 N	3598	-0-	-122 B	-0-	3598	3	N	-0-			-0-
02	3364 N	3154	-0-	-210 B	-0-	3154	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3565 N	3451	-0-	-114 B	-0-	3451	3	N	-0-			-0-
04	3480 N	3366	-0-	-114 B	-0-	3366	3	N	-0-			-0-
05	3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	3	N	-0-			-0-
06	3330 N	3267	-0-	-63 B	-0-	3267	3	N	-0-			-0-
07	3472 N	3003	-0-	-469 B	-0-	3003	3	N	-0-			-0-
08	3565 N	2433	-0-	-1132 B	-0-	2433	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3270 N	501	-0-	-2769 B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
10	3814 N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	3	N	-0-			-0-
11	3274 N	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3	N	-0-			-0-
*12	3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-	3333	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	7202 N	7202	-0-	-0- B	-0-	372 1	6830 3	N	-0-			-0-
02	7743 N	6058	-0-	-1685 B	-0-	348 1	5710 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7564 N	7086	-0-	-478 B	-0-	372 1	6714 3	N	-0-			-0-
04	6960 N	6702	-0-	-258 B	-0-	360 1	6342 3	N	-0-			-0-
05	6811 N	6811	-0-	-0- B	-0-	372 1	6439 3	N	-0-			-0-
06	6870 N	6075	-0-	-795 B	-0-	360 1	5715 3	N	-0-			-0-
07	6913 N	5616	-0-	-1297 B	-0-	372 1	5244 3	N	-0-			-0-
08	6820 N	6015	-0-	-805 B	-0-	372 1	5643 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6090 N	4602	-0-	-1488 B	-0-	360 1	4242 3	N	-0-			-0-
10	5983 N	5983	-0-	-0- B	-0-	372 1	5611 3	N	-0-			-0-
11	5820 N	5531	-0-	-289 B	-0-	360 1	5171 3	N	-0-			-0-
*12	5690 N	5690	-0-	-0- B	-0-	372 1	5318 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,371			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

01	2263 N	2206	-0-	-57 B	-0-	2206 3		N	-0-			-0-
02	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2150	-0-	-40 B	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
08	2294 N	2068	-0-	-226 B	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	1958	-0-	-202 B	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
10	2325 N	2104	-0-	-221 B	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
11	2010 N	2008	-0-	-2 B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
12	2015 N	1874	-0-	-141 B	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,457			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

01	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
02	522 N	516	-0-	-6 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
04	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
06	570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
07	589 N	470	-0-	-119 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
08	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	404	-0-	-106 B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
*12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,360			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
04	630 N	583	-0-	-47 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
06	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
10	713 N	534	-0-	-179 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

01	2170 N	2115	-0-	-55 B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3	N	-0-			-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095 3	N	-0-			-0-
06	2070 N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065 3	N	-0-			-0-
07	2170 N	2145	-0-	-25 B	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1887	-0-	-221 B	-0-	1887 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2070 N	2067	-0-	-3 B	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
10	2139 N	2046	-0-	-93 B	-0-	2046 3	N	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1816	-0-	-323 B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

01	1767 N	1556	-0-	-211 B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
02	1537 N	1438	-0-	-99 B	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1285	-0-	-358 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1426	-0-	-194 B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
11	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3	N	-0-			-0-
*12	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1218 N	1158	-0-	-60 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1217	-0-	-54 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	1166	-0-	-105 B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	362	-0-	-72	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	406 N	370	-0-	-36	B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	420 N	361	-0-	-59	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	434 N	278	-0-	-156	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	211	-0-	-149	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

01	527 N	468	-0-	-59	B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02	464 N	401	-0-	-63	B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06	480 N	458	-0-	-22	B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08	465 N	337	-0-	-128	B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	371	-0-	-79	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	496 N	455	-0-	-41	B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
12	372 N	336	-0-	-36	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
04	2490 N	2484	-0-	-6 B	-0-	2484	3	N	-0-			-0-
05	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3	N	-0-			-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
07	2573 N	2492	-0-	-81 B	-0-	2492	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	2255	-0-	-225 B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2460 N	2318	-0-	-142 B	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
10	2480 N	2349	-0-	-131 B	-0-	2349	3	N	-0-			-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
12	2387 N	2122	-0-	-265 B	-0-	2122	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

01	3782 N	3775	-0-	-7 B	-0-	3775	3	N	-0-			-0-
02	3310 N	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3795 N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	3	N	-0-			-0-
04	3660 N	3524	-0-	-136 B	-0-	3524	3	N	-0-			-0-
05	3748 N	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	3	N	-0-			-0-
06	3660 N	2174	-0-	-1486 B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
07	3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	3	N	-0-			-0-
08	3751 N	3521	-0-	-230 B	-0-	3521	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3553 N	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	3	N	-0-			-0-
10	3875 N	3683	-0-	-192 B	-0-	3683	3	N	-0-			-0-
11	3479 N	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	3	N	-0-			-0-
12	3658 N	3400	-0-	-258 B	-0-	3400	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

01	9700 N	9700	-0-	-0- B	-0-	9700	3	N	-0-			-0-
02	9222 N	8637	-0-	-585 B	-0-	8637	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9426 N	9426	-0-	-0- B	-0-	9426	3	N	-0-			-0-
04	9390 N	8963	-0-	-427 B	-0-	8963	3	N	-0-			-0-
05	9238 N	9035	-0-	-203 B	-0-	9035	3	N	-0-			-0-
06	9120 N	8904	-0-	-216 B	-0-	8904	3	N	-0-			-0-
07	9269 N	8526	-0-	-743 B	-0-	8526	3	N	-0-			-0-
08	9021 N	7282	-0-	-1739 B	-0-	7282	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8910 N	8316	-0-	-594 B	-0-	8316	3	N	-0-			-0-
10	9804 N	9804	-0-	-0- B	-0-	9804	3	N	-0-			-0-
11	8256 N	8256	-0-	-0- B	-0-	8256	3	N	-0-			-0-
*12	8851 N	8851	-0-	-0- B	-0-	8851	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SNEED //CONT.// 665748													
WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 N	3091	-0-	-257 B	-0-	3091 3		N	-0-			-0-
02		2958 N	2743	-0-	-215 B	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3131 N	2762	-0-	-369 B	-0-	2762 3		N	-0-			-0-
04		3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
05		3319 N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319 3		N	-0-			-0-
06		3119 N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
07		3441 N	3205	-0-	-236 B	-0-	3205 3		N	-0-			-0-
08		3317 N	2890	-0-	-427 B	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3120 N	626	-0-	-2494 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
10		3608 N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608 3		N	-0-			-0-
11		3175 N	3175	-0-	-0- B	-0-	3175 3		N	-0-			-0-
*12		3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KILGORE													
WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS													
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424													
01		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3		N	-0-			-0-
02		2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2232 N	2199	-0-	-33 B	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
04		2190 N	2087	-0-	-103 B	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
05		2170 N	2117	-0-	-53 B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
06		2130 N	2025	-0-	-105 B	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	2096	-0-	-74 B	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
08		2108 N	1685	-0-	-423 B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
10		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
11		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
12		2139 N	1995	-0-	-144 B	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2263 N	2034	-0-	-229 B	-0-	2034 3		N	-0-			-0-		
02	2001 N	1921	-0-	-80 B	-0-	1921 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3		N	-0-			-0-		
04	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-		
05	2046 N	2021	-0-	-25 B	-0-	2021 3		N	-0-			-0-		
06	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3		N	-0-			-0-		
07	2077 N	2047	-0-	-30 B	-0-	2047 3		N	-0-			-0-		
08	2015 N	1608	-0-	-407 B	-0-	1608 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1980 N	1865	-0-	-115 B	-0-	1865 3		N	-0-			-0-		
10	2046 N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942 3		N	-0-			-0-		
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-		
12	1922 N	1840	-0-	-82 B	-0-	1840 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,108											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

01	3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3		N	-0-			-0-		
02	3770 N	3620	-0-	-150 B	-0-	3620 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3929 N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929 3		N	-0-			-0-		
04	3840 N	3767	-0-	-73 B	-0-	3767 3		N	-0-			-0-		
05	3875 N	3808	-0-	-67 B	-0-	3808 3		N	-0-			-0-		
06	3810 N	3757	-0-	-53 B	-0-	3757 3		N	-0-			-0-		
07	3906 N	3608	-0-	-298 B	-0-	3608 3		N	-0-			-0-		
08	3813 N	3145	-0-	-668 B	-0-	3145 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3750 N	3536	-0-	-214 B	-0-	3536 3		N	-0-			-0-		
10	4052 N	4052	-0-	-0- B	-0-	4052 3		N	-0-			-0-		
11	3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 3		N	-0-			-0-		
*12	3783 N	3783	-0-	-0- B	-0-	3783 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		44,795											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

01	2325 N	2275	-0-	-50 B	-0-	2275 3		N	-0-			-0-		
02	2146 N	2049	-0-	-97 B	-0-	2049 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3		N	-0-			-0-		
04	2190 N	2140	-0-	-50 B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-		
05	2201 N	2133	-0-	-68 B	-0-	2133 3		N	-0-			-0-		
06	2160 N	2141	-0-	-19 B	-0-	2141 3		N	-0-			-0-		
07	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224 3		N	-0-			-0-		
08	2139 N	2110	-0-	-29 B	-0-	2110 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2130 N	476	-0-	-1654 B	-0-	476 3		N	-0-			-0-		
10	2232 N	2110	-0-	-122 B	-0-	2110 3		N	-0-			-0-		
11	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3		N	-0-			-0-		
*12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,983											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 3		N	-0-			-0-
02	3538 N	3255	-0-	-283 B	-0-	3255 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727 3		N	-0-			-0-
04	3660 N	3625	-0-	-35 B	-0-	3625 3		N	-0-			-0-
05	3681 N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681 3		N	-0-			-0-
06	3600 N	3397	-0-	-203 B	-0-	3397 3		N	-0-			-0-
07	3751 N	3747	-0-	-4 B	-0-	3747 3		N	-0-			-0-
08	3689 N	2375	-0-	-1314 B	-0-	2375 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3390 N	549	-0-	-2841 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
10	3751 N	1818	-0-	-1933 B	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
11	3539 N	3539	-0-	-0- B	-0-	3539 3		N	-0-			-0-
*12	3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
MASTERTSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	1302 N	1207	-0-	-95 B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1102	-0-	-87 B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1141	-0-	-29 B	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1136	-0-	-34 B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1078	-0-	-100 B	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	253	-0-	-887 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	726	-0-	-359 B	-0-	726 3		N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
*12	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
MASTERTSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	2480 N	2108	-0-	-372 B	-0-	2108 3		N	-0-			-0-
02	2204 N	1819	-0-	-385 B	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
05	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
06	2190 N	2160	-0-	-30 B	-0-	2160 3		N	-0-			-0-
07	2263 N	2053	-0-	-210 B	-0-	2053 3		N	-0-			-0-
08	2139 N	2106	-0-	-33 B	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	2040	-0-	-120 B	-0-	2040 3		N	-0-			-0-
10	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 3		N	-0-			-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 3		N	-0-			-0-
*12	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
02	957 N	822	-0-	-135 B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
04	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
07	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
08	961 N	935	-0-	-26 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	596	-0-	-334 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
*12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,882			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

01	4402 N	4225	-0-	-177 B	-0-	4225 3	N	-0-			-0-
02	4031 N	3871	-0-	-160 B	-0-	3871 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4278 N	4187	-0-	-91 B	-0-	4187 3	N	-0-			-0-
04	4080 N	4065	-0-	-15 B	-0-	4065 3	N	-0-			-0-
05	4132 N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132 3	N	-0-			-0-
06	4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099 3	N	-0-			-0-
07	4220 N	4220	-0-	-0- B	-0-	4220 3	N	-0-			-0-
08	4123 N	3013	-0-	-1110 B	-0-	3013 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4110 N	3435	-0-	-675 B	-0-	3435 3	N	-0-			-0-
10	4393 N	4393	-0-	-0- B	-0-	4393 3	N	-0-			-0-
11	4031 N	4031	-0-	-0- B	-0-	4031 3	N	-0-			-0-
*12	3995 N	3995	-0-	-0- B	-0-	3995 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,666			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

01	1891 N	1746	-0-	-145 B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1586	-0-	-96 B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3	N	-0-			-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1697	-0-	-8 B	-0-	1697 3	N	-0-			-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1852	-0-	-8 B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1566	-0-	-232 B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,795			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3627 N	3513	-0-	-114 B	-0-	3513	3			N	-0-				-0-
02	3277 N	3205	-0-	-72 B	-0-	3205	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3503 N	3487	-0-	-16 B	-0-	3487	3			N	-0-				-0-
04	3390 N	3362	-0-	-28 B	-0-	3362	3			N	-0-				-0-
05	3441 N	3337	-0-	-104 B	-0-	3337	3			N	-0-				-0-
06	3374 N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3			N	-0-				-0-
07	3472 N	3438	-0-	-34 B	-0-	3438	3			N	-0-				-0-
08	3348 N	805	-0-	-2543 B	-0-	805	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	3			N	-0-				-0-
10	3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-				-0-
11	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3			N	-0-				-0-
12	3689 N	3245	-0-	-444 B	-0-	3245	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

01	2139 N	1866	-0-	-273 B	-0-	1866	3			N	-0-				-0-
02	1740 N	1621	-0-	-119 B	-0-	1621	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1984 N	1789	-0-	-195 B	-0-	1789	3			N	-0-				-0-
04	1800 N	1705	-0-	-95 B	-0-	1705	3			N	-0-				-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-				-0-
06	1740 N	1547	-0-	-193 B	-0-	1547	3			N	-0-				-0-
07	1767 N	1572	-0-	-195 B	-0-	1572	3			N	-0-				-0-
08	1798 N	1281	-0-	-517 B	-0-	1281	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1560 N	226	-0-	-1334 B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
10	1581 N	700	-0-	-881 B	-0-	700	3			N	-0-				-0-
11	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3			N	-0-				-0-
*12	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

01	1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
02	1392 N	1386	-0-	-6 B	-0-	1386	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-				-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-				-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-				-0-
06	1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546	3			N	-0-				-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-				-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1560 N	1389	-0-	-171 B	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-				-0-
11	1950 N	1735	-0-	-215 B	-0-	1735	3			N	-0-				-0-
*12	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1678	-0-	-151 B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
02	1682 N	1480	-0-	-202 B	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1301	-0-	-435 B	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	983	-0-	-637 B	-0-	983 3		N	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	250	-0-	-1010 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
*12	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,669										
TOTAL GAS PROD:		17,669										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

01	2170 N	1955	-0-	-215 B	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
02	1856 N	1840	-0-	-16 B	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1887	-0-	-3 B	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1944	-0-	-9 B	-0-	1944 3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1793	-0-	-187 B	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1937	-0-	-16 B	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1532	-0-	-421 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1596	-0-	-204 B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1638	-0-	-284 B	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
*12	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,444										
TOTAL GAS PROD:		21,444										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

01	1395 N	1228	-0-	-167 B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
02	1247 N	900	-0-	-347 B	-0-	900 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1174	-0-	-26 B	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1102	-0-	-98 B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1086	-0-	-92 B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	883	-0-	-227 B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
*12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,239										
TOTAL GAS PROD:		13,239										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
02	841 N	822	-0-	-19 B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
04	870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
05	868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
06	840 N	620	-0-	-220 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07	868 N	713	-0-	-155 B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
08	837 N	548	-0-	-289 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	16	-0-	-614 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	713 N	351	-0-	-362 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0 B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
*12	835 N	835	-0-	-0 B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

01	5983 N	5548	-0-	-435 B	-0-	5548	3		N	-0-			-0-
02	5800 N	5141	-0-	-659 B	-0-	5141	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5704 N	5550	-0-	-154 B	-0-	5550	3		N	-0-			-0-
04	5370 N	5318	-0-	-52 B	-0-	5318	3		N	-0-			-0-
05	5487 N	3989	-0-	-1498 B	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
06	5370 N	3626	-0-	-1744 B	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
07	5487 N	5260	-0-	-227 B	-0-	5260	3		N	-0-			-0-
08	4173 N	4173	-0-	-0 B	-0-	4173	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3630 N	-0-	-0-	-3630 B	-0-				N	-0-			-0-
10	6244 N	6244	-0-	-0 B	-0-	6244	3		N	-0-			-0-
11	7123 N	7123	-0-	-0 B	-0-	7123	3		N	-0-			-0-
*12	7896 N	7896	-0-	-0 B	-0-	7896	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

01	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0 B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
04	810 N	808	-0-	-2 B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0 B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
06	840 N	749	-0-	-91 B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
07	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
08	837 N	667	-0-	-170 B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	562	-0-	-188 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10	806 N	712	-0-	-94 B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0 B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
*12	783 N	783	-0-	-0 B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1796	-0-	-219 B	-14190	1796 3		N	-0-			-0-
02	1682 N	1626	-0-	-56 B	-14190	1626 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -7723 CANCELLED UNDERAGE -> -6467											
03	1767 N	1876	-0-	109 B	-7614	1876 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1936	-0-	196 B	-7418	1936 3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1536	-0-	-200 B	-7418	1536 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1646	-0-	-184 B	-7418	1646 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1890	-0-	-125 B	-7418	1890 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1582	-0-	32 B	-7386	1582 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7386											
09	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1891 N	846	-0-	-1045 B	-0-	846 3		N	-0-			-0-
11	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
*12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

01	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	203 N	181	-0-	-22 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
08	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
12	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

01	992 N	930	-0-	-62	B	-0-	930	3		N	-0-					-0-
02	957 N	824	-0-	-133	B	-0-	824	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	992 N	968	-0-	-24	B	-0-	968	3		N	-0-					-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3		N	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3		N	-0-					-0-
06	930 N	838	-0-	-92	B	-0-	838	3		N	-0-					-0-
07	930 N	856	-0-	-74	B	-0-	856	3		N	-0-					-0-
08	899 N	603	-0-	-296	B	-0-	603	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	559	-0-	-281	B	-0-	559	3		N	-0-					-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3		N	-0-					-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3		N	-0-					-0-
*12	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

01	2108 N	1939	-0-	-169	B	-0-	1939	3		N	-0-					-0-
02	1914 N	1768	-0-	-146	B	-0-	1768	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1891 N	1882	-0-	-9	B	-0-	1882	3		N	-0-					-0-
04	1890 N	1676	-0-	-214	B	-0-	1676	3		N	-0-					-0-
05	1891 N	1649	-0-	-242	B	-0-	1649	3		N	-0-					-0-
06	1830 N	1613	-0-	-217	B	-0-	1613	3		N	-0-					-0-
07	1736 N	1716	-0-	-20	B	-0-	1716	3		N	-0-					-0-
08	1643 N	1137	-0-	-506	B	-0-	1137	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1620 N	1065	-0-	-555	B	-0-	1065	3		N	-0-					-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	3		N	-0-					-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3		N	-0-					-0-
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

01	1178 N	1141	-0-	-37	B	-0-	1141	3		N	-0-					-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3		N	-0-					-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3		N	-0-					-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3		N	-0-					-0-
06	1170 N	1130	-0-	-40	B	-0-	1130	3		N	-0-					-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	B	-0-	1195	3		N	-0-					-0-
08	1209 N	1142	-0-	-67	B	-0-	1142	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1140 N	1132	-0-	-8	B	-0-	1132	3		N	-0-					-0-
10	1209 N	1171	-0-	-38	B	-0-	1171	3		N	-0-					-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	3		N	-0-					-0-
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

01	1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3		N	-0-					-0-
02	1740 N	1612	-0-	-128	B	-0-	1612	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1767 N	1742	-0-	-25	B	-0-	1742	3		N	-0-					-0-
04	1740 N	1638	-0-	-102	B	-0-	1638	3		N	-0-					-0-
05	1736 N	1702	-0-	-34	B	-0-	1702	3		N	-0-					-0-
06	1680 N	1633	-0-	-47	B	-0-	1633	3		N	-0-					-0-
07	1705 N	1703	-0-	-2	B	-0-	1703	3		N	-0-					-0-
08	1705 N	1539	-0-	-166	B	-0-	1539	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1620 N	495	-0-	-1125	B	-0-	495	3		N	-0-					-0-
10	1705 N	996	-0-	-709	B	-0-	996	3		N	-0-					-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	B	-0-	2206	3		N	-0-					-0-
*12	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
01	2542 N	2434	-0-	-108 B	-0-	2434	3	N	-0-		-0-	
02	2320 N	2204	-0-	-116 B	-0-	2204	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2449 N	2408	-0-	-41 B	-0-	2408	3	N	-0-		-0-	
04	2370 N	2303	-0-	-67 B	-0-	2303	3	N	-0-		-0-	
05	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3	N	-0-		-0-	
06	2340 N	2237	-0-	-103 B	-0-	2237	3	N	-0-		-0-	
07	2387 N	2377	-0-	-10 B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-	
08	2356 N	2107	-0-	-249 B	-0-	2107	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2250 N	59	-0-	-2191 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
10	2387 N	798	-0-	-1589 B	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
11	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3	N	-0-		-0-	
*12	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
01	2232 N	2111	-0-	-121 B	-0-	2111	3	N	-0-		-0-	
02	2030 N	1890	-0-	-140 B	-0-	1890	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	2016	-0-	-92 B	-0-	2016	3	N	-0-		-0-	
04	2040 N	2020	-0-	-20 B	-0-	2020	3	N	-0-		-0-	
05	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3	N	-0-		-0-	
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3	N	-0-		-0-	
07	2077 N	2016	-0-	-61 B	-0-	2016	3	N	-0-		-0-	
08	2046 N	1612	-0-	-434 B	-0-	1612	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1889	-0-	-91 B	-0-	1889	3	N	-0-		-0-	
10	2015 N	1897	-0-	-118 B	-0-	1897	3	N	-0-		-0-	
11	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3	N	-0-		-0-	
12	1953 N	1847	-0-	-106 B	-0-	1847	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
01	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-		-0-	
02	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	3	N	-0-		-0-	
04	600 N	554	-0-	-46 B	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
05	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3	N	-0-		-0-	
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-		-0-	
08	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	602	-0-	-142 B	-0-	602	3	N	-0-		-0-	
11	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3	N	-0-		-0-	
12	651 N	577	-0-	-74 B	-0-	577	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3441 N	3117	-0-	-324 B	-0-	3117	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2289	-0-	-611 B	-0-	2289	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3069 N	2246	-0-	-823 B	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
04	3030 N	2872	-0-	-158 B	-0-	2872	3	N	-0-			-0-
05	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3	N	-0-			-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
07	2976 N	2784	-0-	-192 B	-0-	2784	3	N	-0-			-0-
08	2852 N	2599	-0-	-253 B	-0-	2599	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2550 N	-0-	-0-	-2550 B	-0-			N	-0-			-0-
10	2790 N	1052	-0-	-1738 B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
11	3231 N	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	3	N	-0-			-0-
*12	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

01	1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1053	-0-	-223 B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	779	-0-	-492 B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	770	-0-	-490 B	-0-	770	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
*12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

01	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	3	N	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
04	900 N	573	-0-	-327 B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	675	-0-	-348 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
06	990 N	802	-0-	-188 B	-0-	802	3	N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3	N	-0-			-0-
10	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
11	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	3	N	-0-			-0-
12	992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
02	609 N	502	-0-	-107 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
04	570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	309	-0-	-231 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
*12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUMLEY COMPANY 668426  
 LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426							
DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2992 - 3020
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 2990 - 3196
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2840 - 3302
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426							
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
STORM													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
02	696 N	414	-0-	-282 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	459	-0-	-223 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
04	600 N	223	-0-	-377 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
05	434 N	231	-0-	-203 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2	N	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
10	961 N	706	-0-	-255 B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-			-0-
12	775 N	141	-0-	-634 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANFORD		WELL #:		D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
04	180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05	217 N	59	-0-	-158 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
11	210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
04	990 N	437	-0-	-553 B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	252	-0-	-802 B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
06	990 N	969	-0-	-21 B	-0-	969	2	N	-0-			-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	633	-0-	-545 B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	561	-0-	-579 B	-0-	561	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	324	-0-	-730 B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
04	150 N	92	-0-	-58 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
05	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
11	210 N	114	-0-	-96 B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	43	-0-	-298	B	-0-	43	3		N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)		(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPP		WELL #:		3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-
04	90 N	34	-0-	-56	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
05	93 N	20	-0-	-73	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	50	-0-	50	B	50	50	3	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	B	94	44	2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	B	119	25	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		751									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41 B	41	41 3	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	36	-0-	36 B	77	36 2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	21	-0-	21 B	98	21 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		614									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		307									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
02	232 N	115	-0-	-117 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
10	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
11	180 N	62	-0-	-118 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
*12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,213									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557	2	N	-0-	-0-	
02	551 N	519	-0-	-32 B	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	N	-0-	-0-	
04	540 N	234	-0-	-306 B	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
05	558 N	284	-0-	-274 B	-0-	284	2	N	-0-	-0-	
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2	N	-0-	-0-	
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2	N	-0-	-0-	
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	379	-0-	-221 B	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
10	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
*12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2346		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2346		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2346		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	2346		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346		N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2346		N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312	2	N	-0-	-0-	
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2	N	-0-	-0-	
04	300 N	142	-0-	-158 B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
05	341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-	-0-	
07	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-	-0-	
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	304	-0-	-130 B	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	295	-0-	-95 B	-0-	295	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	280	-0-	-92 B	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

01	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3		N	-0-					-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	612	-0-	-194	B	-0-	612	3		N	-0-					-0-
04	750 N	268	-0-	-482	B	-0-	268	3		N	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-				N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	B	-0-				N	-0-					-0-
07	279 N	150	-0-	-129	B	-0-	150	3		N	-0-					-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3		N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2		N	-0-					-0-
11	690 N	42	-0-	-648	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
12	744 N	582	-0-	-162	B	-0-	582	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
04	987 N	834	-0-	-153 B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
05	1040 N	463	-0-	-577 B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
07	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
10	2356 N	1826	-0-	-530 B	-0-	1826 2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2192	-0-	-118 B	-0-	2192 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1719	-0-	-327 B	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANFORD -A- WELL #: 15 RRCID -> 145518 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2724 - 2869

01	837 N	651	-0-	-186 B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	674	-0-	-70 B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
04	630 N	296	-0-	-334 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
05	713 N	252	-0-	-461 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2		N	-0-			-0-
08	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
10	899 N	634	-0-	-265 B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
11	780 N	615	-0-	-165 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
12	744 N	583	-0-	-161 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097						
ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3132	- 3280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3219	PERF. 3107	- 3219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ARCHER		WELL #:		2	RRCID -> 196649	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3348	- 3420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 3			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 3			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 3			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 3			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25 3			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 3			-0-
TOTAL GAS PROD:		256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		



OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//	670097								
DEE O GEE			WELL #:	1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 - 2792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	2077 N	1973	-0-	-104 B	-0-	1973 2		N	-0-		-0-	
02	2001 N	1866	-0-	-135 B	-0-	1866 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874 2		N	-0-		-0-	
04	1920 N	894	-0-	-1026 B	-0-	894 2		N	-0-		-0-	
05	1984 N	742	-0-	-1242 B	-0-	742 2		N	-0-		-0-	
06	1800 N	1548	-0-	-252 B	-0-	1548 2		N	-0-		-0-	
07	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 2		N	-0-		-0-	
08	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 3		N	-0-		-0-	
10	2294 N	1649	-0-	-645 B	-0-	1649 2		N	-0-		-0-	
11	2100 N	1874	-0-	-226 B	-0-	1874 2		N	-0-		-0-	
*12	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,444	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
KYLE			WELL #:	3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2330 - 2816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 2		N	-0-		-0-	
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 2		N	-0-		-0-	
04	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-	
05	279 N	101	-0-	-178 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-	
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-		-0-	
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-		-0-	
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-	
10	372 N	253	-0-	-119 B	-0-	253 2		N	-0-		-0-	
11	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246 2		N	-0-		-0-	
12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,996	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
DEE O GEE			WELL #:	2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2243 - 2753
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	3100 N	658	-0-	-2442 B	11204	658 2		N	-0-		-0-	
02	2900 N	622	-0-	-2278 B	8926	622 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8926								
03	3100 N	625	-0-	-2475 B	6451	625 2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	298	-0-	-2702 B	3749	298 2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	247	-0-	-2853 B	896	247 2		N	-0-		-0-	
06	1412 N	516	-0-	-896 B	-0-	516 2		N	-0-		-0-	
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-		-0-	
08	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-		-0-	
10	775 N	550	-0-	-225 B	-0-	550 2		N	-0-		-0-	
11	690 N	625	-0-	-65 B	-0-	625 2		N	-0-		-0-	
*12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,814	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.				671480						
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 024648	COMPL. DATE 12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRAIRIE OIL COMPANY				675850						
RUSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 #	-0-	-0-	-180	B	-180	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-180	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-180	N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-180	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MACKIE				WELL #: 1	RRCID -> 076264	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2550 - 2800	
01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	5	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	-0-	
10	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	294	-0-	-140 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
02	348 N	295	-0-	-53 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
06	660 N	396	-0-	-264 B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
11	480 N	250	-0-	-230 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
*12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMURTY				WELL #:	1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			28
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-			28
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3		N	-0-			28
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			28
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			28
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3		N	-0-			28
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			28
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			28
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			28
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEAKER				WELL #:	2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
02	638 N	618	-0-	-20 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
07	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
08	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
11	660 N	221	-0-	-439 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634			TOTAL DEPTH	2950 PERF.	2710 -	2721
WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537 PERF.	3415 -	3537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-		-0-		
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-		-0-		
04	570 N	386	-0-	-184 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-		
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-		-0-		
06	750 N	540	-0-	-210 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-		
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-		
08	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-		-0-		
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-		-0-		
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-		-0-		
*12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,730						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810 PERF.	3494 -	3602
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3	N	-0-		-0-		
02	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1360	-0-	-66 B	-0-	1360 3	N	-0-		-0-		
04	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-		N	-0-		-0-		
05	1581 N	235	-0-	-1346 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-		
06	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-		-0-		
07	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3	N	-0-		-0-		
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1560 N	917	-0-	-643 B	-0-	917 3	N	-0-		-0-		
10	1736 N	802	-0-	-934 B	-0-	802 3	N	-0-		-0-		
11	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-		
*12	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,934						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634				TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562	
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
05	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
06	150 N	30	-0-	-120 B	-0-	30 3		N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
08	217 N	20	-0-	-197 B	-0-	20 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3		N	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
*12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260
01	3237	4076	-0-	839 B	-8658	4076 3		N	-0-		-0-
02	3078	3245	-0-	167 B	-8491	3245 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3814	CANCELLED UNDERAGE	->	-4677					
03	2920	3352	-0-	432 B	-3382	3352 3		N	-0-		-0-
04	2750	2583	-0-	-167 B	-3549	2583 3		N	-0-		-0-
05	2919	1821	-0-	-1098 B	-4647	1821 3		N	-0-		-0-
06	2575	2633	-0-	58 B	-4589	2633 3		N	-0-		-0-
07	2572	2718	-0-	146 B	-4443	2718 3		N	-0-		-0-
08	2375	2444	-0-	69 B	-4374	2444 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1265	CANCELLED UNDERAGE	->	-3109					
09	2142	2447	-0-	305 B	-960	2447 3		N	-0-		-0-
10	3316	823	-0-	-2493 B	-3453	823 3		N	-0-		-0-
11	2722	2630	-0-	-92 B	-3545	2630 3		N	-0-		-0-
12	2728 #	2964	-0-	236 B	-3309	2964 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635
01	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957 3		N	-0-		192
02	3074 N	3016	-0-	-58 B	-0-	3016 3		N	-0-		192
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3131 N	3113	-0-	-18 B	-0-	3113 3		N	-0-		192
04	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-			N	-0-		192
05	3224 N	358	-0-	-2866 B	-0-	358 3		N	-0-		192
06	3000 N	2437	-0-	-563 B	-0-	2437 3		N	-0-		192
07	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562 3		N	-0-		192
08	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3		N	-0-		192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2430 N	2363	-0-	-67 B	-0-	2363 3		N	-0-		192
10	2573 N	2380	-0-	-193 B	-0-			N	-0-		192
11	3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125 3		N	-0-		192
12	2449 N	1796	-0-	-653 B	-0-	1796 3		N	-0-		192
TOTAL GAS PROD:		25,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER					
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641											
BRENT				WELL #: 1099	RRCID -> 212643	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 3396	PERF. 2898	- 3396						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	625	-0-	-646 B	-0-	325	1	300	3	N	-0-				-0-
02	1392 N	1376	-0-	-16 B	-0-	686	1	690	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	550	1	543	3	N	-0-				-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-				-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-				-0-
06	1050 N	365	-0-	-685 B	-0-	185	1	180	3	N	-0-				-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	797	1	700	3	N	-0-				-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	874	1	800	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	695	1	695	3	N	-0-				-0-
10	1488 N	1189	-0-	-299 B	-0-	595	1	594	3	N	-0-				-0-
11	1620 N	1482	-0-	-138 B	-0-	741	1	741	3	N	-0-				-0-
12	1426 N	479	-0-	-947 B	-0-	240	1	239	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOSE				WELL #: 1	RRCID -> 225535	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3382	- 3640						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-				-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-				-0-
04	1140 N	512	-0-	-628 B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
05	1209 N	157	-0-	-1052 B	-0-	157	3			N	-0-				-0-
06	1140 N	1044	-0-	-96 B	-0-	1044	3			N	-0-				-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-				-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1050 N	225	-0-	-825 B	-0-	225	3			N	-0-				-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-				-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-				-0-
*12	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HERRMANN				WELL #: 1	RRCID -> 230465	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 2820	- 3163						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	258	-0-	-145 B	-0-	258	3			N	-0-				-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641  
 DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
02	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
04	990 N	562	-0-	-428 B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	177	-0-	-846 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	644	-0-	-406 B	-0-	644	3	N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
08	186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	218	-0-	-412 B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
*12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,026										
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

01	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1242	-0-	-29 B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	518	-0-	-622 B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	294	-0-	-977 B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	909	-0-	-362 B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,509										
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

01	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	870	-0-	-261 B	-0-	870	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-			-0-
04	840 N	424	-0-	-416 B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
05	930 N	202	-0-	-728 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	896	-0-	-94 B	-0-	896	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	727	-0-	-327 B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
11	990 N	983	-0-	-7 B	-0-	983	3	N	-0-			-0-
12	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,822										
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641  
 BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

01	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2070 N	946	-0-	-1124 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	2232 N	380	-0-	-1852 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	2160 N	1928	-0-	-232 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	992 N	694	-0-	-298 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1920 N	1373	-0-	-547 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	1791	-0-	-519 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1340	-0-	-86 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641  
 FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
02	1160 N	1144	-0-	-16 B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	575	-0-	-625 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	204	-0-	-1005 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1159	-0-	-71 B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	925	-0-	-439 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1177	-0-	-156 B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,025									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

01	1116 N	1024	-0-	-92 B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
02	1015 N	986	-0-	-29 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	965	-0-	-89 B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
04	990 N	380	-0-	-610 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	84	-0-	-970 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
06	930 N	768	-0-	-162 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	184	-0-	-596 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	627	-0-	-613 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
*12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,964									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

01	1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	486	-0-	-684 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	102	-0-	-1200 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	880	-0-	-230 B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	292	-0-	-578 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	684	-0-	-711 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
*12	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,277									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641  
 MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	3047	3	N	-0-		-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3	N	-0-		-0-
04	2940 N	1060	-0-	-1880 B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
05	2511 N	1095	-0-	-1416 B	-0-	1095	3	N	-0-		-0-
06	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	3	N	-0-		-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287	3	N	-0-		-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2730 N	1922	-0-	-808 B	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
10	2294 N	1394	-0-	-900 B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1588	-0-	-452 B	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1229	-0-	-755 B	-0-	1229	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

01	1271 N	1181	-0-	-90 B	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	977	-0-	-163 B	-0-	977	3	N	-0-		-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
08	1271 N	778	-0-	-493 B	-0-	778	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1011	-0-	-159 B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	878	-0-	-176 B	-0-	878	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-		-0-
02	580 N	542	-0-	-38 B	-0-	542	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-		-0-
04	600 N	363	-0-	-237 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
05	589 N	155	-0-	-434 B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
07	372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	401	-0-	-229 B	-0-	401	3	N	-0-		-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-		-0-
11	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-		-0-
12	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641  
 WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	6035					N	-0-					-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900 B	3135					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3135																
03	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	35					N	-0-					-0-
04	35 N	-0-	-0-	-35 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
 YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RABCO ENERGY 687738  
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RABCO ENERGY		//CONT.//		687738									
HUMPHRYS		WELL #:		1	RRCID ->	024613	COMPL. DATE	03/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		183											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
02	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
04	898 N	830	-0-	-68 B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
05	956 N	22	-0-	-934 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
12	1002 N	NO RPT	-0-	-1002 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,440											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	024615	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		146											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RABCO ENERGY		//CONT.//		687738								
SNEED		WELL #:		B 1	RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
04	933 N	589	-0-	-344 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
05	995 N	110	-0-	-885 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
08	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2		N	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,265

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024619	COMPL. DATE	01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14 N	8	-0-	-6 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 151

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3293	- 3569
01	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	570	-0-	-391 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	800	-0-	-340 B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
05	992 N	645	-0-	-347 B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	860	-0-	-40 B	-0-	860 2		N	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2		N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,662

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.				697042						
COBB, N. A.		WELL #: T 1		RRCID -> 024058	COMPL. DATE 03/00/1938	TOTAL DEPTH 2595	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	583	-0-	-192 B	-0-	583 3	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	612	-0-	-55 B	-0-	612 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593 3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635 3	N	-0-	-0-	-0-
06	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	554	-0-	-345 B	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT		WELL #: 1080		RRCID -> 024287	COMPL. DATE 05/16/1931	TOTAL DEPTH 2427	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2181	-0-	-237 B	-0-	2181 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	921	-0-	-1179 B	-0-	921 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	697	-0-	-1504 B	-0-	697 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2130 N	1377	-0-	-753 B	-0-	1377 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2387 N	1791	-0-	-596 B	-0-	1791 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1411	-0-	-15 B	-0-	1411 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT		WELL #: 1098		RRCID -> 024289	COMPL. DATE 10/26/1930	TOTAL DEPTH 2300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-	-0-	-0-
04	998 N	802	-0-	-196 B	-0-	802 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1066 N	607	-0-	-459 B	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
BURNETT		WELL #:		1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3255 N	2955	-0-	-300 B	-0-	2955	3			N	-0-	-0-
02	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3			N	-0-	-0-
04	2850 N	1248	-0-	-1602 B	-0-	1248	3			N	-0-	-0-
05	3007 N	945	-0-	-2062 B	-0-	945	3			N	-0-	-0-
06	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3			N	-0-	-0-
07	3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-	-0-
08	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880 N	1866	-0-	-1014 B	-0-	1866	3			N	-0-	-0-
10	3224 N	2427	-0-	-797 B	-0-	2427	3			N	-0-	-0-
11	3083 N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3			N	-0-	-0-
12	1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	1911	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
01	248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115	3			N	-0-	-0-
02	145 N	13	-0-	-132 B	-0-	13	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCONNELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A	
01	341 N	137	-0-	-204 B	-0-	137	3			N	-0-	-0-
02	174 N	43	-0-	-131 B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-	-0-
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-	-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-	-0-
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042  
 MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	208	-0-	-71	B	-0-	208	3		N	-0-					-0-
02	290 N	259	-0-	-31	B	-0-	259	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-					-0-
04	210 N	129	-0-	-81	B	-0-	129	3		N	-0-					-0-
05	279 N	64	-0-	-215	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-
06	330 N	305	-0-	-25	B	-0-	305	3		N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	251	-0-	-49	B	-0-	251	3		N	-0-					-0-
10	310 N	257	-0-	-53	B	-0-	257	3		N	-0-					-0-
11	240 N	100	-0-	-140	B	-0-	100	3		N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 - 2580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2588 - 2610
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
04	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
05	341 N	27	-0-	-314 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3	N	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
10	895 N	815	-0-	-80 B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
11	730 N	721	-0-	-9 B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
12	795 N	-0-	-0-	-795 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2776 - 3356
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
06	90 N	23	-0-	-67 B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
10	186 N	71	-0-	-115 B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
11	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
MCCONNELL		WELL #:		2A	RRCID ->	140818	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2390 - 3230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2870 - 3180
01	186 N	148	-0-	-38	B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
06	180 N	162	-0-	-18	B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
07	186 N	112	-0-	-74	B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
08	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
12	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2744 - 3250
01	2604 N	2604	-0-	-0-	B	-0-	2604	3	N	-0-		-0-
02	2494 N	2408	-0-	-86	B	-0-	2408	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2514 N	2514	-0-	-0-	B	-0-	2514	3	N	-0-		-0-
04	2520 N	921	-0-	-1599	B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
05	2573 N	1266	-0-	-1307	B	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
06	2436 N	2436	-0-	-0-	B	-0-	2436	3	N	-0-		-0-
07	2979 N	2979	-0-	-0-	B	-0-	2979	3	N	-0-		-0-
08	2682 N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2430 N	2319	-0-	-111	B	-0-	2319	3	N	-0-		-0-
10	2976 N	2108	-0-	-868	B	-0-	2108	3	N	-0-		-0-
11	2610 N	2545	-0-	-65	B	-0-	2545	3	N	-0-		-0-
12	2387 N	1315	-0-	-1072	B	-0-	1315	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042  
 SCHAFFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
04	750 N	233	-0-	-517 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
05	682 N	230	-0-	-452 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	630	-0-	-90 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
10	682 N	582	-0-	-100 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-			-0-
12	651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

01	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
04	1445 N	564	-0-	-881 B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
05	1526 N	775	-0-	-751 B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
10	1813 N	1291	-0-	-522 B	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	805	-0-	-652 B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
02	261 N	140	-0-	-121 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
12	403 N	78	-0-	-325 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2406 - 2660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02	406 N	364	-0-	-42 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
04	390 N	157	-0-	-233 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
05	403 N	179	-0-	-224 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
10	403 N	212	-0-	-191 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11	420 N	199	-0-	-221 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2722 - 2961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	795	-0-	-166 B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
04	780 N	397	-0-	-383 B	-0-	397 3		N	-0-			-0-
05	744 N	320	-0-	-424 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3		N	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
10	930 N	722	-0-	-208 B	-0-	722 3		N	-0-			-0-
11	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
12	837 N	707	-0-	-130 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2864 - 2798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02	464 N	243	-0-	-221 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
04	450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
05	248 N	128	-0-	-120 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
10	403 N	235	-0-	-168 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
11	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
12	372 N	134	-0-	-238 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042  
 MCCONNELL, J. C. WELL #: 2 R RRCID -> 210608 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2526 - 2668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109  
 HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	105	-0-	-174	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, EUGENE 707892  
 GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,435		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 088003 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2569 - 2796

01	775 N	174	-0-	-601 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	496 N	252	-0-	-244 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	248 N	69	-0-	-179 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	177	-0-	-423 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	651 N	307	-0-	-344 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,176		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

REED WELL #: 1 A RRCID -> 100188 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3374 - 3582

01	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
02	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2046 N	1774	-0-	-272 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1953	-0-	-87 B	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	222	-0-	-1824 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1127	-0-	-583 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1992	-0-	-23 B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1140 N	133	-0-	-1007 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	557	-0-	-1427 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,450		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840  
 HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	290 N	270	-0-	-20 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	300 N	136	-0-	-164 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	270 N	198	-0-	-72 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141185 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 3104

01	372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	319 N	266	-0-	-53 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04	240 N	95	-0-	-145 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	279 N	7	-0-	-272 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	300 N	145	-0-	-155 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	434 N	248	-0-	-186 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 2G RRCID -> 153679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2758 - 3100

01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
04	600 N	182	-0-	-418 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	651 N	197	-0-	-454 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
06	570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
08	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
10	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
11	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	651 N	500	-0-	-151 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
ROXI PRODUCTION				731758								
MAGNOLIA FEE				WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARGECO, INC.				748526								
JAMESON				WELL #:	1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	899 N	319	-0-	-580 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	358	-0-	-448 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
04	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05	372 N	57	-0-	-315 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
06	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
10	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
11	540 N	43	-0-	-497 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	465 N	184	-0-	-281 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT -R-				WELL #:	6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



PANHANDLE, WEST  
SARGECO, INC.  
BURNETT -R-

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
//CONT.// 748526  
WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-				-0-			
02	232 N	198	-0-	-34 B	-0-	198	2			N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-				-0-			
04	210 N	108	-0-	-102 B	-0-	108	2			N	-0-				-0-			
05	217 N	111	-0-	-106 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-			
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-				-0-			
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-				-0-			
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330 N	207	-0-	-123 B	-0-	207	2			N	-0-				-0-			
10	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177	2			N	-0-				-0-			
11	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-				-0-			
12	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,509														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BURNETT, R.

WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-				-0-			
02	87 N	40	-0-	-47 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-			
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-			
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-				-0-			
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-			
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-				-0-			
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-				-0-			
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-				-0-			
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-				-0-			
*12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		914														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BURNETT RH

WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-			
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-				-0-			
04	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-			
05	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-			
06	120 N	13	-0-	-107 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-			
07	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-				-0-			
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-				-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-			
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-			
11	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-			
*12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		480														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SARGECO, INC.		//CONT.//		748526									
HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2498 - 2800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	558	-0-	-248 B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
02	725 N	337	-0-	-388 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
04	540 N	382	-0-	-158 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
06	780 N	331	-0-	-449 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
11	900 N	148	-0-	-752 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	930 N	327	-0-	-603 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BARRETT		WELL #:		G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	3317 N	3266	-0-	-51 B	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
02	3190 N	2911	-0-	-279 B	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3406 N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3		N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
07	3581 N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581	3		N	-0-			-0-
08	3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
10	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
*11	3600 N	3497	-0-	-103 B	-0-	3497	3		N	-0-			-0-
12	3286 N	-0-	-0-	-3286 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,172

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT				WELL #:	T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BENEDICT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	533	-0-	-273 B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
02	725 N	403	-0-	-322 B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	540	-0-	-235 B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3			N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
*11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,237														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BOBBITT														
WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910														
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			-0-
02	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
10	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-			-0-
*11	990 N	959	-0-	-31 B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 8,823														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BRADFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	248	1	758	3	N	-0-			-0-
02	928 N	916	-0-	-12 B	-0-	261	1	655	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	279	1	674	3	N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	135	1	283	3	N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	135	1	237	3	N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	45	1	626	3	N	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	45	1	781	3	N	-0-			-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	270	1	826	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	279	1	603	3	N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	279	1	296	3	N	-0-			-0-
*11	1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	270	1	742	3	N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 8,727														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	522	-0-	-160 B	-0-	216	1	306	3	N	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

01	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	110	1	90	3	N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	99	1	235	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	243	1	181	3	N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	99	1	24	3	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	1			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	1			N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	279	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

01	2604 N	2810	-0-	206 B	-2394	2810	3			N	-0-					-0-
02	1189 N	2694	-0-	1505 B	-889	2694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -889																
03	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
01	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	261	1	414	3	N	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	99	1	376	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	775 N	579	-0-	-196	B	-0-	243	1	336	3	N	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	135	1	136	3	N	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	135	1	141	3	N	-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	72	1	338	3	N	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	72	1	337	3	N	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-
*11	270 N	228	-0-	-42	B	-0-	228	3			N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	980	-0-	-353 B	-0-	189 1	791 3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1132	-0-	-115 B	-0-	248 1	884 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	270 1	1090 3	N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	36 1	139 3	N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	36 1	509 3	N	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	54 1	1298 3	N	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	54 1	1030 3	N	-0-			-0-
08	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	116 1	800 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	950	-0-	-400 B	-0-	116 1	834 3	N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	116 1	379 3	N	-0-			-0-
*11	900 N	774	-0-	-126 B	-0-	116 1	658 3	N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRASHER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3		N	-0-		-0-	
02	841 N	681	-0-	-160 B	-0-	681 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491 3		N	-0-		-0-	
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-		-0-	
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-		-0-	
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-		-0-	
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-		-0-	
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-	
10	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-		-0-	
*11	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A	
01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-		-0-	
02	609 N	593	-0-	-16 B	-0-	593 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		N	-0-		-0-	
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-		-0-	
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-	
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-		-0-	
07	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-		-0-	
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-		-0-	
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-		-0-	
*11	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-		-0-	
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NEIGHBORS		WELL #:		1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 - 3024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

RENDLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	023034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	682 N	634	-0-	-48	B	-0-	634	3	N	-0-	-0-	
02	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
04	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
06	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
07	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3	N	-0-	-0-	
08	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
10	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
*11	570 N	478	-0-	-92	B	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,108										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

RITTER		WELL #:		1	RRCID ->	023035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3	N	-0-	-0-	
02	1682 N	1588	-0-	-94	B	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3	N	-0-	-0-	
04	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3	N	-0-	-0-	
05	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3	N	-0-	-0-	
06	1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	
07	1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3	N	-0-	-0-	
08	1682 N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1530 N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	
10	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3	N	-0-	-0-	
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3	N	-0-	-0-	
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,026										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490 3	N	-0-			-0-
02	2320 N	2314	-0-	-6 B	-0-	2314 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2387 N	2366	-0-	-21 B	-0-	2366 3	N	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 3	N	-0-			-0-
07	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617 3	N	-0-			-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 3	N	-0-			-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
*11	2400 N	2383	-0-	-17 B	-0-	2383 3	N	-0-			-0-
12	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

01	744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	543	-0-	-139 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
*11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	961 N	942	-0-	-19 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
02	928 N	882	-0-	-46 B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
10	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
*11	990 N	961	-0-	-29 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
KIRBY																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1392 N	1386	-0-	-6 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1560 N	1378	-0-	-182 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*11	1470 N	1389	-0-	-81 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KIRBY																
WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1524	-0-	-13 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*11	1650 N	1635	-0-	-15 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 15,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KIRBY																
WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	496 N	396	-0-	-100 B	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
02	464 N	168	-0-	-296 B	-0-	23	1	145	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	62	1	302	3	N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	30	1	244	3	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	30	1	71	3	N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	10	1	622	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	600 N	497	-0-	-103 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KIRBY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1116 N	1068	-0-	-48 B	-0-	1068	3			N	-0-	-0-
02	1073 N	973	-0-	-100 B	-0-	973	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	999	-0-	-86 B	-0-	999	3			N	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-	-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-	-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-	-0-
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	797	-0-	-193 B	-0-	797	3			N	-0-	-0-
10	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-	-0-
*11	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-	-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRBY												
WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	49	1	333	3	N	-0-	-0-
02	464 N	162	-0-	-302 B	-0-	23	1	139	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	62	1	290	3	N	-0-	-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	30	1	234	3	N	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	30	1	68	3	N	-0-	-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-	-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	10	1	597	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-	-0-
*11	600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477	3			N	-0-	-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT A												
WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A												
01	8370 N	7722	-0-	-648 B	-0-	7722	3			N	-0-	-0-
02	7134 N	6828	-0-	-306 B	-0-	6828	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7170 N	7170	-0-	-0- B	-0-	7170	3			N	-0-	-0-
04	6780 N	6780	-0-	-0- B	-0-	6780	3			N	-0-	-0-
05	6662 N	6662	-0-	-0- B	-0-	6662	3			N	-0-	-0-
06	6765 N	6765	-0-	-0- B	-0-	6765	3			N	-0-	-0-
07	6328 N	6328	-0-	-0- B	-0-	6328	3			N	-0-	-0-
08	7899 N	7899	-0-	-0- B	-0-	7899	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7010 N	7010	-0-	-0- B	-0-	7010	3			N	-0-	-0-
10	6075 N	6075	-0-	-0- B	-0-	6075	3			N	-0-	-0-
*11	7650 N	7082	-0-	-568 B	-0-	7082	3			N	-0-	-0-
12	7254 N	-0-	-0-	-7254 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5525 N	5525	-0-	-0- B	-0-	5525 3	N	-0-			-0-
02	4785 N	4724	-0-	-61 B	-0-	4724 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5197 N	5197	-0-	-0- B	-0-	5197 3	N	-0-			-0-
04	4885 N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885 3	N	-0-			-0-
05	4776 N	4776	-0-	-0- B	-0-	4776 3	N	-0-			-0-
06	5004 N	5004	-0-	-0- B	-0-	5004 3	N	-0-			-0-
07	4668 N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668 3	N	-0-			-0-
08	4833 N	4833	-0-	-0- B	-0-	4833 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5010 N	4267	-0-	-743 B	-0-	4267 3	N	-0-			-0-
10	4261 N	4261	-0-	-0- B	-0-	4261 3	N	-0-			-0-
*11	4680 N	4259	-0-	-421 B	-0-	4259 3	N	-0-			-0-
12	4402 N	-0-	-0-	-4402 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,399			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

01	1953 N	1879	-0-	-74 B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3	N	-0-			-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 3	N	-0-			-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3	N	-0-			-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3	N	-0-			-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
*11	1800 N	1699	-0-	-101 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,579			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

01	1829 N	1816	-0-	-13 B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
*11	1740 N	1641	-0-	-99 B	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,578			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	3067	-0-	-33 B	-0-	3067	3		N	-0-		-0-
02	2871 N	2860	-0-	-11 B	-0-	2860	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	3		N	-0-		-0-
04	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3		N	-0-		-0-
05	2906 N	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	3		N	-0-		-0-
06	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3		N	-0-		-0-
07	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3		N	-0-		-0-
08	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
10	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3		N	-0-		-0-
*11	2940 N	2408	-0-	-532 B	-0-	2408	3		N	-0-		-0-
12	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 30,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT E UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438												
01	1504 N	1489	-0-	-15 B	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
02	1447 N	1377	-0-	-70 B	-0-	1377	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3		N	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-		-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3		N	-0-		-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3		N	-0-		-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3		N	-0-		-0-
08	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3		N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-		-0-
*11	1875 N	739	-0-	-1136 B	-0-	739	3		N	-0-		-0-
12	2041 N	-0-	-0-	-2041 B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 16,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT												
WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795												
01	2511 N	2322	-0-	-189 B	-0-	2322	3		N	-0-		-0-
02	2146 N	1910	-0-	-236 B	-0-	1910	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1891 N	185	-0-	-1706 B	-0-	185	3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3		N	-0-		-0-
07	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3		N	-0-		-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3		N	-0-		-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3		N	-0-		-0-
*11	2370 N	2048	-0-	-322 B	-0-	2048	3		N	-0-		-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 17,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT X UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	853	-0-	-108 B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
02	899 N	594	-0-	-305 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	935	-0-	-85 B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
*11	960 N	875	-0-	-85 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT U UNIT												
WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732												
01	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
02	1769 N	1748	-0-	-21 B	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3		N	-0-			-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
*11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT												
WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071												
01	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
*11	1500 N	1401	-0-	-99 B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	901	3			N	-0-	-0-
02	986 N	872	-0-	-114 B	-0-	872	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	758	-0-	-358 B	-0-	758	3			N	-0-	-0-
04	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-	-0-
05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-	-0-
07	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-	-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-	-0-
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-	-0-
*11	1080 N	1002	-0-	-78 B	-0-	1002	3			N	-0-	-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT D UNIT												
WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750												
01	3410 N	3347	-0-	-63 B	-0-	3347	3			N	-0-	-0-
02	3167 N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	3			N	-0-	-0-
04	3218 N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218	3			N	-0-	-0-
05	3265 N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	3			N	-0-	-0-
06	3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	3			N	-0-	-0-
07	3228 N	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	3			N	-0-	-0-
08	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-	-0-
10	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3			N	-0-	-0-
*11	2850 N	2783	-0-	-67 B	-0-	2783	3			N	-0-	-0-
12	2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT Q UNIT												
WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625												
01	1705 N	1666	-0-	-39 B	-0-	1666	3			N	-0-	-0-
02	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-	-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-	-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-	-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-	-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-	-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-	-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-	-0-
*11	1500 N	1423	-0-	-77 B	-0-	1423	3			N	-0-	-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1766	-0-	-34 B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
*11	1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 20,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT S UNIT												
WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760												
01	2759 N	2563	-0-	-196 B	-0-	2563 3		N	-0-			-0-
02	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3		N	-0-			-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 3		N	-0-			-0-
07	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2400 N	2281	-0-	-119 B	-0-	2281 3		N	-0-			-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
*11	2310 N	1894	-0-	-416 B	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT												
WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400												
01	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
02	1537 N	1527	-0-	-10 B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
05	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
*11	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	447	-0-	-483 B	-10273	447 3		N	-0-			-0-
02	406 N	379	-0-	-27 B	-10273	379 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10273											
03	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	57	-0-	-183 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT P UNIT												
WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707												
01	2170 N	2133	-0-	-37 B	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
02	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 3		N	-0-			-0-
*11	2070 N	1978	-0-	-92 B	-0-	1978 3		N	-0-			-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT												
WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731												
01	1612 N	1390	-0-	-222 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
02	1479 N	1273	-0-	-206 B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
07	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
*11	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2300 - 2704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3		N	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		N	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-			-0-
07	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
08	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-			-0-
*11	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	1870 - 5000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	3038 N	3032	-0-	-6 B	-0-	3032 3		N	-0-			-0-
02	2813 N	2805	-0-	-8 B	-0-	2805 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3005 N	3005	-0-	-0- B	-0-	3005 3		N	-0-			-0-
04	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
05	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910 3		N	-0-			-0-
06	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886 3		N	-0-			-0-
07	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913 3		N	-0-			-0-
08	2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778 3		N	-0-			-0-
*11	2820 N	2710	-0-	-110 B	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
12	2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2396 - 2780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	434 N	351	-0-	-83 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
02	406 N	204	-0-	-202 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	434 N	112	-0-	-322 B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 N	2577	-0-	-802 B	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
02	3192 N	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3315 N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
05	3705 N	3705	-0-	-0- B	-0-	3705	3		N	-0-			-0-
06	3619 N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	3		N	-0-			-0-
07	3275 N	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
08	3747 N	3747	-0-	-0- B	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3516 N	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	2167	-0-	2167 B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
*11	T. A.	1838	-0-	1838 B	-0-	4005	1838	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	4005			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502													
01	2759 N	2746	-0-	-13 B	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
02	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
04	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
05	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
06	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
07	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
08	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
10	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
*11	2670 N	2581	-0-	-89 B	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575													
01	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
02	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
06	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
08	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
*11	2310 N	2232	-0-	-78 B	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1240 N	1096	-0-	-144 B	-0-	1096	3			N	-0-	-0-
02	1073 N	989	-0-	-84 B	-0-	989	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-	-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-	-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-	-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-	-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-	-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-	-0-
10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-	-0-
*11	1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085	3			N	-0-	-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		11,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024												
01	2232 N	2146	-0-	-86 B	-0-	2146	3			N	-0-	-0-
02	2001 N	1862	-0-	-139 B	-0-	1862	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-	-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-	-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-	-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-	-0-
07	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	3			N	-0-	-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-	-0-
10	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-	-0-
*11	2160 N	2038	-0-	-122 B	-0-	2038	3			N	-0-	-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		22,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925												
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-	-0-
02	290 N	282	-0-	-8 B	-0-	282	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-	-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-	-0-
05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-	-0-
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-	-0-
*11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		3,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2945 N	2918	-0-	-27 B	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
02	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
04	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
05	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
08	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2700 N	1826	-0-	-874 B	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
*11	2400 N	685	-0-	-1715 B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
12	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,636

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT R UNIT													
WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625													
01	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
02	2059 N	1964	-0-	-95 B	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
06	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
08	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2070 N	1757	-0-	-313 B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
*11	2070 N	1989	-0-	-81 B	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,496

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT													
WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651													
01	3536 N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3		N	-0-			-0-
02	3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3		N	-0-			-0-
04	3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	3		N	-0-			-0-
05	3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
06	3384 N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
07	3361 N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	3		N	-0-			-0-
08	3384 N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
10	3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
*11	3270 N	3223	-0-	-47 B	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
12	2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,254

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-			-0-		
02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3		N	-0-			-0-		
04	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-		
05	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-		
06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3		N	-0-			-0-		
07	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3		N	-0-			-0-		
08	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-		
10	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-		
*11	1380 N	1364	-0-	-16 B	-0-	1364 3		N	-0-			-0-		
12	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		15,632											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 08/12/1942 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

01	3565 N	3557	-0-	-8 B	-0-	3557 3		N	-0-			-0-		
02	3291 N	3291	-0-	-0- B	-0-	3291 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3469 N	3469	-0-	-0- B	-0-	3469 3		N	-0-			-0-		
04	3322 N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322 3		N	-0-			-0-		
05	3278 N	3278	-0-	-0- B	-0-	3278 3		N	-0-			-0-		
06	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			N	-0-			-0-		
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		19,217											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

01	4774 N	4749	-0-	-25 B	-0-	4749 3		N	-0-			-0-		
02	4350 N	3941	-0-	-409 B	-0-	3941 3		N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4756 N	4756	-0-	-0- B	-0-	4756 3		N	-0-			-0-		
04	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693 3		N	-0-			-0-		
05	4669 N	4669	-0-	-0- B	-0-	4669 3		N	-0-			-0-		
06	4564 N	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 3		N	-0-			-0-		
07	4714 N	4714	-0-	-0- B	-0-	4714 3		N	-0-			-0-		
08	4681 N	4681	-0-	-0- B	-0-	4681 3		N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4473 N	4473	-0-	-0- B	-0-	4473 3		N	-0-			-0-		
10	3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677 3		N	-0-			-0-		
*11	4530 N	4338	-0-	-192 B	-0-	4338 3		N	-0-			-0-		
12	4619 N	-0-	-0-	-4619 B	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		47,255											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1839	-0-	-300 B	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	1869	-0-	-81 B	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
*11	1980 N	1748	-0-	-232 B	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT												
WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755												
01	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3		N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
07	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
08	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
*11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT												
WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545												
01	2511 N	2468	-0-	-43 B	-0-	2468 3		N	-0-			-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432 3		N	-0-			-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 3		N	-0-			-0-
05	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
10	T. A.	1606	-0-	1606 B	1606	1606 3		N	-0-			-0-
*11	T. A.	1928	-0-	1928 B	3534	1928 3		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	3534			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1446	-0-	-166 B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3		N	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
*11	1500 N	1453	-0-	-47 B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT												
WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651												
01	7533 N	6732	-0-	-801 B	-0-	6732 3		N	-0-			-0-
02	7019 N	7019	-0-	-0- B	-0-	7019 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7499 N	7499	-0-	-0- B	-0-	7499 3		N	-0-			-0-
04	7270 N	7270	-0-	-0- B	-0-	7270 3		N	-0-			-0-
05	7371 N	7371	-0-	-0- B	-0-	7371 3		N	-0-			-0-
06	7073 N	7073	-0-	-0- B	-0-	7073 3		N	-0-			-0-
07	6854 N	6854	-0-	-0- B	-0-	6854 3		N	-0-			-0-
08	6670 N	6670	-0-	-0- B	-0-	6670 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5841 N	5841	-0-	-0- B	-0-	5841 3		N	-0-			-0-
10	6554 N	6554	-0-	-0- B	-0-	6554 3		N	-0-			-0-
*11	6450 N	6297	-0-	-153 B	-0-	6297 3		N	-0-			-0-
12	6045 N	-0-	-0-	-6045 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 75,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT												
WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500												
01	3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
02	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986 3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
05	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
06	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 3		N	-0-			-0-
07	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778 3		N	-0-			-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2670 N	1930	-0-	-740 B	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
*11	2580 N	2222	-0-	-358 B	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
12	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2410 -	2825
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506 3	N	-0-			-0-		
02	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-		
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	2054 -	3875
01	9113 N	9113	-0-	-0- B	-0-	9113 3	N	-0-			-0-		
02	8517 N	8517	-0-	-0- B	-0-	8517 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	9101 N	9101	-0-	-0- B	-0-	9101 3	N	-0-			-0-		
04	7676 N	7676	-0-	-0- B	-0-	7676 3	N	-0-			-0-		
05	8254 N	8254	-0-	-0- B	-0-	8254 3	N	-0-			-0-		
06	8618 N	8618	-0-	-0- B	-0-	8618 3	N	-0-			-0-		
07	8347 N	8347	-0-	-0- B	-0-	8347 3	N	-0-			-0-		
08	8795 N	8795	-0-	-0- B	-0-	8795 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	10326 N	10326	-0-	-0- B	-0-	10326 3	N	-0-			-0-		
10	9351 N	9351	-0-	-0- B	-0-	9351 3	N	-0-			-0-		
*11	8520 N	8318	-0-	-202 B	-0-	8318 3	N	-0-			-0-		
12	10664 N	-0-	-0-	-10664 B	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		96,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF.	2248 -	4835
01	3007 N	2640	-0-	-367 B	-0-	2640 3	N	-0-			-0-		
02	2639 N	2325	-0-	-314 B	-0-	2325 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	2573 N	2378	-0-	-195 B	-0-	2378 3	N	-0-			-0-		
04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3	N	-0-			-0-		
05	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 3	N	-0-			-0-		
06	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-		
07	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-		
08	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-		
10	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-		
*11	1560 N	1402	-0-	-158 B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-		
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		20,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #:		63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	774	-0-	-63 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
02	754 N	636	-0-	-118 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
*11	750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850
01	806 N	618	-0-	-188 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
02	725 N	711	-0-	-14 B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
*11	780 N	692	-0-	-88 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #:		67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2424 - 2842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2945 N	2940	-0-	-5 B	-0-	2940 3	N	-0-			-0-
02	2697 N	2660	-0-	-37 B	-0-	2660 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009 3	N	-0-			-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-
05	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860 3	N	-0-			-0-
06	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875 3	N	-0-			-0-
07	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881 3	N	-0-			-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740 3	N	-0-			-0-
10	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3	N	-0-			-0-
*11	2790 N	2660	-0-	-130 B	-0-	2660 3	N	-0-			-0-
12	2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT		WELL #:		68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 1715 - 4164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150 3	N	-0-			-0-
02	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3105 N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105 3	N	-0-			-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
05	3257 N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257 3	N	-0-			-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 3	N	-0-			-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
*11	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885 3	N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT		WELL #:		69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2410 - 3770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6677 N	6677	-0-	-0- B	-0-	6677 3	N	-0-			-0-
02	6072 N	6072	-0-	-0- B	-0-	6072 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6382 N	6382	-0-	-0- B	-0-	6382 3	N	-0-			-0-
04	3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446 3	N	-0-			-0-
05	5975 N	5975	-0-	-0- B	-0-	5975 3	N	-0-			-0-
06	6139 N	6139	-0-	-0- B	-0-	6139 3	N	-0-			-0-
07	6390 N	6390	-0-	-0- B	-0-	6390 3	N	-0-			-0-
08	6365 N	6365	-0-	-0- B	-0-	6365 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6150 N	6026	-0-	-124 B	-0-	6026 3	N	-0-			-0-
10	4953 N	4953	-0-	-0- B	-0-	4953 3	N	-0-			-0-
*11	6150 N	3711	-0-	-2439 B	-0-	3711 3	N	-0-			-0-
12	6231 N	-0-	-0-	-6231 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2372	-0-	-139 B	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
02	2320 N	2197	-0-	-123 B	-0-	2197	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
06	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3	N	-0-			-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3	N	-0-			-0-
08	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3000 N	3134	-0-	134 B	134	3134	3	N	-0-			-0-
10	2030 N	1896	-0-	-134 B	-0-	1896	3	N	-0-			-0-
*11	2730 N	1781	-0-	-949 B	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
12	3224 #	-0-	-0-	-3224 B	-3224			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,287			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

01	2697 N	2311	-0-	-386 B	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
02	2523 N	2494	-0-	-29 B	-0-	2494	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
04	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3	N	-0-			-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
06	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3	N	-0-			-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3	N	-0-			-0-
08	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3	N	-0-			-0-
10	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	3	N	-0-			-0-
*11	2670 N	2659	-0-	-11 B	-0-	2659	3	N	-0-			-0-
12	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,951			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

01	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1550	-0-	-16 B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
*11	1650 N	1648	-0-	-2 B	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,132			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2089 -	5000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-	
02	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-			-0-	
04	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-			-0-	
05	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-	
06	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3	N	-0-			-0-	
07	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-	
08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1423	-0-	-77 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-	
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-	
*11	1440 N	1226	-0-	-214 B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-	
12	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1710 -	4260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3991 N	3991	-0-	-0- B	-0-	3991 3	N	-0-			-0-	
02	3596 N	3367	-0-	-229 B	-0-	3367 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3503 N	3192	-0-	-311 B	-0-	3192 3	N	-0-			-0-	
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-	
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	4106 3	N	-0-			-0-	
10	4120 N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120 3	N	-0-			-0-	
*11	3938 N	3938	-0-	-0- B	-0-	3938 3	N	-0-			-0-	
12	4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT		WELL #:		78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2474 -	4267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3	N	-0-			-0-	
02	1595 N	1589	-0-	-6 B	-0-	1589 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3	N	-0-			-0-	
04	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-	
05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-			-0-	
06	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-	
07	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-	
08	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-	
10	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-	
*11	1770 N	1730	-0-	-40 B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-	
12	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT H UNIT												
WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940												
01	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	3			N	-0-	-0-
02	1073 N	1033	-0-	-40 B	-0-	1033	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-	-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-	-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-	-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-	-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-	-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	984	-0-	-66 B	-0-	984	3			N	-0-	-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-	-0-
*11	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-	-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT												
WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933												
01	1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	1717	3			N	-0-	-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-	-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-	-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-	-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-	-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-	-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-	-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-	-0-
*11	1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	1105	3			N	-0-	-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,721				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF.	2171 - 3842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	3			N	-0-			-0-
02	3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	3217 N	3217	-0-	-0- B	-0-	3217	3			N	-0-			-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-			-0-
05	3218 N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218	3			N	-0-			-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
08	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
*11	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,785

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2904 - 3074		
01	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
02	464 N	462	-0-	-2 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-			-0-
*11	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2520 - 2800		
01	1705 N	1650	-0-	-55 B	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1270	-0-	-354 B	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
05	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
*11	1650 N	1062	-0-	-588 B	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,071

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3		N	-0-		-0-
02	783 N	674	-0-	-109 B	-0-	674	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3		N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-		-0-
05	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-		-0-
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3		N	-0-		-0-
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3		N	-0-		-0-
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-		-0-
*11	720 N	549	-0-	-171 B	-0-	549	3		N	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT												
WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708												
01	4960 N	4895	-0-	-65 B	-0-	4895	3		N	-0-		-0-
02	4524 N	4400	-0-	-124 B	-0-	4400	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4844 N	4844	-0-	-0- B	-0-	4844	3		N	-0-		-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3		N	-0-		-0-
05	4547 N	4547	-0-	-0- B	-0-	4547	3		N	-0-		-0-
06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-		-0-
07	4726 N	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	3		N	-0-		-0-
08	4803 N	4803	-0-	-0- B	-0-	4803	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4162 N	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	3		N	-0-		-0-
10	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3		N	-0-		-0-
*11	4650 N	1205	-0-	-3445 B	-0-	1205	3		N	-0-		-0-
12	4309 N	-0-	-0-	-4309 B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT												
WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834												
01	3069 N	3001	-0-	-68 B	-0-	3001	3		N	-0-		-0-
02	2784 N	2340	-0-	-444 B	-0-	2340	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	3		N	-0-		-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3		N	-0-		-0-
05	2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3		N	-0-		-0-
06	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3		N	-0-		-0-
07	3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3		N	-0-		-0-
08	3066 N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	3		N	-0-		-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3		N	-0-		-0-
*11	2970 N	1893	-0-	-1077 B	-0-	1893	3		N	-0-		-0-
12	3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	962	-0-	32 B	-7915	962 3	N	-0-			-0-
02	899 N	879	-0-	-20 B	-7915	879 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5752 CANCELLED UNDERAGE -> -2163											
03	899 N	992	-0-	93 B	-5659	992 3	N	-0-			-0-
04	0 N	999	-0-	999 B	-4660	999 3	N	-0-			-0-
05	0 N	827	-0-	827 B	-3833	827 3	N	-0-			-0-
06	0 N	1034	-0-	1034 B	-2799	1034 3	N	-0-			-0-
07	0 N	940	-0-	940 B	-1859	940 3	N	-0-			-0-
08	0 N	966	-0-	966 B	-893	966 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -893											
09	997 N	844	-0-	-153 B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
*11	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

01	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438 3	N	-0-			-0-
02	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335 3	N	-0-			-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 3	N	-0-			-0-
05	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 3	N	-0-			-0-
06	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 3	N	-0-			-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 3	N	-0-			-0-
08	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2220 N	2195	-0-	-25 B	-0-	2195 3	N	-0-			-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 3	N	-0-			-0-
*11	2160 N	2081	-0-	-79 B	-0-	2081 3	N	-0-			-0-
12	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

01	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3	N	-0-			-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 3	N	-0-			-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
*11	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 19,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 N	3256	-0-	-371 B	-0-	3256 3	N	-0-			-0-
02	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3309 N	3309	-0-	-0- B	-0-	3309 3	N	-0-			-0-
04	3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 3	N	-0-			-0-
05	3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723 3	N	-0-			-0-
06	3564 N	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 3	N	-0-			-0-
07	3700 N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700 3	N	-0-			-0-
08	3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3493 N	3493	-0-	-0- B	-0-	3493 3	N	-0-			-0-
10	3441 N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441 3	N	-0-			-0-
*11	3540 N	3474	-0-	-66 B	-0-	3474 3	N	-0-			-0-
12	3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,143

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
02	406 N	379	-0-	-27 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

01	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
02	1160 N	1057	-0-	-103 B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
*11	1260 N	879	-0-	-381 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,675

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	6045 N	5710	-0-	-335 B	-0-	5710 3		N	-0-			-0-
02	5423 N	5151	-0-	-272 B	-0-	5151 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5912 N	5912	-0-	-0- B	-0-	5912 3		N	-0-			-0-
04	5618 N	5618	-0-	-0- B	-0-	5618 3		N	-0-			-0-
05	5327 N	5327	-0-	-0- B	-0-	5327 3		N	-0-			-0-
06	5333 N	5333	-0-	-0- B	-0-	5333 3		N	-0-			-0-
07	4808 N	4808	-0-	-0- B	-0-	4808 3		N	-0-			-0-
08	5294 N	5294	-0-	-0- B	-0-	5294 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5340 N	4503	-0-	-837 B	-0-	4503 3		N	-0-			-0-
10	4682 N	4682	-0-	-0- B	-0-	4682 3		N	-0-			-0-
*11	5672 N	5672	-0-	-0- B	-0-	5672 3		N	-0-			-0-
12	4650 N	-0-	-0-	-4650 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,010		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	1395 N	1085	-0-	-310 B	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
02	1218 N	961	-0-	-257 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1047	-0-	-213 B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
*11	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,726		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	6169 N	5889	-0-	-280 B	-0-	5889 3		N	-0-			-0-
02	5336 N	5050	-0-	-286 B	-0-	5050 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4991 N	4991	-0-	-0- B	-0-	4991 3		N	-0-			-0-
04	4701 N	4701	-0-	-0- B	-0-	4701 3		N	-0-			-0-
05	4861 N	4861	-0-	-0- B	-0-	4861 3		N	-0-			-0-
06	4893 N	4893	-0-	-0- B	-0-	4893 3		N	-0-			-0-
07	4712 N	4712	-0-	-0- B	-0-	4712 3		N	-0-			-0-
08	4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4890 N	4812	-0-	-78 B	-0-	4812 3		N	-0-			-0-
10	4256 N	4256	-0-	-0- B	-0-	4256 3		N	-0-			-0-
*11	4911 N	4911	-0-	-0- B	-0-	4911 3		N	-0-			-0-
12	4960 N	-0-	-0-	-4960 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,013		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
DEAHL, G. W.			WELL #:	9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2475	-0-	-5 B	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
02	2233 N	2190	-0-	-43 B	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
06	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
07	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
08	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
*11	2310 N	2241	-0-	-69 B	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		25,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
DEAHL, G. W.			WELL #:	10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A	
01	4185 N	4144	-0-	-41 B	-0-	4144	3		N	-0-			-0-
02	3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3896 N	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	3		N	-0-			-0-
04	3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
05	3845 N	3845	-0-	-0- B	-0-	3845	3		N	-0-			-0-
06	3793 N	3793	-0-	-0- B	-0-	3793	3		N	-0-			-0-
07	3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	3		N	-0-			-0-
08	4005 N	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
10	3112 N	3112	-0-	-0- B	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
*11	3870 N	3753	-0-	-117 B	-0-	3753	3		N	-0-			-0-
12	3658 N	-0-	-0-	-3658 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		41,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
FUQUA			WELL #:	1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878	
01	868 N	707	-0-	-161 B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
02	783 N	666	-0-	-117 B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*11	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		8,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-			-0-	
02	696 N	663	-0-	-33 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-	
04	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-	
05	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-	
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-	
07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-			-0-	
08	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-	
10	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-	
*11	750 N	674	-0-	-76 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-	
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010
01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-	
02	667 N	604	-0-	-63 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-	
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-	
05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-	
06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-			-0-	
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-			-0-	
08	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	581	-0-	-79 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-	
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-	
*11	660 N	586	-0-	-74 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A
01	1457 N	1356	-0-	-101 B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-	
02	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	N	-0-			-0-	
04	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-	
05	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-	
06	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3	N	-0-			-0-	
07	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3	N	-0-			-0-	
08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-	
10	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-	
*11	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-	
12	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FUQUA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-	-0-
*11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT												
WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700												
01	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	245	2	86	9	N	78	33
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	211	2	86	9	N	78	33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	202	-0-	-108 B	-0-	90	2	112	9	N	102	33
04	330 N	172	-0-	-158 B	-0-	135	2	37	9	N	34	16
05	310 N	115	-0-	-195 B	-0-	115	2			N	-0-	16
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	303	2	30	9	N	27	18
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	290	-0-	-40 B	-0-	290	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 319												

BURNETT, M.C.												
WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810												
01	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	446	1	1352	2	N	-0-	-0-
02	1711 N	1597	-0-	-114 B	-0-	403	1	1194	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	389	1	1384	2	N	-0-	-0-
04	1740 N	822	-0-	-918 B	-0-	208	1	614	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-	-0-
06	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	342	1	2362	2	N	-0-	-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-	-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2700 N	1837	-0-	-863 B	-0-	1837	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 14,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2071	-0-	-99 B	-0-	2071	2		N	-0-					-0-
02	1972 N	1873	-0-	-99 B	-0-	1873	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1922 N	1770	-0-	-152 B	-0-	1770	2		N	-0-					-0-
04	2010 N	1764	-0-	-246 B	-0-	1764	2		N	-0-					-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2		N	-0-					-0-
06	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	2		N	-0-					-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2		N	-0-					-0-
08	2139 N	1996	-0-	-143 B	-0-	1996	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1950 N	1941	-0-	-9 B	-0-	1941	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,502

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1674 N	1425	-0-	-249 B	-0-	1425	2		N	-0-					-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488 N	1460	-0-	-28 B	-0-	1460	2		N	-0-					-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2		N	-0-					-0-
05	1488 N	1109	-0-	-379 B	-0-	1109	2		N	-0-					-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2		N	-0-					-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2		N	-0-					-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1590 N	1554	-0-	-36 B	-0-	1554	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,297

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 -	2874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
08	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
*11	1380 N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 -	2857	
01	3267 N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
02	3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3207 N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	3			N	-0-			-0-
04	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3			N	-0-			-0-
05	3288 N	3288	-0-	-0- B	-0-	3288	3			N	-0-			-0-
06	3127 N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127	3			N	-0-			-0-
07	3178 N	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
08	3140 N	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3			N	-0-			-0-
10	2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-			-0-
*11	3030 N	2955	-0-	-75 B	-0-	2955	3			N	-0-			-0-
12	3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 -	4545	
01	3193 N	3140	-0-	-53 B	-0-	3140	3			N	-0-			-0-
02	2958 N	2876	-0-	-82 B	-0-	2876	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
04	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3			N	-0-			-0-
05	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-			-0-
06	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			N	-0-			-0-
07	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	3			N	-0-			-0-
08	2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-			-0-
10	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	3			N	-0-			-0-
*11	2760 N	2626	-0-	-134 B	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
12	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
MCCOY																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	435	-0-	-340 B	-0-	435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493 N	442	-0-	-51 B	-0-	442 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

AEBERSOLD																
WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

AEBERSOLD																
WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A																
01	1550 N	1343	-0-	-207 B	-0-	1343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1305 N	1233	-0-	-72 B	-0-	1233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	1179	-0-	-92 B	-0-	1179 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	1117	-0-	-173 B	-0-	1117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1168	-0-	-165 B	-0-	1168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530 N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BEAUCHAMP												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
02	1653 N	1429	-0-	-224 B	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1225	-0-	-515 B	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1535	-0-	-265 B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1479	-0-	-164 B	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1281	-0-	-249 B	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,841			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEDNORZ, J. G.												
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BENNETT												
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,907			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 N	2413	-0-	-1276 B	-0-	2413 2	N	-0-			-0-
02	3451 N	3365	-0-	-86 B	-0-	3365 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888 2	N	-0-			-0-
04	2340 N	1178	-0-	-1162 B	-0-	1178 2	N	-0-			-0-
05	3596 N	3183	-0-	-413 B	-0-	3183 2	N	-0-			-0-
06	2790 N	2050	-0-	-740 B	-0-	2050 2	N	-0-			-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647 2	N	-0-			-0-
08	4629 N	4629	-0-	-0- B	-0-	4629 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4156 N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	4309 N	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2	N	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-			-0-
05	868 N	552	-0-	-316 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-		N	-0-			-0-
07	837 N	508	-0-	-329 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1594	-0-	-235 B	-0-	1594 2	N	-0-			-0-
02	1653 N	1518	-0-	-135 B	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1443	-0-	-87 B	-0-	1443 2	N	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 2	N	-0-			-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2	N	-0-			-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, M. C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	2046 N	1954	-0-	-92 B	-0-	1954 2	N	-0-	-0-			
02	1914 N	1768	-0-	-146 B	-0-	1768 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 2	N	-0-	-0-			
04	1890 N	1663	-0-	-227 B	-0-	1663 2	N	-0-	-0-			
05	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061 2	N	-0-	-0-			
06	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2	N	-0-	-0-			
07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 2	N	-0-	-0-			
08	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 2	N	-0-	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-		N	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: 17,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
01	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	630 1	2974 2	N	-0-	-0-		
02	3886 N	3668	-0-	-218 B	-0-	622 1	3046 2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	511 1	2551 2	N	-0-	-0-		
04	3480 N	3435	-0-	-45 B	-0-	507 1	2928 2	N	-0-	-0-		
05	4302 N	4302	-0-	-0- B	-0-	685 1	3617 2	N	-0-	-0-		
06	3949 N	3949	-0-	-0- B	-0-	629 1	3320 2	N	-0-	-0-		
07	3573 N	3573	-0-	-0- B	-0-	3573 2		N	-0-	-0-		
08	4309 N	3379	-0-	-930 B	-0-	3379 2		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3960 N	3145	-0-	-815 B	-0-	3145 2		N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	3255 N	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: 32,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
01	2511 N	2390	-0-	-121 B	-0-	2390 2		N	-0-	-0-		
02	2320 N	2112	-0-	-208 B	-0-	2112 2		N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 2		N	-0-	-0-		
04	2310 N	2001	-0-	-309 B	-0-	2001 2		N	-0-	-0-		
05	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 2		N	-0-	-0-		
06	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 2		N	-0-	-0-		
07	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618 2		N	-0-	-0-		
08	2666 N	2593	-0-	-73 B	-0-	2593 2		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2490 N	2431	-0-	-59 B	-0-	2431 2		N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: 21,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940													
01		1355 N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1269 2	86 9	N	78	78 1	30
02		1247 N	1192	-0-	-55	B	-0-	1106 2	86 9	N	78	78 1	30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1302 N	1238	-0-	-64	B	-0-	1126 2	112 9	N	102	102 1	30
04		1320 N	628	-0-	-692	B	-0-	589 2	39 9	N	35	52 1	13
05		1271 N	229	-0-	-1042	B	-0-	229 2		N	-0-		13
06		1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1520 2	30 9	N	27	25 1	15
07		1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1560 N	1310	-0-	-250	B	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT, S. B.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	1257	-0-	-169 B	-0-	361 1	810 2	N	78	77 1		41
02		1392 N	1272	-0-	-120 B	-0-	86 9 359 1	827 2	N	78	77 1		42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	111 9 402 1	791 2	N	101	102 1		41
04		1230 N	674	-0-	-556 B	-0-	189 1 39 9	446 2	N	35	52 1		24
05		1364 N	18	-0-	-1346 B	-0-	5 1	13 2	N	-0-			24
06		1260 N	587	-0-	-673 B	-0-	188 1 31 9	368 2	N	28	25 1		27
07		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			320						

BURNETT, S. B.													
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200													
01		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1488 2	86 9	N	78	78 1		35
02		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1280 2	86 9	N	78	78 1		35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1333 N	1305	-0-	-28 B	-0-	1193 2	112 9	N	102	102 1		35
04		1530 N	677	-0-	-853 B	-0-	640 2	37 9	N	34	51 1		18
05		1457 N	267	-0-	-1190 B	-0-	267 2		N	-0-			18
06		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1565 2	31 9	N	28	26 1		20
07		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
08		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1590 N	1518	-0-	-72 B	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			320						

BURNETT, S. B.													
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		620 N	486	-0-	-134 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
02		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
04		480 N	269	-0-	-211 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
05		527 N	3	-0-	-524 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06		630 N	319	-0-	-311 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,733	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
04	360 N	112	-0-	-248 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
05	558 N	50	-0-	-508 B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06	540 N	447	-0-	-93 B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-		-0-
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

01	1240 N	910	-0-	-330 B	-0-	910 2		N	-0-		-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
04	870 N	407	-0-	-463 B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	302	-0-	-783 B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
06	990 N	690	-0-	-300 B	-0-	690 2		N	-0-		-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

01	6355 N	5947	-0-	-408 B	-0-	5860 2	87 9	N	79	78 1	32
02	6322 N	5883	-0-	-439 B	-0-	5797 2	86 9	N	78	78 1	32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6107 N	5816	-0-	-291 B	-0-	5704 2	112 9	N	102	102 1	32
04	5760 N	2702	-0-	-3058 B	-0-	2665 2	37 9	N	34	51 1	15
05	6293 N	975	-0-	-5318 B	-0-	975 2		N	-0-		15
06	6327 N	6327	-0-	-0- B	-0-	6297 2	30 9	N	27	25 1	17
07	6882 N	7519	-0-	637 B	637	7519 2		N	-0-		-0-
08	5859 N	5933	-0-	74 B	711	5933 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 711											
09	5758 N	6103	-0-	345 B	1056	6103 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1056			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1056			N	NO RPT		-0-
12	7533 #	NO RPT	-0-	-7533 B	-6477			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 47,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	1451	-0-	-905 B	-0-	288 1	1163 2	N	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	377 1	1252 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1132	-0-	-325 B	-0-	208 1	924 2	N	-0-			-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	305 1	1257 2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	446 1	1507 2	N	-0-			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	374 1	1155 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1050	-0-	-562 B	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1411	-0-	-542 B	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1422	-0-	-108 B	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,139

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

01	3100 N	3576	-0-	476 B	476	3576 2		N	-0-			-0-
02	2900 N	2909	-0-	9 B	485	2909 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 485												
03	2816 N	2331	-0-	-485 B	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
04	3450 #	1640	-0-	-1810 B	-1810	1640 2		N	-0-			-0-
05	3565 #	1980	-0-	-1585 B	-3395	1980 2		N	-0-			-0-
06	3450 #	1895	-0-	-1555 B	-4950	1895 2		N	-0-			-0-
07	3565 #	2013	-0-	-1552 B	-6502	2013 2		N	-0-			-0-
08	3565 #	1989	-0-	-1576 B	-8078	1989 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8078												
09	3450 #	1847	-0-	-1603 B	-9681	1847 2		N	-0-			-0-
10	3100 #	NO RPT	-0-	-3100 B	-12781			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-12781			N	NO RPT			-0-
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-12781			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,180

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

01	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 2		N	-0-			-0-
02	783 N	704	-0-	-79 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
04	780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,207

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	694	-0-	-422 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
02	986 N	520	-0-	-466 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	786	-0-	-144 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2		N	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605													
01	1147 N	828	-0-	-319 B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
02	986 N	821	-0-	-165 B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	730	-0-	-138 B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
04	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A													
01	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
02	2378 N	1817	-0-	-561 B	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2092	-0-	-188 B	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1933	-0-	-47 B	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
07	2170 N	1526	-0-	-644 B	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
08	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1154	-0-	-396 B	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1129	-0-	-89 B	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	972	-0-	-330 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
07	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1478	-0-	-72 B	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1347	-0-	-123 B	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

01	1767 N	1618	-0-	-149 B	-0-	441	1	1177	2	N	-0-		-0-
02	1595 N	872	-0-	-723 B	-0-	209	1	663	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	379	1	1134	2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1307	-0-	-253 B	-0-	346	1	961	2	N	-0-		-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	425	1	1221	2	N	-0-		-0-
06	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	387	1	1155	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1244	-0-	-120 B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1192	-0-	-451 B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1124	-0-	-406 B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
04	898 N	740	-0-	-158 B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
05	956 N	211	-0-	-745 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1554 N	NO RPT	-0-	-1554 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

01	744 N	604	-0-	-140	B	-0-	604	2		N	-0-					-0-
02	667 N	592	-0-	-75	B	-0-	592	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	573	-0-	-47	B	-0-	573	2		N	-0-					-0-
04	570 N	528	-0-	-42	B	-0-	528	2		N	-0-					-0-
05	620 N	598	-0-	-22	B	-0-	598	2		N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2		N	-0-					-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-					-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	557	-0-	-13	B	-0-	557	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

01	930 N	790	-0-	-140	B	-0-	790	2		N	-0-					-0-
02	812 N	708	-0-	-104	B	-0-	708	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2		N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2		N	-0-					-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2		N	-0-					-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2		N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2		N	-0-					-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CRUTCHFIELD													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	688	-0-	-273 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
02	638 N	459	-0-	-179 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
04	660 N	595	-0-	-65 B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
06	780 N	720	-0-	-60 B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	694	-0-	-26 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD													
WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A													
01	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
02	2117 N	1854	-0-	-263 B	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2139 N	608	-0-	-1531 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
04	2670 N	1969	-0-	-701 B	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
05	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
06	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1976	-0-	-70 B	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
08	2945 N	1678	-0-	-1267 B	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2610 N	640	-0-	-1970 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD													
WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A													
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	928 N	798	-0-	-130 B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	68	-0-	-769 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	780 N	739	-0-	-41 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1094	-0-	-136 B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CRUTCHFIELD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1751	-0-	-47 B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1194	-0-	-256 B	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1520	-0-	-160 B	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1642	-0-	-98 B	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD												
WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
02	493 N	353	-0-	-140 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-			-0-
04	570 N	506	-0-	-64 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD												
WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A												
01	1829 N	1743	-0-	-86 B	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
02	1450 N	1255	-0-	-195 B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1222	-0-	-390 B	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1314	-0-	-366 B	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1822	-0-	-100 B	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1860 N	1771	-0-	-89 B	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8960 N	8960	-0-	-0- B	-0-	8960 2	N	-0-			-0-
02	7503 N	7503	-0-	-0- B	-0-	7503 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	7465 N	7465	-0-	-0- B	-0-	7465 2	N	-0-			-0-
04	8670 N	4622	-0-	-4048 B	-0-	4622 2	N	-0-			-0-
05	8228 N	8228	-0-	-0- B	-0-	8228 2	N	-0-			-0-
06	8465 N	8465	-0-	-0- B	-0-	8465 2	N	-0-			-0-
07	7967 N	7967	-0-	-0- B	-0-	7967 2	N	-0-			-0-
08	8215 N	7814	-0-	-401 B	-0-	7814 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8584 N	8584	-0-	-0- B	-0-	8584 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	8866 N	NO RPT	-0-	-8866 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

01	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	669 1	1519 2	N	-0-		-0-
02	522 N	83	-0-	-439 B	-0-	28 1	55 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	508 1	1670 2	N	-0-		-0-
04	2130 N	1529	-0-	-601 B	-0-	424 1	1105 2	N	-0-		-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	401 1	1205 2	N	-0-		-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	576 1	1566 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1572	-0-	-9 B	-0-	1572 2		N	-0-		-0-
08	1612 N	1334	-0-	-278 B	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2130 N	1172	-0-	-958 B	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

01	1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	685 1	675 2	N	-0-		-0-
02	1218 N	1127	-0-	-91 B	-0-	625 1	502 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	685 1	607 2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1096	-0-	-224 B	-0-	533 1	563 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1092	-0-	-117 B	-0-	531 1	561 2	N	-0-		-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	597 1	695 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	710	-0-	-437 B	-0-	710 2		N	-0-		-0-
08	1085 N	613	-0-	-472 B	-0-	613 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	580	-0-	-710 B	-0-	580 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 N	1271	-0-	-155 B	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
02	986 N	906	-0-	-80 B	-0-	906	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	986	-0-	-244 B	-0-	986	2	N	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	794	-0-	-376 B	-0-	794	2	N	-0-			-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1181	-0-	-214 B	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1479	-0-	-171 B	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3007 N	2891	-0-	-116 B	-0-	380	1	2511	2	N	-0-	-0-
02	2378 N	2209	-0-	-169 B	-0-	290	1	1919	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	409	1	2524	2	N	-0-	-0-
04	2790 N	1784	-0-	-1006 B	-0-	231	1	1553	2	N	-0-	-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	294	1	2091	2	N	-0-	-0-
06	2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	361	1	2507	2	N	-0-	-0-
07	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	2			N	-0-	-0-
08	2387 N	2153	-0-	-234 B	-0-	2153	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880 N	1906	-0-	-974 B	-0-	1906	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2192	-0-	-257	B	-0-	418	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	2137 N	2137	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1734	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2348 N	2348	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	925	-0-	-1205	B	-0-	155	1	770	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2284	-0-	-10	B	-0-	376	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2280 N	2122	-0-	-158	B	-0-	374	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	1353	-0-	-941	B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130 N	1296	-0-	-834	B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4619 N	4352	-0-	-267	B	-0-	685	1	3667	2	N	-0-					-0-
02	4176 N	4090	-0-	-86	B	-0-	641	1	3449	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3986 N	3986	-0-	-0-	B	-0-	619	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	4200 N	3873	-0-	-327	B	-0-	533	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	4371 N	3802	-0-	-569	B	-0-	578	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	4238 N	4238	-0-	-0-	B	-0-	577	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	3999 N	3640	-0-	-359	B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
08	3813 N	3496	-0-	-317	B	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4230 N	2466	-0-	-1764	B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	2666 N	2476	-0-	-190 B	-0-	685	1	1791	2	N	-0-					-0-
02	2320 N	2053	-0-	-267 B	-0-	575	1	1478	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2325 N	1105	-0-	-1220 B	-0-	273	1	832	2	N	-0-					-0-
04	2400 N	2160	-0-	-240 B	-0-	453	1	1707	2	N	-0-					-0-
05	2201 N	1051	-0-	-1150 B	-0-	265	1	786	2	N	-0-					-0-
06	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	503	1	2051	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2003	-0-	-229 B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2550 N	1136	-0-	-1414 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,912

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1333 N	1031	-0-	-302 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1044 N	990	-0-	-54 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	990 N	966	-0-	-24 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	905	-0-	-180 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1230 N	1086	-0-	-144 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,751

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2449 N	2173	-0-	-276 B	-0-	446	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	2175 N	2081	-0-	-94 B	-0-	418	1	1663	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2232 N	2223	-0-	-9 B	-0-	420	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	1715	-0-	-385 B	-0-	307	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	1942	-0-	-290 B	-0-	347	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	2098	-0-	-62 B	-0-	339	1	1759	2	N	-0-					-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1391	-0-	-562 B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2100 N	1842	-0-	-258 B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,493

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
COON, R. S.																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1612 N	1439	-0-	-173 B	-0-	638	1	801	2	N	-0-					-0-
02	1508 N	1500	-0-	-8 B	-0-	629	1	871	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1581 N	1373	-0-	-208 B	-0-	564	1	809	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1278	-0-	-102 B	-0-	533	1	745	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1322	-0-	-290 B	-0-	553	1	769	2	N	-0-					-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	597	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	984	-0-	-349 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	652	-0-	-681 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530 N	855	-0-	-675 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S.																
WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	2201 N	1374	-0-	-827 B	-0-	344	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1943 N	1830	-0-	-113 B	-0-	418	1	1412	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	311	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	247	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1950	-0-	-3 B	-0-	368	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	389	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1237	-0-	-716 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2160 N	1631	-0-	-529 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S.																
WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A																
01	1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1068	-0-	-252 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1108	-0-	-349 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530 N	1247	-0-	-283 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	157	-0-	-1517 B	-0-	21	1	136	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	272	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	215	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	250	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	2430 N	1750	-0-	-680 B	-0-	243	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1636	-0-	-441 B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1102	-0-	-758 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1740 N	1371	-0-	-369 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	423	-0-	-737 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1247	-0-	-193 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	588	-0-	-528 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1260 N	440	-0-	-820 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1178 N	911	-0-	-267 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	992 N	943	-0-	-49 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1260 N	949	-0-	-311 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

COON, R. S.												
WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1829 N	1797	-0-	-32 B	-0-	545	1	1252	2	N	-0-	-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	404	1	966	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	604	1	1267	2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1615	-0-	-125 B	-0-	498	1	1117	2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1088	-0-	-369 B	-0-	376	1	712	2	N	-0-	-0-
06	1800 N	510	-0-	-1290 B	-0-	88	1	422	2	N	-0-	-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-	-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

COON, R. S.												
WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073	2			N	-0-	-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-	-0-
04	1050 N	937	-0-	-113 B	-0-	937	2			N	-0-	-0-
05	1116 N	1037	-0-	-79 B	-0-	1037	2			N	-0-	-0-
06	1110 N	1040	-0-	-70 B	-0-	1040	2			N	-0-	-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-	-0-
08	1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	892	-0-	-158 B	-0-	892	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	593	-0-	-2259 B	-0-	91	1	502	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	2982	-0-	82 B	82	418	1	2564	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 82																
03	3025 N	2943	-0-	-82 B	-0-	446	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	326	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	3193 #	2701	-0-	-492 B	-492	418	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	3090 #	2665	-0-	-425 B	-917	403	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	3193 #	2376	-0-	-817 B	-1734	2376	2			N	-0-					-0-
08	3193 #	2162	-0-	-1031 B	-2765	2162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2765																
09	3090 #	1578	-0-	-1512 B	-4277	1578	2			N	-0-					-0-
10	3193 #	NO RPT	-0-	-3193 B	-7470					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-7470					N	NO RPT					-0-
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-7470					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

01	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	446	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	418	1	2105	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2666 N	2652	-0-	-14 B	-0-	434	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2670 N	2217	-0-	-453 B	-0-	352	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2697 N	2572	-0-	-125 B	-0-	418	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2270	-0-	-310 B	-0-	376	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2294 N	2108	-0-	-186 B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	2257	-0-	-316 B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2280 N	1942	-0-	-338 B	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2511 N	2049	-0-	-462 B	-0-	334	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	2291 N	2225	-0-	-66 B	-0-	376	1	1849	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	382	1	1824	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1677	-0-	-303 B	-0-	272	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	433	1	2134	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1848	-0-	-282 B	-0-	310	1	1538	2	N	-0-					-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	1981	-0-	-592 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2474	-0-	-347 B	-0-	389 1	2085 2	N	-0-		-0-
02	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	409 1	2242 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	386 1	2159 2	N	-0-		-0-
04	2400 N	2276	-0-	-124 B	-0-	341 1	1935 2	N	-0-		-0-
05	2821 N	2690	-0-	-131 B	-0-	419 1	2271 2	N	-0-		-0-
06	2460 N	2396	-0-	-64 B	-0-	374 1	2022 2	N	-0-		-0-
07	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
08	2697 N	2002	-0-	-695 B	-0-	2002 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2400 N	1647	-0-	-753 B	-0-	1647 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	446 1	1961 2	N	-0-		-0-
02	2233 N	2129	-0-	-104 B	-0-	418 1	1711 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	446 1	1790 2	N	-0-		-0-
04	2340 N	1916	-0-	-424 B	-0-	342 1	1574 2	N	-0-		-0-
05	2263 N	1999	-0-	-264 B	-0-	355 1	1644 2	N	-0-		-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	403 1	1839 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1417	-0-	-567 B	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
08	1984 N	1846	-0-	-138 B	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	1718	-0-	-532 B	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

01	2945 N	2868	-0-	-77 B	-0-	421 1	2447 2	N	-0-		-0-
02	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	413 1	2325 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	419 1	2366 2	N	-0-		-0-
04	2790 N	2352	-0-	-438 B	-0-	346 1	2006 2	N	-0-		-0-
05	2914 N	2730	-0-	-184 B	-0-	418 1	2312 2	N	-0-		-0-
06	2700 N	2577	-0-	-123 B	-0-	396 1	2181 2	N	-0-		-0-
07	2418 N	2373	-0-	-45 B	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
08	2728 N	2219	-0-	-509 B	-0-	2219 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2580 N	2076	-0-	-504 B	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015	N	1760	-0-	-255 B	-0-	1760 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767	N	1741	-0-	-26 B	-0-	1741 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1710	N	1516	-0-	-194 B	-0-	1516 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1736	N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1680	N	1663	-0-	-17 B	-0-	1663 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	1638 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650	N	1571	-0-	-79 B	-0-	1571 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1798	N	1790	-0-	-8 B	-0-	422 1	1368 2	N	-0-	-0-	
02	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	415 1	1425 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860	N	1823	-0-	-37 B	-0-	403 1	1420 2	N	-0-	-0-	
04	1740	N	1646	-0-	-94 B	-0-	342 1	1304 2	N	-0-	-0-	
05	1953	N	1699	-0-	-254 B	-0-	391 1	1308 2	N	-0-	-0-	
06	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	403 1	1472 2	N	-0-	-0-	
07	1705	N	1553	-0-	-152 B	-0-	1553 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1705	N	1160	-0-	-545 B	-0-	1160 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890	N	1137	-0-	-753 B	-0-	1137 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

01	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	446 1	1960 2	N	-0-	-0-	
02	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	418 1	1809 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	446 1	1934 2	N	-0-	-0-	
04	2340	N	1880	-0-	-460 B	-0-	345 1	1535 2	N	-0-	-0-	
05	2387	N	2248	-0-	-139 B	-0-	422 1	1826 2	N	-0-	-0-	
06	2310	N	2070	-0-	-240 B	-0-	331 1	1739 2	N	-0-	-0-	
07	1953	N	1832	-0-	-121 B	-0-	1832 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2263	N	1594	-0-	-669 B	-0-	1594 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2070	N	1478	-0-	-592 B	-0-	1478 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 18,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 N	3210	-0-	-45 B	-0-	644	1	2566	2	N	-0-					-0-
02	3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	641	1	2359	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3132 N	3132	-0-	-0- B	-0-	685	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	3120 N	2707	-0-	-413 B	-0-	529	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	3193 N	3015	-0-	-178 B	-0-	604	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	3030 N	2947	-0-	-83 B	-0-	598	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2790 N	2583	-0-	-207 B	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	3007 N	2345	-0-	-662 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2940 N	1785	-0-	-1155 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,724

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1210	-0-	-140 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1267	-0-	-252 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1285	-0-	-155 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1290 N	1097	-0-	-193 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,777

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

01	899 N	610	-0-	-289 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	609 N	422	-0-	-187 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	620 N	465	-0-	-155 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	1706	-0-	-1053 B	-0-	260 1	1446 2	N	-0-			-0-
02	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	418 1	2235 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	446 1	2218 2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1463	-0-	-187 B	-0-	216 1	1247 2	N	-0-			-0-
05	2821 N	2729	-0-	-92 B	-0-	406 1	2323 2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2557	-0-	-23 B	-0-	420 1	2137 2	N	-0-			-0-
07	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
08	2728 N	2196	-0-	-532 B	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2550 N	2109	-0-	-441 B	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	364 1	1744 2	N	-0-			-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	406 1	1883 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	419 1	1948 2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1815	-0-	-225 B	-0-	299 1	1516 2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2404	-0-	-45 B	-0-	403 1	2001 2	N	-0-			-0-
06	2280 N	1436	-0-	-844 B	-0-	262 1	1174 2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1733	-0-	-158 B	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2095	-0-	-323 B	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
GOBER																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2511	-0-	-62	B	-0-	380	1	2131	2	N	-0-					-0-
02	2627 N	2627	-0-	-0-	B	-0-	382	1	2245	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728 N	2267	-0-	-461	B	-0-	322	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	2430 N	2266	-0-	-164	B	-0-	300	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2821 N	2741	-0-	-80	B	-0-	428	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	1846	-0-	-344	B	-0-	218	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	2361 N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2371	-0-	-357	B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2210 N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER																	
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	4278 N	694	-0-	-3584	B	-0-	99	1	595	2	N	-0-					-0-
02	3645 N	3645	-0-	-0-	B	-0-	587	1	3058	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4021 N	4021	-0-	-0-	B	-0-	657	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	2378 N	2378	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2006	2	N	-0-					-0-
05	3943 N	3943	-0-	-0-	B	-0-	595	1	3348	2	N	-0-					-0-
06	3900 N	3564	-0-	-336	B	-0-	620	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3456 N	3456	-0-	-0-	B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3937 N	3371	-0-	-566	B	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3570 N	3250	-0-	-320	B	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3223 N	NO RPT	-0-	-3223	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORES																	
WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
GORES //CONT.// 760218																
WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HAIDUK																
WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A																
01	837 N	763	-0-	-74	B	-0-	763	2		N	-0-					-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2		N	-0-					-0-
04	750 N	654	-0-	-96	B	-0-	654	2		N	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2		N	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2		N	-0-					-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2		N	-0-					-0-
08	868 N	829	-0-	-39	B	-0-	829	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	727	-0-	-143	B	-0-	727	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 7,075																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HAILE																
WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	3658 N	563	-0-	-3095	B	-0-	563	2		N	-0-					-0-
02	3016 N	2906	-0-	-110	B	-0-	2906	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3228 N	3228	-0-	-0-	B	-0-	3228	2		N	-0-					-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2		N	-0-					-0-
05	4028 N	4028	-0-	-0-	B	-0-	4028	2		N	-0-					-0-
06	3120 N	2946	-0-	-174	B	-0-	2946	2		N	-0-					-0-
07	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	2		N	-0-					-0-
08	4030 N	3440	-0-	-590	B	-0-	3440	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2940 N	2347	-0-	-593	B	-0-	2347	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 23,226																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

-----																
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HAILE		WELL #:		M 2	RRCID ->	024127	COMPL. DATE	08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	96	-0-	-1082 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	930 N	518	-0-	-412 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	713 N	70	-0-	-643 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	527 N	2	-0-	-525 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
HARRISON		WELL #:		T 1	RRCID ->	024128	COMPL. DATE	10/10/1931	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A				
01	496 N	316	-0-	-180 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	348 N	201	-0-	-147 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
HAAS		WELL #:		1	RRCID ->	024129	COMPL. DATE	01/24/1935	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2840 - 3441				
01	2201 N	1968	-0-	-233 B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1325	-0-	-473 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	865	-0-	-1025 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	574	-0-	-852 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1308	-0-	-612 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	887	-0-	-433 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HAAS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	667 N	505	-0-	-162 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
04	660 N	361	-0-	-299 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	527 N	238	-0-	-289 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	720 N	600	-0-	-120 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	496	-0-	-104 B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JESTER													
WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	3565 N	3453	-0-	-112 B	-0-	685	1	2768	2	N	-0-		-0-
02	3277 N	3254	-0-	-23 B	-0-	641	1	2613	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	685	1	2825	2	N	-0-		-0-
04	3330 N	2663	-0-	-667 B	-0-	491	1	2172	2	N	-0-		-0-
05	3472 N	3319	-0-	-153 B	-0-	626	1	2693	2	N	-0-		-0-
06	3390 N	3220	-0-	-170 B	-0-	601	1	2619	2	N	-0-		-0-
07	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
08	3317 N	2381	-0-	-936 B	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3210 N	2385	-0-	-825 B	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, CART													
WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1457 N	1337	-0-	-120 B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1165	-0-	-82 B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	570	-0-	-670 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	42	-0-	-1248 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	378	-0-	-986 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 760218												
JOHNSON, E. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
01	899 N	734	-0-	-165 B	-0-	734	2	N	-0-			-0-
02	754 N	659	-0-	-95 B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
04	720 N	704	-0-	-16 B	-0-	704	2	N	-0-			-0-
05	713 N	310	-0-	-403 B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
06	720 N	22	-0-	-698 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	713 N	219	-0-	-494 B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS												
WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	6076 N	4961	-0-	-1115 B	-0-	599	1	4362	2	N	-0-	-0-
02	5307 N	4978	-0-	-329 B	-0-	594	1	4384	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5867 N	5867	-0-	-0- B	-0-	685	1	5182	2	N	-0-	-0-
04	4800 N	4223	-0-	-577 B	-0-	490	1	3733	2	N	-0-	-0-
05	5332 N	1802	-0-	-3530 B	-0-	221	1	1581	2	N	-0-	-0-
06	5670 N	5051	-0-	-619 B	-0-	551	1	4500	2	N	-0-	-0-
07	4856 N	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2	N	-0-			-0-
08	3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5040 N	3151	-0-	-1889 B	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	3255 N	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN												
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A												
01	1798 N	1144	-0-	-654 B	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
02	1189 N	1056	-0-	-133 B	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	856	-0-	-198 B	-0-	856	2	N	-0-			-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
08	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	1946	-0-	-844 B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
02	1769 N	1653	-0-	-116 B	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2108 N	1733	-0-	-375 B	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1767	-0-	-123 B	-0-	1767 2		N	-0-			-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1317	-0-	-363 B	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
07	3075 N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
08	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	2666 N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

01	868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04	750 N	556	-0-	-194 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
05	837 N	764	-0-	-73 B	-0-	764 2		N	-0-			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

01	1147 N	792	-0-	-355 B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2		N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1347	-0-	-243 B	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	775 N	425	-0-	-350	B	-0-	96	1	329	2	N	-0-				-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	228	1	606	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	287	1	640	2	N	-0-				-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	179	1	412	2	N	-0-				-0-
05	899 N	252	-0-	-647	B	-0-	82	1	170	2	N	-0-				-0-
06	900 N	887	-0-	-13	B	-0-	235	1	652	2	N	-0-				-0-
07	620 N	515	-0-	-105	B	-0-	515	2			N	-0-				-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	390	-0-	-510	B	-0-	390	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930 N	922	-0-	-8	B	-0-	922	2			N	-0-				-0-
02	841 N	425	-0-	-416	B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	372	-0-	-341	B	-0-	372	2			N	-0-				-0-
04	900 N	535	-0-	-365	B	-0-	535	2			N	-0-				-0-
05	465 N	253	-0-	-212	B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
06	360 N	338	-0-	-22	B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			N	-0-				-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	870 N	545	-0-	-325 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	473	-0-	-302 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	930 N	670	-0-	-260 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	589 N	309	-0-	-280 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	450 N	339	-0-	-111 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRIK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	630 N	441	-0-	-189 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

01	837 N	290	-0-	-547	B	-0-	290	2		N	-0-					-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2		N	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2		N	-0-					-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2		N	-0-					-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2		N	-0-					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2		N	-0-					-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

01	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2		N	-0-					-0-
02	986 N	565	-0-	-421	B	-0-	565	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	737	-0-	-472	B	-0-	737	2		N	-0-					-0-
04	810 N	748	-0-	-62	B	-0-	748	2		N	-0-					-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2		N	-0-					-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2		N	-0-					-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	2		N	-0-					-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCLAUGHLIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1147 N	753	-0-	-394 B	-0-	753	2			N	-0-	-0-
02	638 N	133	-0-	-505 B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-	-0-
04	720 N	429	-0-	-291 B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-	-0-
06	660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609	2			N	-0-	-0-
07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-	-0-
08	837 N	758	-0-	-79 B	-0-	758	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN												
WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-	-0-
02	406 N	321	-0-	-85 B	-0-	321	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-	-0-
04	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-	-0-
05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-	-0-
06	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-	-0-
07	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-	-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	822	-0-	-138 B	-0-	822	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN												
WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A												
01	1798 N	1414	-0-	-384 B	-0-	1414	2			N	-0-	-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-	-0-
04	1380 N	1251	-0-	-129 B	-0-	1251	2			N	-0-	-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-	-0-
06	1290 N	1133	-0-	-157 B	-0-	1133	2			N	-0-	-0-
07	1302 N	958	-0-	-344 B	-0-	958	2			N	-0-	-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	826	-0-	-569 B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02	841 N	615	-0-	-226 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
04	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2		N	-0-			-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

01	961 N	582	-0-	-379 B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
02	406 N	312	-0-	-94 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
04	570 N	481	-0-	-89 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
06	780 N	445	-0-	-335 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

01	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	348 N	326	-0-	-22 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04	390 N	219	-0-	-171 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	496 N	194	-0-	-302 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCLAUGHLIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1054 N	937	-0-	-117 B	-0-	937	2			N	-0-	-0-
02	638 N	613	-0-	-25 B	-0-	613	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-	-0-
04	900 N	702	-0-	-198 B	-0-	702	2			N	-0-	-0-
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-	-0-
06	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-	-0-
07	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-	-0-
08	992 N	949	-0-	-43 B	-0-	949	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN												
WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A												
01	837 N	586	-0-	-251 B	-0-	586	2			N	-0-	-0-
02	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-	-0-
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-	-0-
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-	-0-
06	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665	2			N	-0-	-0-
07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-	-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDLIN												
WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A												
01	992 N	871	-0-	-121 B	-0-	871	2			N	-0-	-0-
02	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-	-0-
04	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-	-0-
05	899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837	2			N	-0-	-0-
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-	-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1922 N	1774	-0-	-148 B	-0-	387 1	1387 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	379 1	1283 2	N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	340 1	1260 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1710 N	1500	-0-	-210 B	-0-	313 1	1187 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	417 1	1445 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	409 1	1310 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1550 N	1342	-0-	-208 B	-0-	1342 2		N	-0-	-0-			-0-
08	1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1454 2		N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	1437	-0-	-273 B	-0-	1437 2		N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NOEL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-		-0-	
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678 2		N	-0-		-0-	
04	690 N	455	-0-	-235 B	-0-	455 2		N	-0-		-0-	
05	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 2		N	-0-		-0-	
06	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 2		N	-0-		-0-	
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-		-0-	
08	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE -D-												
WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A												
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-		-0-	
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2		N	-0-		-0-	
04	360 N	262	-0-	-98 B	-0-	262 2		N	-0-		-0-	
05	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2		N	-0-		-0-	
06	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 2		N	-0-		-0-	
07	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2		N	-0-		-0-	
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYTHIAN												
WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028												
01	3534 N	3257	-0-	-277 B	-0-	343 1	2914 2	N	-0-		-0-	
02	3207 N	3207	-0-	-0- B	-0-	352 1	2855 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3855 N	3855	-0-	-0- B	-0-	436 1	3419 2	N	-0-		-0-	
04	3150 N	2969	-0-	-181 B	-0-	331 1	2638 2	N	-0-		-0-	
05	3730 N	3730	-0-	-0- B	-0-	425 1	3305 2	N	-0-		-0-	
06	3720 N	1475	-0-	-2245 B	-0-	180 1	1295 2	N	-0-		-0-	
07	3069 N	2646	-0-	-423 B	-0-	2646 2		N	-0-		-0-	
08	3720 N	2986	-0-	-734 B	-0-	2986 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 2		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	2728 N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 26,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	713	-0-	-62 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

01	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	450 N	390	-0-	-60 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1220	-0-	-671 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1740 N	773	-0-	-967 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SCHAFFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2046 N	1697	-0-	-349 B	-0-	1697 2	N	-0-		-0-
02	1015 N	942	-0-	-73 B	-0-	942 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1550 N	1467	-0-	-83 B	-0-	1467 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	929	-0-	-721 B	-0-	929 2	N	-0-		-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 2	N	-0-		-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

01	3906 N	2998	-0-	-908 B	-0-	2998 2	N	-0-		-0-
02	3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3319 N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319 2	N	-0-		-0-
04	2910 N	2554	-0-	-356 B	-0-	2554 2	N	-0-		-0-
05	3730 N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730 2	N	-0-		-0-
06	3598 N	3598	-0-	-0- B	-0-	3598 2	N	-0-		-0-
07	3973 N	3973	-0-	-0- B	-0-	3973 2	N	-0-		-0-
08	3720 N	3714	-0-	-6 B	-0-	3714 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3805 N	3805	-0-	-0- B	-0-	3805 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	3937 N	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SCHAFFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1081	-0-	-159 B	-0-	1081 2	N	-0-			-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
04	1050 N	946	-0-	-104 B	-0-	946 2	N	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

01	2294 N	1840	-0-	-454 B	-0-	1840 2	N	-0-			-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1312	-0-	-458 B	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 2	N	-0-			-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 2	N	-0-			-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

01	899 N	177	-0-	-722 B	-0-	53 1	124 2	N	-0-		-0-
02	638 N	34	-0-	-604 B	-0-	10 1	24 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	6	-0-	-366 B	-0-	2 1	4 2	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
05	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	234 1	755 2	N	-0-		-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	288 1	825 2	N	-0-		-0-
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-		-0-
08	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	796 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	695	-0-	-415 B	-0-	695 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SCHLEE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	4730 N	4730	-0-	-0- B	-0-	685	1	4045	2	N	-0-	-0-
02	4234 N	3873	-0-	-361 B	-0-	558	1	3315	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4898 N	4616	-0-	-282 B	-0-	634	1	3982	2	N	-0-	-0-
04	4590 N	3955	-0-	-635 B	-0-	534	1	3421	2	N	-0-	-0-
05	4154 N	4010	-0-	-144 B	-0-	576	1	3434	2	N	-0-	-0-
06	4470 N	4391	-0-	-79 B	-0-	575	1	3816	2	N	-0-	-0-
07	4092 N	3846	-0-	-246 B	-0-	3846	2			N	-0-	-0-
08	3999 N	2895	-0-	-1104 B	-0-	2895	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4380 N	2755	-0-	-1625 B	-0-	2755	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	2852 N	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,071			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH												
WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A												
01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-	-0-
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-	-0-
04	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-	-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-	-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-	-0-
08	1426 N	1285	-0-	-141 B	-0-	1285	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1229	-0-	-1 B	-0-	1229	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,453			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED, ESTATE												
WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	3131 #	2612	-0-	-519 B	-2077	2612	2			N	-0-	-0-
02	2929 #	2831	-0-	-98 B	-2175	2831	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2175												
03	3131 #	3032	-0-	-99 B	-2274	3032	2			N	-0-	-0-
04	3030 #	2288	-0-	-742 B	-3016	2288	2			N	-0-	-0-
05	3038 N	3103	-0-	65 B	-2951	3103	2			N	-0-	-0-
06	2940 N	2874	-0-	-66 B	-2951	2874	2			N	-0-	-0-
07	2356 N	3249	-0-	893 B	-2058	3249	2			N	-0-	-0-
08	3100 N	2839	-0-	-261 B	-2058	2839	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -841 CANCELLED UNDERAGE -> -1217												
09	2880 N	2605	-0-	-275 B	-841	2605	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-841					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-841					N	NO RPT	-0-
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697 B	-841					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,433			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	811	-0-	-150 B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
02	725 N	655	-0-	-70 B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	824	-0-	-230 B	-0-	824 2	N	-0-			-0-
04	780 N	657	-0-	-123 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1045	-0-	-133 B	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	758	-0-	-172 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 2	N	-0-			-0-
02	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 2	N	-0-			-0-
04	2520 N	2134	-0-	-386 B	-0-	2134 2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2574	-0-	-92 B	-0-	2574 2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2121	-0-	-459 B	-0-	2121 2	N	-0-			-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240 2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2436	-0-	-137 B	-0-	2436 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2130 N	2036	-0-	-94 B	-0-	2036 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1519 N	1195	-0-	-324 B	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
02	1189 N	1029	-0-	-160 B	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1031	-0-	-139 B	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094 2	N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1015	-0-	-65 B	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED, J. T.			WELL #:		P 5	RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1922 N	1564	-0-	-358 B	-0-	1564 2				N	-0-	-0-
02	1769 N	1538	-0-	-231 B	-0-	1538 2				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2				N	-0-	-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2				N	-0-	-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2				N	-0-	-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2				N	-0-	-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 2				N	-0-	-0-
08	1860 N	1779	-0-	-81 B	-0-	1779 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1860 N	1354	-0-	-506 B	-0-	1354 2				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SNEED, J. T. "S"			WELL #:		P 6	RRCID ->	024194	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1736 N	1382	-0-	-354 B	-0-	1382 2				N	-0-	-0-
02	1566 N	1285	-0-	-281 B	-0-	1285 2				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1425	-0-	-1 B	-0-	1425 2				N	-0-	-0-
04	1350 N	1155	-0-	-195 B	-0-	1155 2				N	-0-	-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2				N	-0-	-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2				N	-0-	-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2				N	-0-	-0-
08	1457 N	1277	-0-	-180 B	-0-	1277 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	1190	-0-	-250 B	-0-	1190 2				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SNEED, J. T. "W"			WELL #:		P 7	RRCID ->	024195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3636 N	3636	-0-	-0- B	-0-	685 1	2951 2			N	-0-	-0-
02	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	615 1	2674 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	670 1	2933 2			N	-0-	-0-
04	3510 N	2629	-0-	-881 B	-0-	473 1	2156 2			N	-0-	-0-
05	3503 N	3451	-0-	-52 B	-0-	622 1	2829 2			N	-0-	-0-
06	3480 N	3125	-0-	-355 B	-0-	564 1	2561 2			N	-0-	-0-
07	2728 N	2707	-0-	-21 B	-0-	2707 2				N	-0-	-0-
08	3441 N	2528	-0-	-913 B	-0-	2528 2				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3120 N	1764	-0-	-1356 B	-0-	1764 2				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
SNEED, J. T.			WELL #:	P 10	RRCID ->	024196	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 N	3423	-0-	-18 B	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
02	3451 N	3264	-0-	-187 B	-0-	3264	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	3627 N	3540	-0-	-87 B	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
04	3300 N	2731	-0-	-569 B	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
05	3581 N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581	2	N	-0-			-0-
06	3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	2	N	-0-			-0-
07	3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
08	3596 N	3532	-0-	-64 B	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	3480 N	2878	-0-	-602 B	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	2976 N	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SNEED, J. T. "W"			WELL #:	12	RRCID ->	024197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	2728 N	1797	-0-	-931 B	-0-	406	1	1391	2	N	-0-	-0-
02	1769 N	1733	-0-	-36 B	-0-	418	1	1315	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	446	1	1405	2	N	-0-	-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	339	1	1875	2	N	-0-	-0-
05	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	446	1	2406	2	N	-0-	-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	331	1	1814	2	N	-0-	-0-
07	2294 N	2290	-0-	-4 B	-0-	2290	2			N	-0-	-0-
08	2852 N	2175	-0-	-677 B	-0-	2175	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	2160 N	2100	-0-	-60 B	-0-	2100	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SNEED, J. T.			WELL #:	P 13	RRCID ->	024198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	3100 N	2441	-0-	-659 B	-0-	432	1	2009	2	N	-0-	-0-
02	2523 N	2481	-0-	-42 B	-0-	418	1	2063	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	432	1	2227	2	N	-0-	-0-
04	2370 N	1540	-0-	-830 B	-0-	211	1	1329	2	N	-0-	-0-
05	3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-	407	1	2718	2	N	-0-	-0-
06	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	432	1	2618	2	N	-0-	-0-
07	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2			N	-0-	-0-
08	3131 N	1692	-0-	-1439 B	-0-	1692	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	3060 N	7	-0-	-3053 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SNEED, J. T. "W"													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2542 N	2295	-0-	-247 B	-0-	356 1	1939 2	N	-0-			-0-
02		3836 N	3836	-0-	-0- B	-0-	641 1	3195 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03		3348 N	2143	-0-	-1205 B	-0-	402 1	1741 2	N	-0-			-0-
04		2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	522 1	2477 2	N	-0-			-0-
05		4092 N	3461	-0-	-631 B	-0-	603 1	2858 2	N	-0-			-0-
06		3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	597 1	2993 2	N	-0-			-0-
07		3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
08		3472 N	3237	-0-	-235 B	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09		3600 N	3133	-0-	-467 B	-0-	3133 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		3026 N	NO RPT	-0-	-3026 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.													
WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
02		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1309	-0-	-131 B	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1450	-0-	-140 B	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
07		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
08		1705 N	1246	-0-	-459 B	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09		1440 N	899	-0-	-541 B	-0-	899 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.													
WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
02		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03		2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
04		2460 N	2030	-0-	-430 B	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
05		2449 N	2420	-0-	-29 B	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
06		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
07		2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2291	-0-	-127 B	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SNEED, J.T. "S"													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	2115	-0-	-86 B	-0-	421 1	1694 2	N	-0-			-0-
02		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	382 1	1487 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	446 1	1661 2	N	-0-			-0-
04		2040 N	1774	-0-	-266 B	-0-	332 1	1442 2	N	-0-			-0-
05		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	403 1	1607 2	N	-0-			-0-
06		2040 N	1997	-0-	-43 B	-0-	389 1	1608 2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1643	-0-	-186 B	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1529	-0-	-486 B	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2010 N	1219	-0-	-791 B	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,263

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.													
WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		1829 N	1187	-0-	-642 B	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
02		1508 N	1298	-0-	-210 B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
04		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
05		2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
06		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
07		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
08		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2070 N	1668	-0-	-402 B	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,295

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.													
WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		2511 N	1964	-0-	-547 B	-0-	1964 2		N	-0-			-0-
02		2146 N	2076	-0-	-70 B	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2077 N	1862	-0-	-215 B	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
04		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
05		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
06		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1791	-0-	-255 B	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
08		2449 N	1915	-0-	-534 B	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2310 N	1648	-0-	-662 B	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,005

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED, J.T.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1922 N	1684	-0-	-238 B	-0-	1684	2			N	-0-	-0-
02	1682 N	1409	-0-	-273 B	-0-	1409	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1798 N	1648	-0-	-150 B	-0-	1648	2			N	-0-	-0-
04	1620 N	1291	-0-	-329 B	-0-	1291	2			N	-0-	-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-	-0-
06	1590 N	1572	-0-	-18 B	-0-	1572	2			N	-0-	-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-	-0-
08	1767 N	1605	-0-	-162 B	-0-	1605	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1560 N	1088	-0-	-472 B	-0-	1088	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2387 N	1978	-0-	-409 B	-0-	1978	2			N	-0-	-0-
02	2088 N	1976	-0-	-112 B	-0-	1976	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-	-0-
04	1920 N	1583	-0-	-337 B	-0-	1583	2			N	-0-	-0-
05	2108 N	2000	-0-	-108 B	-0-	2000	2			N	-0-	-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			N	-0-	-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-	-0-
08	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2190 N	1998	-0-	-192 B	-0-	1998	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A												
01	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-	-0-
02	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-	-0-
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-	-0-
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-	-0-
06	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2			N	-0-	-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-	-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1274	-0-	-646 B	-0-	1274	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2	N	-0-			-0-
02	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2077 N	1424	-0-	-653 B	-0-	1424 2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1261	-0-	-299 B	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1801	-0-	-90 B	-0-	1801 2	N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 2	N	-0-			-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1544	-0-	-254 B	-0-	1544 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1206	-0-	-474 B	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	775 1	N	-0-			-0-
02	1885 N	1174	-0-	-711 B	-0-	455 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-		N	-0-			-0-
04	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-		N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4007 N	4007	-0-	-0- B	-0-	685 1	N	-0-			-0-
02	3776 N	3776	-0-	-0- B	-0-	634 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	677 1	N	-0-			-0-
04	3870 N	3494	-0-	-376 B	-0-	553 1	N	-0-			-0-
05	4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	669 1	N	-0-			-0-
06	3960 N	3918	-0-	-42 B	-0-	604 1	N	-0-			-0-
07	3972 N	3972	-0-	-0- B	-0-	3972 2	N	-0-			-0-
08	4092 N	3588	-0-	-504 B	-0-	3588 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3930 N	3228	-0-	-702 B	-0-	3228 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	3348 N	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
SNEED, J. T.																
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		//CONT.//		760218												
		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2230	-0-	-374 B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	2407 N	1889	-0-	-518 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2356 N	2059	-0-	-297 B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	1729	-0-	-431 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	2070	-0-	-100 B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2220 N	1443	-0-	-777 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,897

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "S"																
		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064		PERF. 2425 - 3054						
01	2632 N	3056	-0-	424 B	-0-	446	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	418	1	2478	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	446	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	2970 N	2196	-0-	-774 B	-0-	309	1	1887	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	2931	-0-	-169 B	-0-	418	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	2940 N	2336	-0-	-604 B	-0-	351	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	1223	-0-	-1040 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,676

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.																
		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	1116 N	797	-0-	-319 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	986 N	655	-0-	-331 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837 N	721	-0-	-116 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	780 N	608	-0-	-172 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	600	-0-	-270 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED, J. T. "U"												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	298 1	1807 2	N	-0-			
02	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	273 1	1608 2	N	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	233 1	1503 2	N	-0-			
04	2040 N	1552	-0-	-488 B	-0-	211 1	1341 2	N	-0-			
05	2015 N	1936	-0-	-79 B	-0-	262 1	1674 2	N	-0-			
06	1680 N	1396	-0-	-284 B	-0-	182 1	1214 2	N	-0-			
07	1612 N	1466	-0-	-146 B	-0-	1466 2		N	-0-			
08	1922 N	1560	-0-	-362 B	-0-	1560 2		N	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2		N	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-			N	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:		15,250			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED, J.T. "S"												
WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2356 N	1965	-0-	-391 B	-0-	1965 2		N	-0-			
02	2001 N	1827	-0-	-174 B	-0-	1827 2		N	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 2		N	-0-			
04	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897 2		N	-0-			
05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 2		N	-0-			
06	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2		N	-0-			
07	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 2		N	-0-			
08	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424 2		N	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	2017	-0-	-113 B	-0-	2017 2		N	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-			N	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:		18,715			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED, J. T.												
WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2108 N	1967	-0-	-141 B	-0-	1967 2		N	-0-			
02	1914 N	1767	-0-	-147 B	-0-	1767 2		N	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1163	-0-	-604 B	-0-	1163 2		N	-0-			
04	1890 N	1570	-0-	-320 B	-0-	1570 2		N	-0-			
05	1891 N	1676	-0-	-215 B	-0-	1676 2		N	-0-			
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N	-0-			
07	1612 N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536 2		N	-0-			
08	1674 N	1667	-0-	-7 B	-0-	1667 2		N	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1316	-0-	-334 B	-0-	1316 2		N	-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-			N	NO RPT			
TOTAL GAS PROD:		14,314			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
SNEED, J. T. "V"																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 N	2012	-0-	-1615 B	-0-	471	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	3422 N	2301	-0-	-1121 B	-0-	641	1	1660	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643 N	1531	-0-	-112 B	-0-	430	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	3	-0-	-1947 B	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	2449 N	5	-0-	-2444 B	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
06	1470 N	3	-0-	-1467 B	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-BAIRD																
WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A																
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR																
WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1581 N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1283	-0-	-127 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530 N	1468	-0-	-62 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 N	3607	-0-	-82 B	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
02	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3534 N	3296	-0-	-238 B	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
04	3480 N	2523	-0-	-957 B	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
05	3482 N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
06	3180 N	3030	-0-	-150 B	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
07	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
08	3472 N	3062	-0-	-410 B	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3030 N	2788	-0-	-242 B	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2192 N	NO RPT	-0-	-2192 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2635 N	1735	-0-	-900 B	-0-	316	1	1419	2	N	-0-		-0-
02	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	374	1	2214	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	446	1	2439	2	N	-0-		-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	311	1	1779	2	N	-0-		-0-
05	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	413	1	2368	2	N	-0-		-0-
06	2790 N	2395	-0-	-395 B	-0-	391	1	2004	2	N	-0-		-0-
07	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
08	2790 N	2387	-0-	-403 B	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2400 N	2060	-0-	-340 B	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

01	4427 N	4427	-0-	-0- B	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
02	4015 N	4015	-0-	-0- B	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4401 N	4401	-0-	-0- B	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
04	4290 N	2829	-0-	-1461 B	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
05	4278 N	4217	-0-	-61 B	-0-	4217	2		N	-0-			-0-
06	4260 N	3961	-0-	-299 B	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
07	2914 N	2122	-0-	-792 B	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
08	4216 N	2387	-0-	-1829 B	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3960 N	3636	-0-	-324 B	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2979 N	NO RPT	-0-	-2979 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
TEXAS FEE			WELL #:	T 4	RRCID ->	024226	COMPL. DATE	07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----													
TEXAS FEE			WELL #:	T 5	RRCID ->	024227	COMPL. DATE	09/10/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	86 1	155 2	N	-0-		-0-	
02	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	188 1	265 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	190 1	284 2	N	-0-		-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	126 1	180 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	88	-0-	-408	B	-0-	37 1	51 2	N	-0-		-0-	
06	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,562	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----													
THOMPSON			WELL #:	P 1	RRCID ->	024228	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	2697 N	2496	-0-	-201	B	-0-	2496 2		N	-0-		-0-	
02	2414 N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2604 N	2595	-0-	-9	B	-0-	2595 2		N	-0-		-0-	
04	2430 N	2238	-0-	-192	B	-0-	2238 2		N	-0-		-0-	
05	2573 N	2317	-0-	-256	B	-0-	2317 2		N	-0-		-0-	
06	2520 N	2402	-0-	-118	B	-0-	2402 2		N	-0-		-0-	
07	2390 N	2390	-0-	-0-	B	-0-	2390 2		N	-0-		-0-	
08	2325 N	2010	-0-	-315	B	-0-	2010 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2400 N	2370	-0-	-30	B	-0-	2370 2		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,232	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763	2			N	-0-	-0-
02	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-	-0-
04	750 N	724	-0-	-26 B	-0-	724	2			N	-0-	-0-
05	806 N	699	-0-	-107 B	-0-	699	2			N	-0-	-0-
06	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2			N	-0-	-0-
07	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-	-0-
08	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	961 N	568	-0-	-393 B	-0-	568	2			N	-0-	-0-
02	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-	-0-
04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-	-0-
05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-	-0-
06	930 N	590	-0-	-340 B	-0-	590	2			N	-0-	-0-
07	775 N	594	-0-	-181 B	-0-	594	2			N	-0-	-0-
08	806 N	649	-0-	-157 B	-0-	649	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543												
01	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2			N	-0-	-0-
02	928 N	913	-0-	-15 B	-0-	913	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-	-0-
04	1110 N	266	-0-	-844 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
05	961 N	956	-0-	-5 B	-0-	956	2			N	-0-	-0-
06	1050 N	966	-0-	-84 B	-0-	966	2			N	-0-	-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-	-0-
08	961 N	799	-0-	-162 B	-0-	799	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	834	-0-	-126 B	-0-	834	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
THOMPSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	919	-0-	-1003 B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1056	-0-	-452 B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
04	900 N	306	-0-	-594 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1297	-0-	-113 B	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1029	-0-	-118 B	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON												
WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1271 N	271	-0-	-1000 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
02	841 N	518	-0-	-323 B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
06	780 N	708	-0-	-72 B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON												
WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
02	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2		N	-0-			-0-
06	1140 N	774	-0-	-366 B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
08	992 N	873	-0-	-119 B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
THOMPSON			WELL #:	T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1612 N	1218	-0-	-394 B	-0-	1218 2	N	-0-			-0-	
02	1160 N	1101	-0-	-59 B	-0-	1101 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2	N	-0-			-0-	
04	1170 N	556	-0-	-614 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-	
05	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 2	N	-0-			-0-	
06	1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	1279 2	N	-0-			-0-	
07	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-	
08	1271 N	905	-0-	-366 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1037	-0-	-253 B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,048

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
THOMPSON			WELL #:	10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	2577 - 4975
01	868 N	195	-0-	-673 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
02	609 N	445	-0-	-164 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	N	-0-			-0-	
04	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-	
05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-	
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-	
07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-			-0-	
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,052

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
URBANCZYK, B.			WELL #:	G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
01	961 N	950	-0-	-11 B	-0-	950 2	N	-0-			-0-	
02	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-			-0-	
04	930 N	684	-0-	-246 B	-0-	684 2	N	-0-			-0-	
05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-			-0-	
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-			-0-	
07	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2	N	-0-			-0-	
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	975	-0-	-15 B	-0-	975 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,968

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	1573 2	N	-0-			-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1093	-0-	-437 B	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	1459 2	N	-0-			-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2	N	-0-			-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

01	1798 N	1023	-0-	-775 B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-			-0-
04	990 N	307	-0-	-683 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
05	868 N	404	-0-	-464 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
06	810 N	440	-0-	-370 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	145 N	108	-0-	-37 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VANIMAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024244	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	930 N	700	-0-	-230 B	-0-	700 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	899 N	533	-0-	-366 B	-0-	533 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	750 N	581	-0-	-169 B	-0-	581 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 6,209

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
JOHNSON WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1612 N	1449	-0-	-163 B	-0-	1449 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	1595 N	1228	-0-	-367 B	-0-	1228 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	1519 N	1333	-0-	-186 B	-0-	1333 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	1410 N	800	-0-	-610 B	-0-	800 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	1302 N	563	-0-	-739 B	-0-	563 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	1530 N	1127	-0-	-403 B	-0-	1127 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 10,964

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
WILLIAMS		WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	3224 N	2978	-0-	-246 B	-0-	2978 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	2958 N	2762	-0-	-196 B	-0-	2762 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	2945 N	2942	-0-	-3 B	-0-	2942 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	2880 N	2359	-0-	-521 B	-0-	2359 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	2945 N	2804	-0-	-141 B	-0-	2804 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	3044 N	3044	-0-	-0- B	-0-	3044 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	2790 N	2209	-0-	-581 B	-0-	2209 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	3030 N	2299	-0-	-731 B	-0-	2299 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 24,576

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WITTER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024247	COMPL. DATE	10/16/1938	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
02	551 N	550	-0-	-1 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
05	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
06	570 N	459	-0-	-111 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
07	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
RIGGINS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1373	-0-	-19 B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
*11	1560 N	1478	-0-	-82 B	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
CLARK																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	259	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1363 N	937	-0-	-426 B	-0-	166	1	771	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	216	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	922	-0-	-488 B	-0-	146	1	776	2	N	-0-					-0-
05	992 N	969	-0-	-23 B	-0-	144	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	814	-0-	-446 B	-0-	160	1	654	2	N	-0-					-0-
07	961 N	488	-0-	-473 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	961 N	724	-0-	-237 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,583

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES																
WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A																
01	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1296	-0-	-183 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	383	-0-	-1057 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	513	-0-	-882 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500 N	1412	-0-	-88 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,234

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDEN																
WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
05	589 N	1	-0-	-588 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	600 N	456	-0-	-144 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
POWERS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-	-0-
02	870 N	835	-0-	-35 B	-0-	835	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-	-0-
04	930 N	218	-0-	-712 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
05	899 N	231	-0-	-668 B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
06	810 N	765	-0-	-45 B	-0-	765	2			N	-0-	-0-
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-	-0-
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS SMOOT												
WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A												
01	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			N	-0-	-0-
02	2001 N	1932	-0-	-69 B	-0-	1932	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-	-0-
04	1980 N	565	-0-	-1415 B	-0-	565	2			N	-0-	-0-
05	2077 N	648	-0-	-1429 B	-0-	648	2			N	-0-	-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	2			N	-0-	-0-
07	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	2			N	-0-	-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT												
WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979												
01	713 N	616	-0-	-97 B	-0-	120	1	496	3	N	-0-	-0-
02	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	145	1	565	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	155	1	566	3	N	-0-	-0-
04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	145	1	416	3	N	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	155	1	510	3	N	-0-	-0-
06	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	145	1	568	3	N	-0-	-0-
07	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	145	1	568	3	N	-0-	-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	115	1	377	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	125	1	497	3	N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	120	1	399	3	N	-0-	-0-
*11	480 N	10	-0-	-470 B	-0-	5	1	5	3	N	-0-	-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BRENT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	151 1	776 3	N	-0-	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	145 1	715 3	N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	889	-0-	-10 B	-0-	155 1	734 3	N	-0-	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	135 1	665 3	N	-0-	-0-			-0-
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	155 1	802 3	N	-0-	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	135 1	687 3	N	-0-	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	155 1	788 3	N	-0-	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	155 1	757 3	N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	150 1	733 3	N	-0-	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	155 1	746 3	N	-0-	-0-			-0-
*11	870 N	771	-0-	-99 B	-0-	145 1	626 3	N	-0-	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEILD D													
WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED -A-													
WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952													
01	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	265 1	1292 3	N	-0-	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	223 1	1112 3	N	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	1468	-0-	-206 B	-0-	225 1	1243 3	N	-0-	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	234 1	1358 3	N	-0-	-0-			-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	243 1	1384 3	N	-0-	-0-			-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	207 1	1197 3	N	-0-	-0-			-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	279 1	1537 3	N	-0-	-0-			-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	261 1	1439 3	N	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	270 1	1555 3	N	-0-	-0-			-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	279 1	1624 3	N	-0-	-0-			-0-
*11	1650 N	1638	-0-	-12 B	-0-	234 1	1404 3	N	-0-	-0-			-0-
12	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2133 - 5280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5390 N	5390	-0-	-0- B	-0-	682 1	4708 3	N	-0-		-0-
02		5010 N	5010	-0-	-0- B	-0-	638 1	4372 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5274 N	5274	-0-	-0- B	-0-	682 1	4592 3	N	-0-		-0-
04		5174 N	5174	-0-	-0- B	-0-	660 1	4514 3	N	-0-		-0-
05		5266 N	5266	-0-	-0- B	-0-	660 1	4606 3	N	-0-		-0-
06		4993 N	4993	-0-	-0- B	-0-	660 1	4333 3	N	-0-		-0-
07		5146 N	5146	-0-	-0- B	-0-	682 1	4464 3	N	-0-		-0-
08		5122 N	5122	-0-	-0- B	-0-	660 1	4462 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5031 N	5031	-0-	-0- B	-0-	660 1	4371 3	N	-0-		-0-
10		5001 N	5001	-0-	-0- B	-0-	682 1	4319 3	N	-0-		-0-
*11		4950 N	4714	-0-	-236 B	-0-	638 1	4076 3	N	-0-		-0-
12		5208 N	-0-	-0-	-5208 B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 56,121

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SNEED -B-		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	1945 - 5380
01		5996 N	5996	-0-	-0- B	-0-	837 1	5159 3	N	-0-		-0-
02		5480 N	5480	-0-	-0- B	-0-	783 1	4697 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5983 N	5835	-0-	-148 B	-0-	837 1	4998 3	N	-0-		-0-
04		5532 N	5532	-0-	-0- B	-0-	810 1	4722 3	N	-0-		-0-
05		5759 N	5759	-0-	-0- B	-0-	837 1	4922 3	N	-0-		-0-
06		5376 N	5376	-0-	-0- B	-0-	783 1	4593 3	N	-0-		-0-
07		5667 N	5667	-0-	-0- B	-0-	837 1	4830 3	N	-0-		-0-
08		5531 N	5531	-0-	-0- B	-0-	837 1	4694 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5370 N	5096	-0-	-274 B	-0-	756 1	4340 3	N	-0-		-0-
10		5353 N	5353	-0-	-0- B	-0-	810 1	4543 3	N	-0-		-0-
*11		5340 N	4893	-0-	-447 B	-0-	729 1	4164 3	N	-0-		-0-
12		5270 N	-0-	-0-	-5270 B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 60,518

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SNEED -B-		WELL #:		2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2216 - 2668
01		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-		-0-
02		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-		-0-
04		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-		-0-
05		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-		-0-
06		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-		-0-
07		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-		-0-
08		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3		N	-0-		-0-
10		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3		N	-0-		-0-
*11		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-		-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,934

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		N	-0-		-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3		N	-0-		-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3		N	-0-		-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3		N	-0-		-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3		N	-0-		-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3		N	-0-		-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-		-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		N	-0-		-0-
*11	1500 N	1499	-0-	-1 B	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000												
01	3100 N	2009	-0-	-1091 B	265	557	1	1452	3	N	-0-	-0-
02	2131 N	1866	-0-	-265 B	-0-	522	1	1344	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	558	1	1356	3	N	-0-	-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	540	1	1295	3	N	-0-	-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	558	1	1320	3	N	-0-	-0-
06	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	504	1	1245	3	N	-0-	-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	540	1	1459	3	N	-0-	-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	558	1	1440	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	504	1	1285	3	N	-0-	-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	558	1	1411	3	N	-0-	-0-
*11	1920 N	1782	-0-	-138 B	-0-	522	1	1260	3	N	-0-	-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037												
01	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	404	1	2424	3	N	-0-	-0-
02	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	406	1	2425	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	420	1	2517	3	N	-0-	-0-
04	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	378	1	2221	3	N	-0-	-0-
05	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	350	1	2054	3	N	-0-	-0-
06	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	196	1	1257	3	N	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	28	1	165	3	N	-0-	-0-
08	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	126	1	733	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	350	1	1859	3	N	-0-	-0-
*11	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	406	1	2232	3	N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3100 N	2202	-0-	-898 B	42479	155 1	2047 3	N	-0-		-0-
02		2900 N	2076	-0-	-824 B	41655	145 1	1931 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 41655										
03		3100 N	2159	-0-	-941 B	40714	150 1	2009 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	2053	-0-	-947 B	39767	145 1	1908 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2150	-0-	-950 B	38817	150 1	2000 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2212	-0-	-788 B	38029	145 1	2067 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	2111	-0-	-989 B	37040	140 1	1971 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2087	-0-	-1013 B	36027	140 1	1947 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 36027										
09		3000 N	2013	-0-	-987 B	35040	145 1	1868 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	1322	-0-	-1778 B	33262	115 1	1207 3	N	-0-		-0-
*11		3000 N	1379	-0-	-1621 B	31641	130 1	1249 3	N	-0-		-0-
*12		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	28541			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705												
01		6138 N	5192	-0-	-946 B	-0-	485 1	4707 3	N	-0-		-0-
02		5249 N	3778	-0-	-1471 B	-0-	398 1	3380 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5549 N	5248	-0-	-301 B	-0-	540 1	4708 3	N	-0-		-0-
04		4710 N	4710	-0-	-0- B	-0-	520 1	4190 3	N	-0-		-0-
05		4202 N	4202	-0-	-0- B	-0-	420 1	3782 3	N	-0-		-0-
06		4832 N	4832	-0-	-0- B	-0-	520 1	4312 3	N	-0-		-0-
07		5666 N	5666	-0-	-0- B	-0-	620 1	5046 3	N	-0-		-0-
08		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	260 1	2145 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3605 N	3605	-0-	-0- B	-0-	300 1	3305 3	N	-0-		-0-
10		6619 N	6619	-0-	-0- B	-0-	580 1	6039 3	N	-0-		-0-
*11		6169 N	6169	-0-	-0- B	-0-	540 1	5629 3	N	-0-		-0-
12		3720 N	-0-	-0-	-3720 B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 52,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000												
01		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	124 1	1275 3	N	-0-		-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	116 1	1194 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	124 1	1270 3	N	-0-		-0-
04		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	116 1	1149 3	N	-0-		-0-
05		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	124 1	1184 3	N	-0-		-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	120 1	1164 3	N	-0-		-0-
07		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	120 1	1198 3	N	-0-		-0-
08		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	104 1	1138 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	120 1	1182 3	N	-0-		-0-
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	72 1	796 3	N	-0-		-0-
*11		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	120 1	1193 3	N	-0-		-0-
12		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4779 N	4779	-0-	-0- B	-0-	744 1	4035 3	N	-0-			-0-
02		4098 N	4098	-0-	-0- B	-0-	612 1	3486 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4829 N	4829	-0-	-0- B	-0-	744 1	4085 3	N	-0-			-0-
04		4198 N	4198	-0-	-0- B	-0-	648 1	3550 3	N	-0-			-0-
05		4691 N	4691	-0-	-0- B	-0-	720 1	3971 3	N	-0-			-0-
06		4678 N	4678	-0-	-0- B	-0-	720 1	3958 3	N	-0-			-0-
07		4393 N	4393	-0-	-0- B	-0-	648 1	3745 3	N	-0-			-0-
08		4791 N	4791	-0-	-0- B	-0-	744 1	4047 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4617 N	4617	-0-	-0- B	-0-	720 1	3897 3	N	-0-			-0-
10		4685 N	4685	-0-	-0- B	-0-	720 1	3965 3	N	-0-			-0-
*11		4650 N	4513	-0-	-137 B	-0-	720 1	3793 3	N	-0-			-0-
12		4774 N	-0-	-0-	-4774 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,272

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636													
01		3100 N	3581	-0-	481 B	481	963 1	2618 3	N	-0-			-0-
02		2900 N	3961	-0-	1061 B	1542	957 1	3004 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1542													
03		3100 N	4144	-0-	1044 B	2586	990 1	3154 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3744	-0-	744 B	3330	957 1	2787 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	4054	-0-	954 B	4284	1023 1	3031 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	4023	-0-	1023 B	5307	990 1	3033 3	N	-0-			-0-
07		9509 R	4202	-0-	-5307 B	-0-	1023 1	3179 3	N	-0-			-0-
08		4247 #	4224	-0-	-23 B	-23	1023 1	3201 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23													
09		4110 #	4069	-0-	-41 B	-64	990 1	3079 3	N	-0-			-0-
10		4247 #	4113	-0-	-134 B	-198	1023 1	3090 3	N	-0-			-0-
*11		4080 #	3707	-0-	-373 B	-571	957 1	2750 3	N	-0-			-0-
12		4216 #	-0-	-0-	-4216 B	-4787			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,822

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246													
01		4374 N	4374	-0-	-0- B	-0-	310 1	4064 3	N	-0-			-0-
02		3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	290 1	3139 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4030 N	3926	-0-	-104 B	-0-	310 1	3616 3	N	-0-			-0-
04		2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	290 1	2666 3	N	-0-			-0-
05		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	290 1	2609 3	N	-0-			-0-
06		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	300 1	2568 3	N	-0-			-0-
07		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	300 1	2548 3	N	-0-			-0-
08		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	310 1	2573 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2880 N	2451	-0-	-429 B	-0-	270 1	2181 3	N	-0-			-0-
10		2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	310 1	2299 3	N	-0-			-0-
*11		2790 N	2224	-0-	-566 B	-0-	290 1	1934 3	N	-0-			-0-
12		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,467

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	471 1	2057 3	N	-0-			-0-
02		2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	459 1	2113 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	480 1	1976 3	N	-0-			-0-
04		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	480 1	1991 3	N	-0-			-0-
05		2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	464 1	2036 3	N	-0-			-0-
06		2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	480 1	2056 3	N	-0-			-0-
07		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	400 1	1958 3	N	-0-			-0-
08		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	448 1	2042 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2550 N	2469	-0-	-81 B	-0-	448 1	2021 3	N	-0-			-0-
10		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	384 1	1762 3	N	-0-			-0-
*11		2400 N	2259	-0-	-141 B	-0-	432 1	1827 3	N	-0-			-0-
12		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,785

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927													
01		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	341 1	2196 3	N	-0-			-0-
02		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	319 1	2124 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	330 1	2271 3	N	-0-			-0-
04		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	297 1	2094 3	N	-0-			-0-
05		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	319 1	2313 3	N	-0-			-0-
06		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	242 1	1420 3	N	-0-			-0-
07		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	330 1	2282 3	N	-0-			-0-
08		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	341 1	2287 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	319 1	1909 3	N	-0-			-0-
10		2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	341 1	2272 3	N	-0-			-0-
*11		2550 N	2313	-0-	-237 B	-0-	330 1	1983 3	N	-0-			-0-
12		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,660

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114													
01		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	279 1	1352 3	N	-0-			-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	261 1	1358 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1674 N	1548	-0-	-126 B	-0-	252 1	1296 3	N	-0-			-0-
04		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	216 1	1225 3	N	-0-			-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	252 1	1417 3	N	-0-			-0-
06		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	207 1	1248 3	N	-0-			-0-
07		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	261 1	1445 3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	252 1	1391 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	270 1	1396 3	N	-0-			-0-
10		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	234 1	1409 3	N	-0-			-0-
*11		1590 N	1552	-0-	-38 B	-0-	234 1	1318 3	N	-0-			-0-
12		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,573

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	153 1	1187 3	N	-0-	-0-	
02		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	145 1	1206 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	155 1	1335 3	N	-0-	-0-	
04		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	150 1	1293 3	N	-0-	-0-	
05		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	155 1	1330 3	N	-0-	-0-	
06		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	150 1	1151 3	N	-0-	-0-	
07		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	155 1	1254 3	N	-0-	-0-	
08		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	155 1	1179 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	1255	-0-	-35 B	-0-	150 1	1105 3	N	-0-	-0-	
10		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	155 1	774 3	N	-0-	-0-	
*11		1290 N	778	-0-	-512 B	-0-	145 1	633 3	N	-0-	-0-	
12		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,115

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED G												
WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	593	-0-	593 B	593	51 1	542 3	N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	694	-0-	694 B	1287	78 1	616 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1287												
09		0	662	-0-	662 B	1949	87 1	575 3	N	-0-	-0-	
10		2517 N	568	-0-	-1949 B	-0-	87 1	481 3	N	-0-	-0-	
*11		660 N	521	-0-	-139 B	-0-	90 1	431 3	N	-0-	-0-	
12		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,038

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS												
WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1953 N	1952	-0-	-1 B	-0-	524 1	1428 3	N	-0-	-0-	
02		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	486 1	1295 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	527 1	1417 3	N	-0-	-0-	
04		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	493 1	1274 3	N	-0-	-0-	
05		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	476 1	1337 3	N	-0-	-0-	
06		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	510 1	1184 3	N	-0-	-0-	
07		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	527 1	1149 3	N	-0-	-0-	
08		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	510 1	1217 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	510 1	1212 3	N	-0-	-0-	
10		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	510 1	1055 3	N	-0-	-0-	
*11		1680 N	1569	-0-	-111 B	-0-	510 1	1059 3	N	-0-	-0-	
12		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 19,210

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5487 #	4177	-0-	-1310 B	-4931	824	1	3353	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5133 #	4268	-0-	-865 B	-5796	855	1	3413	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -5796												
03	5487 #	4713	-0-	-774 B	-6570	992	1	3721	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5010 #	4424	-0-	-586 B	-7156	960	1	3464	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5177 #	4954	-0-	-223 B	-7379	992	1	3962	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	4621	-0-	4621 B	-2758	960	1	3661	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1911 N	4669	-0-	2758 B	-0-	992	1	3677	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4743 N	4743	-0-	-0- B	-0-	960	1	3783	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4631 N	4631	-0-	-0- B	-0-	960	1	3671	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4220 N	4490	-0-	270 B	270	992	1	3498	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	3456 N	4233	-0-	777 B	1047	928	1	3305	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3712 N	-0-	-0-	-3712 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 49,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS													
WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1550 N	890	-0-	-660 B	-0-	890	3			N	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	983	-0-	-235 B	-0-	983	3			N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213	3			N	-0-	-0-	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-	-0-	-0-
05	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-	-0-	-0-
06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-	-0-	-0-
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-	-0-	-0-
08	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-	-0-	-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-	-0-	-0-
*11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-	-0-	-0-
12	777 N	-0-	-0-	-777 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH MS													
WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WEYMOUTH -MS-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	837 N	486	-0-	-351 B	-0-	141	1	345	3	N	-0-	-0-
02	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	142	1	805	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	180	1	829	3	N	-0-	-0-
04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	150	1	702	3	N	-0-	-0-
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	168	1	710	3	N	-0-	-0-
06	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	180	1	754	3	N	-0-	-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	186	1	933	3	N	-0-	-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	186	1	863	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	180	1	947	3	N	-0-	-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	186	1	862	3	N	-0-	-0-
*11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	180	1	635	3	N	-0-	-0-
12	747 N	NO RPT	-0-	-747 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS												
WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A												
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-	-0-
02	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-	-0-
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-	-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-	-0-
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-	-0-
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-	-0-
08	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-	-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-	-0-
*11	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-	-0-
12	325 N	-0-	-0-	-325 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS -B-												
WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895												
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 162

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BENNETT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1849	-0-	-259 B	-0-	270	1	1579	3	N	-0-					-0-
02	2175 N	724	-0-	-1451 B	-0-	281	1	443	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1674 N	767	-0-	-907 B	-0-	300	1	467	3	N	-0-					-0-
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	290	1	463	3	N	-0-					-0-
05	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	280	1	479	3	N	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	300	1	393	3	N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	290	1	393	3	N	-0-					-0-
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	300	1	374	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	280	1	330	3	N	-0-					-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	200	1	1298	3	N	-0-					-0-
*11	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	200	1	1421	3	N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 10,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS																
WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	1178 N	169	-0-	-1009 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	1131 N	943	-0-	-188 B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BOST																
WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	2914 N	178	-0-	-2736 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	2784 N	1730	-0-	-1054 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2556 N	-0-	-0-	-2556 B	-0-					N	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 18,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

01	2604 N	2209	-0-	-395	B	-0-	930	1	1279	3	N	-0-				-0-
02	2352 N	2352	-0-	-0-	B	-0-	896	1	1456	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2572 N	2572	-0-	-0-	B	-0-	990	1	1582	3	N	-0-				-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	B	-0-	957	1	1299	3	N	-0-				-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	990	1	1179	3	N	-0-				-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	330	1	452	3	N	-0-				-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	B	-0-	924	1	1297	3	N	-0-				-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	66	1	118	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	780 N	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-				-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	396	1	422	3	N	-0-				-0-
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	B	-0-	990	1	954	3	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

01	1984 N	-0-	-0-	-1984	B	-0-					N	-0-				-0-
02	1769 N	-0-	-0-	-1769	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1924 N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	3			N	-0-				-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3			N	-0-				-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3			N	-0-				-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3			N	-0-				-0-
07	1878 N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	3			N	-0-				-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1749	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1830 N	1619	-0-	-211	B	-0-	1619	3			N	-0-				-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			N	-0-				-0-
*11	1680 N	1465	-0-	-215	B	-0-	1465	3			N	-0-				-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-			N	-0-			-0-
02		4756 N	-0-	-0-	-4756 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4929 N	4929	-0-	-0- B	-0-	4929 3		N	-0-			-0-
04		3500 N	3500	-0-	-0- B	-0-	3500 3		N	-0-			-0-
05		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		4916 N	4916	-0-	-0- B	-0-	4916 3		N	-0-			-0-
08		5093 N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4533 N	4533	-0-	-0- B	-0-	4533 3		N	-0-			-0-
10		4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937 3		N	-0-			-0-
*11		4920 N	4725	-0-	-195 B	-0-	4725 3		N	-0-			-0-
12		4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708													
01		9300 N	-0-	-0-	-9300 B	-0-			N	-0-			-0-
02		8613 N	-0-	-0-	-8613 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		9097 N	9097	-0-	-0- B	-0-	9097 3		N	-0-			-0-
04		7393 N	7393	-0-	-0- B	-0-	7393 3		N	-0-			-0-
05		8820 N	8820	-0-	-0- B	-0-	8820 3		N	-0-			-0-
06		8514 N	8514	-0-	-0- B	-0-	8514 3		N	-0-			-0-
07		8093 N	8093	-0-	-0- B	-0-	8093 3		N	-0-			-0-
08		8610 N	8610	-0-	-0- B	-0-	8610 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		8235 N	8235	-0-	-0- B	-0-	8235 3		N	-0-			-0-
10		7873 N	7873	-0-	-0- B	-0-	7873 3		N	-0-			-0-
*11		8621 N	8621	-0-	-0- B	-0-	8621 3		N	-0-			-0-
12		8525 N	-0-	-0-	-8525 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2320 N	-0-	-0-	-2320 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542 3		N	-0-			-0-
04		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
05		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
07		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
08		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
10		2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 3		N	-0-			-0-
*11		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 3		N	-0-			-0-
12		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1392 N	-0-	-0-	-1392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*11	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

01	3844 N	-0-	-0-	-3844 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3277 N	-0-	-0-	-3277 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3691 N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
05	3564 N	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	4302 N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
07	5005 N	5005	-0-	-0- B	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
08	4946 N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4453 N	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
10	3709 N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
*11	4800 N	3507	-0-	-1293 B	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	4588 N	-0-	-0-	-4588 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

01	3131 N	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2813 N	-0-	-0-	-2813 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
05	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	3475 N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
10	4085 N	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
*11	3700 N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
12	3875 N	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, ESTATE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-	-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	100	1	518	3	N	-0-	-0-
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	104	1	503	3	N	-0-	-0-
05	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	124	1	549	3	N	-0-	-0-
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	120	1	539	3	N	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	124	1	504	3	N	-0-	-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	104	1	437	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	116	1	529	3	N	-0-	-0-
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	124	1	556	3	N	-0-	-0-
*11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	108	1	455	3	N	-0-	-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANNEMAN												
WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295												
01	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-	-0-
02	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-	-0-
04	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-	-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-	-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-	-0-
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-	-0-
08	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-	-0-
*11	960 N	930	-0-	-30 B	-0-	930	3			N	-0-	-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JESTER												
WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354												
01	2356 N	2013	-0-	-343 B	-0-	359	1	1654	3	N	-0-	-0-
02	2001 N	1796	-0-	-205 B	-0-	346	1	1450	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	2000	-0-	-139 B	-0-	390	1	1610	3	N	-0-	-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	364	1	1449	3	N	-0-	-0-
05	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	403	1	1751	3	N	-0-	-0-
06	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	377	1	1760	3	N	-0-	-0-
07	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	403	1	1904	3	N	-0-	-0-
08	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	377	1	1811	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	390	1	1806	3	N	-0-	-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	390	1	1638	3	N	-0-	-0-
*11	2130 N	1694	-0-	-436 B	-0-	390	1	1304	3	N	-0-	-0-
12	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
KILGORE A													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3			N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3			N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3			N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3			N	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3			N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3			N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3			N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3			N	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILGORE B													
WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540													
01	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	211 1	1228 3		N	-0-			-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	200 1	1143 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	196 1	1128 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	196 1	1034 3		N	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	210 1	1197 3		N	-0-			-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	210 1	1193 3		N	-0-			-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	217 1	1143 3		N	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	210 1	1144 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	196 1	1093 3		N	-0-			-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	217 1	1171 3		N	-0-			-0-
*11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	196 1	1133 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILGORE													
WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124													
01	3100 N	1834	-0-	-1266 B	3629	1834 3			N	-0-			-0-
02	2900 N	2064	-0-	-836 B	2793	2064 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2793													
03	3100 N	2144	-0-	-956 B	1837	2144 3			N	-0-			-0-
04	3000 N	1937	-0-	-1063 B	774	1937 3			N	-0-			-0-
05	2836 N	2062	-0-	-774 B	-0-	2062 3			N	-0-			-0-
06	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3			N	-0-			-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 3			N	-0-			-0-
08	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3			N	-0-			-0-
10	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3			N	-0-			-0-
*11	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 3			N	-0-			-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KILGORE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	107	1	578	3	N	-0-
02		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	110	1	619	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	778	-0-	-59 B	-0-	120	1	658	3	N	-0-
04		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	104	1	621	3	N	-0-
05		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	96	1	667	3	N	-0-
06		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	84	1	589	3	N	-0-
07		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	124	1	555	3	N	-0-
08		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	124	1	568	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	116	1	558	3	N	-0-
10		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	116	1	546	3	N	-0-
*11		660 N	656	-0-	-4 B	-0-	108	1	548	3	N	-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KILGORE												
WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984												
01		3100 N	2358	-0-	-742 B	5290	215	1	2143	3	N	-0-
02		2900 N	2110	-0-	-790 B	4500	203	1	1907	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4500												
03		3100 N	2265	-0-	-835 B	3665	217	1	2048	3	N	-0-
04		3000 N	2139	-0-	-861 B	2804	210	1	1929	3	N	-0-
05		3100 N	2282	-0-	-818 B	1986	217	1	2065	3	N	-0-
06		3000 N	2202	-0-	-798 B	1188	210	1	1992	3	N	-0-
07		3100 N	2216	-0-	-884 B	304	210	1	2006	3	N	-0-
08		2534 N	2230	-0-	-304 B	-0-	210	1	2020	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	210	1	1986	3	N	-0-
10		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	203	1	1942	3	N	-0-
*11		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	210	1	1966	3	N	-0-
12		2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASSEY												
WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400												
01		2325 N	2037	-0-	-288 B	-0-	519	1	1518	3	N	-0-
02		1885 N	1879	-0-	-6 B	-0-	493	1	1386	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	527	1	1468	3	N	-0-
04		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	510	1	1515	3	N	-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	527	1	1510	3	N	-0-
06		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	510	1	1466	3	N	-0-
07		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	527	1	1134	3	N	-0-
08		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	527	1	1470	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	510	1	1456	3	N	-0-
10		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	527	1	1230	3	N	-0-
*11		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	510	1	1644	3	N	-0-
12		2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	806 N	750	-0-	-56 B	-0-	206	1	544	3	N	-0-	-0-
02	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	220	1	509	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	248	1	579	3	N	-0-	-0-
04	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	240	1	586	3	N	-0-	-0-
05	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	248	1	618	3	N	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	200	1	515	3	N	-0-	-0-
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	232	1	636	3	N	-0-	-0-
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	216	1	584	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	200	1	519	3	N	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	248	1	620	3	N	-0-	-0-
*11	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	240	1	550	3	N	-0-	-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON												
WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	2232 N	2016	-0-	-216 B	-0-	836	1	1180	3	N	-0-	-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	783	1	1168	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	837	1	1248	3	N	-0-	-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	594	1	747	3	N	-0-	-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	837	1	1426	3	N	-0-	-0-
06	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	810	1	1272	3	N	-0-	-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	810	1	1396	3	N	-0-	-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	810	1	1524	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	756	1	1419	3	N	-0-	-0-
10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	324	1	639	3	N	-0-	-0-
*11	2250 N	2230	-0-	-20 B	-0-	810	1	1420	3	N	-0-	-0-
12	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCBRIDE												
WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	280	1	947	3	N	-0-	-0-
02	1827 N	236	-0-	-1591 B	-0-	56	1	180	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	15	-0-	-1628 B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	140	1	829	3	N	-0-	-0-
06	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	420	1	2394	3	N	-0-	-0-
07	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	406	1	2321	3	N	-0-	-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	406	1	2177	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	406	1	1839	3	N	-0-	-0-
10	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	350	1	2024	3	N	-0-	-0-
*11	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	420	1	2432	3	N	-0-	-0-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 2160	- 2768
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1274	-0-	-59 B	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
*11	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2600	- 5443
01	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	211	1	1884	3	N	-0-	-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	202	1	1767	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	175	1	1824	3	N	-0-	-0-
04	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	196	1	1906	3	N	-0-	-0-
05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	84	1	656	3	N	-0-	-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	119	1	1407	3	N	-0-	-0-
07	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	203	1	1673	3	N	-0-	-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	217	1	1645	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	203	1	1550	3	N	-0-	-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	203	1	1575	3	N	-0-	-0-
*11	1800 N	1630	-0-	-170 B	-0-	175	1	1455	3	N	-0-	-0-
12	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF. N/A	
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	105	1	248	3	N	-0-	-0-
02	797 N	21	-0-	-776 B	-0-	7	1	14	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	49	1	105	3	N	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	42	1	56	3	N	-0-	-0-
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	70	1	588	3	N	-0-	-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	210	1	1217	3	N	-0-	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	203	1	888	3	N	-0-	-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	203	1	850	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	203	1	779	3	N	-0-	-0-
10	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	175	1	672	3	N	-0-	-0-
*11	1020 N	938	-0-	-82 B	-0-	210	1	728	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7967 N	7967	-0-	-0- B	-0-	7967 3		N	-0-			-0-
02	7333 N	7333	-0-	-0- B	-0-	7333 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7739 N	7739	-0-	-0- B	-0-	7739 3		N	-0-			-0-
04	6692 N	6692	-0-	-0- B	-0-	6692 3		N	-0-			-0-
05	6855 N	6855	-0-	-0- B	-0-	6855 3		N	-0-			-0-
06	6318 N	6318	-0-	-0- B	-0-	6318 3		N	-0-			-0-
07	6532 N	6532	-0-	-0- B	-0-	6532 3		N	-0-			-0-
08	6297 N	6297	-0-	-0- B	-0-	6297 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6330 N	5579	-0-	-751 B	-0-	5579 3		N	-0-			-0-
10	5008 N	5008	-0-	-0- B	-0-	5008 3		N	-0-			-0-
*11	6090 N	5915	-0-	-175 B	-0-	5915 3		N	-0-			-0-
12	5766 N	-0-	-0-	-5766 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701												
01	3193 N	2034	-0-	-1159 B	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	1630	-0-	-1270 B	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337 3		N	-0-			-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
08	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2610 N	1405	-0-	-1205 B	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
*11	2370 N	1535	-0-	-835 B	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767												
01	3007 N	2630	-0-	-377 B	-0-	2630 3		N	-0-			-0-
02	2146 N	1842	-0-	-304 B	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
04	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
05	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945 3		N	-0-			-0-
06	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 3		N	-0-			-0-
07	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 3		N	-0-			-0-
08	3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 3		N	-0-			-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
*11	2910 N	2654	-0-	-256 B	-0-	2654 3		N	-0-			-0-
12	3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SANFORD													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
10	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*11	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SNEED													
WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866													
01	3894 N	3894	-0-	-0- B	-0-	583	1	3311	3	N	-0-		-0-
02	3661 N	3661	-0-	-0- B	-0-	515	1	3146	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3973 N	3973	-0-	-0- B	-0-	589	1	3384	3	N	-0-		-0-
04	3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	551	1	3147	3	N	-0-		-0-
05	3907 N	3907	-0-	-0- B	-0-	570	1	3337	3	N	-0-		-0-
06	3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	551	1	3076	3	N	-0-		-0-
07	3797 N	3797	-0-	-0- B	-0-	551	1	3246	3	N	-0-		-0-
08	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	589	1	3153	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	551	1	2991	3	N	-0-		-0-
10	3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	589	1	3104	3	N	-0-		-0-
*11	3630 N	3051	-0-	-579 B	-0-	494	1	2557	3	N	-0-		-0-
12	3658 N	-0-	-0-	-3658 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 40,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SNEED E													
WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	165	1	919	3	N	-0-		-0-
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	187	1	759	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	196	1	798	3	N	-0-		-0-
04	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	189	1	789	3	N	-0-		-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	217	1	950	3	N	-0-		-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	210	1	929	3	N	-0-		-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	217	1	955	3	N	-0-		-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	217	1	937	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	210	1	868	3	N	-0-		-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	210	1	933	3	N	-0-		-0-
*11	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	189	1	801	3	N	-0-		-0-
12	551 N	-0-	-0-	-551 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	306	1	1957	3	N	-0-					-0-
02	1972 N	1857	-0-	-115 B	-0-	252	1	1605	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	310	1	1937	3	N	-0-					-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	300	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	300	1	1808	3	N	-0-					-0-
06	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	290	1	1817	3	N	-0-					-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	300	1	1785	3	N	-0-					-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	310	1	1961	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	280	1	2060	3	N	-0-					-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	300	1	2061	3	N	-0-					-0-
*11	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	300	1	1910	3	N	-0-					-0-
12	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

01	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	310	1	1981	3	N	-0-					-0-
02	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	290	1	2074	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	310	1	2126	3	N	-0-					-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	300	1	2106	3	N	-0-					-0-
05	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	310	1	2211	3	N	-0-					-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	290	1	2152	3	N	-0-					-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	290	1	2212	3	N	-0-					-0-
08	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	310	1	2197	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	300	1	2132	3	N	-0-					-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	310	1	2195	3	N	-0-					-0-
*11	2430 N	1894	-0-	-536 B	-0-	230	1	1664	3	N	-0-					-0-
12	2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

01	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	286	1	1991	3	N	-0-					-0-
02	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	279	1	1931	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	300	1	2009	3	N	-0-					-0-
04	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	290	1	1919	3	N	-0-					-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	310	1	2010	3	N	-0-					-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	300	1	1925	3	N	-0-					-0-
07	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	310	1	1847	3	N	-0-					-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	310	1	1789	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	300	1	2000	3	N	-0-					-0-
10	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	310	1	2009	3	N	-0-					-0-
*11	2040 N	1760	-0-	-280 B	-0-	300	1	1460	3	N	-0-					-0-
12	2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3364 N	3364	-0-	-0- B	-0-	495	1	2869	3	N	-0-					-0-
02		2987 N	2693	-0-	-294 B	-0-	370	1	2323	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	464	1	2891	3	N	-0-					-0-
04		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	448	1	2731	3	N	-0-					-0-
05		3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-	448	1	2854	3	N	-0-					-0-
06		3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	432	1	2791	3	N	-0-					-0-
07		3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	448	1	3092	3	N	-0-					-0-
08		3298 N	3298	-0-	-0- B	-0-	448	1	2850	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		3210 N	3160	-0-	-50 B	-0-	416	1	2744	3	N	-0-					-0-
10		3360 N	3360	-0-	-0- B	-0-	480	1	2880	3	N	-0-					-0-
*11		3180 N	3134	-0-	-46 B	-0-	464	1	2670	3	N	-0-					-0-
12		3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 35,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

SNEED F																	
WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017																	
01		4141 N	4141	-0-	-0- B	-0-	553	1	3588	3	N	-0-					-0-
02		3729 N	3729	-0-	-0- B	-0-	497	1	3232	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		4214 N	4214	-0-	-0- B	-0-	558	1	3656	3	N	-0-					-0-
04		3900 N	3900	-0-	-0- B	-0-	522	1	3378	3	N	-0-					-0-
05		4082 N	4082	-0-	-0- B	-0-	540	1	3542	3	N	-0-					-0-
06		3755 N	3755	-0-	-0- B	-0-	450	1	3305	3	N	-0-					-0-
07		4407 N	4407	-0-	-0- B	-0-	558	1	3849	3	N	-0-					-0-
08		4423 N	4423	-0-	-0- B	-0-	558	1	3865	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		5012 N	5012	-0-	-0- B	-0-	540	1	4472	3	N	-0-					-0-
10		5190 N	5190	-0-	-0- B	-0-	558	1	4632	3	N	-0-					-0-
*11		5048 N	5048	-0-	-0- B	-0-	540	1	4508	3	N	-0-					-0-
12		5177 N	-0-	-0-	-5177 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 47,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

SNEED																	
WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358																	
01		5477 N	5477	-0-	-0- B	-0-	744	1	4733	3	N	-0-					-0-
02		3770 N	3331	-0-	-439 B	-0-	428	1	2903	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		5363 N	4628	-0-	-735 B	-0-	624	1	4004	3	N	-0-					-0-
04		4930 N	4930	-0-	-0- B	-0-	696	1	4234	3	N	-0-					-0-
05		5433 N	5433	-0-	-0- B	-0-	720	1	4713	3	N	-0-					-0-
06		4358 N	4358	-0-	-0- B	-0-	600	1	3758	3	N	-0-					-0-
07		5403 N	5403	-0-	-0- B	-0-	720	1	4683	3	N	-0-					-0-
08		4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	528	1	3472	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		5054 N	5054	-0-	-0- B	-0-	672	1	4382	3	N	-0-					-0-
10		5241 N	5241	-0-	-0- B	-0-	744	1	4497	3	N	-0-					-0-
*11		3870 N	3656	-0-	-214 B	-0-	528	1	3128	3	N	-0-					-0-
12		5208 N	-0-	-0-	-5208 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 51,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED F												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	8445 N	8445	-0-	-0- B	-0-	2300 1	6145 3	N	-0-		-0-	
02	8004 N	8004	-0-	-0- B	-0-	2121 1	5883 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8332 N	8332	-0-	-0- B	-0-	2204 1	6128 3	N	-0-		-0-	
04	8328 N	8328	-0-	-0- B	-0-	2280 1	6048 3	N	-0-		-0-	
05	8662 N	8662	-0-	-0- B	-0-	2356 1	6306 3	N	-0-		-0-	
06	8493 N	8493	-0-	-0- B	-0-	2280 1	6213 3	N	-0-		-0-	
07	8525 N	8525	-0-	-0- B	-0-	2204 1	6321 3	N	-0-		-0-	
08	8225 N	8225	-0-	-0- B	-0-	2356 1	5869 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8355 N	8355	-0-	-0- B	-0-	2280 1	6075 3	N	-0-		-0-	
10	8052 N	8052	-0-	-0- B	-0-	2204 1	5848 3	N	-0-		-0-	
*11	7950 N	6833	-0-	-1117 B	-0-	1900 1	4933 3	N	-0-		-0-	
12	8649 N	-0-	-0-	-8649 B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,254	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

STATE												
WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A												
01	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	310 1	1081 3	N	-0-		-0-	
02	1595 N	907	-0-	-688 B	-0-	250 1	657 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	925	-0-	-36 B	-0-	260 1	665 3	N	-0-		-0-	
04	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	250 1	606 3	N	-0-		-0-	
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	200 1	754 3	N	-0-		-0-	
06	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	300 1	1445 3	N	-0-		-0-	
07	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	290 1	1277 3	N	-0-		-0-	
08	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	290 1	949 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1454	-0-	-286 B	-0-	290 1	1164 3	N	-0-		-0-	
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	260 1	919 3	N	-0-		-0-	
*11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	300 1	1146 3	N	-0-		-0-	
12	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,663	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

THOMPSON A												
WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3		N	-0-		-0-	
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-		-0-	
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-		-0-	
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-		-0-	
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-		-0-	
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-		-0-	
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 3		N	-0-		-0-	
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-		-0-	
*11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-	
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,827	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
01		3100 N	2184	-0-	-916 B	34142	372	1	1812	3	N	-0-	-0-
02		2900 N	2044	-0-	-856 B	33286	348	1	1696	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33286													
03		3100 N	2161	-0-	-939 B	32347	372	1	1789	3	N	-0-	-0-
04		3000 N	2129	-0-	-871 B	31476	360	1	1769	3	N	-0-	-0-
05		3100 N	2107	-0-	-993 B	30483	372	1	1735	3	N	-0-	-0-
06		3000 N	2094	-0-	-906 B	29577	348	1	1746	3	N	-0-	-0-
07		3100 N	2279	-0-	-821 B	28756	372	1	1907	3	N	-0-	-0-
08		3100 N	2225	-0-	-875 B	27881	360	1	1865	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 27881													
09		3000 N	2183	-0-	-817 B	27064	360	1	1823	3	N	-0-	-0-
10		3100 N	2239	-0-	-861 B	26203	372	1	1867	3	N	-0-	-0-
*11		3000 N	2078	-0-	-922 B	25281	360	1	1718	3	N	-0-	-0-
*12		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	22181					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000													
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-	-0-
02		1305 N	1096	-0-	-209 B	-0-	77	1	1019	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3499 N	3499	-0-	-0- B	-0-	280	1	3219	3	N	-0-	-0-
04		3067 N	3067	-0-	-0- B	-0-	270	1	2797	3	N	-0-	-0-
05		3332 N	3332	-0-	-0- B	-0-	290	1	3042	3	N	-0-	-0-
06		3197 N	3197	-0-	-0- B	-0-	280	1	2917	3	N	-0-	-0-
07		3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	260	1	2804	3	N	-0-	-0-
08		3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	300	1	3016	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	290	1	2774	3	N	-0-	-0-
10		3102 N	3102	-0-	-0- B	-0-	300	1	2802	3	N	-0-	-0-
*11		3210 N	2614	-0-	-596 B	-0-	270	1	2344	3	N	-0-	-0-
12		3162 N	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893													
01		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	310	1	1619	3	N	-0-	-0-
02		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	290	1	1592	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	300	1	1740	3	N	-0-	-0-
04		1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	300	1	1643	3	N	-0-	-0-
05		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	300	1	1609	3	N	-0-	-0-
06		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	270	1	1565	3	N	-0-	-0-
07		3100 N	3225	-0-	125 B	125	300	1	2925	3	N	-0-	-0-
08		2118 N	1993	-0-	-125 B	-0-	310	1	1683	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	300	1	1742	3	N	-0-	-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	310	1	1758	3	N	-0-	-0-
*11		3120 #	1803	-0-	-1317 B	-1317	300	1	1503	3	N	-0-	-0-
12		3224 #	-0-	-0-	-3224 B	-4541					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ZOFNESS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	3288 N	3288	-0-	-0-	B	-0-	655 1	2633 3	N	-0-	-0-	
02	2827 N	2827	-0-	-0-	B	-0-	563 1	2264 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3162 N	3152	-0-	-10	B	-0-	682 1	2470 3	N	-0-	-0-	
04	2150 N	2150	-0-	-0-	B	-0-	330 1	1820 3	N	-0-	-0-	
05	5126 N	5126	-0-	-0-	B	-0-	682 1	4444 3	N	-0-	-0-	
06	4532 N	4532	-0-	-0-	B	-0-	638 1	3894 3	N	-0-	-0-	
07	3502 N	3502	-0-	-0-	B	-0-	660 1	2842 3	N	-0-	-0-	
08	3200 N	3200	-0-	-0-	B	-0-	660 1	2540 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4530 N	2989	-0-	-1541	B	-0-	660 1	2329 3	N	-0-	-0-	
10	2878 N	2878	-0-	-0-	B	-0-	660 1	2218 3	N	-0-	-0-	
*11	3090 N	2661	-0-	-429	B	-0-	660 1	2001 3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 36,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE -227-												
WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
04	60 N	17	-0-	-43	B	-0-	17 3		N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 3		N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE -227-												
WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
04	60 N	17	-0-	-43	B	-0-	17 3		N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 3		N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
BARTLETT											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C"											
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028											
01	620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-		-0-
04	510 N	290	-0-	-220 B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
05	682 N	606	-0-	-76 B	-0-	606	2	N	-0-		-0-
06	660 N	453	-0-	-207 B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-		-0-
08	620 N	319	-0-	-301 B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR											
WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	2263 N	2097	-0-	-166 B	-0-	356	1	1741	2	N	-0-
02	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	389	1	1825	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	446	1	1901	2	N	-0-
04	2040 N	1711	-0-	-329 B	-0-	286	1	1425	2	N	-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	446	1	1921	2	N	-0-
06	2280 N	2161	-0-	-119 B	-0-	406	1	1755	2	N	-0-
07	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2			N	-0-
08	2356 N	1878	-0-	-478 B	-0-	1878	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	1744	-0-	-416 B	-0-	1744	2			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
FOSTER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASALLE NATL. BANK													
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A													
01	2449	N	1943	-0-	-506	B	-0-	274	1	1669	2	N	-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	379	1	1957	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2595	N	2595	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2149	2	N	-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	352	1	1742	2	N	-0-
05	2511	N	2002	-0-	-509	B	-0-	318	1	1684	2	N	-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	B	-0-	387	1	2238	2	N	-0-
07	2170	N	2101	-0-	-69	B	-0-	2101	2			N	-0-
08	2015	N	1548	-0-	-467	B	-0-	1548	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2640	N	1487	-0-	-1153	B	-0-	1487	2			N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 18,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUTMAN, G. L.													
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096													
01	3968	N	3740	-0-	-228	B	-0-	663	1	3077	2	N	-0-
02	3596	N	2191	-0-	-1405	B	-0-	414	1	1777	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3910	N	3910	-0-	-0-	B	-0-	614	1	3296	2	N	-0-
04	3630	N	3231	-0-	-399	B	-0-	495	1	2736	2	N	-0-
05	3250	N	3250	-0-	-0-	B	-0-	543	1	2707	2	N	-0-
06	3780	N	3578	-0-	-202	B	-0-	562	1	3016	2	N	-0-
07	3348	N	2819	-0-	-529	B	-0-	2819	2			N	-0-
08	3255	N	2138	-0-	-1117	B	-0-	2138	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3570	N	2308	-0-	-1262	B	-0-	2308	2			N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	B	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 27,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2	N	-0-			-0-
02	1392 N	1202	-0-	-190 B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1132	-0-	-128 B	-0-	1132 2	N	-0-			-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2	N	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1115	-0-	-156 B	-0-	1115 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3224 #	2565	-0-	-659 B	-2265	446 1	2119 2	N	-0-		-0-
02	3016 #	2373	-0-	-643 B	-2908	408 1	1965 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2908											
03	3224 #	2648	-0-	-576 B	-3484	446 1	2202 2	N	-0-		-0-
04	2490 N	2312	-0-	-178 B	-3484	346 1	1966 2	N	-0-		-0-
05	2542 N	2330	-0-	-212 B	-3484	376 1	1954 2	N	-0-		-0-
06	2550 N	2655	-0-	105 B	-3379	350 1	2305 2	N	-0-		-0-
07	2387 N	2335	-0-	-52 B	-3379	2335 2		N	-0-		-0-
08	2325 N	2162	-0-	-163 B	-3379	2162 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -576 CANCELLED UNDERAGE -> -2803											
09	2670 N	1340	-0-	-1330 B	-576	1340 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-576			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-576			N	NO RPT		-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-576			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1539	-0-	-73 B	-0-	544 1	995 2	N	-0-		-0-
02	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	588 1	971 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	650 1	973 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1414	-0-	-86 B	-0-	519 1	895 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1419	-0-	-255 B	-0-	576 1	843 2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1496	-0-	-64 B	-0-	529 1	967 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	993	-0-	-464 B	-0-	993 2		N	-0-		-0-
08	1426 N	748	-0-	-678 B	-0-	748 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	865	-0-	-635 B	-0-	865 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
02	1044 N	948	-0-	-96 B	-0-	948 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
04	1020 N	824	-0-	-196 B	-0-	824 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	991	-0-	-32 B	-0-	991 2		N	-0-		-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
08	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	1198	-0-	-2 B	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1798 N	1540	-0-	-258 B	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
02	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 2		N	-0-		-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
05	2108 N	2035	-0-	-73 B	-0-	2035 2		N	-0-		-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 2		N	-0-		-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 2		N	-0-		-0-
08	2046 N	1701	-0-	-345 B	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010 N	1518	-0-	-492 B	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
02	2349 N	2001	-0-	-348 B	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2015 N	1826	-0-	-189 B	-0-	1826	2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1772	-0-	-88 B	-0-	1772	2	N	-0-		-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2	N	-0-		-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2	N	-0-		-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2	N	-0-		-0-
08	2170 N	1827	-0-	-343 B	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2070 N	1523	-0-	-547 B	-0-	1523	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2356 N	1183	-0-	-1173 B	-0-	400	1	783	3	N	-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	725	1	1349	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	775	1	1447	3	N	-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	725	1	1039	3	N	-0-
05	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	775	1	1147	3	N	-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	350	1	701	3	N	-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	750	1	1485	3	N	-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	750	1	1280	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	575	1	1182	3	N	-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	600	1	1244	3	N	-0-
*11	1950 N	1094	-0-	-856 B	-0-	425	1	669	3	N	-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

01	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	442	1	1557	3	N	-0-
02	2262 N	1219	-0-	-1043 B	-0-	306	1	913	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	459	1	1234	3	N	-0-
04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	289	1	703	3	N	-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	272	1	1116	3	N	-0-
06	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	510	1	2373	3	N	-0-
07	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	493	1	1985	3	N	-0-
08	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	493	1	1913	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	493	1	2069	3	N	-0-
10	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	442	1	1831	3	N	-0-
*11	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	510	1	2043	3	N	-0-
12	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BOWERS, J. B.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2387 N	2383	-0-	-4 B	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
07	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
*11	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
12	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S.													
WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	2325 N	2088	-0-	-237 B	-0-	346	1	1742	2	N	-0-		-0-
02	2204 N	2192	-0-	-12 B	-0-	418	1	1774	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	446	1	1874	2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1838	-0-	-172 B	-0-	319	1	1519	2	N	-0-		-0-
05	2356 N	2062	-0-	-294 B	-0-	377	1	1685	2	N	-0-		-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	377	1	1924	2	N	-0-		-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	1874	-0-	-203 B	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2310 N	1247	-0-	-1063 B	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S.													
WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	1395 N	1149	-0-	-246 B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1222	-0-	-218 B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1627	-0-	-481 B	-0-	309	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	382	1	1534	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	446	1	1590	2	N	-0-					-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	347	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	1473	-0-	-573 B	-0-	293	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1941	-0-	-39 B	-0-	350	1	1591	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1629	-0-	-200 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1950 N	1450	-0-	-500 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,260

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	351	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	317	1	1102	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	403	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1551	-0-	-99 B	-0-	335	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	361	1	1241	2	N	-0-					-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	389	1	1429	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1383	-0-	-229 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1023	-0-	-589 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1830 N	844	-0-	-986 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,197

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	685	1	2036	2	N	-0-					-0-
02	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	597	1	1606	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	685	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	2640 N	1713	-0-	-927 B	-0-	453	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2125	-0-	-231 B	-0-	577	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	2310 N	252	-0-	-2058 B	-0-	52	1	200	2	N	-0-					-0-
07	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	1621	-0-	-518 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,308

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	433	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	1943 N	1729	-0-	-214 B	-0-	357	1	1372	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	446	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	1390	-0-	-740 B	-0-	266	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	351	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1744	-0-	-386 B	-0-	347	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	1338	-0-	-491 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1740 N	1192	-0-	-548 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,146

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1178 N	714	-0-	-464 B	-0-	572	1	142	3	N	-0-					-0-
02	812 N	649	-0-	-163 B	-0-	520	1	129	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	650	1	254	3	N	-0-					-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	754	1	439	3	N	-0-					-0-
05	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	468	1	388	3	N	-0-					-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	780	1	1433	3	N	-0-					-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	728	1	903	3	N	-0-					-0-
08	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
*11	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,000

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

01	4867 N	4256	-0-	-611 B	-0-	592	1	3664	3	N	-0-					-0-
02	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	603	1	3059	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4185 N	4181	-0-	-4 B	-0-	616	1	3565	3	N	-0-					-0-
04	3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	572	1	2790	3	N	-0-					-0-
05	3760 N	3760	-0-	-0- B	-0-	528	1	3232	3	N	-0-					-0-
06	4414 N	4414	-0-	-0- B	-0-	594	1	3820	3	N	-0-					-0-
07	4797 N	4797	-0-	-0- B	-0-	682	1	4115	3	N	-0-					-0-
08	3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	572	1	2922	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4410 N	4108	-0-	-302 B	-0-	638	1	3470	3	N	-0-					-0-
10	4199 N	4199	-0-	-0- B	-0-	682	1	3517	3	N	-0-					-0-
*11	3913 N	3913	-0-	-0- B	-0-	660	1	3253	3	N	-0-					-0-
12	4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,146

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	4073 N	4073	-0-	-0- B	-0-	585	1	3488	3	N	-0-	-0-
02	3799 N	3648	-0-	-151 B	-0-	540	1	3108	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4185 N	3808	-0-	-377 B	-0-	589	1	3219	3	N	-0-	-0-
04	3401 N	3401	-0-	-0- B	-0-	551	1	2850	3	N	-0-	-0-
05	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	589	1	2336	3	N	-0-	-0-
06	3135 N	3135	-0-	-0- B	-0-	570	1	2565	3	N	-0-	-0-
07	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	589	1	2700	3	N	-0-	-0-
08	3252 N	3252	-0-	-0- B	-0-	589	1	2663	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	570	1	2607	3	N	-0-	-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	437	1	1683	3	N	-0-	-0-
*11	3150 N	2843	-0-	-307 B	-0-	266	1	2577	3	N	-0-	-0-
12	3286 N	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C-												
WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058												
01	2759 N	1400	-0-	-1359 B	-0-	382	1	1018	3	N	-0-	-0-
02	2523 N	1258	-0-	-1265 B	-0-	422	1	836	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1148	-0-	-898 B	-0-	420	1	728	3	N	-0-	-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	435	1	842	3	N	-0-	-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	450	1	948	3	N	-0-	-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	450	1	878	3	N	-0-	-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	465	1	1017	3	N	-0-	-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	465	1	1007	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	165	-0-	-1155 B	-0-	45	1	120	3	N	-0-	-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	375	1	1347	3	N	-0-	-0-
*11	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	450	1	1255	3	N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS												
WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804												
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-	-0-
02	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
06	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
08	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-	-0-
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-	-0-
*11	630 N	545	-0-	-85 B	-0-	545	3			N	-0-	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -D-		WELL #:		4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	988	-0-	-66 B	-0-	155 1	833 3	N	-0-			-0-
02	928 N	881	-0-	-47 B	-0-	145 1	736 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	155 1	760 3	N	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	150 1	718 3	N	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	155 1	673 3	N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	140 1	744 3	N	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	145 1	893 3	N	-0-			-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	155 1	925 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	150 1	855 3	N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	140 1	773 3	N	-0-			-0-
*11	1050 N	856	-0-	-194 B	-0-	145 1	711 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,256

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED		WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2055 - 3694	
01	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	186 1	953 3	N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	164 1	775 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	156 1	824 3	N	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	174 1	901 3	N	-0-			-0-
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	162 1	828 3	N	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	162 1	834 3	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	168 1	927 3	N	-0-			-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	162 1	863 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	943	-0-	-47 B	-0-	162 1	781 3	N	-0-			-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	162 1	881 3	N	-0-			-0-
*11	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	174 1	905 3	N	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE C		WELL #:		2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2930 - 4715	
01	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	68 1	959 3	N	-0-			-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	87 1	1050 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	90 1	1088 3	N	-0-			-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	90 1	1141 3	N	-0-			-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	93 1	1173 3	N	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	90 1	1131 3	N	-0-			-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	93 1	1138 3	N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	87 1	958 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	90 1	1011 3	N	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	93 1	864 3	N	-0-			-0-
*11	1020 N	909	-0-	-111 B	-0-	84 1	825 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,303

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
BENNETT, A.F.			WELL #:	2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	465 N	283	-0-	-182 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	319 N	1	-0-	-318 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MASTERTSON			WELL #:	2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807
01	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	341 1	1390 3	N	-0-	-0-		
02	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	319 1	1264 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	750	-0-	-769 B	-0-	275 1	475 3	N	-0-	-0-		
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	187 1	275 3	N	-0-	-0-		
05	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	275 1	410 3	N	-0-	-0-		
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	253 1	690 3	N	-0-	-0-		
07	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	319 1	1134 3	N	-0-	-0-		
08	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	330 1	1260 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	319 1	1193 3	N	-0-	-0-		
10	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	330 1	1197 3	N	-0-	-0-		
*11	1530 N	1444	-0-	-86 B	-0-	330 1	1114 3	N	-0-	-0-		
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,680	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MCDOWELL, GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF.	2800 - 2983
01	930 N	673	-0-	-257 B	-0-	673 2		N	-0-	-0-		
02	1102 N	86	-0-	-1016 B	-0-	86 2		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2		N	-0-	-0-		
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-	-0-		
05	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-	-0-		
06	1170 N	461	-0-	-709 B	-0-	461 2		N	-0-	-0-		
07	744 N	29	-0-	-715 B	-0-	29 2		N	-0-	-0-		
08	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,563	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
02	1131 N	1083	-0-	-48 B	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	979	-0-	-161 B	-0-	979 2	N	-0-			-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2	N	-0-			-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-			-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

01	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	479	-0-	-631 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	384	-0-	-856 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1186	-0-	-104 B	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

01	372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
02	609 N	353	-0-	-256 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	539	-0-	-236 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
04	120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
05	372 N	151	-0-	-221 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
06	510 N	411	-0-	-99 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SCHAFFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

01	527 N	434	-0-	-93 B	-0-	74	1	360	3	N	-0-					-0-
02	522 N	185	-0-	-337 B	-0-	35	1	150	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	93	1	314	3	N	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	45	1	254	3	N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	45	1	73	3	N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	15	1	647	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*11	630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

01	496 N	396	-0-	-100 B	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
02	464 N	168	-0-	-296 B	-0-	23	1	145	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	62	1	302	3	N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	30	1	244	3	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	30	1	71	3	N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	10	1	622	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	600 N	497	-0-	-103 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	959	-0-	-33 B	-0-	959 3		N	-0-			-0-
02	928 N	917	-0-	-11 B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
10	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3		N	-0-			-0-
*11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-	-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-	-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-	-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-	-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-	-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-	-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	1812	-0-	-18 B	-0-	1812	3			N	-0-	-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-	-0-
*11	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-	-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED MS												
WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016												
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-	-0-
*11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
*11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,380											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

01	1705 N	1668	-0-	-37 B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
02	1566 N	1516	-0-	-50 B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
*11	1170 N	308	-0-	-862 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,843											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATLETT, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1174	-0-	-131 B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1068	-0-	-234 B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1097	-0-	-143 B	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	955	-0-	-65 B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	846	-0-	-239 B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,038											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID -> 077226	COMPL. DATE 03/28/1978	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2328	- 2820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	563	-0-	-336 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
02	841 N	506	-0-	-335 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	665	-0-	-48 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
04	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
07	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,178

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID -> 083913	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 2524	PERF. 2900	- 3524		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID -> 084118	COMPL. DATE 05/03/1979	TOTAL DEPTH 3529	PERF. 2980	- 3529		
01	1054 N	1035	-0-	-19 B	-0-	1035 2	N	-0-		-0-	
02	957 N	923	-0-	-34 B	-0-	923 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-		-0-	
04	990 N	827	-0-	-163 B	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
05	992 N	336	-0-	-656 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-	
06	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-		-0-	
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2	N	-0-		-0-	
08	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	693	-0-	-387 B	-0-	693 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,627

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	211 1	418 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	580 N	488	-0-	-92 B	-0-	153 1	335 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	236 1	459 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	600 N	578	-0-	-22 B	-0-	181 1	397 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	527 N	197	-0-	-330 B	-0-	64 1	133 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	210 1	476 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	589 N	82	-0-	-507 B	-0-	82 2		N	-0-	-0-	-0-	
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950												
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974												
01	1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736 2		N	-0-	-0-	-0-	
02	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 2		N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 2		N	-0-	-0-	-0-	
04	1680 N	1380	-0-	-300 B	-0-	1380 2		N	-0-	-0-	-0-	
05	2108 N	1801	-0-	-307 B	-0-	1801 2		N	-0-	-0-	-0-	
06	2040 N	1351	-0-	-689 B	-0-	1351 2		N	-0-	-0-	-0-	
07	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N	-0-	-0-	-0-	
08	1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	1443 2		N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	1633 N	NO RPT	-0-	-1633 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3507 N	3507	-0-	-0- B	-0-	465	1	3042	3	N	-0-	-0-
02	3033 N	3033	-0-	-0- B	-0-	431	1	2602	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3325 N	3325	-0-	-0- B	-0-	465	1	2860	3	N	-0-	-0-
04	3215 N	3215	-0-	-0- B	-0-	435	1	2780	3	N	-0-	-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	465	1	2196	3	N	-0-	-0-
06	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	420	1	2527	3	N	-0-	-0-
07	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	465	1	2858	3	N	-0-	-0-
08	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	450	1	2514	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	450	1	2520	3	N	-0-	-0-
10	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	405	1	2526	3	N	-0-	-0-
*11	2880 N	2601	-0-	-279 B	-0-	390	1	2211	3	N	-0-	-0-
12	3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 33,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MORTON, J. N.												
WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100												
01	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-	-0-
02	1160 N	1075	-0-	-85 B	-0-	1075	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-	-0-
04	1380 N	1025	-0-	-355 B	-0-	1025	2			N	-0-	-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-	-0-
06	1440 N	1184	-0-	-256 B	-0-	1184	2			N	-0-	-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-	-0-
08	1178 N	725	-0-	-453 B	-0-	725	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 10,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILSON												
WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988												
01	2077 N	566	-0-	-1511 B	-0-	566	2			N	-0-	-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	1764	-0-	-344 B	-0-	1764	2			N	-0-	-0-
04	540 N	420	-0-	-120 B	-0-	420	2			N	-0-	-0-
05	2294 N	1754	-0-	-540 B	-0-	1754	2			N	-0-	-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-	-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	2			N	-0-	-0-
08	1767 N	1303	-0-	-464 B	-0-	1303	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1787 N	NO RPT	-0-	-1787 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1456	-0-	-187 B	-0-	309 1	1147 3	N	-0-		-0-
02		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	290 1	1124 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	310 1	1012 3	N	-0-		-0-
04		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	300 1	1047 3	N	-0-		-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	310 1	1031 3	N	-0-		-0-
06		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	300 1	1000 3	N	-0-		-0-
07		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	290 1	1213 3	N	-0-		-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	310 1	1475 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	290 1	1472 3	N	-0-		-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	310 1	1510 3	N	-0-		-0-
*11		1740 N	1659	-0-	-81 B	-0-	300 1	1359 3	N	-0-		-0-
12		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,709

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255												
01		5022 N	4478	-0-	-544 B	-0-	862 1	3616 3	N	-0-		-0-
02		3915 N	3584	-0-	-331 B	-0-	810 1	2774 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		4579 N	4579	-0-	-0- B	-0-	840 1	3739 3	N	-0-		-0-
04		4828 N	4828	-0-	-0- B	-0-	840 1	3988 3	N	-0-		-0-
05		5090 N	5090	-0-	-0- B	-0-	840 1	4250 3	N	-0-		-0-
06		2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	588 1	2350 3	N	-0-		-0-
07		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	868 1	1901 3	N	-0-		-0-
08		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	840 1	1966 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2940 N	2619	-0-	-321 B	-0-	812 1	1807 3	N	-0-		-0-
10		6198 N	6198	-0-	-0- B	-0-	812 1	5386 3	N	-0-		-0-
*11		5522 N	5522	-0-	-0- B	-0-	756 1	4766 3	N	-0-		-0-
12		2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 45,411

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923												
01		3808 N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808 3		N	-0-		-0-
02		3480 N	3361	-0-	-119 B	-0-	3361 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3477 N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477 3		N	-0-		-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3		N	-0-		-0-
06		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021 3		N	-0-		-0-
07		3769 N	3769	-0-	-0- B	-0-	3769 3		N	-0-		-0-
08		3738 N	3738	-0-	-0- B	-0-	3738 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3390 N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390 3		N	-0-		-0-
10		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3		N	-0-		-0-
*11		3630 N	3597	-0-	-33 B	-0-	3597 3		N	-0-		-0-
12		3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,127

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3327 N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
02	3016 N	2964	-0-	-52 B	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3283 N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283	3		N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
05	3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	3		N	-0-			-0-
06	3136 N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3		N	-0-			-0-
07	3156 N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
08	3478 N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3368 N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
10	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
*11	3360 N	2831	-0-	-529 B	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
12	3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 32,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SNEED -D-													
WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928													
01	3437 N	3437	-0-	-0- B	-0-	352	1	3085	3	N	-0-		-0-
02	3303 N	3303	-0-	-0- B	-0-	347	1	2956	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3395 N	3395	-0-	-0- B	-0-	360	1	3035	3	N	-0-		-0-
04	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	252	1	2228	3	N	-0-		-0-
05	3520 N	3520	-0-	-0- B	-0-	360	1	3160	3	N	-0-		-0-
06	3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	348	1	3019	3	N	-0-		-0-
07	3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	372	1	3133	3	N	-0-		-0-
08	3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	348	1	3072	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3360 N	2853	-0-	-507 B	-0-	264	1	2589	3	N	-0-		-0-
10	3442 N	3442	-0-	-0- B	-0-	348	1	3094	3	N	-0-		-0-
*11	3300 N	3265	-0-	-35 B	-0-	348	1	2917	3	N	-0-		-0-
12	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 35,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SNEED F													
WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172													
01	3100 N	2533	-0-	-567 B	58987	351	1	2182	3	N	-0-		-0-
02	2900 N	2449	-0-	-451 B	58536	348	1	2101	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 58536													
03	3100 N	2384	-0-	-716 B	57820	360	1	2024	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2267	-0-	-733 B	57087	336	1	1931	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2359	-0-	-741 B	56346	360	1	1999	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2160	-0-	-840 B	55506	336	1	1824	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2200	-0-	-900 B	54606	336	1	1864	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2405	-0-	-695 B	53911	360	1	2045	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 53911													
09	3000 N	2344	-0-	-656 B	53255	336	1	2008	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2279	-0-	-821 B	52434	324	1	1955	3	N	-0-		-0-
*11	3000 N	2212	-0-	-788 B	51646	324	1	1888	3	N	-0-		-0-
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	48546				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 25,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	418	-0-	-140 B	-0-	418	3			N	-0-					20
02	493 N	407	-0-	-86 B	-0-	407	3			N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					20
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					20
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					20
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	250	3	22	9	N	20	20	1			20
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	460	3	22	9	N	20	20	1			20
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					20
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					20
*11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					20
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,274		TOTAL CONDENSATE PROD:										40		

SNEED F																
WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190																
01	1829 N	1707	-0-	-122 B	-0-	248	1	1459	3	N	-0-					-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	225	1	1387	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	248	1	1545	3	N	-0-					-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	240	1	1484	3	N	-0-					-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	248	1	1626	3	N	-0-					-0-
06	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	240	1	1613	3	N	-0-					-0-
07	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	248	1	1615	3	N	-0-					-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	248	1	1420	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	240	1	1406	3	N	-0-					-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	248	1	1475	3	N	-0-					-0-
*11	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	232	1	1382	3	N	-0-					-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,077		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

ZOFNESS																
WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210																
01	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	26	-0-	-222 B	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	2	1	1896	3	N	-0-					-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	360	1	1928	3	N	-0-					-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	360	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	360	1	1944	3	N	-0-					-0-
08	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	360	1	1817	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	348	1	1666	3	N	-0-					-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	372	1	1594	3	N	-0-					-0-
*11	2100 N	1546	-0-	-554 B	-0-	336	1	1210	3	N	-0-					-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,581		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROWN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2294 N	2267	-0-	-27 B	-0-	341 1	1926 3	N	-0-	-0-		
02	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	319 1	1766 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	341 1	1863 3	N	-0-	-0-		
04	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	330 1	1792 3	N	-0-	-0-		
05	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	319 1	1805 3	N	-0-	-0-		
06	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	308 1	1900 3	N	-0-	-0-		
07	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	341 1	2151 3	N	-0-	-0-		
08	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	330 1	2203 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	330 1	2195 3	N	-0-	-0-		
10	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	330 1	2067 3	N	-0-	-0-		
*11	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	330 1	2028 3	N	-0-	-0-		
12	1858 N	-0-	-0-	-1858 B	-0-			N	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 25,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN												
WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246												
01	1705 N	1565	-0-	-140 B	-0-	274 1	1291 3	N	-0-	-0-		
02	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	253 1	1213 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	1286	-0-	-233 B	-0-	216 1	1070 3	N	-0-	-0-		
04	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	243 1	1109 3	N	-0-	-0-		
05	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	252 1	1178 3	N	-0-	-0-		
06	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	252 1	1196 3	N	-0-	-0-		
07	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	279 1	1202 3	N	-0-	-0-		
08	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	270 1	1195 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1311	-0-	-129 B	-0-	261 1	1050 3	N	-0-	-0-		
10	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	243 1	1113 3	N	-0-	-0-		
*11	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	243 1	1245 3	N	-0-	-0-		
12	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 15,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED MS												
WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216												
01	2418 N	2395	-0-	-23 B	-0-	453 1	1942 3	N	-0-	-0-		
02	2117 N	2094	-0-	-23 B	-0-	431 1	1663 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	450 1	1860 3	N	-0-	-0-		
04	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	450 1	1716 3	N	-0-	-0-		
05	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	465 1	1726 3	N	-0-	-0-		
06	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	435 1	1741 3	N	-0-	-0-		
07	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	465 1	1906 3	N	-0-	-0-		
08	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	450 1	1930 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	390 1	1972 3	N	-0-	-0-		
10	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	465 1	2420 3	N	-0-	-0-		
*11	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	450 1	2210 3	N	-0-	-0-		
12	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 25,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-	-0-
02	1972 N	-0-	-0-	-1972 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			N	-0-	-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-	-0-
05	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-	-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-	-0-
07	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-	-0-
08	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-	-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-	-0-
*11	2130 N	2038	-0-	-92 B	-0-	2038	3			N	-0-	-0-
12	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,304

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F												
WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213												
01	5041 N	5041	-0-	-0- B	-0-	644	1	4397	3	N	-0-	-0-
02	4585 N	4585	-0-	-0- B	-0-	638	1	3947	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5053 N	4876	-0-	-177 B	-0-	682	1	4194	3	N	-0-	-0-
04	4486 N	4486	-0-	-0- B	-0-	638	1	3848	3	N	-0-	-0-
05	4745 N	4745	-0-	-0- B	-0-	682	1	4063	3	N	-0-	-0-
06	4466 N	4466	-0-	-0- B	-0-	660	1	3806	3	N	-0-	-0-
07	4856 N	4856	-0-	-0- B	-0-	682	1	4174	3	N	-0-	-0-
08	5052 N	5052	-0-	-0- B	-0-	682	1	4370	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4848 N	4848	-0-	-0- B	-0-	660	1	4188	3	N	-0-	-0-
10	5001 N	5001	-0-	-0- B	-0-	682	1	4319	3	N	-0-	-0-
*11	4918 N	4918	-0-	-0- B	-0-	660	1	4258	3	N	-0-	-0-
12	5022 N	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 52,874

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ESTATE A												
WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653												
01	9114 N	-0-	-0-	-9114 B	-0-					N	-0-	-0-
02	8584 N	-0-	-0-	-8584 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8977 N	8977	-0-	-0- B	-0-	8977	3			N	-0-	-0-
04	7507 N	7507	-0-	-0- B	-0-	7507	3			N	-0-	-0-
05	7935 N	7935	-0-	-0- B	-0-	7935	3			N	-0-	-0-
06	7258 N	7258	-0-	-0- B	-0-	7258	3			N	-0-	-0-
07	5881 N	5881	-0-	-0- B	-0-	5881	3			N	-0-	-0-
08	6643 N	6643	-0-	-0- B	-0-	6643	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5198 N	5198	-0-	-0- B	-0-	5198	3			N	-0-	-0-
10	5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	3			N	-0-	-0-
*11	6420 N	6179	-0-	-241 B	-0-	6179	3			N	-0-	-0-
12	5363 N	-0-	-0-	-5363 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,973

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480 - 4772
01	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	300	1	1260	3	N	-0-	-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	249	1	1096	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	310	1	1215	3	N	-0-	-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	290	1	1078	3	N	-0-	-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	300	1	1057	3	N	-0-	-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	290	1	1069	3	N	-0-	-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	310	1	1269	3	N	-0-	-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	300	1	1233	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	290	1	1161	3	N	-0-	-0-
10	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	170	1	702	3	N	-0-	-0-
*11	1470 N	1043	-0-	-427 B	-0-	230	1	813	3	N	-0-	-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, J. W.		WELL #:		P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3100 - 3700
01	2015 N	1539	-0-	-476 B	-0-	1539	2			N	-0-	-0-
02	1827 N	1629	-0-	-198 B	-0-	1629	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2			N	-0-	-0-
04	1500 N	1486	-0-	-14 B	-0-	1486	2			N	-0-	-0-
05	1736 N	622	-0-	-1114 B	-0-	622	2			N	-0-	-0-
06	1830 N	1754	-0-	-76 B	-0-	1754	2			N	-0-	-0-
07	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-	-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1117	-0-	-623 B	-0-	1117	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3656 N	3656	-0-	-0- B	-0-	572	1	3084	3	N	-0-	-0-
02	3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	565	1	2997	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3658 N	3328	-0-	-330 B	-0-	520	1	2808	3	N	-0-	-0-
04	3499 N	3499	-0-	-0- B	-0-	520	1	2979	3	N	-0-	-0-
05	3996 N	3996	-0-	-0- B	-0-	620	1	3376	3	N	-0-	-0-
06	3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	560	1	3148	3	N	-0-	-0-
07	3857 N	3857	-0-	-0- B	-0-	600	1	3257	3	N	-0-	-0-
08	3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	620	1	3366	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3720 N	3413	-0-	-307 B	-0-	540	1	2873	3	N	-0-	-0-
10	4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	620	1	3447	3	N	-0-	-0-
*11	3870 N	2953	-0-	-917 B	-0-	440	1	2513	3	N	-0-	-0-
12	3534 N	-0-	-0-	-3534 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 40,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BROWN												
WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221												
01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-	-0-
02	1102 N	1083	-0-	-19 B	-0-	1083	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-	-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-	-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-	-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-	-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-	-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-	-0-
*11	1110 N	1088	-0-	-22 B	-0-	1088	3			N	-0-	-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

STATE -CR-												
WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436												
01	6169 N	5982	-0-	-187 B	-0-	1420	1	4562	3	N	-0-	-0-
02	6046 N	6046	-0-	-0- B	-0-	1362	1	4684	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6896 N	6896	-0-	-0- B	-0-	1410	1	5486	3	N	-0-	-0-
04	5549 N	5549	-0-	-0- B	-0-	1222	1	4327	3	N	-0-	-0-
05	6662 N	6662	-0-	-0- B	-0-	1410	1	5252	3	N	-0-	-0-
06	6650 N	6650	-0-	-0- B	-0-	1410	1	5240	3	N	-0-	-0-
07	6539 N	6539	-0-	-0- B	-0-	1363	1	5176	3	N	-0-	-0-
08	6335 N	6335	-0-	-0- B	-0-	1363	1	4972	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6446 N	6446	-0-	-0- B	-0-	1410	1	5036	3	N	-0-	-0-
10	6004 N	6004	-0-	-0- B	-0-	1457	1	4547	3	N	-0-	-0-
*11	6120 N	6023	-0-	-97 B	-0-	1410	1	4613	3	N	-0-	-0-
12	6665 N	-0-	-0-	-6665 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 69,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	725 N	710	-0-	-15 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	706	-0-	-74 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

01	2914 N	2704	-0-	-210 B	-0-	120	1	2584	3	N	-0-					-0-
02	2523 N	2322	-0-	-201 B	-0-	116	1	2206	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	120	1	2311	3	N	-0-					-0-
04	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	120	1	2598	3	N	-0-					-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	112	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	120	1	2139	3	N	-0-					-0-
07	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	124	1	2640	3	N	-0-					-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	72	1	1592	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	32	1	792	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 19,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

01	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*11	810 N	775	-0-	-35 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2387 N	2363	-0-	-24 B	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
02		2233 N	2170	-0-	-63 B	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2449 N	2334	-0-	-115 B	-0-	2334 2		N	-0-			-0-
04		2280 N	1899	-0-	-381 B	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
05		2325 N	2064	-0-	-261 B	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
06		2250 N	2099	-0-	-151 B	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
07		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
08		2077 N	1776	-0-	-301 B	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2100 N	1022	-0-	-1078 B	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1085 N	903	-0-	-182 B	-0-	196 1	707 3	N	-0-			-0-
02		1073 N	844	-0-	-229 B	-0-	196 1	648 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	210 1	865 3	N	-0-			-0-
04		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	196 1	784 3	N	-0-			-0-
05		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	196 1	720 3	N	-0-			-0-
06		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	182 1	595 3	N	-0-			-0-
07		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	217 1	582 3	N	-0-			-0-
08		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	210 1	560 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	203 1	630 3	N	-0-			-0-
10		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	217 1	692 3	N	-0-			-0-
*11		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	203 1	581 3	N	-0-			-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
STATE -CR- //CONT.// 760218												
WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		6038 N	6038	-0-	-0- B	-0-	1422 1	4616 3	N	-0-		-0-
02		6556 N	6556	-0-	-0- B	-0-	1424 1	5132 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		7126 N	7126	-0-	-0- B	-0-	1550 1	5576 3	N	-0-		-0-
04		6506 N	6506	-0-	-0- B	-0-	1450 1	5056 3	N	-0-		-0-
05		7110 N	7110	-0-	-0- B	-0-	1550 1	5560 3	N	-0-		-0-
06		6932 N	6932	-0-	-0- B	-0-	1500 1	5432 3	N	-0-		-0-
07		7166 N	7166	-0-	-0- B	-0-	1550 1	5616 3	N	-0-		-0-
08		5957 N	5957	-0-	-0- B	-0-	1200 1	4757 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		6999 N	6999	-0-	-0- B	-0-	1500 1	5499 3	N	-0-		-0-
10		6697 N	6697	-0-	-0- B	-0-	1550 1	5147 3	N	-0-		-0-
*11		5760 N	5715	-0-	-45 B	-0-	1450 1	4265 3	N	-0-		-0-
12		7223 N	-0-	-0-	-7223 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			72,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
DEAHL, G. W.												
WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204												
01		589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
02		493 N	491	-0-	-2 B	-0-	491 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-		-0-
04		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-		-0-
05		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-		-0-
06		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
07		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
08		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
*11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			4,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BENNETT, A. F.												
WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100												
01		4990 N	4990	-0-	-0- B	-0-	4990 3		N	-0-		-0-
02		4624 N	4624	-0-	-0- B	-0-	4624 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5020 N	5020	-0-	-0- B	-0-	5020 3		N	-0-		-0-
04		4083 N	4083	-0-	-0- B	-0-	4083 3		N	-0-		-0-
05		4798 N	4798	-0-	-0- B	-0-	4798 3		N	-0-		-0-
06		4705 N	4705	-0-	-0- B	-0-	4705 3		N	-0-		-0-
07		3779 N	3779	-0-	-0- B	-0-	3779 3		N	-0-		-0-
08		4577 N	4577	-0-	-0- B	-0-	4577 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4710 N	3787	-0-	-923 B	-0-	3787 3		N	-0-		-0-
10		3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467 3		N	-0-		-0-
*11		4206 N	3998	-0-	-208 B	-0-	3998 3		N	-0-		-0-
12		3906 N	-0-	-0-	-3906 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			47,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
02		2233 N	1198	-0-	-1035 B	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
04		2940 N	862	-0-	-2078 B	-0-	862	2		N	-0-			-0-
05		2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
06		2490 N	1887	-0-	-603 B	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
07		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
08		2635 N	1559	-0-	-1076 B	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1818 N	NO RPT	-0-	-1818 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

01		2542 N	221	-0-	-2321 B	-0-	50	1	171	3	N	-0-		-0-
02		1914 N	1004	-0-	-910 B	-0-	350	1	654	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	275	1	671	3	N	-0-		-0-
04		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	200	1	666	3	N	-0-		-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	325	1	1076	3	N	-0-		-0-
06		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	625	1	1609	3	N	-0-		-0-
07		2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	675	1	2288	3	N	-0-		-0-
08		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	550	1	1725	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2220 N	1933	-0-	-287 B	-0-	550	1	1383	3	N	-0-		-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	550	1	1206	3	N	-0-		-0-
*11		2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	550	1	2114	3	N	-0-		-0-
12		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-	-0-
02	3886 N	-0-	-0-	-3886 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	3			N	-0-	-0-
04	3465 N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3			N	-0-	-0-
05	4005 N	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	3			N	-0-	-0-
06	4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	3			N	-0-	-0-
07	4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339	3			N	-0-	-0-
08	4356 N	4356	-0-	-0- B	-0-	4356	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4171 N	4171	-0-	-0- B	-0-	4171	3			N	-0-	-0-
10	3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-	-0-
*11	4304 N	4304	-0-	-0- B	-0-	4304	3			N	-0-	-0-
12	4309 N	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY, J. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "T"												
WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714												
01	2418 N	274	-0-	-2144 B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
02	1827 N	636	-0-	-1191 B	-0-	636	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	805	-0-	-497 B	-0-	805	2			N	-0-	-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-	-0-
05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-	-0-
06	780 N	585	-0-	-195 B	-0-	585	2			N	-0-	-0-
07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-	-0-
08	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BENNETT B		WELL #:		1022A	RRCID ->	153015	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	2758 - 6175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	297 1	1805 3	N	-0-			-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	278 1	1678 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	290 1	2085 3	N	-0-			-0-
04	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	260 1	1824 3	N	-0-			-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	310 1	1668 3	N	-0-			-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	290 1	1543 3	N	-0-			-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	280 1	1902 3	N	-0-			-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	300 1	1578 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	1681	-0-	-149 B	-0-	250 1	1431 3	N	-0-			-0-
10	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	290 1	1709 3	N	-0-			-0-
*11	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	260 1	1940 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,268

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436
01	3565 N	3454	-0-	-111 B	-0-	633 1	2821 3	N	-0-			-0-
02	3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	609 1	2691 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3606 N	3606	-0-	-0- B	-0-	651 1	2955 3	N	-0-			-0-
04	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	630 1	2823 3	N	-0-			-0-
05	3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	651 1	2970 3	N	-0-			-0-
06	3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	630 1	2983 3	N	-0-			-0-
07	3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	651 1	2952 3	N	-0-			-0-
08	3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	651 1	2944 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3600 N	3274	-0-	-326 B	-0-	588 1	2686 3	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*11	3480 N	2604	-0-	-876 B	-0-	483 1	2121 3	N	-0-			-0-
12	3379 N	-0-	-0-	-3379 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,138

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645
01	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	920	-0-	-190 B	-0-	920 2		N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	154	-0-	-866 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,890

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----												
01	2036 N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3	N	-0-		-0-
02	1883 N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1937 N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	3	N	-0-		-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3	N	-0-		-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3	N	-0-		-0-
06	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	3	N	-0-		-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	3	N	-0-		-0-
08	1858 N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3	N	-0-		-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3	N	-0-		-0-
*11	1800 N	925	-0-	-875	B	-0-	925	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			17,446			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----												
01	2446 N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2446	3	N	-0-		-0-
02	2204 N	2179	-0-	-25	B	-0-	2179	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	B	-0-	2125	3	N	-0-		-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3	N	-0-		-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2301	3	N	-0-		-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	3	N	-0-		-0-
08	2395 N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2333 N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3	N	-0-		-0-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3	N	-0-		-0-
*11	2310 N	2252	-0-	-58	B	-0-	2252	3	N	-0-		-0-
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			25,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----												
01	4774 N	4738	-0-	-36	B	-0-	4738	3	N	-0-		-0-
02	4461 N	4461	-0-	-0-	B	-0-	4461	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4634 N	4634	-0-	-0-	B	-0-	4634	3	N	-0-		-0-
04	2914 N	2914	-0-	-0-	B	-0-	2914	3	N	-0-		-0-
05	4622 N	4622	-0-	-0-	B	-0-	4622	3	N	-0-		-0-
06	4317 N	4317	-0-	-0-	B	-0-	4317	3	N	-0-		-0-
07	4583 N	4583	-0-	-0-	B	-0-	4583	3	N	-0-		-0-
08	4671 N	4671	-0-	-0-	B	-0-	4671	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4298 N	4298	-0-	-0-	B	-0-	4298	3	N	-0-		-0-
10	3777 N	3777	-0-	-0-	B	-0-	3777	3	N	-0-		-0-
*11	4530 N	4213	-0-	-317	B	-0-	4213	3	N	-0-		-0-
12	4433 N	-0-	-0-	-4433	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			47,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4517 N	4517	-0-	-0- B	-0-	4517 3		N	-0-			-0-
02	4182 N	4182	-0-	-0- B	-0-	4182 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4437 N	4437	-0-	-0- B	-0-	4437 3		N	-0-			-0-
04	3788 N	3788	-0-	-0- B	-0-	3788 3		N	-0-			-0-
05	4193 N	4193	-0-	-0- B	-0-	4193 3		N	-0-			-0-
06	4254 N	4254	-0-	-0- B	-0-	4254 3		N	-0-			-0-
07	4353 N	4353	-0-	-0- B	-0-	4353 3		N	-0-			-0-
08	4592 N	4592	-0-	-0- B	-0-	4592 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4421 N	4421	-0-	-0- B	-0-	4421 3		N	-0-			-0-
10	4331 N	4331	-0-	-0- B	-0-	4331 3		N	-0-			-0-
*11	4440 N	4159	-0-	-281 B	-0-	4159 3		N	-0-			-0-
12	4557 N	-0-	-0-	-4557 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

01	8535 N	8535	-0-	-0- B	-0-	8535 3		N	-0-			-0-
02	7902 N	7902	-0-	-0- B	-0-	7902 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8243 N	8243	-0-	-0- B	-0-	8243 3		N	-0-			-0-
04	7978 N	7978	-0-	-0- B	-0-	7978 3		N	-0-			-0-
05	7477 N	7477	-0-	-0- B	-0-	7477 3		N	-0-			-0-
06	8087 N	8087	-0-	-0- B	-0-	8087 3		N	-0-			-0-
07	8039 N	8039	-0-	-0- B	-0-	8039 3		N	-0-			-0-
08	8140 N	8140	-0-	-0- B	-0-	8140 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7417 N	7417	-0-	-0- B	-0-	7417 3		N	-0-			-0-
10	7570 N	7570	-0-	-0- B	-0-	7570 3		N	-0-			-0-
*11	7890 N	7710	-0-	-180 B	-0-	7710 3		N	-0-			-0-
12	7657 N	-0-	-0-	-7657 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
THOMPSON B														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	215 1	1339 3	N	-0-	-0-			-0-	
02	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	203 1	1214 3	N	-0-	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	217 1	1271 3	N	-0-	-0-			-0-	
04	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	210 1	1158 3	N	-0-	-0-			-0-	
05	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	217 1	1226 3	N	-0-	-0-			-0-	
06	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	210 1	1197 3	N	-0-	-0-			-0-	
07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	217 1	1213 3	N	-0-	-0-			-0-	
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	203 1	1142 3	N	-0-	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	210 1	1237 3	N	-0-	-0-			-0-	
10	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	210 1	1298 3	N	-0-	-0-			-0-	
*11	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	210 1	1224 3	N	-0-	-0-			-0-	
12	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,841											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT														
WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000														
01	3100 N	2919	-0-	-181 B	-0-	2919 3		N	-0-	-0-			-0-	
02	2726 N	2677	-0-	-49 B	-0-	2677 3		N	-0-	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749 3		N	-0-	-0-			-0-	
04	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3		N	-0-	-0-			-0-	
05	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445 3		N	-0-	-0-			-0-	
06	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944 3		N	-0-	-0-			-0-	
07	3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081 3		N	-0-	-0-			-0-	
08	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 3		N	-0-	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565 3		N	-0-	-0-			-0-	
10	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 3		N	-0-	-0-			-0-	
*11	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3		N	-0-	-0-			-0-	
12	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,508											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FUQUA														
WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710														
01	465 N	299	-0-	-166 B	-0-	299 3		N	-0-	-0-			-0-	
02	464 N	369	-0-	-95 B	-0-	369 3		N	-0-	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-	-0-			-0-	
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-	-0-			-0-	
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-	-0-			-0-	
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-	-0-			-0-	
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-	-0-			-0-	
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	283	-0-	-107 B	-0-	283 3		N	-0-	-0-			-0-	
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-	-0-			-0-	
*11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-	-0-			-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,683											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1687	-0-	-111 B	-0-	446 1	1241 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	407 1	1085 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1891 N	1133	-0-	-758 B	-0-	317 1	816 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1238	-0-	-382 B	-0-	261 1	977 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	432 1	1429 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	389 1	1094 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1460	-0-	-400 B	-0-	1460 2		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	1240	-0-	-230 B	-0-	1240 2		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,032

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

01	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 2		N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	47	-0-	-11 B	-0-	47 2		N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-	-0-	-0-
05	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2		N	-0-	-0-	-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 2		N	-0-	-0-	-0-
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1105	-0-	-155 B	-0-	1105 2		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,618

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

01	2387 N	842	-0-	-1545 B	-0-	842 2		N	-0-	-0-	-0-
02	2378 N	1188	-0-	-1190 B	-0-	1188 2		N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	597	-0-	-213 B	-0-	597 2		N	-0-	-0-	-0-
05	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842 2		N	-0-	-0-	-0-
06	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 2		N	-0-	-0-	-0-
07	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 2		N	-0-	-0-	-0-
08	2852 N	1538	-0-	-1314 B	-0-	1538 2		N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093 2		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,101

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED, J.T. "S"												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	2277	-0-	-172 B	-0-	434 1	1843 2	N	-0-		-0-
02		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	418 1	1775 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2387 N	2330	-0-	-57 B	-0-	436 1	1894 2	N	-0-		-0-
04		2190 N	1426	-0-	-764 B	-0-	261 1	1165 2	N	-0-		-0-
05		2356 N	2055	-0-	-301 B	-0-	328 1	1727 2	N	-0-		-0-
06		2250 N	2192	-0-	-58 B	-0-	382 1	1810 2	N	-0-		-0-
07		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2		N	-0-		-0-
08		2046 N	1766	-0-	-280 B	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2190 N	1522	-0-	-668 B	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,744

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C.												
WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800												
01		3100 N	2876	-0-	-224 B	-0-	2876 2		N	-0-		-0-
02		2958 N	2545	-0-	-413 B	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 2		N	-0-		-0-
04		2790 N	2430	-0-	-360 B	-0-	2430 2		N	-0-		-0-
05		3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 2		N	-0-		-0-
06		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 2		N	-0-		-0-
07		3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
08		3069 N	2956	-0-	-113 B	-0-	2956 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2910 N	2867	-0-	-43 B	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		2976 N	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,378

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W.												
WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545												
01		3441 N	3052	-0-	-389 B	-0-	3052 3		N	-0-		-0-
02		3132 N	2771	-0-	-361 B	-0-	2771 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-	3226 3		N	-0-		-0-
04		3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251 3		N	-0-		-0-
05		3086 N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086 3		N	-0-		-0-
06		2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854 3		N	-0-		-0-
07		3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026 3		N	-0-		-0-
08		3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 3		N	-0-		-0-
10		2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 3		N	-0-		-0-
*11		3150 N	2694	-0-	-456 B	-0-	2694 3		N	-0-		-0-
12		2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,877

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2425 -	2850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	232 N	220	-0-	-12 B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2936 -	3052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	145	-0-	-227 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
04	150 N	78	-0-	-72 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 -	3166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	456	-0-	-443 B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
02	609 N	600	-0-	-9 B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
04	450 N	351	-0-	-99 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
08	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1469 N	NO RPT	-0-	-1469 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT C UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2232 N	2087	-0-	-145 B	-0-	2087	3			N	-0-	-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-	-0-
04	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-	-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-	-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-	-0-
07	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-	-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-	-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-	-0-
*11	2100 N	2041	-0-	-59 B	-0-	2041	3			N	-0-	-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED -C-												
WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	310	1	2153	3	N	-0-	-0-
02	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	290	1	1974	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	310	1	2186	3	N	-0-	-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	290	1	2052	3	N	-0-	-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	310	1	1861	3	N	-0-	-0-
06	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	300	1	2164	3	N	-0-	-0-
07	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	310	1	2231	3	N	-0-	-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	300	1	1850	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	300	1	1973	3	N	-0-	-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	290	1	2081	3	N	-0-	-0-
*11	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	300	1	2091	3	N	-0-	-0-
12	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT												
WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-	-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-	-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-	-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-	-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-	-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-	-0-
*11	1230 N	1198	-0-	-32 B	-0-	1198	3			N	-0-	-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT AF UNIT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
02	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
04	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
06	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
07	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
08	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2520 N	2029	-0-	-491 B	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
*11	2310 N	2252	-0-	-58 B	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT F UNIT													
WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925													
01	4889 N	4889	-0-	-0- B	-0-	4889	3		N	-0-			-0-
02	4510 N	4510	-0-	-0- B	-0-	4510	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4610 N	4610	-0-	-0- B	-0-	4610	3		N	-0-			-0-
04	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
05	4403 N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
06	4602 N	4602	-0-	-0- B	-0-	4602	3		N	-0-			-0-
07	4431 N	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	3		N	-0-			-0-
08	4422 N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4590 N	4268	-0-	-322 B	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
10	3168 N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
*11	4290 N	4161	-0-	-129 B	-0-	4161	3		N	-0-			-0-
12	4402 N	-0-	-0-	-4402 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT													
WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002													
01	3796 N	3796	-0-	-0- B	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
02	3509 N	2959	-0-	-550 B	-0-	2959	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
05	3757 N	3757	-0-	-0- B	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
06	3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
07	3672 N	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
08	4028 N	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3918 N	3918	-0-	-0- B	-0-	3918	3		N	-0-			-0-
10	3201 N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	3		N	-0-			-0-
*11	3900 N	3758	-0-	-142 B	-0-	3758	3		N	-0-			-0-
12	4061 N	-0-	-0-	-4061 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2117 N	2084	-0-	-33 B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
08	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2220 N	2160	-0-	-60 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*11	2190 N	2101	-0-	-89 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 22,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

01	2387 N	2183	-0-	-204 B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2262 N	2066	-0-	-196 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1769	-0-	-331 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1972	-0-	-229 B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1445	-0-	-539 B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2280 N	2071	-0-	-209 B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 18,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1044	-0-	-72 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	986 N	932	-0-	-54 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	720 N	52	-0-	-668 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

01	1860 N	1755	-0-	-105 B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1434	-0-	-45 B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1341	-0-	-369 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1800 N	1715	-0-	-85 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

01	1984 N	1336	-0-	-648 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*11	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	580 N	482	-0-	-98 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	445	-0-	-299 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1177	2	86	9	N	78	77	1			34
02	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1019	2	86	9	N	78	77	1			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178 N	961	-0-	-217 B	-0-	850	2	111	9	N	101	102	1			34
04	1230 N	529	-0-	-701 B	-0-	492	2	37	9	N	34	51	1			17
05	1178 N	251	-0-	-927 B	-0-	251	2			N	-0-					17
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1126	2	31	9	N	28	26	1			19
07	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170 N	984	-0-	-186 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT, S.B.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1442 2	87 9	N	79	78 1			40
02	1363 N	1238	-0-	-125 B	-0-	1152 2	86 9	N	78	77 1			41
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1328	-0-	-408 B	-0-	1217 2	111 9	N	101	102 1			40
04	1470 N	669	-0-	-801 B	-0-	630 2	39 9	N	35	52 1			23
05	1333 N	179	-0-	-1154 B	-0-	179 2		N	-0-				23
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1429 2	31 9	N	28	26 1			25
07	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 2		N	-0-				-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444 2		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BURNETT													
WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462													
01	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3		N	-0-				-0-
02	1856 N	1820	-0-	-36 B	-0-	1820 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3		N	-0-				-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 3		N	-0-				-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-				-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3		N	-0-				-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3		N	-0-				-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	1812 3		N	-0-				-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3		N	-0-				-0-
*11	1890 N	1447	-0-	-443 B	-0-	1447 3		N	-0-				-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT													
WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209													
01	1612 N	1527	-0-	-85 B	-0-	186 1	1341 3	N	-0-				-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	174 1	1283 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	186 1	1417 3	N	-0-				-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	168 1	1363 3	N	-0-				-0-
05	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	174 1	1295 3	N	-0-				-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	180 1	1423 3	N	-0-				-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	186 1	1449 3	N	-0-				-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	180 1	1459 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	180 1	1396 3	N	-0-				-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	186 1	1457 3	N	-0-				-0-
*11	1590 N	1554	-0-	-36 B	-0-	180 1	1374 3	N	-0-				-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				7700										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7700										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7700				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900		
01	2891 N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
02	2655 N	2655	-0-	-0-	B	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2814 N	2814	-0-	-0-	B	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
05	2818 N	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	B	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
08	2736 N	2736	-0-	-0-	B	-0-	2736	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2637 N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
*11	2640 N	2349	-0-	-291	B	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
12	2728 N	-0-	-0-	-2728	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2250 - 3900		
01	899 N	604	-0-	-295	B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
*11	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FUQUA //CONT.// 760218												
WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-	-0-
02	1247 N	1012	-0-	-235 B	-0-	1012	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-	-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-	-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-	-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-	-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-	-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-	-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-	-0-
*11	1260 N	1163	-0-	-97 B	-0-	1163	3			N	-0-	-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BURNETT												
WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000												
01	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-	-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-	-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-	-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-	-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-	-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-	-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-	-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-	-0-
*11	1620 N	1572	-0-	-48 B	-0-	1572	3			N	-0-	-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SCHAFFER												
WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800												
01	992 N	753	-0-	-239 B	-0-	753	2			N	-0-	-0-
02	725 N	644	-0-	-81 B	-0-	644	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	50	-0-	-787 B	-0-	50	2			N	-0-	-0-
04	720 N	567	-0-	-153 B	-0-	567	2			N	-0-	-0-
05	682 N	31	-0-	-651 B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
07	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2			N	-0-	-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1360	-0-	-562 B	-0-	434	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1769 N	1750	-0-	-19 B	-0-	619	1	1131	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	685	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	525	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1562	-0-	-298 B	-0-	553	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1731	-0-	-99 B	-0-	597	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	799	-0-	-751 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	899	-0-	-651 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1740 N	1179	-0-	-561 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

01	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*11	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

01	2883 N	2780	-0-	-103 B	-0-	446	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	403	1	2090	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	436	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2700 N	2052	-0-	-648 B	-0-	310	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	2666 N	2642	-0-	-24 B	-0-	406	1	2236	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2340	-0-	-240 B	-0-	326	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2289	-0-	-346 B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2340 N	1805	-0-	-535 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1393	-0-	-64 B	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1459	-0-	-277 B	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1205	-0-	-475 B	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,245

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

01	2821 N	2546	-0-	-275 B	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
02	2610 N	2527	-0-	-83 B	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2083	-0-	-377 B	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
05	2697 N	899	-0-	-1798 B	-0-	899	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	1996	-0-	-404 B	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	2022	-0-	-117 B	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
08	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,021

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

01	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	192	1	861	2	N	-0-	-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	230	1	820	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	252	1	948	2	N	-0-	-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	220	1	825	2	N	-0-	-0-
05	1116 N	1037	-0-	-79 B	-0-	250	1	787	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1095	-0-	-75 B	-0-	222	1	873	2	N	-0-	-0-
07	1085 N	911	-0-	-174 B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	806	-0-	-217 B	-0-	806	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	677	-0-	-433 B	-0-	677	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,874

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
COON, R. S.			WELL #:		S 39	RRCID ->	185160	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2591 - 3100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	253 1	1394 2	N	-0-	-0-				
02	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	250 1	1239 2	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	279 1	1243 2	N	-0-	-0-				
04	1590 N	1285	-0-	-305 B	-0-	204 1	1081 2	N	-0-	-0-				
05	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	255 1	1349 2	N	-0-	-0-				
06	1470 N	1439	-0-	-31 B	-0-	247 1	1192 2	N	-0-	-0-				
07	1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-	1248 2		N	-0-	-0-				
08	1612 N	1243	-0-	-369 B	-0-	1243 2		N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1003	-0-	-437 B	-0-	1003 2		N	-0-	-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:											12,480	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

-----														
SNEED, J. T. "S"			WELL #:		P 34	RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2239 - 2640		
01	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	298 1	712 2	N	-0-	-0-				
02	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	278 1	636 2	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	288 1	651 2	N	-0-	-0-				
04	990 N	813	-0-	-177 B	-0-	227 1	586 2	N	-0-	-0-				
05	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	280 1	640 2	N	-0-	-0-				
06	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	246 1	739 2	N	-0-	-0-				
07	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-	-0-				
08	930 N	646	-0-	-284 B	-0-	646 2		N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	583	-0-	-407 B	-0-	583 2		N	-0-	-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:											7,674	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

-----														
SNEED, J. T. "S"			WELL #:		P 33	RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2239 - 2841		
01	3131 #	2335	-0-	-796 B	-796	2335 2		N	-0-	-0-				
02	2929 #	2054	-0-	-875 B	-1671	2054 2		N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1671													
03	3131 #	2210	-0-	-921 B	-2592	2210 2		N	-0-	-0-				
04	3030 #	1909	-0-	-1121 B	-3713	1909 2		N	-0-	-0-				
05	3131 #	2306	-0-	-825 B	-4538	2306 2		N	-0-	-0-				
06	3030 #	2435	-0-	-595 B	-5133	2435 2		N	-0-	-0-				
07	1984 N	2344	-0-	360 B	-4773	2344 2		N	-0-	-0-				
08	2294 N	2304	-0-	10 B	-4763	2304 2		N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3462 CANCELLED UNDERAGE -> -1301													
09	2430 N	2186	-0-	-244 B	-3462	2186 2		N	-0-	-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3462			N	NO RPT	-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3462			N	NO RPT	-0-				
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263 B	-3462			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:											20,083	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	257	-0-	-859 B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 2	N	-0-	-0-
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1033	-0-	-176 B	-0-	1033 2	N	-0-	-0-
06	1050 N	982	-0-	-68 B	-0-	982 2	N	-0-	-0-
07	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2	N	-0-	-0-
08	1023 N	684	-0-	-339 B	-0-	684 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	990 N	508	-0-	-482 B	-0-	508 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

01	2821 N	2620	-0-	-201 B	-0-	427 1	2193 2	N	-0-	-0-
02	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	418 1	2039 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	446 1	2265 2	N	-0-	-0-
04	2550 N	1974	-0-	-576 B	-0-	304 1	1670 2	N	-0-	-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	432 1	2407 2	N	-0-	-0-
06	2610 N	2596	-0-	-14 B	-0-	381 1	2215 2	N	-0-	-0-
07	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 2		N	-0-	-0-
08	2852 N	2443	-0-	-409 B	-0-	2443 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2610 N	2109	-0-	-501 B	-0-	2109 2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

01	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 3		N	-0-	-0-
02	2581 N	2543	-0-	-38 B	-0-	2543 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2852 N	2610	-0-	-242 B	-0-	2610 3		N	-0-	-0-
04	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 3		N	-0-	-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3		N	-0-	-0-
06	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 3		N	-0-	-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3		N	-0-	-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3		N	-0-	-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3		N	-0-	-0-
*11	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3		N	-0-	-0-
12	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT K UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	189588	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2188 - 2650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536 3			N	-0-			-0-
02		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 3			N	-0-			-0-
04		2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 3			N	-0-			-0-
05		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 3			N	-0-			-0-
06		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 3			N	-0-			-0-
07		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 3			N	-0-			-0-
08		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 3			N	-0-			-0-
10		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 3			N	-0-			-0-
*11		2310 N	2266	-0-	-44 B	-0-	2266 3			N	-0-			-0-
12		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2R	RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 - 2910		
01		4991 N	4049	-0-	-942 B	-0-	4049 2			N	-0-			-0-
02		4553 N	3486	-0-	-1067 B	-0-	3486 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		3782 N	3734	-0-	-48 B	-0-	3734 2			N	-0-			-0-
04		3930 N	2546	-0-	-1384 B	-0-	2546 2			N	-0-			-0-
05		3720 N	3379	-0-	-341 B	-0-	3379 2			N	-0-			-0-
06		3600 N	2473	-0-	-1127 B	-0-	2473 2			N	-0-			-0-
07		3686 N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686 2			N	-0-			-0-
08		3379 N	2674	-0-	-705 B	-0-	2674 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2268 N	NO RPT	-0-	-2268 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
COON, R. S.		WELL #:		S 40	RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 - 3050		
01		3999 N	3771	-0-	-228 B	-0-	674 1	3097 2		N	-0-			-0-
02		3673 N	3673	-0-	-0- B	-0-	637 1	3036 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		3937 N	3879	-0-	-58 B	-0-	682 1	3197 2		N	-0-			-0-
04		3660 N	2994	-0-	-666 B	-0-	488 1	2506 2		N	-0-			-0-
05		3937 N	3903	-0-	-34 B	-0-	642 1	3261 2		N	-0-			-0-
06		3750 N	3698	-0-	-52 B	-0-	613 1	3085 2		N	-0-			-0-
07		3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445 2			N	-0-			-0-
08		3906 N	3059	-0-	-847 B	-0-	3059 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		3690 N	2410	-0-	-1280 B	-0-	2410 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	290 1	969 2	N	-0-		-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	278 1	850 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	11	-0-	-981 B	-0-	2 1	9 2	N	-0-		-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	230 1	1135 2	N	-0-		-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	288 1	995 2	N	-0-		-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	262 1	895 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	935	-0-	-491 B	-0-	935 2		N	-0-		-0-
08	1271 N	838	-0-	-433 B	-0-	838 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	800	-0-	-370 B	-0-	800 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

01	2263 N	2065	-0-	-198 B	-0-	328 1	1737 2	N	-0-		-0-
02	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	403 1	1836 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	436 1	1838 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1832	-0-	-178 B	-0-	299 1	1533 2	N	-0-		-0-
05	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	424 1	1967 2	N	-0-		-0-
06	2190 N	2008	-0-	-182 B	-0-	358 1	1650 2	N	-0-		-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2		N	-0-		-0-
08	2387 N	1832	-0-	-555 B	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010 N	1656	-0-	-354 B	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

01	2418 N	654	-0-	-1764 B	-0-	654 2		N	-0-		-0-
02	1334 N	1065	-0-	-269 B	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1047	-0-	-348 B	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
04	630 N	216	-0-	-414 B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
05	1147 N	499	-0-	-648 B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
08	496 N	259	-0-	-237 B	-0-	259 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	526	-0-	-554 B	-0-	526 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	906	-0-	-341 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 N	997	-0-	-243 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	961 N	484	-0-	-477 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	960 N	11	-0-	-949 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	177	-0-	-877 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

01	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	841 N	820	-0-	-21 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*11	870 N	759	-0-	-111 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 N	2866	-0-	-296 B	-0-	2866 2		N	-0-			-0-
02	2610 N	2438	-0-	-172 B	-0-	2438 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
04	2760 N	631	-0-	-2129 B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2240	-0-	-364 B	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
06	2640 N	1956	-0-	-684 B	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
07	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	1916	-0-	-316 B	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1854 N	NO RPT	-0-	-1854 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

01	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1441	-0-	-357 B	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1377	-0-	-543 B	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1697	-0-	-223 B	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1491	-0-	-462 B	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT N UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3			N	-0-	-0-
02	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-	-0-
04	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3			N	-0-	-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-	-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-	-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-	-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-	-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-	-0-
*11	1950 N	1833	-0-	-117 B	-0-	1833	3			N	-0-	-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AG UNIT												
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557												
01	806 N	583	-0-	-223 B	-0-	583	3			N	-0-	-0-
02	667 N	497	-0-	-170 B	-0-	497	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	422	-0-	-229 B	-0-	422	3			N	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED E												
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200												
01	5580 N	5176	-0-	-404 B	-0-	334	1	4842	3	N	-0-	-0-
02	5272 N	5272	-0-	-0- B	-0-	346	1	4926	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5590 N	5590	-0-	-0- B	-0-	372	1	5218	3	N	-0-	-0-
04	5250 N	5250	-0-	-0- B	-0-	360	1	4890	3	N	-0-	-0-
05	5000 N	5000	-0-	-0- B	-0-	336	1	4664	3	N	-0-	-0-
06	4922 N	4922	-0-	-0- B	-0-	324	1	4598	3	N	-0-	-0-
07	5296 N	5296	-0-	-0- B	-0-	360	1	4936	3	N	-0-	-0-
08	4826 N	4826	-0-	-0- B	-0-	324	1	4502	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5300 N	5300	-0-	-0- B	-0-	360	1	4940	3	N	-0-	-0-
10	5345 N	5345	-0-	-0- B	-0-	372	1	4973	3	N	-0-	-0-
*11	4837 N	4837	-0-	-0- B	-0-	324	1	4513	3	N	-0-	-0-
12	5487 N	-0-	-0-	-5487 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	914	-0-	-47 B	-0-	914	3			N	-0-			-0-
02	899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-			-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-			-0-
*11	870 N	730	-0-	-140 B	-0-	730	3			N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNETT														
WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270														
01	1798 N	1309	-0-	-489 B	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
*11	1680 N	1541	-0-	-139 B	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED -C-														
WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482														
01	2759 N	2129	-0-	-630 B	-0-	284	1	1845	3	N	-0-			-0-
02	2204 N	2134	-0-	-70 B	-0-	283	1	1851	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2418 N	1630	-0-	-788 B	-0-	260	1	1370	3	N	-0-			-0-
04	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	290	1	1484	3	N	-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	290	1	1761	3	N	-0-			-0-
06	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	290	1	2057	3	N	-0-			-0-
07	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	310	1	2485	3	N	-0-			-0-
08	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	280	1	2560	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2340 N	604	-0-	-1736 B	-0-	60	1	544	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	2760 N	1148	-0-	-1612 B	-0-	120	1	1028	3	N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BRENT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1891 N	1646	-0-	-245 B	-0-	311	1	1335	3	N	-0-	-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	341	1	1622	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	348	1	1815	3	N	-0-	-0-
04	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	336	1	1731	3	N	-0-	-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	372	1	1799	3	N	-0-	-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	288	1	1499	3	N	-0-	-0-
07	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	360	1	1792	3	N	-0-	-0-
08	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	360	1	1742	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	360	1	1683	3	N	-0-	-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	348	1	1637	3	N	-0-	-0-
*11	2040 N	1949	-0-	-91 B	-0-	348	1	1601	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 22,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT I UNIT												
WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875												
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-	-0-
02	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-	-0-
04	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-	-0-
05	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-	-0-
*11	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BROWN D												
WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865												
01	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	371	1	1254	3	N	-0-	-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	343	1	1021	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	929	-0-	-404 B	-0-	204	1	725	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	24	1	46	3	N	-0-	-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	144	1	1204	3	N	-0-	-0-
*11	3000 N	3608	-0-	608 B	608	348	1	3260	3	N	-0-	-0-
*12	608 N	-0-	-0-	-608 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 8,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 -	4328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1457 N	1397	-0-	-60 B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-		
02	1247 N	1124	-0-	-123 B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-			-0-		
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-		
05	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-		
06	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-		
07	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-		
08	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-		
10	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-		
*11	1320 N	1254	-0-	-66 B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-		
12	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-		N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 13,816

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 -	5008
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-		
02	377 N	363	-0-	-14 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-		
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-		
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-		
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-		
07	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-		
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-		
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-		
*11	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-		
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 4,600

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 -	4811
01	1736 N	665	-0-	-1071 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-		
02	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3	N	-0-			-0-		
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-		
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-		
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-		
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-		
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-		
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-		
*11	510 N	53	-0-	-457 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-		
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-		

TOTAL GAS PROD: 5,492

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
ROCKWELL														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-			-0-
02	870 N	670	-0-	-200 B	-0-	670	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-			-0-
08	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	979	-0-	-11 B	-0-	979	3			N	-0-			-0-
10	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-			-0-
*11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NIELD D														
WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519														
01	2697 N	2751	-0-	54 B	-895	345	1	2406	3	N	-0-			-0-
02	2117 N	2715	-0-	598 B	-297	345	1	2370	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -297														
03	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	348	1	2351	3	N	-0-			-0-
04	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	336	1	2165	3	N	-0-			-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	336	1	2344	3	N	-0-			-0-
06	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	204	1	1503	3	N	-0-			-0-
07	3041 N	3041	-0-	-0- B	-0-	372	1	2669	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3177	-0-	77 B	77	372	1	2805	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 77														
09	2759 N	2682	-0-	-77 B	-0-	336	1	2346	3	N	-0-			-0-
10	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	372	1	2289	3	N	-0-			-0-
11	3060 #	2355	-0-	-705 B	-705	336	1	2019	3	N	-0-			-0-
12	3162 #	NO RPT	-0-	-3162 B	-3867					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNEED JT														
WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867														
01	2573 N	1259	-0-	-1314 B	-0-	143	1	1116	3	N	-0-			-0-
02	2175 N	-0-	-0-	-2175 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	216	1	1760	3	N	-0-			-0-
05	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	372	1	2513	3	N	-0-			-0-
06	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	360	1	2319	3	N	-0-			-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	372	1	2337	3	N	-0-			-0-
08	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	360	1	2210	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	336	1	2048	3	N	-0-			-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	372	1	2136	3	N	-0-			-0-
*11	2490 N	2371	-0-	-119 B	-0-	360	1	2011	3	N	-0-			-0-
12	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BURNETT AE UNIT			WELL #:	2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133 - 4900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
01		3689 N	3661	-0-	-28 B	-0-	3661	3	N	-0-			-0-
02		3480 N	3357	-0-	-123 B	-0-	3357	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		3737 N	3737	-0-	-0- B	-0-	3737	3	N	-0-			-0-
04		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3	N	-0-			-0-
05		3704 N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3	N	-0-			-0-
06		3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	3	N	-0-			-0-
07		3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3	N	-0-			-0-
08		3731 N	3731	-0-	-0- B	-0-	3731	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		3283 N	3283	-0-	-0- B	-0-	3283	3	N	-0-			-0-
10		2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3	N	-0-			-0-
*11		3600 N	2890	-0-	-710 B	-0-	2890	3	N	-0-			-0-
12		3379 N	-0-	-0-	-3379 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,679

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
SNEED			WELL #:	2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335 - 5100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
01		3100 N	1247	-0-	-1853 B	6451	372	1	N	-0-			-0-
02		2900 N	1177	-0-	-1723 B	4728	348	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					4728								
03		3100 N	1271	-0-	-1829 B	2899	372	1	N	-0-			-0-
04		3000 N	954	-0-	-2046 B	853	264	1	N	-0-			-0-
05		2167 N	1314	-0-	-853 B	-0-	336	1	N	-0-			-0-
06		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	360	1	N	-0-			-0-
07		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	240	1	N	-0-			-0-
08		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	144	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	204	1	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*11		600 N	4	-0-	-596 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	361 1	789 3	N		-0-					-0-
02		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	343 1	756 3	N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1116 N	33	-0-	-1083 B	-0-	12 1	21 3	N		-0-					-0-
04		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	24 1	61 3	N		-0-					-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	348 1	952 3	N		-0-					-0-
06		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	324 1	851 3	N		-0-					-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	360 1	946 3	N		-0-					-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	324 1	866 3	N		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1170 N	1088	-0-	-82 B	-0-	312 1	776 3	N		-0-					-0-
10		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	372 1	900 3	N		-0-					-0-
*11		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	360 1	847 3	N		-0-					-0-
12		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,905

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

01		3100 N	1899	-0-	-1201 B	26131	332 1	1567 3	N		-0-					-0-
02		2900 N	1842	-0-	-1058 B	25073	345 1	1497 3	N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25073																
03		3100 N	1856	-0-	-1244 B	23829	360 1	1496 3	N		-0-					-0-
04		3000 N	1733	-0-	-1267 B	22562	360 1	1373 3	N		-0-					-0-
05		3100 N	1743	-0-	-1357 B	21205	336 1	1407 3	N		-0-					-0-
06		3000 N	1705	-0-	-1295 B	19910	348 1	1357 3	N		-0-					-0-
07		3100 N	1367	-0-	-1733 B	18177	252 1	1115 3	N		-0-					-0-
08		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	15077			N		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15077																
09		3000 N	95	-0-	-2905 B	12172	12 1	83 3	N		-0-					-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	9072			N		-0-					-0-
*11		3000 N	1742	-0-	-1258 B	7814	204 1	1538 3	N		-0-					-0-
*12		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	4714			N		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,982

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

01		2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	357 1	2141 3	N		-0-					-0-
02		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	341 1	2034 3	N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	372 1	2180 3	N		-0-					-0-
04		2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	336 1	1910 3	N		-0-					-0-
05		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	372 1	2081 3	N		-0-					-0-
06		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	360 1	1895 3	N		-0-					-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	360 1	1062 3	N		-0-					-0-
08		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	360 1	2237 3	N		-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	84 1	556 3	N		-0-					-0-
10		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	96 1	646 3	N		-0-					-0-
*11		2520 N	1085	-0-	-1435 B	-0-	156 1	929 3	N		-0-					-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,865

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROWN B												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	298 1	785 3	N	-0-			-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	319 1	840 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	348 1	879 3	N	-0-			-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	360 1	894 3	N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	372 1	938 3	N	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	348 1	906 3	N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	360 1	927 3	N	-0-			-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	348 1	857 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1101	-0-	-159 B	-0-	324 1	777 3	N	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	360 1	871 3	N	-0-			-0-
*11	1170 N	991	-0-	-179 B	-0-	288 1	703 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BURNETT												
WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3782 #	2574	-0-	-1208 B	-4135	2574 3		N	-0-			-0-
02	3509 #	2012	-0-	-1497 B	-5632	2012 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -5482 CANCELLED UNDERAGE -> -150											
03	3751 #	1961	-0-	-1790 B	-7272	1961 3		N	-0-			-0-
04	3480 #	13	-0-	-3467 B	-10739	13 3		N	-0-			-0-
05	3379 #	859	-0-	-2520 B	-13259	859 3		N	-0-			-0-
06	0 N	3947	-0-	3947 B	-9312	3947 3		N	-0-			-0-
07	0 N	3772	-0-	3772 B	-5540	3772 3		N	-0-			-0-
08	0 N	3550	-0-	3550 B	-1990	3550 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1990											
09	1214 N	3204	-0-	1990 B	-0-	3204 3		N	-0-			-0-
10	3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179 3		N	-0-			-0-
*11	3450 N	3145	-0-	-305 B	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
12	3317 N	-0-	-0-	-3317 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 28,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SNEED F												
WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	719	-0-	-2381 B	17893	204 1	515 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	332	-0-	-2568 B	15325	95 1	237 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 15325											
03	3100 N	313	-0-	-2787 B	12538	90 1	223 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	218	-0-	-2782 B	9756	60 1	158 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	53	-0-	-3047 B	6709	10 1	43 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1621	-0-	-1379 B	5330	250 1	1371 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1727	-0-	-1373 B	3957	270 1	1457 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	1645	-0-	-1455 B	2502	270 1	1375 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2502											
09	3000 N	1782	-0-	-1218 B	1284	300 1	1482 3	N	-0-			-0-
10	3009 N	1725	-0-	-1284 B	-0-	310 1	1415 3	N	-0-			-0-
*11	1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	300 1	1243 3	N	-0-			-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2720 - 2992			
01	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3		N	-0-				-0-
02	493 N	457	-0-	-36	B	-0-	457	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3		N	-0-				-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-				-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-				-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-				-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3		N	-0-				-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-				-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-				-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3		N	-0-				-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710			
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-				-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-				-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-				-0-
*11	270 N	233	-0-	-37	B	-0-	233	3		N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SNEED															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	296	1	433	3	N	-0-				-0-
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	268	1	381	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	360	1	493	3	N	-0-				-0-
04	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	336	1	459	3	N	-0-				-0-
05	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	336	1	507	3	N	-0-				-0-
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	324	1	400	3	N	-0-				-0-
07	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	360	1	459	3	N	-0-				-0-
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	228	1	300	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BURNETT M UNIT															
WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131															
01	4991 #	3554	-0-	-1437 B	-6769	3554	3			N	-0-				-0-
02	4263 #	4368	-0-	105 B	-6664	4368	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6664															
03	4433 #	4447	-0-	14 B	-6650	4447	3			N	-0-				-0-
04	0 N	4218	-0-	4218 B	-2432	4218	3			N	-0-				-0-
05	1696 N	4128	-0-	2432 B	-0-	4128	3			N	-0-				-0-
06	4075 N	4075	-0-	-0- B	-0-	4075	3			N	-0-				-0-
07	4008 N	4008	-0-	-0- B	-0-	4008	3			N	-0-				-0-
08	4348 N	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4058 N	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	3			N	-0-				-0-
10	3971 N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3			N	-0-				-0-
*11	4200 N	3975	-0-	-225 B	-0-	3975	3			N	-0-				-0-
12	4185 N	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BURNETT															
WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750															
01	2201 N	1694	-0-	-507 B	-0-	1694	3			N	-0-				-0-
02	1943 N	1810	-0-	-133 B	-0-	1810	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-				-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-				-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-				-0-
*11	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			N	-0-				-0-
12	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BURNETT			WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940 - 4875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-	
02	1653 N	1534	-0-	-119 B	-0-	1534 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-	
04	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-	
05	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 3	N	-0-			-0-	
06	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-	
07	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-	
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 3	N	-0-			-0-	
10	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-	
*11	1470 N	1	-0-	-1469 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
12	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BURNETT			WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 - 4770
01	6448 #	6248	-0-	-200 B	-3661	6248 3	N	-0-			-0-	
02	6032 #	5809	-0-	-223 B	-3884	5809 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3884												
03	6448 #	5576	-0-	-872 B	-4756	5576 3	N	-0-			-0-	
04	5760 #	3525	-0-	-2235 B	-6991	3525 3	N	-0-			-0-	
05	5952 #	5300	-0-	-652 B	-7643	5300 3	N	-0-			-0-	
06	0 N	5829	-0-	5829 B	-1814	5829 3	N	-0-			-0-	
07	3222 N	5036	-0-	1814 B	-0-	5036 3	N	-0-			-0-	
08	5279 N	5279	-0-	-0- B	-0-	5279 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4097 N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097 3	N	-0-			-0-	
10	3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621 3	N	-0-			-0-	
*11	5100 N	3226	-0-	-1874 B	-0-	3226 3	N	-0-			-0-	
12	4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 53,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BURNETT D			WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 - 4046
01	8432 N	8340	-0-	-92 B	-0-	8340 3	N	-0-			-0-	
02	7859 N	6397	-0-	-1462 B	-0-	6397 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6670 N	6670	-0-	-0- B	-0-	6670 3	N	-0-			-0-	
04	6856 N	6856	-0-	-0- B	-0-	6856 3	N	-0-			-0-	
05	6339 N	6339	-0-	-0- B	-0-	6339 3	N	-0-			-0-	
06	6612 N	6612	-0-	-0- B	-0-	6612 3	N	-0-			-0-	
07	6677 N	6677	-0-	-0- B	-0-	6677 3	N	-0-			-0-	
08	7495 N	7495	-0-	-0- B	-0-	7495 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6480 N	6480	-0-	-0- B	-0-	6480 3	N	-0-			-0-	
10	3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026 3	N	-0-			-0-	
*11	7260 N	4323	-0-	-2937 B	-0-	4323 3	N	-0-			-0-	
12	6696 N	-0-	-0-	-6696 B	-0-		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 69,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
02	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
*11	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,471

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT AD UNIT												
WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955												
01	4706 N	4706	-0-	-0- B	-0-	4706 3		N	-0-			-0-
02	4935 N	4935	-0-	-0- B	-0-	4935 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5622 N	5622	-0-	-0- B	-0-	5622 3		N	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
05	4105 N	4105	-0-	-0- B	-0-	4105 3		N	-0-			-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
07	4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4625 3		N	-0-			-0-
08	4849 N	4849	-0-	-0- B	-0-	4849 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 3		N	-0-			-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
*11	4680 N	3018	-0-	-1662 B	-0-	3018 3		N	-0-			-0-
12	2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,143

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT E UNIT												
WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348												
01	3868 N	3868	-0-	-0- B	-0-	3868 3		N	-0-			-0-
02	3596 N	1661	-0-	-1935 B	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4334 N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334 3		N	-0-			-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
05	3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306 3		N	-0-			-0-
06	4006 N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006 3		N	-0-			-0-
07	3357 N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
08	3476 N	3476	-0-	-0- B	-0-	3476 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 3		N	-0-			-0-
10	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530 3		N	-0-			-0-
*11	3360 N	957	-0-	-2403 B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
12	3286 N	-0-	-0-	-3286 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,497

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8742 N	5862	-0-	-2880 B	-0-	5862 3		N	-0-			-0-
02	9153 N	9153	-0-	-0- B	-0-	9153 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	10323 N	10323	-0-	-0- B	-0-	10323 3		N	-0-			-0-
04	5104 N	5104	-0-	-0- B	-0-	5104 3		N	-0-			-0-
05	8755 N	8755	-0-	-0- B	-0-	8755 3		N	-0-			-0-
06	7846 N	7846	-0-	-0- B	-0-	7846 3		N	-0-			-0-
07	8298 N	8298	-0-	-0- B	-0-	8298 3		N	-0-			-0-
08	8188 N	8188	-0-	-0- B	-0-	8188 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7911 N	7911	-0-	-0- B	-0-	7911 3		N	-0-			-0-
10	6955 N	6955	-0-	-0- B	-0-	6955 3		N	-0-			-0-
*11	7920 N	7316	-0-	-604 B	-0-	7316 3		N	-0-			-0-
12	8184 N	-0-	-0-	-8184 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT												
WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900												
01	3472 #	2793	-0-	-679 B	-4036	2793 3		N	-0-			-0-
02	2581 N	2623	-0-	42 B	-3994	2623 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3518 CANCELLED UNDERAGE -> -476												
03	2480 N	2767	-0-	287 B	-3231	2767 3		N	-0-			-0-
04	0 N	1678	-0-	1678 B	-1553	1678 3		N	-0-			-0-
05	1113 N	2666	-0-	1553 B	-0-	2666 3		N	-0-			-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952 3		N	-0-			-0-
10	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
*11	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
12	3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT J UNIT												
WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800												
01	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
06	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
*11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01	6107 N	5102	-0-	-1005 B	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
02	5697 N	5697	-0-	-0- B	-0-	5697	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5986 N	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3		N	-0-			-0-
04	5217 N	5217	-0-	-0- B	-0-	5217	3		N	-0-			-0-
05	3570 N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	3		N	-0-			-0-
06	5573 N	5573	-0-	-0- B	-0-	5573	3		N	-0-			-0-
07	5844 N	5844	-0-	-0- B	-0-	5844	3		N	-0-			-0-
08	5255 N	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5244 N	5244	-0-	-0- B	-0-	5244	3		N	-0-			-0-
10	5517 N	5517	-0-	-0- B	-0-	5517	3		N	-0-			-0-
*11	5433 N	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	3		N	-0-			-0-
12	5425 N	-0-	-0-	-5425 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		58,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800													
-----													
01	2356 N	937	-0-	-1419 B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
02	1856 N	647	-0-	-1209 B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	957	-0-	-252 B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
05	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
07	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
*11	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
12	1591 N	-0-	-0-	-1591 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		17,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----													
BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815													
-----													
01	5611 N	4349	-0-	-1262 B	-0-	4349	3		N	-0-			-0-
02	5339 N	5339	-0-	-0- B	-0-	5339	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4991 N	4190	-0-	-801 B	-0-	4190	3		N	-0-			-0-
04	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
06	3280 N	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3		N	-0-			-0-
07	3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
08	4543 N	4543	-0-	-0- B	-0-	4543	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3991 N	3991	-0-	-0- B	-0-	3991	3		N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	4410 N	3	-0-	-4407 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		34,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BURNETT C UNIT		WELL #:	2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2096	-	4496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4247 N	2632	-0-	-1615 B	-0-	2632	3	N	-0-			-0-	
02	3886 N	2277	-0-	-1609 B	-0-	2277	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3162 N	2337	-0-	-825 B	-0-	2337	3	N	-0-			-0-	
04	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3	N	-0-			-0-	
05	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3	N	-0-			-0-	
06	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3	N	-0-			-0-	
07	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3	N	-0-			-0-	
08	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2400 N	2099	-0-	-301 B	-0-	2099	3	N	-0-			-0-	
10	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3	N	-0-			-0-	
*11	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3	N	-0-			-0-	
12	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,089											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:	2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2152	-	3550
01	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-			-0-	
02	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3	N	-0-			-0-	
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-	
05	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-	
06	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3	N	-0-			-0-	
07	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-			-0-	
08	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3	N	-0-			-0-	
10	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3	N	-0-			-0-	
*11	1530 N	1471	-0-	-59 B	-0-	1471	3	N	-0-			-0-	
12	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,689											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:	2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2115	-	4850
01	3720 N	3307	-0-	-413 B	-0-	3307	3	N	-0-			-0-	
02	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3444 N	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	3	N	-0-			-0-	
04	3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	3	N	-0-			-0-	
05	3681 N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	3	N	-0-			-0-	
06	3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	3	N	-0-			-0-	
07	3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3	N	-0-			-0-	
08	2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*11	3366 N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3	N	-0-			-0-	
12	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,807											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT		WELL #:	2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 - 4810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7006 N	6680	-0-	-326 B	-0-	6680 3	N	-0-			-0-
02		6534 N	6534	-0-	-0- B	-0-	6534 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6386 N	6321	-0-	-65 B	-0-	6321 3	N	-0-			-0-
04		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
05		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
06		7094 N	7094	-0-	-0- B	-0-	7094 3	N	-0-			-0-
07		7800 N	7800	-0-	-0- B	-0-	7800 3	N	-0-			-0-
08		7089 N	7089	-0-	-0- B	-0-	7089 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		6328 N	6328	-0-	-0- B	-0-	6328 3	N	-0-			-0-
10		6324 N	6324	-0-	-0- B	-0-	6324 3	N	-0-			-0-
*11		6870 N	6827	-0-	-43 B	-0-	6827 3	N	-0-			-0-
12		6541 N	-0-	-0-	-6541 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,695									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT		WELL #:	2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF. 2195 - 4030		
01		9733 N	9733	-0-	-0- B	-0-	9733 3	N	-0-			-0-
02		9097 N	9097	-0-	-0- B	-0-	9097 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		8897 N	8155	-0-	-742 B	-0-	8155 3	N	-0-			-0-
04		6002 N	6002	-0-	-0- B	-0-	6002 3	N	-0-			-0-
05		9032 N	9032	-0-	-0- B	-0-	9032 3	N	-0-			-0-
06		8695 N	8695	-0-	-0- B	-0-	8695 3	N	-0-			-0-
07		8062 N	8062	-0-	-0- B	-0-	8062 3	N	-0-			-0-
08		7783 N	7783	-0-	-0- B	-0-	7783 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		8700 N	6973	-0-	-1727 B	-0-	6973 3	N	-0-			-0-
10		7070 N	7070	-0-	-0- B	-0-	7070 3	N	-0-			-0-
*11		7530 N	5543	-0-	-1987 B	-0-	5543 3	N	-0-			-0-
12		7192 N	-0-	-0-	-7192 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,145									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT B UNIT		WELL #:	2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF. 2198 - 3587		
01		3875 N	2468	-0-	-1407 B	-678	2468 3	N	-0-			-0-
02		2465 N	2688	-0-	223 B	-455	2688 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-455						
03		2542 N	1288	-0-	-1254 B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
08		4540 N	4540	-0-	-0- B	-0-	4540 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5138 N	5138	-0-	-0- B	-0-	5138 3	N	-0-			-0-
10		6277 N	6277	-0-	-0- B	-0-	6277 3	N	-0-			-0-
*11		6165 N	6165	-0-	-0- B	-0-	6165 3	N	-0-			-0-
12		5301 N	-0-	-0-	-5301 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,342									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5349 N	5349	-0-	-0- B	-0-	5349	3			N	-0-			-0-
02	4901 N	4791	-0-	-110 B	-0-	4791	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5232 N	5232	-0-	-0- B	-0-	5232	3			N	-0-			-0-
04	4249 N	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	3			N	-0-			-0-
05	4863 N	4863	-0-	-0- B	-0-	4863	3			N	-0-			-0-
06	9105 N	9105	-0-	-0- B	-0-	9105	3			N	-0-			-0-
07	5547 N	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	3			N	-0-			-0-
08	5539 N	5539	-0-	-0- B	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	9120 N	5274	-0-	-3846 B	-0-	5274	3			N	-0-			-0-
10	4954 N	4954	-0-	-0- B	-0-	4954	3			N	-0-			-0-
*11	5370 N	5011	-0-	-359 B	-0-	5011	3			N	-0-			-0-
12	5456 N	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2554 - 2664
01	0 N	202	-0-	202 B	901	202	2			N	-0-	-0-
02	0 N	277	-0-	277 B	1178	277	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1178											
03	1472 N	294	-0-	-1178 B	-0-	294	2			N	-0-	-0-
04	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
05	310 N	190	-0-	-120 B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	320	-0-	-70 B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
10	0 N	285	-0-	285 B	285	285	2			N	-0-	-0-
11	0 N	263	-0-	263 B	548	263	2			N	-0-	-0-
12	0 N	146	-0-	146 B	694	146	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SULLIVAN - WELLS				828720									
FEE, SULLIVAN		WELL #:		101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2846 - 3080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4216 N	3978	-0-	-238 B	-755	3978	2		N	-0-			-0-
02	3712 N	3673	-0-	-39 B	-755	3673	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -755												
03	4061 N	2582	-0-	-1479 B	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
04	3840 N	2504	-0-	-1336 B	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
05	3937 N	1625	-0-	-2312 B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
06	3431 N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
07	4440 N	4440	-0-	-0- B	-0-	4440	2		N	-0-			-0-
08	3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3892 N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
10	3658 N	3796	-0-	138 B	138	3796	2		N	-0-			-0-
11	2993 N	3507	-0-	514 B	652	3507	2		N	-0-			-0-
12	3258 N	3627	-0-	369 B	1021	3627	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,134

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY				837450								
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	806 N	526	-0-	-280 B	-0-	526	2		N	-0-		-0-
02	783 N	339	-0-	-444 B	-0-	339	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2		N	-0-		-0-
04	510 N	299	-0-	-211 B	-0-	299	2		N	-0-		-0-
05	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2		N	-0-		-0-
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-		-0-
07	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2		N	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774	2		N	-0-		-0-
10	930 N	726	-0-	-204 B	-0-	726	2		N	-0-		-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-		-0-
12	806 N	533	-0-	-273 B	-0-	533	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,719

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	465 N	369	-0-	-96 B	-0-	369	2		N	-0-		-0-
02	377 N	180	-0-	-197 B	-0-	180	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2		N	-0-		-0-
04	360 N	170	-0-	-190 B	-0-	170	2		N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-		-0-
08	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-		-0-
10	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
11	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2		N	-0-		-0-
12	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
02	841 N	773	-0-	-68 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 2	N	-0-			-0-
04	840 N	359	-0-	-481 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05	837 N	289	-0-	-548 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
06	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
10	837 N	682	-0-	-155 B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
12	806 N	613	-0-	-193 B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
02	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	807	-0-	-393 B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
05	992 N	649	-0-	-343 B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
06	1759 N	1524	-0-	-235 B	-0-	1524 2	N	-0-			-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2	N	-0-			-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1496 N	1477	-0-	-19 B	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1298	-0-	-407 B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1118	-0-	-401 B	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
02	841 N	727	-0-	-114 B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	781	-0-	-87 B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
04	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
05	775 N	451	-0-	-324 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-			-0-
07	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	823	-0-	-77 B	-0-	823 2	N	-0-			-0-
10	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
11	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
*12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
02	725 N	650	-0-	-75 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
04	750 N	307	-0-	-443 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
05	682 N	310	-0-	-372 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
10	744 N	614	-0-	-130 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
12	682 N	438	-0-	-244 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A
01	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
04	780 N	356	-0-	-424 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
05	837 N	293	-0-	-544 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
06	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	526	-0-	-194 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
10	775 N	458	-0-	-317 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
11	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
*12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02	406 N	401	-0-	-5 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
04	420 N	179	-0-	-241 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
05	434 N	136	-0-	-298 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
06	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
10	372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
02	348 N	347	-0-	-1 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
04	360 N	169	-0-	-191 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
05	372 N	143	-0-	-229 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
12	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1585	-0-	-27 B	-0-	1585 2	N	-0-			-0-
02	1537 N	976	-0-	-561 B	-0-	976 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1293	-0-	-237 B	-0-	1293 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	684	-0-	-370 B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1605	-0-	-45 B	-0-	1605 2	N	-0-			-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2	N	-0-			-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1505	-0-	-115 B	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1506	-0-	-137 B	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1541	-0-	-19 B	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1479	-0-	-71 B	-0-	1479 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
02	812 N	478	-0-	-334 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
04	750 N	627	-0-	-123 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
05	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
06	900 N	863	-0-	-37 B	-0-	863 2	N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
10	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
12	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450  
 TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
02	348 N	149	-0-	-199 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04	300 N	155	-0-	-145 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
10	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
12	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,213			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558 N	441	-0-	-117 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
02	522 N	309	-0-	-213 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
04	420 N	242	-0-	-178 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	486	-0-	-54 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
10	558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
11	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
12	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,479			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471 2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1256	-0-	-165 B	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1333	-0-	-77 B	-0-	1333 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	773	-0-	-560 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2	N	-0-			-0-
08	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1434	-0-	-156 B	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1462	-0-	-57 B	-0-	1462 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1449	-0-	-21 B	-0-	1449 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1447	-0-	-41 B	-0-	1447 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,789			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
02	1073 N	899	-0-	-174 B	-0-	899 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	933	-0-	-147 B	-0-	933 2		N	-0-			-0-
05	961 N	732	-0-	-229 B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1410 N	1160	-0-	-250 B	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1113	-0-	-220 B	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1065	-0-	-165 B	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
12	1209 N	1034	-0-	-175 B	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,286										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	682 N	485	-0-	-197 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
02	551 N	445	-0-	-106 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
04	480 N	214	-0-	-266 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
05	465 N	290	-0-	-175 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,818										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1426 N	1341	-0-	-85 B	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1359	-0-	-4 B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	627	-0-	-663 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	879	-0-	-578 B	-0-	879 2		N	-0-			-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1410 N	1329	-0-	-81 B	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1239	-0-	-249 B	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1423	-0-	-17 B	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1163	-0-	-201 B	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,152										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-			-0-
02	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
04	930 N	399	-0-	-531 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
05	930 N	406	-0-	-524 B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
06	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 2		N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2		N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	820	-0-	-50 B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
10	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849 2		N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-			-0-
12	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2		N	-0-			-0-
02	609 N	545	-0-	-64 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
04	600 N	252	-0-	-348 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
05	589 N	227	-0-	-362 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
06	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
10	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-
12	589 N	405	-0-	-184 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1221	-0-	-84 B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	566	-0-	-814 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	548	-0-	-754 B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1189	-0-	-71 B	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1095	-0-	-238 B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	880	-0-	-360 B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
02	899 N	593	-0-	-306 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	899 N	695	-0-	-204 B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
04	870 N	342	-0-	-528 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
05	620 N	288	-0-	-332 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2		N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-			-0-
10	899 N	736	-0-	-163 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-			-0-
12	868 N	513	-0-	-355 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		13	RRCID ->	025354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02	348 N	162	-0-	-186 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	257	-0-	-115 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04	240 N	108	-0-	-132 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
10	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
12	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		14	RRCID ->	025355	COMPL. DATE	11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	558 N	211	-0-	-347 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
02	261 N	184	-0-	-77 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	434 N	306	-0-	-128 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
04	210 N	109	-0-	-101 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
10	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11	600 N	528	-0-	-72 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
12	589 N	444	-0-	-145 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		15	RRCID ->	025356	COMPL. DATE	11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
02	667 N	312	-0-	-355 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
04	600 N	300	-0-	-300 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
06	660 N	466	-0-	-194 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
10	558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
12	558 N	456	-0-	-102 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,006		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID ->	025357	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	1953 N	1821	-0-	-132 B	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1238	-0-	-618 B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1506	-0-	-264 B	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	971	-0-	-362 B	-0-	971 2		N	-0-			-0-
06	2040 N	2000	-0-	-40 B	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
08	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1888 N	1844	-0-	-44 B	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1843	-0-	-172 B	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1763	-0-	-128 B	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,003		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		17	RRCID ->	025358	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
02	261 N	135	-0-	-126 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04	180 N	84	-0-	-96 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
05	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
10	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	270 N	202	-0-	-68 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,155		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450  
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
02	174 N	153	-0-	-21 B	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
04	180 N	69	-0-	-111 B	-0-	69 2		N	-0-		-0-
05	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	48	-0-	-102 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10	186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
02	377 N	285	-0-	-92 B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
04	300 N	189	-0-	-111 B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
05	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	399	-0-	-81 B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
10	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2		N	-0-		-0-
04	300 N	175	-0-	-125 B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
05	310 N	187	-0-	-123 B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
10	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY			//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:		25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	1426 N	1363	-0-	-63 B	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
02	1392 N	1189	-0-	-203 B	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1333 N	1246	-0-	-87 B	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	553	-0-	-767 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	465	-0-	-806 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1260 N	1041	-0-	-219 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	868	-0-	-527 B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1056	-0-	-174 B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,737	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:		1	RRCID ->	025369	COMPL. DATE	06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	1426 N	1120	-0-	-306 B	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
02	1305 N	750	-0-	-555 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1116 N	717	-0-	-399 B	-0-	717 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	142	-0-	-938 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05	806 N	122	-0-	-684 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1130	-0-	-389 B	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59 B	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	430	-0-	-903 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,906	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:		2	RRCID ->	025370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1215	-0-	-90 B	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	583	-0-	-767 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	667	-0-	-635 B	-0-	667 2		N	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1197 N	1046	-0-	-151 B	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	970	-0-	-394 B	-0-	970 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
*12	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
02	870 N	770	-0-	-100 B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
04	840 N	333	-0-	-507 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05	837 N	378	-0-	-459 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	320	-0-	-460 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
10	775 N	318	-0-	-457 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
*12	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1302 N	988	-0-	-314 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
02	986 N	771	-0-	-215 B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
04	960 N	666	-0-	-294 B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
05	837 N	414	-0-	-423 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	946	-0-	-224 B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
07	682 N	355	-0-	-327 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
08	403 N	6	-0-	-397 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	892	-0-	-68 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2		N	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
*12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
01	837 N	743	-0-	-94 B	-0-	743 2		N	-0-			-0-
02	812 N	639	-0-	-173 B	-0-	639 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
04	720 N	346	-0-	-374 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
05	682 N	384	-0-	-298 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	590	-0-	-250 B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
10	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-			-0-
*12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450			TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-		-0-
02	638 N	547	-0-	-91 B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 N	600	-0-	-82 B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
04	690 N	283	-0-	-407 B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
05	589 N	111	-0-	-478 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-		-0-
08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2	N	-0-		-0-
10	775 N	552	-0-	-223 B	-0-	552 2	N	-0-		-0-
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-		-0-
12	620 N	450	-0-	-170 B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2618 - 2640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	775 N	518	-0-	-257 B	-0-	518 2	N	-0-		-0-		
02	812 N	330	-0-	-482 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2	N	-0-		-0-		
04	510 N	279	-0-	-231 B	-0-	279 2	N	-0-		-0-		
05	341 N	256	-0-	-85 B	-0-	256 2	N	-0-		-0-		
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-		-0-		
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-		-0-		
08	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-		-0-		
10	837 N	680	-0-	-157 B	-0-	680 2	N	-0-		-0-		
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-		-0-		
12	744 N	506	-0-	-238 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2700 - 2731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	620 N	327	-0-	-293 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-		
02	609 N	200	-0-	-409 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-		
04	330 N	186	-0-	-144 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-		
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-		
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-		
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-		-0-		
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 2	N	-0-		-0-		
10	713 N	554	-0-	-159 B	-0-	554 2	N	-0-		-0-		
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-		-0-		
12	620 N	342	-0-	-278 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY			//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	9 1	407 2	N	1				92
							1 9							
02		406 N	381	-0-	-25 B	-0-	9 1	371 2	N	1				93
							1 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	9 1	392 2	N	1				94
							1 9							
04		390 N	185	-0-	-205 B	-0-	9 1	175 2	N	1				95
							1 9							
05		403 N	237	-0-	-166 B	-0-	9 1	227 2	N	1				96
							1 9							
06		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	9 1	425 2	N	1				97
							1 9							
07		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	9 1	436 2	N	1				98
							1 9							
08		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	9 1	424 2	N	1				99
							1 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	408	-0-	-42 B	-0-	9 1	398 2	N	1				100
							1 9							
10		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	9 1	372 2	N	1				101
							1 9							
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	9 1	400 2	N	1				102
							1 9							
12		434 N	343	-0-	-91 B	-0-	9 1	333 2	N	1				103
							1 9							
-----														
TOTAL GAS PROD:			4,480		TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

-----														
TAYLOR RANCH			WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
01		1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906 2		N	-0-				-0-
02		986 N	630	-0-	-356 B	-0-	630 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2		N	-0-				-0-
04		870 N	681	-0-	-189 B	-0-	681 2		N	-0-				-0-
05		682 N	616	-0-	-66 B	-0-	616 2		N	-0-				-0-
06		1080 N	1069	-0-	-11 B	-0-	1069 2		N	-0-				-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2		N	-0-				-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022 2		N	-0-				-0-
10		1116 N	1009	-0-	-107 B	-0-	1009 2		N	-0-				-0-
11		1080 N	1047	-0-	-33 B	-0-	1047 2		N	-0-				-0-
12		1054 N	946	-0-	-108 B	-0-	946 2		N	-0-				-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:			11,269		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450  
 TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
02	754 N	729	-0-	-25 B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757 2		N	-0-			-0-
04	810 N	338	-0-	-472 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
05	775 N	366	-0-	-409 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	722	-0-	-28 B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
10	806 N	668	-0-	-138 B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
11	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
12	744 N	600	-0-	-144 B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,133			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

01	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2		N	-0-			-0-
02	841 N	784	-0-	-57 B	-0-	784 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
04	870 N	370	-0-	-500 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
05	837 N	298	-0-	-539 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06	810 N	714	-0-	-96 B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
07	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
10	806 N	675	-0-	-131 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
12	775 N	540	-0-	-235 B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,310			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 9 R RRCID -> 080091 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2656 - 2730

01	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	455 2	6 9	Y	5			76
02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	500 2	6 9	Y	5			81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	529 2	6 9	Y	5			86
04	INC G-10	203	-0-	203 B	-0-	197 2	6 9	Y	5			91
05	589 N	386	-0-	-203 B	-0-	380 2	6 9	Y	5			96
06	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	460 2	6 9	Y	5			101
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	510 2	6 9	Y	5			106
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	507 2	6 9	Y	5			111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	478 2	6 9	Y	5			116
10	493 N	430	-0-	-63 B	-0-	424 2	6 9	Y	5			121
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	521 2	6 9	Y	5			126
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	438 2	6 9	Y	5			131
TOTAL GAS PROD:		5,471			TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450  
 TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	2077 N	1892	-0-	-185 B	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
02	1972 N	1359	-0-	-613 B	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	929	-0-	-901 B	-0-	929	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1985	-0-	-145 B	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	1790	-0-	-349 B	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	2045	-0-	-25 B	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1736	-0-	-279 B	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,569										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,848										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

01	3596 N	3171	-0-	-425 B	-0-	3171	2	N	-0-			-0-
02	3451 N	1803	-0-	-1648 B	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	2	N	-0-			-0-
04	3060 N	1662	-0-	-1398 B	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1620	-0-	-302 B	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
06	3684 N	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2	N	-0-			-0-
07	3843 N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
08	3808 N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3690 N	3467	-0-	-223 B	-0-	3467	2	N	-0-			-0-
10	3844 N	3391	-0-	-453 B	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
11	3690 N	3576	-0-	-114 B	-0-	3576	2	N	-0-			-0-
12	3596 N	3184	-0-	-412 B	-0-	3184	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,000										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450  
 TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090	2			N	-0-				-0-
02	1218 N	1043	-0-	-175 B	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	540	-0-	-510 B	-0-	540	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	724	-0-	-392 B	-0-	724	2			N	-0-				-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260 N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
10	1271 N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
12	1116 N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,902

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

01	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2			N	-0-				-0-
02	638 N	580	-0-	-58 B	-0-	580	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-				-0-
04	630 N	264	-0-	-366 B	-0-	264	2			N	-0-				-0-
05	620 N	218	-0-	-402 B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
06	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-				-0-
07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-				-0-
08	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570 N	373	-0-	-197 B	-0-	373	2			N	-0-				-0-
10	589 N	328	-0-	-261 B	-0-	328	2			N	-0-				-0-
11	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
*12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,622

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-				-0-
02	667 N	579	-0-	-88 B	-0-	579	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2			N	-0-				-0-
04	660 N	260	-0-	-400 B	-0-	260	2			N	-0-				-0-
05	620 N	200	-0-	-420 B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
06	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-				-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-				-0-
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570 N	414	-0-	-156 B	-0-	414	2			N	-0-				-0-
10	620 N	369	-0-	-251 B	-0-	369	2			N	-0-				-0-
11	540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-				-0-
*12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	787	-0-	-236 B	-0-	787 2		N	-0-		-0-
02	899 N	641	-0-	-258 B	-0-	641 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	641	-0-	-196 B	-0-	641 2		N	-0-		-0-
04	750 N	278	-0-	-472 B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
05	682 N	309	-0-	-373 B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-		-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	852	-0-	-233 B	-0-	852 2		N	-0-		-0-
11	990 N	957	-0-	-33 B	-0-	957 2		N	-0-		-0-
12	930 N	600	-0-	-330 B	-0-	600 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
02	1102 N	1015	-0-	-87 B	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1147 N	1075	-0-	-72 B	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
04	1200 N	480	-0-	-720 B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	375	-0-	-710 B	-0-	375 2		N	-0-		-0-
06	1050 N	950	-0-	-100 B	-0-	950 2		N	-0-		-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	909	-0-	-176 B	-0-	909 2		N	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
12	1023 N	656	-0-	-367 B	-0-	656 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1417	-0-	-133 B	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
02	1479 N	1260	-0-	-219 B	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
04	1380 N	958	-0-	-422 B	-0-	958 2		N	-0-		-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1460	-0-	-100 B	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1470 N	1442	-0-	-28 B	-0-	1442 2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1421	-0-	-129 B	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1385	-0-	-103 B	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
TAYLOR PROPERTIES 838425  
TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	435 N	106	-0-	-329 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	540 N	474	-0-	-66 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
10	651 N	439	-0-	-212 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
12	620 N	527	-0-	-93 B	-0-	527 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
06	3000 N	3450	-0-	450 B	450	3450 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3218	-0-	118 B	568	3218 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2740	-0-	-360 B	208	2740 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 208												
09	2201	2604	-0-	403 B	611	2604 2		N	-0-			-0-
10	3461	2053	-0-	-1408 B	-797	2053 2		N	-0-			-0-
11	2809	2658	-0-	-151 B	-948	2658 2		N	-0-			-0-
12	3058	2445	-0-	-613 B	-1561	2445 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
07	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738 2		N	-0-			-0-
08	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
10	2728 N	1668	-0-	-1060 B	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2162	-0-	-268 B	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
12	2325 N	2085	-0-	-240 B	-0-	2085 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.//		838425							
ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-			-0-
02	783 N	604	-0-	-179 B	-0-	604 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 2	N	-0-			-0-
04	840 N	783	-0-	-57 B	-0-	783 2	N	-0-			-0-
05	651 N	360	-0-	-291 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	956	-0-	-124 B	-0-	956 2	N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2	N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	957 N	869	-0-	-88 B	-0-	869 2	N	-0-			-0-
10	992 N	772	-0-	-220 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
11	930 N	821	-0-	-109 B	-0-	821 2	N	-0-			-0-
12	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1336 N	1249	-0-	-87 B	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
02	1288 N	882	-0-	-406 B	-0-	882 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	646	-0-	-554 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
05	930 N	822	-0-	-108 B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1293	-0-	-164 B	-0-	1293 2	N	-0-			-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	589 N	151	-0-	-438 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
05	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
06	360 N	147	-0-	-213 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
07	403 N	246	-0-	-157 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
08	372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
10	248 N	63	-0-	-185 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11	210 N	128	-0-	-82 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.//		838425										
BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2		N	-0-				-0-
02		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2		N	-0-				-0-
04		390 N	179	-0-	-211 B	-0-	179 2		N	-0-				-0-
05		403 N	166	-0-	-237 B	-0-	166 2		N	-0-				-0-
06		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-				-0-
07		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-				-0-
08		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-				-0-
10		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2		N	-0-				-0-
11		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-				-0-
*12		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,322	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	2662 -	2722	
01		465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-	
02		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2		N	-0-			-0-	
04		420 N	231	-0-	-189 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-	
05		496 N	248	-0-	-248 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-	
06		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-	
07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-	
08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-	
10		527 N	428	-0-	-99 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-	
11		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-	
12		496 N	386	-0-	-110 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,190	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TB OPERATING, LLC		840292		WELL #:		3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF. N/A	
VIDA														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.			862546							
HAYDEN		WELL #:	1A	RRCID -> 128867	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2652	- 3408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1056	-0-	-215 B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1150	-0-	-80 B	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1251	-0-	-39 B	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	972	-0-	-299 B	-0-	972 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,641								
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TOPPER OIL COMPANY			862606					
JOHNSON, E. B.		WELL #:	C 4	RRCID -> 025294	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-
02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-
04	840 N	379	-0-	-461 B	-0-	379 2	N	-0-
05	837 N	76	-0-	-761 B	-0-	76 2	N	-0-
06	780 N	10	-0-	-770 B	-0-	10 2	N	-0-
07	403 N	6	-0-	-397 B	-0-	6 2	N	-0-
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-
11	600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543 2	N	-0-
12	651 N	397	-0-	-254 B	-0-	397 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,695						
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	A 2	RRCID -> 219090	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2212	- 2750
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-
02	957 N	895	-0-	-62 B	-0-	895 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2	N	-0-
04	840 N	368	-0-	-472 B	-0-	368 2	N	-0-
05	961 N	348	-0-	-613 B	-0-	348 2	N	-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2	N	-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2	N	-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1050 N	920	-0-	-130 B	-0-	920 2	N	-0-
10	1023 N	835	-0-	-188 B	-0-	835 2	N	-0-
11	990 N	964	-0-	-26 B	-0-	964 2	N	-0-
12	961 N	813	-0-	-148 B	-0-	813 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,174						
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
TRADITIONS OIL & GAS, LLC				864297						
HAILE				WELL #: 9	RRCID -> 145216	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2940	- 3100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY				WELL #: 4	RRCID -> 147518	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3129	PERF. 2850	- 3129	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -728										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-728	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -728										
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980	RRCID -> 024808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
DALE				WELL #: 1						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980					
MARNI		WELL #:		1	RRCID -> 025021	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL		WELL #:		1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	527 N	339	-0-	-188 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-	-0-
06	330 N	213	-0-	-117 B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
11	450 N	387	-0-	-63 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
*12	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH ARLIE		WELL #:		2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 - 3676
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT -C-		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980		WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
04	780 N	130	-0-	-650 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
05	837 N	287	-0-	-550 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
08	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
10	899 N	318	-0-	-581 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
12	837 N	653	-0-	-184 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, ARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675			
01	1736 N	1381	-0-	-355 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	94	-0-	-1256 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
05	1550 N	203	-0-	-1347 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
06	1470 N	779	-0-	-691 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	777	-0-	-3 B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	190	-0-	-895 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-			-0-
*12	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARVIN		WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200			
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
02	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-		N	-0-			-0-
06	780 N	274	-0-	-506 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
10	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
11	630 N	520	-0-	-110 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
12	651 N	314	-0-	-337 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
THATEN		WELL #:		2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3338 -	3577	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147 N	817	-0-	-330 B	-0-	817	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	7	-0-	-1013 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	1612 N	162	-0-	-1450 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
06	780 N	676	-0-	-104 B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	29	-0-	-661 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	868 N	47	-0-	-821 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	720 N	317	-0-	-403 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
*12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DALE		WELL #:		2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3326 -	3620	
01	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
02	377 N	323	-0-	-54 B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	341 N	183	-0-	-158 B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	157	-0-	-153 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11	510 N	230	-0-	-280 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,594				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MASS		WELL #:		2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176 -	3408	
01	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1519 N	1297	-0-	-222 B	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	545	-0-	-745 B	-0-	545	3			N	-0-			-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1350 N	1082	-0-	-268 B	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
10	1426 N	951	-0-	-475 B	-0-	951	3			N	-0-			-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
*12	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,386				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY LOVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-	-0-
02	638 N	609	-0-	-29 B	-0-	609	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-	-0-
05	651 N	145	-0-	-506 B	-0-	145	3			N	-0-	-0-
06	750 N	594	-0-	-156 B	-0-	594	3			N	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-	-0-
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-	-0-
10	837 N	534	-0-	-303 B	-0-	534	3			N	-0-	-0-
11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-	-0-
12	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,763				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MARNI		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-	-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-	-0-
04	450 N	26	-0-	-424 B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
05	465 N	64	-0-	-401 B	-0-	64	3			N	-0-	-0-
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-	-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-	-0-
08	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	381	-0-	-159 B	-0-	381	3			N	-0-	-0-
10	775 N	246	-0-	-529 B	-0-	246	3			N	-0-	-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-	-0-
12	403 N	321	-0-	-82 B	-0-	321	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1231 N	276	-0-	-955 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
02	899 N	623	-0-	-276 B	-0-	623	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-	-0-
05	651 N	402	-0-	-249 B	-0-	402	3			N	-0-	-0-
06	1080 N	895	-0-	-185 B	-0-	895	3			N	-0-	-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-	-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-	-0-
10	1492 N	1427	-0-	-65 B	-0-	1427	3			N	-0-	-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			N	-0-	-0-
*12	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
NELSON		WELL #:		1R	RRCID ->	254290	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2743 -	3100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
04	630 N	57	-0-	-573 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
05	899 N	150	-0-	-749 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1465	-0-	-65 B	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1470 N	811	-0-	-659 B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
*12	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAY		WELL #:		1R	RRCID ->	254291	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2739 -	3100
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
05	589 N	15	-0-	-574 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
06	690 N	666	-0-	-24 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3		N	-0-			-0-
10	713 N	294	-0-	-419 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
12	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT WW		WELL #:		1R	RRCID ->	254774	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2838 -	3250
01	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
02	1362 N	819	-0-	-543 B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1489 N	719	-0-	-770 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
04	1400 N	147	-0-	-1253 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
05	868 N	402	-0-	-466 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1162	-0-	-109 B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
11	840 N	646	-0-	-194 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	973	-0-	-236 B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BALF		WELL #:		1R	RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3234 - 3500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 N	3007	-0-	-155 B	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
02	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3255 N	2282	-0-	-973 B	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
04	2910 N	1346	-0-	-1564 B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
05	3162 N	444	-0-	-2718 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
07	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2670 N	1787	-0-	-883 B	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	1662	-0-	-1438 B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
*12	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZELLA		WELL #:		A 2R	RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2518 - 2910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	616	-0-	-531 B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
02	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	27	-0-	-1771 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	740	-0-	-1030 B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	604	-0-	-146 B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1319	-0-	-293 B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
*12	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOCKING		WELL #:		1R	RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3030 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
02	1044 N	963	-0-	-81 B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
04	960 N	389	-0-	-571 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	76	-0-	-947 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	922	-0-	-278 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
10	961 N	789	-0-	-172 B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
12	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BALFOUR		WELL #:		9R	RRCID -> 262875	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3286	- 3550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	961	-0-	-155 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1158	-0-	-31 B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
04	930 N	69	-0-	-861 B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	21	-0-	-1219 B	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	990 N	759	-0-	-231 B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
08	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
10	806 N	509	-0-	-297 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
*12	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAASCH		WELL #:		2	RRCID -> 262876	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3042	- 3400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	549	-0-	-1156 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1320	-0-	-540 B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-	-0- 3		N	-0-			-0-
05	1922 N	215	-0-	-1707 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1156	-0-	-456 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1689	-0-	-21 B	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	815	-0-	-797 B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CR JONES E		WELL #:		2R	RRCID -> 264789	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2808	- 3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1520 N	1214	-0-	-306 B	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
04	1429 N	1206	-0-	-223 B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
*12	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
CR JONES "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2958 - 3300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-			-0-
02	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
04	1252 N	884	-0-	-368 B	-0-	884	3			N	-0-			-0-
05	1331 N	576	-0-	-755 B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
06	1178 N	1038	-0-	-140 B	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
11	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
*12	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,485				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRI		WELL #:		1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3412 - 3600		
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	204	-0-	-323 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	6	-0-	-204 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		709				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEIER CHARLES		WELL #:		1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2725 - 3043		
01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
04	898 N	773	-0-	-125 B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
*12	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,983				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
MIXON		WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3050 -	3275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-				-0-
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-				-0-
04	870 N	394	-0-	-476 B	-0-	394	3			N	-0-				-0-
05	1023 N	54	-0-	-969 B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-				-0-
07	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-				-0-
08	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1320 N	796	-0-	-524 B	-0-	796	3			N	-0-				-0-
10	961 N	776	-0-	-185 B	-0-	776	3			N	-0-				-0-
11	840 N	793	-0-	-47 B	-0-	793	3			N	-0-				-0-
*12	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,680				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CARVE		WELL #:		1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3463 -	3610		
01	930 N	621	-0-	-309 B	-0-	621	3			N	-0-				-0-
02	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-				-0-
04	600 N	345	-0-	-255 B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
05	837 N	162	-0-	-675 B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-				-0-
07	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-				-0-
08	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	870 N	724	-0-	-146 B	-0-	724	3			N	-0-				-0-
10	651 N	466	-0-	-185 B	-0-	466	3			N	-0-				-0-
11	720 N	288	-0-	-432 B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
12	744 N	521	-0-	-223 B	-0-	521	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,009				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

INA		WELL #:		1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3295 -	3550		
01	1519 N	1371	-0-	-148 B	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
02	1421 N	1335	-0-	-86 B	-0-	1335	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408	3			N	-0-				-0-
04	1320 N	588	-0-	-732 B	-0-	588	3			N	-0-				-0-
05	1426 N	288	-0-	-1138 B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-				-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-				-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1380 N	1235	-0-	-145 B	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
10	1147 N	940	-0-	-207 B	-0-	940	3			N	-0-				-0-
11	1170 N	853	-0-	-317 B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
12	1271 N	866	-0-	-405 B	-0-	866	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,628				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
BALFOUR		WELL #:		4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3236 -	3500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	447	-0-	-111 B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
02	725 N	646	-0-	-79 B	-0-	646	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
04	420 N	39	-0-	-381 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
06	690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	556	-0-	-104 B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
11	960 N	951	-0-	-9 B	-0-	951	3			N	-0-			-0-
*12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,939				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BALFOUR		WELL #:		2R	RRCID ->	273525	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3210 -	3500		
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
04	540 N	238	-0-	-302 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
05	558 N	110	-0-	-448 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
10	527 N	422	-0-	-105 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
12	558 N	453	-0-	-105 B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,578				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

INA		WELL #:		4R	RRCID ->	276539	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 -	3550		
01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2077 N	1823	-0-	-254 B	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
04	1770 N	799	-0-	-971 B	-0-	799	3			N	-0-			-0-
05	1860 N	302	-0-	-1558 B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1739	-0-	-31 B	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1740 N	1596	-0-	-144 B	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
10	1953 N	1345	-0-	-608 B	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
*12	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,299				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980				TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2749 - 3100		
CC AMIS		WELL #:		2R	RRCID -> 278835	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2749 - 3100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BALFIELD		WELL #:		2	RRCID -> 279294	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2859 - 3160	
01	2387 #	876	-0-	-1511	B	-6241	876	3	N	-0-	
02	2233 #	1200	-0-	-1033	B	-7274	1200	3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6096		CANCELLED UNDERAGE	->	-1178				
03	2387 #	1181	-0-	-1206	B	-7302	1181	3	N	-0-	
04	2310 #	625	-0-	-1685	B	-8987	625	3	N	-0-	
05	1271 N	11	-0-	-1260	B	-8987	11	3	N	-0-	
06	1140 N	1284	-0-	144	B	-8843	1284	3	N	-0-	
07	651 N	1495	-0-	844	B	-7999	1495	3	N	-0-	
08	11 N	1390	-0-	1379	B	-6620	1390	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2891		CANCELLED UNDERAGE	->	-3729				
09	1290 N	1363	-0-	73	B	-2818	1363	3	N	-0-	
10	1488 N	1055	-0-	-433	B	-2818	1055	3	N	-0-	
11	1350 N	1381	-0-	31	B	-2787	1381	3	N	-0-	
12	1395 N	1415	-0-	20	B	-2767	1415	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,276								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOOHER, J.B.		WELL #:		2	RRCID -> 279420	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2818 - 3250	
01	1736 #	655	-0-	-1081	B	-1402	655	3	N	-0-	
02	1624 #	1751	-0-	127	B	-1275	1751	3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1094		CANCELLED UNDERAGE	->	-181				
03	1736 #	1792	-0-	56	B	-1038	1792	3	N	-0-	
04	1680 #	790	-0-	-890	B	-1928	790	3	N	-0-	
05	1860 N	269	-0-	-1591	B	-1928	269	3	N	-0-	
06	1740 N	775	-0-	-965	B	-1928	775	3	N	-0-	
07	806 N	1583	-0-	777	B	-1151	1583	3	N	-0-	
08	525 N	1676	-0-	1151	B	-0-	1676	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	N	-0-	
10	1581 N	1124	-0-	-457	B	-0-	1124	3	N	-0-	
11	1812 N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3	N	-0-	
12	1054 N	805	-0-	-249	B	-0-	805	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,064								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BENNETT		WELL #:		3R	RRCID ->	280811	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2698 - 3020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PORTER-PITTMAN		WELL #:		RRCID ->	280887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11817 - 15750	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2800 - 3140
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	1496 R	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496 3	N	-0-	-0-	
08	4154 #	2191	-0-	-1963 B	-1963	2191 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1963								
09	4020 #	4756	-0-	736 B	-1227	4756 3		N	-0-	-0-	
10	4154 #	4507	-0-	353 B	-874	4507 3		N	-0-	-0-	
11	4291 R	5165	-0-	874 B	-0-	5165 3		N	-0-	-0-	
*12	3100 N	4477	-0-	1377 B	1377	4477 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,592	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TREK EXPLORATION, INC.		867570		WELL #:		1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A
PATTON, J. M.													
01	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3		N	-0-	-0-			
02	348 N	305	-0-	-43 B	-0-	305 3		N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3	N	-0-	-0-			
04	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 3	N	-0-	-0-			
05	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 3	N	-0-	-0-			
06	360 N	229	-0-	-131 B	-0-	229 3		N	-0-	-0-			
07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3	N	-0-	-0-			
08	414 N	358	-0-	-56 B	-0-	358 3		N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 3	N	-0-	-0-			
10	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3		N	-0-	-0-			
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3		N	-0-	-0-			
*12	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,196	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
TREJIM OPERATORS, LLC			867572						
FRASHER, O. N.		WELL #:	9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
02	58 N	54	-0-	-4 B	-0-	54 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
08	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		448						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRYMA OPERATING			872142						
WHITTENBURG		WELL #:	1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON									
		WELL #:	K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142								
SANFORD		WELL #:		1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH 3026	PERF. 2270	- 2977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
02	87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	25	-0-	25 B	25	25 2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	17	-0-	17 B	42	17 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANFORD		WELL #:		2	RRCID -> 025316	COMPL. DATE 03/25/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID -> 132846	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3011	PERF. 2760	- 3011
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142									
SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2723 - 3005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

W.B.D. OIL AND GAS INC.		888033											
MILLER, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	025666	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2823 - 3207	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SMITH, T. G.		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2850 - 3186	
01	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3	N	-0-			
02	58 N	50	-0-	-8	B	-0-	50	3	N	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-			
04	60 N	9	-0-	-51	B	-0-	9	3	N	-0-			
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-			
06	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3	N	-0-			
07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-			
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7	3	N	-0-			
10	62 N	19	-0-	-43	B	-0-	19	3	N	-0-			
11	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	N	-0-			
*12	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		509	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//		888033								
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3020 - 3152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1922 N	1092	-0-	-830 B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-		
02	1218 N	674	-0-	-544 B	-0-	674 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-		N	-0-		-0-		
04	1050 N	1	-0-	-1049 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-		
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-		-0-		
10	3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 3	N	-0-		-0-		
11	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585 3	N	-0-		-0-		
12	2635 N	2499	-0-	-136 B	-0-	2499 3	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 12,464

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T.G.		WELL #:		15	RRCID ->	158933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	3058 - 3192
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3109 - 3172
01	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-		-0-		
02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-		-0-		
04	960 N	430	-0-	-530 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-		
05	961 N	409	-0-	-552 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-		
06	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-		
07	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-		
08	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1320 N	879	-0-	-441 B	-0-	879 3	N	-0-		-0-		
10	1426 N	808	-0-	-618 B	-0-	808 3	N	-0-		-0-		
11	1350 N	902	-0-	-448 B	-0-	902 3	N	-0-		-0-		
*12	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 11,405

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//		888033							
MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 - 3280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1424 N	246	-0-	-1178 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
02	1373 N	1192	-0-	-181 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	410	-0-	-861 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
06	1230 N	15	-0-	-1215 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3	N	-0-			-0-
*12	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
04	660 N	275	-0-	-385 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
05	651 N	273	-0-	-378 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
10	713 N	561	-0-	-152 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
12	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3072 - 3593
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	596	-0-	-55 B	-3451	596 3	N	-0-			-0-
02	551 N	347	-0-	-204 B	-3451	347 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3451											
03	527 N	582	-0-	55 B	-3396	582 3	N	-0-			-0-
04	570 N	317	-0-	-253 B	-3396	317 3	N	-0-			-0-
05	372 N	603	-0-	231 B	-3165	603 3	N	-0-			-0-
06	570 N	499	-0-	-71 B	-3165	499 3	N	-0-			-0-
07	341 N	599	-0-	258 B	-2907	599 3	N	-0-			-0-
08	589 N	443	-0-	-146 B	-2907	443 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2907											
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
10	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
*12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033  
RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	29 N	21	-0-	-8 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

01	1922 N	1787	-0-	-135 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1040	-0-	-584 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	950	-0-	-790 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1680 N	1497	-0-	-183 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1330	-0-	-468 B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1798 N	1591	-0-	-207 B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 18,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WAGNER OIL COMPANY 891175  
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215												
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-	
02	493 N	326	-0-	-167 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-	
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-	
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-	
06	540 N	458	-0-	-82 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-	
07	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-	
08	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-	
10	558 N	467	-0-	-91 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-	
11	570 N	388	-0-	-182 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	279 N	117	-0-	-162 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-	
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825												
01	310 N	168	-0-	-142 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
04	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-	
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-	
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-	
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	197	-0-	-103 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	110	-0-	-130 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215										
BROWN		WELL #:		2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2746	- 2864					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		973												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, W. R., INC.		925821		WELL #:	1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2680	- 2760			
01	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-			-0-
04	750 N	261	-0-	-489 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-			-0-
08	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-			-0-
11	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-			-0-
12	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,163												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID -> 142751	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 2754	- 3468					
01	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
12	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,954												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2730	- 3390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	718	-0-	-57 B	-0-	716 3	2 9	N	2			80
02	696 N	595	-0-	-101 B	-0-	586 3	9 9	N	8			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	653 3	11 9	N	10			98
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	725 3	12 9	N	11			109
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			109
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	717 3	9 9	N	8			117
07	775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682 3		N	-0-			117
08	713 N	625	-0-	-88 B	-0-	625 3		N	-0-			117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3		N	-0-			117
10	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 3		N	-0-			117
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			117
*12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	608 3	29 9	N	26			143
TOTAL GAS PROD:		8,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2762	- 2829
01	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
04	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
06	450 N	315	-0-	-135 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
10	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
12	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660	- 3502
01	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02	232 N	215	-0-	-17 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
12	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.				930184						
JORDEN-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID -> 081663	COMPL. DATE 11/11/1978	TOTAL DEPTH 2824	PERF. 2350	- 2824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	853	-0-	-139 B	-0-	853 2	N	-0-		-0-
02	812 N	770	-0-	-42 B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-		-0-
04	840 N	419	-0-	-421 B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
05	837 N	246	-0-	-591 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-		-0-
07	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-		-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-		-0-
10	961 N	739	-0-	-222 B	-0-	739 2	N	-0-		-0-
11	990 N	905	-0-	-85 B	-0-	905 2	N	-0-		-0-
12	930 N	552	-0-	-378 B	-0-	552 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WISCHKAEMPER, KENNETH				932970						
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		T 1 B	RRCID -> 024151	COMPL. DATE 11/00/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID -> 141174	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2581	- 2834	
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
10	217 N	21	-0-	-196 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11	180 N	76	-0-	-104 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
*12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
WO OPERATING COMPANY				935428											
BRYAN, E. F.				WELL #:	3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRAH, W. W.				WELL #:	7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090	-	3225	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SACKETT, RUBY				WELL #:	9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260	-	3308	
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-				-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WO OPERATING COMPANY		//CONT.//		935428								
POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3144 - 3295
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130 - 3250
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2660 - 2975
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
WO OPERATING COMPANY		//CONT.//		935428												
POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020	- 3104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-124					N	-0-				-0-	
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-240					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240												
03	124 #	-0-	-0-	-124 B	-364					N	-0-				-0-	
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-484					N	-0-				-0-	
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-608					N	-0-				-0-	
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-728					N	-0-				-0-	
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-852					N	-0-				-0-	
08	124 #	-0-	-0-	-124 B	-976					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-736	CANCELLED UNDERAGE ->	-240										
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-856					N	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-856					N	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-856					N	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-856					N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855	- 3095				
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					N	-0-				-0-	
02	145 #	-0-	-0-	-145 B	-300					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-300												
03	155 #	-0-	-0-	-155 B	-455					N	-0-				-0-	
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-605					N	-0-				-0-	
05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-760					N	-0-				-0-	
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-910					N	-0-				-0-	
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1065					N	-0-				-0-	
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1220					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-920	CANCELLED UNDERAGE ->	-300										
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-1070					N	-0-				-0-	
10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1225					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1225					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1225					N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008	- 3085				
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93					N	-0-				-0-	
02	87 #	-0-	-0-	-87 B	-180					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-180												
03	93 #	-0-	-0-	-93 B	-273					N	-0-				-0-	
04	90 #	-0-	-0-	-90 B	-363					N	-0-				-0-	
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-456					N	-0-				-0-	
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-546					N	-0-				-0-	
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-639					N	-0-				-0-	
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-732					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-552	CANCELLED UNDERAGE ->	-180										
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-642					N	-0-				-0-	
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-735					N	-0-				-0-	
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-825					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-825					N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WTG EXPLORATION				945220						
BUNGER				WELL #: 1	RRCID -> 025431	COMPL. DATE 05/27/1947	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3565 #	3404	-0-	-161 B	-4970	3404 2	N	-0-		-0-
02	3335 #	2468	-0-	-867 B	-5837	2468 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5837							
03	2232 N	2598	-0-	366 B	-5471	2598 2	N	-0-		-0-
04	3300 N	1122	-0-	-2178 B	-5471	1122 2	N	-0-		-0-
05	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-5471		N	-0-		-0-
06	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-5471		N	-0-		-0-
07	1147 N	2630	-0-	1483 B	-3988	2630 2	N	-0-		-0-
08	0 N	3477	-0-	3477 B	-511	3477 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-511					
09	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
10	2635 N	2591	-0-	-44 B	-0-	2591 2	N	-0-		-0-
11	3360 N	2853	-0-	-507 B	-0-	2853 2	N	-0-		-0-
12	2976 N	1977	-0-	-999 B	-0-	1977 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 025432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-
02	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-
10	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-
11	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 2	N	-0-
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.				945936				
WRIGHT, J. E.				WELL #: 11	RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	160 3	N	-0-
02	174 N	20	-0-	-154 B	-0-	20 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3	N	-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-
10	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
XET, INC.				945998						
MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937	TOTAL DEPTH 2693	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
05	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531			HARRINGTON			
				WELL #: 3	RRCID -> 025311	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3302	PERF. 2895 - 2992		
01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-		-0-
04	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
05	341 N	46	-0-	-295 B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
07	403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	45	-0-	-345 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-		-0-
*11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
*12	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPURLOCK, A. M.				WELL #: 1	RRCID -> 025465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST														
4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SPURLOCK, A. M. //CONT.// 953531														
WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 3		N	-0-				-0-
02		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-				-0-
04		270 N	126	-0-	-144 B	-0-	126 3		N	-0-				-0-
05		341 N	30	-0-	-311 B	-0-	30 3		N	-0-				-0-
06		360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 3		N	-0-				-0-
07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-				-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 3		N	-0-				-0-
10		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-				-0-
*11		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-				-0-
*12		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,172	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)														
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
WHITTENBURG 019510														
WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	353	-0-	353 B	353	353 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 353														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	353			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	353			N	-0-				-0-
*11		353 R	-0-	-0-	-353 B	-0-			N	-0-				-0-
12		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			353	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CONOCOPHILLIPS COMPANY														
EVELYN 172232														
WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-				-0-
02		580 N	572	-0-	-8 B	-0-	572 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 3		N	-0-				-0-
04		570 N	242	-0-	-328 B	-0-	242 3		N	-0-				-0-
05		620 N	189	-0-	-431 B	-0-	189 3		N	-0-				-0-
06		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-				-0-
07		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-				-0-
08		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		630 N	269	-0-	-361 B	-0-	269 3		N	-0-				-0-
10		589 N	469	-0-	-120 B	-0-	469 3		N	-0-				-0-
*11		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-				-0-
*12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,832	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180 N	70	-0-	-110 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	71	-0-	-109 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186 N	37	-0-	-149 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	493 N	445	-0-	-48 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	540 N	87	-0-	-453 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	465 N	259	-0-	-206 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	514	-0-	-86 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	527 N	412	-0-	-115 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	527 N	247	-0-	-280 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

01	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	377 N	253	-0-	-124 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	360 N	156	-0-	-204 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	279 N	108	-0-	-171 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	227	-0-	-193 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*12	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
LASATER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027227		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1736 - 1904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
02	290 N	217	-0-	-73 B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	78	-0-	-170 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04	270 N	18	-0-	-252 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	270 N	137	-0-	-133 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,862				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LATIN		WELL #: 2		RRCID -> 027228		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1675 - 1776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
02	319 N	301	-0-	-18 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04	360 N	39	-0-	-321 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	310 N	146	-0-	-164 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	261	-0-	-99 B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
*11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POLLY		WELL #: 2		RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1689 - 1723				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898	3			N	-0-			-0-
02	928 N	854	-0-	-74 B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
04	870 N	275	-0-	-595 B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			-0-
06	780 N	337	-0-	-443 B	-0-	337	3			N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	201	-0-	-129 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
10	527 N	236	-0-	-291 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	420 N	270	-0-	-150 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	217 N	87	-0-	-130 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
RECORD, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	232 N	212	-0-	-20 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
04	210 N	85	-0-	-125 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
05	217 N	81	-0-	-136 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	217 N	96	-0-	-121 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED -F-		WELL #: 2		RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	30	-0-	-342 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
02	290 N	29	-0-	-261 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
*11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	46 1	213 3	N	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	68 1	308 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	66 1	312 3	N	-0-	-0-
04	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	33 1	149 3	N	-0-	-0-
05	341 N	141	-0-	-200 B	-0-	20 1	121 3	N	-0-	-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	55 1	297 3	N	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	52 1	290 3	N	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	50 1	266 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	263	-0-	-67 B	-0-	47 1	216 3	N	-0-	-0-
10	341 N	187	-0-	-154 B	-0-	31 1	156 3	N	-0-	-0-
*11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	49 1	260 3	N	-0-	-0-
12	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	50 1	198 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1522 - 1763	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
02	870 N	829	-0-	-41 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
04	840 N	350	-0-	-490 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
05	899 N	221	-0-	-678 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	702	-0-	-228 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
10	868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
*11	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
*12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1529 - 1574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
02	551 N	398	-0-	-153 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	370	-0-	-126 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
04	480 N	136	-0-	-344 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
05	434 N	190	-0-	-244 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	296	-0-	-244 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
10	527 N	298	-0-	-229 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
*11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
12	310 N	133	-0-	-177 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096		PERF. 1539 - 1575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	47	-0-	-139 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02	174 N	65	-0-	-109 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
10	186 N	39	-0-	-147 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	174 N	89	-0-	-85 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688		
01	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
04	450 N	231	-0-	-219 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
05	527 N	130	-0-	-397 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
06	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
10	496 N	346	-0-	-150 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
12	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638		
01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-
04	660 N	293	-0-	-367 B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
05	682 N	116	-0-	-566 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
06	630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	537	-0-	-63 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
10	620 N	345	-0-	-275 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
11	600 N	433	-0-	-167 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
12	558 N	85	-0-	-473 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264		PERF. 1482 - 1718				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
04	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
05	248 N	79	-0-	-169 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	240 N	158	-0-	-82 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,281				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ZELL		WELL #: 5		RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 1743 - 1798				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
04	390 N	120	-0-	-270 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10	403 N	285	-0-	-118 B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
11	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
*12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,775				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ZELL		WELL #: 6		RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1784 - 1870				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	203 N	149	-0-	-54 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04	210 N	42	-0-	-168 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	360 N	115	-0-	-245 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,444				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ZELL		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
02	1073 N	1015	-0-	-58 B	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	462	-0-	-588 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		N	-0-		-0-
06	1050 N	884	-0-	-166 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
08	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-		-0-
10	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
*11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
*12	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
04	330 N	143	-0-	-187 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
05	310 N	116	-0-	-194 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
06	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	510 N	410	-0-	-100 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
10	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
11	420 N	7	-0-	-413 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
04	300 N	152	-0-	-148 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
05	310 N	63	-0-	-247 B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
*11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
*12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02		522 N	8	-0-	-514 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3 N		-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 040355 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1574 - 1681

01		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

01		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04		1080 N	303	-0-	-777 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05		1116 N	516	-0-	-600 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10		1116 N	1001	-0-	-115 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*11		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*12		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

01		1333 N	1021	-0-	-312 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02		1015 N	969	-0-	-46 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1364 N	1034	-0-	-330 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04		990 N	246	-0-	-744 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
06		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1470 N	824	-0-	-646 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10		1364 N	898	-0-	-466 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*11		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*12		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SNEED -G-		WELL #: 3		RRCID -> 127113		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1730 - 1930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3007 #	2603	-0-	-404 B	-610	2603 3	N	-0-			-0-
02	2462	2335	-0-	-127 B	-737	2335 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-737								
03	2857	2410	-0-	-447 B	-1184	2410 3	N	-0-			-0-
04	1763	694	-0-	-1069 B	-2253	694 3	N	-0-			-0-
05	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-4950		N	-0-			-0-
06	2340 N	2402	-0-	62 B	-4888	2402 3	N	-0-			-0-
07	713 N	3318	-0-	2605 B	-2283	3318 3	N	-0-			-0-
08	875 N	3158	-0-	2283 B	-0-	3158 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
10	1825	2037	-0-	212 B	212	2037 3	N	-0-			-0-
11	1904	3104	-0-	1200 B	1412	3104 3	N	-0-			-0-
12	1681	2969	-0-	1288 B	2700	2969 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,249

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPKIN		WELL #: 2		RRCID -> 128282		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1740 - 2027	
01	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2139 N	1928	-0-	-211 B	-0-	1928 3	N	-0-			-0-
04	1751 N	434	-0-	-1317 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
05	2046 N	932	-0-	-1114 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 3	N	-0-			-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
08	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1932 N	1725	-0-	-207 B	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
10	1813 N	1738	-0-	-75 B	-0-	1738 3	N	-0-			-0-
*11	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176 3	N	-0-			-0-
*12	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,328

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON, W. H. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 132681		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 2003		PERF. 1675 - 1760	
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
02	290 N	287	-0-	-3 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
04	300 N	106	-0-	-194 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
05	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
*11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
12	310 N	138	-0-	-172 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
SNEED -M-		WELL #: 1		RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	516	-0-	-135 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
04	510 N	137	-0-	-373 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-		-0-
06	540 N	405	-0-	-135 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
07	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-		-0-
08	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
10	775 N	463	-0-	-312 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
*11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
*12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
02	551 N	534	-0-	-17 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
04	570 N	239	-0-	-331 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
05	558 N	47	-0-	-511 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
10	589 N	495	-0-	-94 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
*11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
12	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
02	754 N	717	-0-	-37 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	701	-0-	-105 B	-0-	701 3	N	-0-		-0-
04	810 N	221	-0-	-589 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-		-0-
06	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
07	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3	N	-0-		-0-
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	464	-0-	-376 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-		N	-0-		-0-
*11	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	46 1	N	-0-	976 3	-0-
*12	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	61 1	N	-0-	851 3	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
ZELLA A		WELL #: 8		RRCID -> 186485		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2054 - 2066						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210 N	89	-0-	-121 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	248 N	48	-0-	-200 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	178	-0-	-122 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	248 N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREENEWALD ENTERPRISES		331520						TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 027106		COMPL. DATE 06/05/1962										
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRMANN, J.B.		381190						TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800								
SNEED		WELL #: 1R		RRCID -> 035141		COMPL. DATE 05/05/1964										
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175			TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510	
MASTERTSON, M.		WELL #:		1	RRCID -> 039822	COMPL. DATE 08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON -R-		WELL #:		1 R	RRCID -> 040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	266 N	259	-0-	-7 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
04	261 N	218	-0-	-43 B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
05	255 N	215	-0-	-40 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
*12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:	2	RRCID -> 027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615
BOST											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-		-0-	
02	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-		-0-	
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
05	311 N	255	-0-	-56 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
06	237 N	211	-0-	-26 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
07	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-	
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
*12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
05	137 N	123	-0-	-14 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	99 N	74	-0-	-25 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100												
01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
04	563 N	351	-0-	-212 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	586 N	442	-0-	-144 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
*12	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100												
01	3100 N	2429	-0-	-671 B	4787	1091 1	1338 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2271	-0-	-629 B	4158	1021 1	1250 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4158												
03	3100 N	2413	-0-	-687 B	3471	1091 1	1322 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1514	-0-	-1486 B	1985	1056 1	458 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1733	-0-	-1367 B	618	1091 1	642 3	N	-0-			-0-
06	2982 N	2364	-0-	-618 B	-0-	1056 1	1308 3	N	-0-			-0-
07	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	1091 1	1369 3	N	-0-			-0-
08	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	1091 1	1345 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1056 1	396 3	N	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	1 1	685 3	N	-0-			-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	1056 1	1320 3	N	-0-			-0-
*12	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	1091 1	1258 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LERA				496774											
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC.				501545					2015 PERF. 1772 - 1992						
DEAHL, C. E.				WELL #:	1R	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH		PERF. 1772 - 1992			
01	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-				-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3		N	-0-				-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-				-0-
05	372 N	332	-0-	-40	B	-0-	332	3		N	-0-				-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-				-0-
07	372 N	353	-0-	-19	B	-0-	353	3		N	-0-				-0-
08	341 N	297	-0-	-44	B	-0-	297	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-				-0-
10	341 N	99	-0-	-242	B	-0-	99	3		N	-0-				-0-
11	300 N	284	-0-	-16	B	-0-	284	3		N	-0-				-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY				WELL #:	A 3 C	RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1567 - 1794			
01	124 N	39	-0-	-85	B	-0-	39	3		N	-0-				-0-
02	116 N	70	-0-	-46	B	-0-	70	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-				-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-				-0-
06	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3		N	-0-				-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-				-0-
10	124 N	89	-0-	-35	B	-0-	89	3		N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-				-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027110	COMPL. DATE	03/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	116 N	55	-0-	-61 B	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	34	-0-	-86 B	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAFFER-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027112	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1690
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

01	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	174 N	134	-0-	-40 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	150 N	46	-0-	-104 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	420 N	125	-0-	-295 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
10	434 N	283	-0-	-151 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
HERRING		WELL #:		124R	RRCID ->	027121	COMPL. DATE	11/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1794 - 1851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	221	-0-	-151 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
04	210 N	81	-0-	-129 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
05	341 N	15	-0-	-326 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
10	775 N	454	-0-	-321 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
11	660 N	461	-0-	-199 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
12	620 N	329	-0-	-291 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING		WELL #:		125R	RRCID ->	027122	COMPL. DATE	11/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1880 - 1950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
02	377 N	337	-0-	-40 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
04	330 N	168	-0-	-162 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
05	372 N	204	-0-	-168 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
10	434 N	323	-0-	-111 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING		WELL #:		128R	RRCID ->	027124	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
04	210 N	86	-0-	-124 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
05	217 N	116	-0-	-101 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
10	248 N	114	-0-	-134 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
11	210 N	104	-0-	-106 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
READ		WELL #:		3R	RRCID ->	027127	COMPL. DATE	02/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1768 - 1983	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ		WELL #:		4R	RRCID ->	027128	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1734 - 1970
01	713 N	674	-0-	-39	B	-0-	674	3	N	-0-	-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3	N	-0-	-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3	N	-0-	-0-
05	713 N	667	-0-	-46	B	-0-	667	3	N	-0-	-0-
06	690 N	487	-0-	-203	B	-0-	487	3	N	-0-	-0-
07	713 N	673	-0-	-40	B	-0-	673	3	N	-0-	-0-
08	682 N	645	-0-	-37	B	-0-	645	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3	N	-0-	-0-
10	682 N	535	-0-	-147	B	-0-	535	3	N	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3	N	-0-	-0-
*12	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD UNIT -B-		WELL #:		2R	RRCID ->	027130	COMPL. DATE	02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1574 - 1624
01	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-	-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	382	-0-	-21	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
04	480 N	383	-0-	-97	B	-0-	383	3	N	-0-	-0-
05	558 N	69	-0-	-489	B	-0-	69	3	N	-0-	-0-
06	360 N	263	-0-	-97	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
07	403 N	280	-0-	-123	B	-0-	280	3	N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	3	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-
12	279 N	199	-0-	-80	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04	390 N	318	-0-	-72 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	403 N	87	-0-	-316 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	310 N	166	-0-	-144 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

01	341 N	168	-0-	-173 B	-0-	22	1	146	3	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	46	1	273	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	58	1	310	3	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	34	1	133	3	N	-0-		-0-
05	341 N	165	-0-	-176 B	-0-	21	1	144	3	N	-0-		-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	45	1	326	3	N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	47	1	326	3	N	-0-		-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	49	1	329	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	47	1	315	3	N	-0-		-0-
10	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	44	1	292	3	N	-0-		-0-
11	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	45	1	290	3	N	-0-		-0-
12	372 N	61	-0-	-311 B	-0-	8	1	53	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	174 N	151	-0-	-23 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	210 N	141	-0-	-69 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	279 N	129	-0-	-150 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	300 N	126	-0-	-174 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	310 N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	261 N	255	-0-	-6 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	74	-0-	-205 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
POLING		WELL #:		A 3R	RRCID ->	027151	COMPL. DATE	05/30/1961	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	1780 - 2020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON		WELL #:		2R	RRCID ->	027152	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	1830	PERF.	1573 - 1794
01	217 N	173	-0-	-44	B	-0-	173	3	N	-0-		-0-
02	203 N	172	-0-	-31	B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
06	210 N	177	-0-	-33	B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
07	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
08	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	217 N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
12	217 N	168	-0-	-49	B	-0-	168	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY		WELL #:		3R	RRCID ->	027153	COMPL. DATE	07/02/1961	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1569 - 1792
01	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
02	145 N	137	-0-	-8	B	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3	N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3	N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
06	150 N	124	-0-	-26	B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
10	155 N	71	-0-	-84	B	-0-	71	3	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
12	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HERRING -C-		WELL #:		1RC	RRCID ->	027155	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -D-		WELL #:		1RC	RRCID ->	027156	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1777 - 1850
01	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3	N	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3	N	-0-	-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-	-0-
05	434 N	395	-0-	-39	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
06	420 N	257	-0-	-163	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
07	465 N	252	-0-	-213	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-	-0-
11	450 N	413	-0-	-37	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING E		WELL #:		1	RRCID ->	027157	COMPL. DATE	09/27/1962	TOTAL DEPTH	2064	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
MERCHANT -A-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027158	COMPL. DATE 08/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIVINS -A-		WELL #: 10R		RRCID -> 027162	COMPL. DATE 08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIVINS -A-		WELL #: 11R		RRCID -> 027163	COMPL. DATE 09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1529 - 1586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	348 N	61	-0-	-287	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	N	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	-0-
08	248 N	127	-0-	-121	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	-0-
12	155 N	82	-0-	-73	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

01	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-					-0-
02	609 N	180	-0-	-429	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-					-0-
04	210 N	184	-0-	-26	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-					-0-
06	240 N	184	-0-	-56	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-
08	341 N	188	-0-	-153	B	-0-	188	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
11	180 N	153	-0-	-27	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-
12	217 N	167	-0-	-50	B	-0-	167	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1672 - 1739

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027167	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1534 - 1580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	683	-0-	-92 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
02	812 N	651	-0-	-161 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
06	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
07	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
08	744 N	624	-0-	-120 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-			-0-
10	713 N	280	-0-	-433 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
*12	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS -A-		WELL #:		16R	RRCID ->	027168	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1681 - 1713
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
04	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
05	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
10	279 N	75	-0-	-204 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS -C-		WELL #:		1R	RRCID ->	027169	COMPL. DATE	01/15/1960	TOTAL DEPTH	1747	PERF. 1570 - 1634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
10	279 N	122	-0-	-157 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
*12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DEAHL -B-		WELL #:		4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 1816
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
02	435 N	103	-0-	-332 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
08	217 N	91	-0-	-126 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELTON -A-		WELL #:		9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1539 - 1762
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
02	348 N	316	-0-	-32 B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

01	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
02	725 N	583	-0-	-142 B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
04	630 N	596	-0-	-34 B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
05	620 N	548	-0-	-72 B	-0-	548	3	N	-0-			-0-
06	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
10	620 N	249	-0-	-371 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
11	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
12	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
02	522 N	469	-0-	-53 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
04	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
05	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
08	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
10	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,288			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

01	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
02	290 N	287	-0-	-3 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
10	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
*12	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
02	435 N	402	-0-	-33 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
05	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
10	434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
11	480 N	376	-0-	-104 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,864			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
STATE	WELL #:	2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1611	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE		WELL #:		3R		RRCID ->		027206		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-								
02	725 N	111	-0-	-614 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-								
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-								
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-	-0-								
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-								
07	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-	-0-								
08	465 N	129	-0-	-336 B	-0-	129 3	N	-0-	-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-	-0-								
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-								
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-	-0-								
12	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 3	N	-0-	-0-								

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON UNIT -I-		WELL #:		4R		RRCID ->		027210		COMPL. DATE 07/06/1962		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1622 - 1724	
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-	-0-								
02	232 N	220	-0-	-12 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-	-0-								
04	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 3	N	-0-	-0-								
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-	-0-								
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-								
07	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-								
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201 3	N	-0-	-0-								
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-								
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-	-0-								
*12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-								

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
YAKE, WM. C		WELL #:		2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1722 - 1742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2		2 3			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BYRD		WELL #:		1R	RRCID ->	031225	COMPL. DATE	07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1855 - 2091	
01	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 3			N	-0-	-0-	
02	406 N	342	-0-	-64 B	-0-	342 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	207	-0-	-227 B	-0-	207 3			N	-0-	-0-	
04	390 N	130	-0-	-260 B	-0-	130 3			N	-0-	-0-	
05	372 N	4	-0-	-368 B	-0-	4 3			N	-0-	-0-	
06	210 N	119	-0-	-91 B	-0-	119 3			N	-0-	-0-	
07	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27 3			N	-0-	-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	155 N	7	-0-	-148 B	-0-	7 3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MIZEL-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520	
01	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 3			N	-0-	-0-	
02	145 N	124	-0-	-21 B	-0-	124 3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3			N	-0-	-0-	
04	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60 3			N	-0-	-0-	
05	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62 3			N	-0-	-0-	
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3			N	-0-	-0-	
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3			N	-0-	-0-	
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3			N	-0-	-0-	
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3			N	-0-	-0-	
11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3			N	-0-	-0-	
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,464				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

01	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
02	1131 N	183	-0-	-948	B	-0-	183	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	132	-0-	-85	B	-0-	132	3		N	-0-					-0-
04	210 N	178	-0-	-32	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

01	403 N	378	-0-	-25	B	-0-	378	3		N	-0-					-0-
02	377 N	342	-0-	-35	B	-0-	342	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-					-0-
04	360 N	357	-0-	-3	B	-0-	357	3		N	-0-					-0-
05	372 N	133	-0-	-239	B	-0-	133	3		N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04		270 N	102	-0-	-168 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12		186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

01	310 N	175	-0-	-135 B	-0-	23	1	152	3		N	-0-					-0-
02	319 N	300	-0-	-19 B	-0-	43	1	257	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	41	1	218	3		N	-0-					-0-
04	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	26	1	104	3		N	-0-					-0-
05	310 N	64	-0-	-246 B	-0-	8	1	56	3		N	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	28	1	203	3		N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	32	1	226	3		N	-0-					-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	43	1	287	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	39	1	262	3		N	-0-					-0-
10	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	30	1	195	3		N	-0-					-0-
11	330 N	227	-0-	-103 B	-0-	31	1	196	3		N	-0-					-0-
12	310 N	49	-0-	-261 B	-0-	7	1	42	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
MCBRIDE		WELL #:		1R	RRCID ->	035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1370	-	1419		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	43	1	80	3	N	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	43	1	84	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	18	1	28	3	N	-0-				-0-
04	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	17	1	47	3	N	-0-				-0-
05	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	20	1	72	3	N	-0-				-0-
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	54	1	108	3	N	-0-				-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	62	1	112	3	N	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	48	1	83	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON -G-		WELL #:		3RC	RRCID ->	038061	COMPL. DATE	12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1586	-	1598		
01	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-				-0-
02	377 N	361	-0-	-16 B	-0-	361	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-				-0-
04	390 N	84	-0-	-306 B	-0-	84	3			N	-0-				-0-
05	372 N	34	-0-	-338 B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
06	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
10	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-				-0-
*12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS -D-		WELL #:		1 R	RRCID ->	040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2192	-	2240		
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434 N	251	-0-	-183 B	-0-	251	3			N	-0-				-0-
04	450 N	261	-0-	-189 B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
05	341 N	147	-0-	-194 B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
06	240 N	171	-0-	-69 B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				-0-
08	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
*12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BIVINS -D-		WELL #:		2 R	RRCID ->	040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102 -	2152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			22
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			22
04	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221	3		N	-0-			22
05	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3		N	-0-			22
06	270 N	176	-0-	-94 B	-0-	176	3		N	-0-			22
07	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3		N	-0-			22
08	248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98	3		N	-0-	17 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			5
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			5
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON		WELL #:		1R	RRCID ->	070007	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1694 -	1929
01	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379	3		N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	226	-0-	-208 B	-0-	226	3		N	-0-		-0-
04	360 N	260	-0-	-100 B	-0-	260	3		N	-0-		-0-
05	341 N	182	-0-	-159 B	-0-	182	3		N	-0-		-0-
06	210 N	106	-0-	-104 B	-0-	106	3		N	-0-		-0-
07	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	179	3		N	-0-		-0-
08	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3		N	-0-		-0-
10	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3		N	-0-		-0-
11	120 N	2	-0-	-118 B	-0-	2	3		N	-0-		-0-
*12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	083914	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1736 -	1756
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	363	-0-	-350 B	-0-	145	1	218	3	N	-0-					-0-
02	609 N	312	-0-	-297 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	247	-0-	-311 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	360 N	228	-0-	-132 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	174 N	136	-0-	-38 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
KELLY		WELL #:		3 R	RRCID ->	128087	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1685 - 2098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
04	870 N	223	-0-	-647 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
05	930 N	141	-0-	-789 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
06	960 N	878	-0-	-82 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
10	992 N	791	-0-	-201 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
12	899 N	743	-0-	-156 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YAKE -A-		WELL #:		7R	RRCID ->	161896	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1696 - 1712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	389	-0-	-76 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
02	435 N	416	-0-	-19 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	390 N	168	-0-	-222 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
05	434 N	151	-0-	-283 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	287	-0-	-193 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
10	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
12	310 N	146	-0-	-164 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRING		WELL #:		197R	RRCID ->	163477	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2018 - 2275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
02	319 N	278	-0-	-41 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
04	360 N	151	-0-	-209 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	456	-0-	-84 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
10	527 N	317	-0-	-210 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
11	420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
12	465 N	339	-0-	-126 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----  
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	104	-0-	-113 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	248	-0-	-82 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	310 N	185	-0-	-125 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	270 N	156	-0-	-114 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000  
-----

01	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	290 N	157	-0-	-133 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	240 N	101	-0-	-139 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	270 N	194	-0-	-76 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991  
-----

01	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	203 N	150	-0-	-53 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	180 N	64	-0-	-116 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
WHITTENBURG RC		WELL #: 8		RRCID -> 164995		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	407	-0-	-120 B	-0-	407 3	N	-0-	-0-
02	522 N	335	-0-	-187 B	-0-	335 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-	-0-
04	390 N	196	-0-	-194 B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-	-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-	-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-	-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	750 N	562	-0-	-188 B	-0-	562 3	N	-0-	-0-
10	713 N	364	-0-	-349 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-
11	510 N	407	-0-	-103 B	-0-	407 3	N	-0-	-0-
12	589 N	409	-0-	-180 B	-0-	409 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITTENBURG RC		WELL #: 9		RRCID -> 164996		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
02	348 N	197	-0-	-151 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
04	240 N	120	-0-	-120 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
05	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
10	372 N	228	-0-	-144 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
11	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
12	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JATEN		WELL #: 1RC		RRCID -> 165832		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	205	-0-	-105 B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
02	232 N	175	-0-	-57 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
04	210 N	83	-0-	-127 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	269	-0-	-121 B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
10	341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
11	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
12	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	183	-0-	-127	B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
02	261 N	115	-0-	-146	B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
04	180 N	110	-0-	-70	B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480 N	373	-0-	-107	B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
10	434 N	290	-0-	-144	B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	300 N	223	-0-	-77	B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
12	372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

01	248 N	184	-0-	-64	B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	232 N	163	-0-	-69	B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
04	180 N	80	-0-	-100	B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	222	-0-	-18	B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10	341 N	166	-0-	-175	B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	240 N	177	-0-	-63	B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

01	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
04	570 N	141	-0-	-429	B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660 N	372	-0-	-288	B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
10	558 N	312	-0-	-246	B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
11	420 N	285	-0-	-135	B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71	B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
JATEN		WELL #:		4RC	RRCID ->	168428	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1963 - 2027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	341 N	166	-0-	-175 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	319 N	211	-0-	-108 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	322	-0-	-188 B	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	403 N	251	-0-	-152 B	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELTON -A-		WELL #:		17R	RRCID ->	170817	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1514 - 1584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELTON -A-		WELL #:		19R	RRCID ->	170819	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1538 - 1560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
TARBOX B		WELL #:		10RC	RRCID ->	170830	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 1969 - 2028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
02	348 N	228	-0-	-120 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
04	270 N	129	-0-	-141 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
10	403 N	227	-0-	-176 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS UNIT		WELL #:		17R	RRCID ->	170832	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1584 - 1604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
02	290 N	272	-0-	-18 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
05	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
07	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
10	279 N	14	-0-	-265 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	240 N	122	-0-	-118 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS -A-		WELL #:		18R	RRCID ->	170833	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1660 - 1698
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
02	348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
08	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
10	372 N	194	-0-	-178 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
*12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
HERRING		WELL #:	M 40R	RRCID ->	171132	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	1921 - 2153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	332	-0-	-133 B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
02		435 N	270	-0-	-165 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
04		330 N	141	-0-	-189 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
06		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
07		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	395	-0-	-145 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
10		496 N	287	-0-	-209 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
11		390 N	286	-0-	-104 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
12		403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TARBOX		WELL #:	5RC	RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2006 - 2034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

01	1271 N	1262	-0-	-9	B	-0-	1262	3		N	-0-					-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	1234	-0-	-37	B	-0-	1234	3		N	-0-					-0-
04	1230 N	1154	-0-	-76	B	-0-	1154	3		N	-0-					-0-
05	1333 N	1205	-0-	-128	B	-0-	1205	3		N	-0-					-0-
06	1200 N	1170	-0-	-30	B	-0-	1170	3		N	-0-					-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3		N	-0-					-0-
08	1209 N	1112	-0-	-97	B	-0-	1112	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170 N	1148	-0-	-22	B	-0-	1148	3		N	-0-					-0-
10	1209 N	1052	-0-	-157	B	-0-	1052	3		N	-0-					-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

01	341 N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3		N	-0-					-0-
02	319 N	317	-0-	-2	B	-0-	317	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-					-0-
04	300 N	147	-0-	-153	B	-0-	147	3		N	-0-					-0-
05	341 N	157	-0-	-184	B	-0-	157	3		N	-0-					-0-
06	330 N	277	-0-	-53	B	-0-	277	3		N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-					-0-
10	372 N	285	-0-	-87	B	-0-	285	3		N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-					-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HERRING -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	177752	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	2234	PERF. 1910 -	1968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3			N	-0-			-0-
02	493 N	486	-0-	-7 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
06	540 N	401	-0-	-139 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
07	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11	600 N	556	-0-	-44 B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
12	558 N	425	-0-	-133 B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,007				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KELLY		WELL #:		5R	RRCID ->	185044	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1718 -	1997		
01	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
02	435 N	383	-0-	-52 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04	390 N	71	-0-	-319 B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	403 N	33	-0-	-370 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
06	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
10	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HERRING		WELL #:		C 28R	RRCID ->	195690	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	2182	PERF. 1869 -	2116		
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,557				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
02	638 N	572	-0-	-66 B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
06	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
07	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
11	720 N	630	-0-	-90 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
12	651 N	584	-0-	-67 B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

01	1333 N	1091	-0-	-242 B	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
02	1218 N	1099	-0-	-119 B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	806	-0-	-424 B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	969	-0-	-209 B	-0-	969 3		N	-0-			-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

01	558 N	233	-0-	-325 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02	377 N	312	-0-	-65 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05	341 N	215	-0-	-126 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
10	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
READ		WELL #:		30R	RRCID ->	199730	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1906 - 1970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
02	754 N	691	-0-	-63 B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
04	720 N	291	-0-	-429 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
05	744 N	18	-0-	-726 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-			-0-
08	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	818	-0-	-262 B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
10	930 N	710	-0-	-220 B	-0-	710 3		N	-0-			-0-
11	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
12	837 N	702	-0-	-135 B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS D		WELL #:		16R	RRCID ->	203498	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 1978 - 2200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	6	-0-	-23 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITTENBURG RC		WELL #:		10	RRCID ->	211404	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1955 - 1996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	279	-0-	-155 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
02	348 N	227	-0-	-121 B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
04	270 N	125	-0-	-145 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
10	403 N	233	-0-	-170 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
11	360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12	589 N	327	-0-	-262 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HERRING -D-		WELL #:		2R	RRCID ->	211465	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1810 -	1872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	377 N	368	-0-	-9 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
06	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
08	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
10	465 N	239	-0-	-226 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
11	390 N	267	-0-	-123 B	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDERS		WELL #:		32RC	RRCID ->	212088	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2047 -	2085	
01	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-			-0-
02	435 N	332	-0-	-103 B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
04	390 N	183	-0-	-207 B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05	341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	533	-0-	-247 B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
10	651 N	458	-0-	-193 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
11	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
12	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS D		WELL #:		4 R	RRCID ->	279038	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771  
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOSURE, KEN 509289  
BIVINS WELL #: B 1R RRCID -> 027252 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH 1682 PERF. 1582 - 1682

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324			TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799
DUNNE		WELL #:		1	RRCID -> 186900	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORRED, INC.				586760			TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1776 - 1836
INGERTON		WELL #:		10	RRCID -> 136075	COMPL. DATE 10/19/1990	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1776 - 1836
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154			TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058
STATE -A-		WELL #:		60R	RRCID -> 034547	COMPL. DATE 09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
NEW-TEX OPERATING, LLC		//CONT.// 606154									
STATE 'A'		WELL #: 100RC		RRCID -> 157027		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 1827		PERF. 1515 - 1538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC		631795						TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584			
JOHNSON, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 039798		COMPL. DATE 06/05/1966					
01	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			-0-
02	174 N	152	-0-	-22	B	-0-	152	2			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2			-0-
07	186 N	97	-0-	-89	B	-0-	97	2			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G-		WELL #: 9 R		RRCID -> 140493		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732			
01	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	475	-0-	-21	B	-0-	475	2			-0-
04	480 N	448	-0-	-32	B	-0-	448	2			-0-
05	496 N	459	-0-	-37	B	-0-	459	2			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			-0-
07	465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463	2			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	446	-0-	-4	B	-0-	446	2			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	B	-0-	443	2			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//				631795							
YAKE -G-		WELL #:		25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028 PERF.	1705 - 1924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
04	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
05	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
07	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
10	558 N	344	-0-	-214 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
11	570 N	502	-0-	-68 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,963									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350 PERF.	2041 - 2064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692 PERF.	1592 - 1692
ALLISON		WELL #:									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
04	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
05	431 N	361	-0-	-70 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
10	420 N	121	-0-	-299 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
*12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,233									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BIVINS		WELL #:		3R	RRCID -> 027101	COMPL. DATE 04/07/1961	TOTAL DEPTH 1616	PERF. 1518	- 1616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	12	-0-	-108 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	150 N	78	-0-	-72 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOST		WELL #:		1R	RRCID -> 027102	COMPL. DATE 04/15/1961	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1626	- 1730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
12	244 N	68	-0-	-176 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOST		WELL #:		3R	RRCID -> 027104	COMPL. DATE 05/06/1961	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1594	- 1694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
10	204 N	74	-0-	-130 B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
*12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3	N	-0-		-0-	
02	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3	N	-0-		-0-	
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3	N	-0-		-0-	
05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-		-0-	
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	284 N	-0-	-0-	-284 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	280 N	31	-0-	-249 B	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-		-0-	
*12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALAMOSA-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027107	COMPL. DATE	02/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	38	-0-	-112 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	117	-0-	-93 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	190	-0-	-89 B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-	-0-
04	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	121	3			N	-0-	-0-
05	279 N	131	-0-	-148 B	-0-	131	3			N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	272 N	186	-0-	-86 B	-0-	186	3			N	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-	-0-
*12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,055		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-	-0-
04	330 N	153	-0-	-177 B	-0-	153	3			N	-0-	-0-
05	310 N	100	-0-	-210 B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	192	-0-	-108 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
10	341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3			N	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,099		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-	-0-
02	145 N	143	-0-	-2 B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-	-0-
04	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3			N	-0-	-0-
05	155 N	50	-0-	-105 B	-0-	50	3			N	-0-	-0-
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-	-0-
11	180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,595		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF.	1240 -	1460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-	
02	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	858 N	849	-0-	-9 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-	
04	693 N	612	-0-	-81 B	-0-	612 3		N	-0-			-0-	
05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-			-0-	
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-			-0-	
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-			-0-	
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3		N	-0-			-0-	
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-			-0-	
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-	
*12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1616 -	1758
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-	
02	145 N	131	-0-	-14 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-	
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-	
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-	
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-	
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-	
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-	
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-	
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-	
12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 -	1682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-			-0-	
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-	
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-	
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-			-0-	
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-	
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-	
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-	
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-	
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-	
12	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
05	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

01	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
02	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
04	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
05	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
06	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
08	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
10	961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
*12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,567

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
02	261 N	232	-0-	-29 B	-0-	232	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-		-0-
06	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3		N	-0-		-0-
07	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3		N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-		-0-
12	372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668												
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-		-0-
02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3		N	-0-		-0-
04	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3		N	-0-		-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-		-0-
06	570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482	3		N	-0-		-0-
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-		-0-
08	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-		-0-
*12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3		N	-0-		-0-
02	261 N	242	-0-	-19 B	-0-	242	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-		-0-
06	330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262	3		N	-0-		-0-
07	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3		N	-0-		-0-
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-		-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3		N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1189 N	1120	-0-	-69 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 N	1234	-0-	-6 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1176	-0-	-24 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	1100	-0-	-100 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	1013	-0-	-97 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*12	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 14,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	551 N	506	-0-	-45 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	589 N	454	-0-	-135 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
12	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,890			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1313	-0-	-21 B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1423	-0-	-3 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1360	-0-	-20 B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1289	-0-	-91 B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1392	-0-	-3 B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1261	-0-	-134 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1347	-0-	-48 B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1347	-0-	-17 B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,207			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

01	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1043	-0-	-37 B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
06	1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1031	-0-	-54 B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,698			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-						-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-						-0-
04	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-						-0-
05	323 N	323	-0-	-0 B	-0-	323	3			N	-0-						-0-
06	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285	3			N	-0-						-0-
07	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-						-0-
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-						-0-
10	315 N	315	-0-	-0 B	-0-	315	3			N	-0-						-0-
11	301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301	3			N	-0-						-0-
12	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

01	380 N	380	-0-	-0 B	-0-	380	3			N	-0-						-0-
02	358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383 N	383	-0-	-0 B	-0-	383	3			N	-0-						-0-
04	368 N	368	-0-	-0 B	-0-	368	3			N	-0-						-0-
05	382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382	3			N	-0-						-0-
06	364 N	364	-0-	-0 B	-0-	364	3			N	-0-						-0-
07	387 N	387	-0-	-0 B	-0-	387	3			N	-0-						-0-
08	372 N	372	-0-	-0 B	-0-	372	3			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369	3			N	-0-						-0-
10	378 N	378	-0-	-0 B	-0-	378	3			N	-0-						-0-
11	363 N	363	-0-	-0 B	-0-	363	3			N	-0-						-0-
*12	379 N	379	-0-	-0 B	-0-	379	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3		N	-0-	-0-
02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-	-0-
04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-	-0-
05		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-	-0-
06		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
07		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-	-0-
08		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-	-0-
10		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3		N	-0-	-0-
11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-	-0-
*12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	943	-0-	-390 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	719	-0-	-499 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1303	-0-	-185 B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
08	1364 N	919	-0-	-445 B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1133	-0-	-127 B	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
*12	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,989			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

01	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
02	1247 N	785	-0-	-462 B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	837	-0-	-341 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	925	-0-	-191 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
08	930 N	671	-0-	-259 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
*12	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,057			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

01	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
02	493 N	452	-0-	-41 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
07	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
08	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
10	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
*12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,487			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
02	290 N	258	-0-	-32 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
04	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 3		N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
08	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,327			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3		N	-0-		-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	897	-0-	-153 B	-0-	897 3		N	-0-		-0-
05	1147 N	1011	-0-	-136 B	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
06	1110 N	809	-0-	-301 B	-0-	809 3		N	-0-		-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	872	-0-	-151 B	-0-	872 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3		N	-0-		-0-
10	992 N	722	-0-	-270 B	-0-	722 3		N	-0-		-0-
11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3		N	-0-		-0-
12	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,314			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

01	930 N	839	-0-	-91 B	-0-	839 3		N	-0-		-0-
02	841 N	799	-0-	-42 B	-0-	799 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867 3		N	-0-		-0-
04	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3		N	-0-		-0-
05	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840 3		N	-0-		-0-
06	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-		-0-
07	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-		-0-
08	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	686	-0-	-154 B	-0-	686 3		N	-0-		-0-
10	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-		-0-
11	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		N	-0-		-0-
*12	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,917			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
02	580 N	515	-0-	-65 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
04	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
06	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
08	527 N	399	-0-	-128 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	365	-0-	-145 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
10	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
*12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,197			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

01	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	1087	-0-	-15 B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1098	-0-	-12 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1137	-0-	-41 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1004	-0-	-143 B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	993	-0-	-117 B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
*12	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,239			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

01	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
02	783 N	724	-0-	-59 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
04	780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
06	810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
08	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	151	-0-	-659 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
10	806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
11	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
*12	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,956			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3		N	-0-				-0-
02	522 N	476	-0-	-46 B	-0-	476	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3		N	-0-				-0-
04	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	3		N	-0-				-0-
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-				-0-
06	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3		N	-0-				-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-				-0-
08	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-				-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-				-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-				-0-
12	527 N	446	-0-	-81 B	-0-	446	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,986											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

01	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3		N	-0-				-0-
02	609 N	594	-0-	-15 B	-0-	594	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3		N	-0-				-0-
04	660 N	637	-0-	-23 B	-0-	637	3		N	-0-				-0-
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-				-0-
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639	3		N	-0-				-0-
07	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-				-0-
08	651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	19	-0-	-611 B	-0-	19	3		N	-0-				-0-
10	651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561	3		N	-0-				-0-
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3		N	-0-				-0-
*12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,103											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

01	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3		N	-0-				-0-
02	203 N	187	-0-	-16 B	-0-	187	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3		N	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-				-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-				-0-
06	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3		N	-0-				-0-
07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-				-0-
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110	3		N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-				-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-				-0-
*12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,212											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02		406 N	385	-0-	-21 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
04		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
07		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
08		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
10		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
*12		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,566		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225 3			N	-0-			-0-
02	2088 N	1943	-0-	-145 B	-0-	1943 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 3			N	-0-			-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 3			N	-0-			-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3			N	-0-			-0-
06	2190 N	2159	-0-	-31 B	-0-	2159 3			N	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3			N	-0-			-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1920 N	736	-0-	-1184 B	-0-	736 3			N	-0-			-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 3			N	-0-			-0-
11	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211 3			N	-0-			-0-
*12	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,627		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
02	203 N	188	-0-	-15 B	-0-	188 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
08	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
*12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955 3		N	-0-		-0-
02	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	833 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3		N	-0-		-0-
04	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891 3		N	-0-		-0-
05	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-		-0-
06	960 N	851	-0-	-109 B	-0-	851 3		N	-0-		-0-
07	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 3		N	-0-		-0-
08	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	822 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	258	-0-	-582 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
11	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3		N	-0-		-0-
*12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3		N	-0-		-0-
02	174 N	155	-0-	-19 B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-		-0-
08	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3		N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
12	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	203 N	185	-0-	-18 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	270 N	195	-0-	-75 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
06	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538													
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	330 N	259	-0-	-71 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	203 N	176	-0-	-27 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
02	203 N	161	-0-	-42 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,206			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
04	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
05	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
06	450 N	377	-0-	-73 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
07	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
08	434 N	243	-0-	-191 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	255	-0-	-135 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
*12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,474			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
04	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
05	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
06	810 N	709	-0-	-101 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
08	775 N	704	-0-	-71 B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
10	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
*12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,184			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633												
01	124	N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3		N	-0-
02	116	N	82	-0-	-34	B	-0-	82	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-
04	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3		N	-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-
06	150	N	125	-0-	-25	B	-0-	125	3		N	-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-
10	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3		N	-0-
11	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3		N	-0-
12	155	N	98	-0-	-57	B	-0-	98	3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 1870												
01	837	N	815	-0-	-22	B	-0-	815	3		N	-0-
02	754	N	681	-0-	-73	B	-0-	681	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3		N	-0-
04	780	N	750	-0-	-30	B	-0-	750	3		N	-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3		N	-0-
06	780	N	713	-0-	-67	B	-0-	713	3		N	-0-
07	775	N	751	-0-	-24	B	-0-	751	3		N	-0-
08	775	N	681	-0-	-94	B	-0-	681	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720	N	717	-0-	-3	B	-0-	717	3		N	-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3		N	-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3		N	-0-
12	744	N	722	-0-	-22	B	-0-	722	3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678	3		N	-0-	-0-
02		638 N	631	-0-	-7 B	-0-	631	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-	-0-
04		660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653	3		N	-0-	-0-
05		682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	3		N	-0-	-0-
06		660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3		N	-0-	-0-
07		682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633	3		N	-0-	-0-
08		682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-	-0-
10		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-	-0-
11		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-	-0-
*12		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1884 - 2116												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-	-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3		N	-0-	-0-
04		270 N	165	-0-	-105 B	-0-	165	3		N	-0-	-0-
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-	-0-
06		240 N	139	-0-	-101 B	-0-	139	3		N	-0-	-0-
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3		N	-0-	-0-
08		217 N	96	-0-	-121 B	-0-	96	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3		N	-0-	-0-
10		155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29	3		N	-0-	-0-
11		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-	-0-
*12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
04	360 N	221	-0-	-139 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
05	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
06	330 N	177	-0-	-153 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
08	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	217 N	45	-0-	-172 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,581			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
02	522 N	427	-0-	-95 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
04	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
06	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
08	496 N	299	-0-	-197 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
10	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
12	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,538			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,245			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

01	155 N	56	-0-	-99	B	-0-	56	3		N	-0-					-0-
02	116 N	85	-0-	-31	B	-0-	85	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3		N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131	3		N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

01	899 N	888	-0-	-11	B	-0-	888	3		N	-0-					-0-
02	841 N	820	-0-	-21	B	-0-	820	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	871	-0-	-28	B	-0-	871	3		N	-0-					-0-
04	870 N	835	-0-	-35	B	-0-	835	3		N	-0-					-0-
05	868 N	865	-0-	-3	B	-0-	865	3		N	-0-					-0-
06	840 N	820	-0-	-20	B	-0-	820	3		N	-0-					-0-
07	868 N	854	-0-	-14	B	-0-	854	3		N	-0-					-0-
08	868 N	775	-0-	-93	B	-0-	775	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3		N	-0-					-0-
10	868 N	862	-0-	-6	B	-0-	862	3		N	-0-					-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3		N	-0-					-0-
12	868 N	825	-0-	-43	B	-0-	825	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
02	696 N	666	-0-	-30 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
04	690 N	686	-0-	-4 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
06	720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
08	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	47	-0-	-643 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
10	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
*12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,884			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
02	638 N	601	-0-	-37 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
04	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
05	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
06	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
07	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
08	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	569	-0-	-61 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
*12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,498			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
04	810 N	656	-0-	-154 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3	N	-0-			-0-
06	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
07	682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
08	775 N	492	-0-	-283 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	295	-0-	-365 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
10	620 N	340	-0-	-280 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
*12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,271			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,742										
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

01	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	996 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
05	961 N	960	-0-	-1 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
06	960 N	734	-0-	-226 B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
07	992 N	822	-0-	-170 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
08	961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-			-0-
12	899 N	755	-0-	-144 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,478										
					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2168	-0-	-64 B	-0-	2168 3	N	-0-			-0-
02	2059 N	1988	-0-	-71 B	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 3	N	-0-			-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 3	N	-0-			-0-
05	2139 N	2132	-0-	-7 B	-0-	2132 3	N	-0-			-0-
06	2070 N	2064	-0-	-6 B	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
07	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128 3	N	-0-			-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
10	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 3	N	-0-			-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 3	N	-0-			-0-
*12	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,811			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
02	406 N	389	-0-	-17 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
08	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,932			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
02	174 N	100	-0-	-74 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
04	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,070			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 3		N	-0-		-0-
02	783 N	730	-0-	-53 B	-0-	730 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	817	-0-	-20 B	-0-	817 3		N	-0-		-0-
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-		-0-
05	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 3		N	-0-		-0-
06	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772 3		N	-0-		-0-
07	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 3		N	-0-		-0-
08	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	163	-0-	-617 B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
10	775 N	223	-0-	-552 B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
11	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3		N	-0-		-0-
*12	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,188			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-		-0-
02	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 3		N	-0-		-0-
04	870 N	752	-0-	-118 B	-0-	752 3		N	-0-		-0-
05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-		-0-
06	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763 3		N	-0-		-0-
07	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769 3		N	-0-		-0-
08	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	309	-0-	-441 B	-0-	309 3		N	-0-		-0-
10	775 N	338	-0-	-437 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-		-0-
*12	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,411			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

01	1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
02	1015 N	1006	-0-	-9 B	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	1021	-0-	-29 B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
05	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
06	1050 N	975	-0-	-75 B	-0-	975 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	848	-0-	-206 B	-0-	848 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1051	-0-	-251 B	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,542			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
04	540 N	453	-0-	-87 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
06	540 N	402	-0-	-138 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
07	465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
08	527 N	143	-0-	-384 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	132	-0-	-258 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	296	-0-	-107 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
04	390 N	263	-0-	-127 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
05	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
06	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
07	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
08	310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
10	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
02	406 N	357	-0-	-49 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
07	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
08	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	103	-0-	-287 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	403 N	155	-0-	-248 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
*12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,187			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
02	261 N	239	-0-	-22 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
07	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
10	248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,773			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

01	1612 N	1585	-0-	-27 B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1513	-0-	-111 B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1587	-0-	-87 B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1606	-0-	-6 B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
07	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
08	1611 N	1305	-0-	-306 B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1427	-0-	-185 B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1119	-0-	-141 B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
*12	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,129			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825 -	2183
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-	
02	638 N	616	-0-	-22 B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-	
04	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-	
05	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-	
06	630 N	573	-0-	-57 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-	
07	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-	
08	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-	
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-	
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-			-0-	
*12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #:		29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 -	1877
01	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-	
02	783 N	750	-0-	-33 B	-0-	750 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-	
04	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755 3	N	-0-			-0-	
05	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 3	N	-0-			-0-	
06	780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-	
07	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-	
08	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-	
10	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-	
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-	
12	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #:		30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 -	2048
01	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970 3	N	-0-			-0-	
02	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-	
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-	
05	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-	
06	990 N	902	-0-	-88 B	-0-	902 3	N	-0-			-0-	
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-	
08	1023 N	836	-0-	-187 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-			-0-	
10	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-	
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-	
12	1023 N	804	-0-	-219 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 1995

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

01	620 N	611	-0-	-9	B	-0-	611	3		N	-0-					-0-
02	551 N	540	-0-	-11	B	-0-	540	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-					-0-
04	600 N	569	-0-	-31	B	-0-	569	3		N	-0-					-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-					-0-
06	600 N	591	-0-	-9	B	-0-	591	3		N	-0-					-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3		N	-0-					-0-
08	620 N	555	-0-	-65	B	-0-	555	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	278	-0-	-322	B	-0-	278	3		N	-0-					-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3		N	-0-					-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3		N	-0-					-0-
*12	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545	3		N	-0-				-0-		
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3		N	-0-				-0-		
04	540 N	383	-0-	-157 B	-0-	383	3		N	-0-				-0-		
05	527 N	437	-0-	-90 B	-0-	437	3		N	-0-				-0-		
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-				-0-		
07	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3		N	-0-				-0-		
08	434 N	304	-0-	-130 B	-0-	304	3		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	337	-0-	-83 B	-0-	337	3		N	-0-				-0-		
10	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3		N	-0-				-0-		
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-				-0-		
*12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,774													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

01	682 N	611	-0-	-71 B	-0-	611	3		N	-0-				-0-		
02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-				-0-		
04	600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	3		N	-0-				-0-		
05	713 N	626	-0-	-87 B	-0-	626	3		N	-0-				-0-		
06	630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584	3		N	-0-				-0-		
07	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3		N	-0-				-0-		
08	620 N	440	-0-	-180 B	-0-	440	3		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-				-0-		
10	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3		N	-0-				-0-		
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-				-0-		
12	744 N	516	-0-	-228 B	-0-	516	3		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,893													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

01	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3		N	-0-				-0-		
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-				-0-		
04	390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336	3		N	-0-				-0-		
05	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3		N	-0-				-0-		
06	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3		N	-0-				-0-		
07	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3		N	-0-				-0-		
08	403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309	3		N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249	3		N	-0-				-0-		
10	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3		N	-0-				-0-		
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-				-0-		
*12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,028													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	1056	-0-	-46 B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1104	-0-	-6 B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1024	-0-	-92 B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1104	-0-	-6 B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,225

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

01	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
04	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
05	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
07	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
08	279 N	162	-0-	-117 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	138	-0-	-132 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
02	348 N	318	-0-	-30 B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
04	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
05	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
08	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
*12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,874			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
04	600 N	434	-0-	-166 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
05	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
06	510 N	312	-0-	-198 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
08	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
10	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,950			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
04		390 N	267	-0-	-123 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06		330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
07		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
08		310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	184	-0-	-86 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10		279 N	49	-0-	-230 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956													
01		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
02		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
04		450 N	369	-0-	-81 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
05		496 N	363	-0-	-133 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
06		480 N	289	-0-	-191 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
08		372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
10		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
12		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	522 N	437	-0-	-85 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510 N	456	-0-	-54 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	527 N	374	-0-	-153 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

01	1395 N	974	-0-	-421 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	992 N	905	-0-	-87 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1178 N	808	-0-	-370 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	620	-0-	-490 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	899 N	577	-0-	-322 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1023 N	962	-0-	-61 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	960 N	907	-0-	-53 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	961 N	822	-0-	-139 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	739	-0-	-161 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*12	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961 PERF.	1630 -	1788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-	-0-
02	638 N	612	-0-	-26 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-	-0-
04	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-	-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-	-0-
06	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-	-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-	-0-
08	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-	-0-
10	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-	-0-
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-	-0-
12	651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON		WELL #:		39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1615 -	1828
01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-	-0-
02	609 N	584	-0-	-25 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-	-0-
04	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-	-0-
06	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-	-0-
07	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-	-0-
08	620 N	450	-0-	-170 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-			-0-	-0-
11	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-			-0-	-0-
*12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON		WELL #:		40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921 PERF.	1575 -	1786
01	1674 N	1649	-0-	-25 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-	-0-
02	1566 N	1514	-0-	-52 B	-0-	1514 3	N	-0-			-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-	-0-
04	1590 N	1583	-0-	-7 B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-	-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-	-0-
06	1560 N	1099	-0-	-461 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-	-0-
07	1608 N	1408	-0-	-200 B	-0-	1408 3	N	-0-			-0-	-0-
08	1612 N	982	-0-	-630 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-	-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-	-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-	-0-
12	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361 3	N	-0-			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	820	-0-	-79 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
04	930 N	752	-0-	-178 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
06	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
08	868 N	769	-0-	-99 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	330	-0-	-420 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
10	806 N	298	-0-	-508 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
11	750 N	696	-0-	-54 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
*12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,494			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
04	750 N	651	-0-	-99 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
05	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
06	690 N	602	-0-	-88 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
07	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
08	713 N	577	-0-	-136 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	419	-0-	-181 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
10	682 N	498	-0-	-184 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
*12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,590			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
02	551 N	480	-0-	-71 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
04	540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
06	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
07	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
08	558 N	476	-0-	-82 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
10	527 N	364	-0-	-163 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
*12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,814			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

01	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
02	841 N	807	-0-	-34 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
04	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
05	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
06	840 N	803	-0-	-37 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
07	868 N	830	-0-	-38 B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
08	837 N	624	-0-	-213 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	759	-0-	-51 B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
*12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,771			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
08	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,858			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	162	-0-	-148 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
02	232 N	144	-0-	-88 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
06	180 N	91	-0-	-89 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
07	186 N	40	-0-	-146 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,594			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

01	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
02	725 N	680	-0-	-45 B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
06	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
07	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
08	744 N	490	-0-	-254 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	603	-0-	-117 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
*12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,362			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

01	1209 N	1170	-0-	-39 B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	1070	-0-	-32 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1118	-0-	-22 B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	880	-0-	-267 B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1057	-0-	-121 B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,318			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	238	-0-	-52 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-	
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-	
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-	
06	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-	
07	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-	
08	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-	
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-	
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,678										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

01	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-	
02	1305 N	1271	-0-	-34 B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-	
04	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-			-0-	
05	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-	
06	1410 N	1285	-0-	-125 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-	
07	1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327 3	N	-0-			-0-	
08	1364 N	1152	-0-	-212 B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-	
10	1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-	
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-	
12	1364 N	1220	-0-	-144 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,697										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

01	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-	
02	957 N	910	-0-	-47 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967 3	N	-0-			-0-	
04	990 N	953	-0-	-37 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-	
05	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-	
06	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-	
07	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-	
08	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-	
10	992 N	926	-0-	-66 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-	
11	900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-	
12	992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,287										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1842 - 2044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	806	-0-	-93 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
04	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	744	-0-	-589 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
06	1500 N	690	-0-	-810 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
07	775 N	565	-0-	-210 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
08	744 N	442	-0-	-302 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	494	-0-	-196 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
*12	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON		WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1770 - 1979
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
02	522 N	486	-0-	-36 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
04	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
06	600 N	479	-0-	-121 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
07	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
08	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
10	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
12	589 N	480	-0-	-109 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS		WELL #:		46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1804 - 1994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
02	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
04	720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
05	744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
07	682 N	579	-0-	-103 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
08	713 N	509	-0-	-204 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	561	-0-	-69 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
10	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	71	-0-	-79 B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
*12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
02	232 N	218	-0-	-14 B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-				-0-
04	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
05	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-				-0-
06	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-				-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	47	-0-	-163 B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
10	217 N	54	-0-	-163 B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-				-0-
*12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

01	899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-				-0-
04	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783	3			N	-0-				-0-
05	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
06	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782	3			N	-0-				-0-
07	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-				-0-
08	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755	3			N	-0-				-0-
10	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730	3			N	-0-				-0-
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-				-0-
12	775 N	722	-0-	-53 B	-0-	722	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,900		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

01	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	232 N	192	-0-	-40 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,322		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
02	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
04	960 N	888	-0-	-72 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
05	961 N	920	-0-	-41 B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
06	900 N	835	-0-	-65 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
07	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
08	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
10	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
12	930 N	829	-0-	-101 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,596

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

01	1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	1037	-0-	-65 B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
*12	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,433

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
02	986 N	842	-0-	-144 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
04	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891 3	N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
06	930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
07	930 N	710	-0-	-220 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
08	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	18	-0-	-852 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10	713 N	394	-0-	-319 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
*12	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,308

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	261 N	236	-0-	-25 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MASTERTSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MASTERTSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	522 N	521	-0-	-1 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558 N	348	-0-	-210 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	481	-0-	-59 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		56 R	RRCID -> 054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1540	- 1726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	960	-0-	-63 B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
02	957 N	887	-0-	-70 B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
04	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-			-0-
06	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
07	992 N	975	-0-	-17 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
08	961 N	684	-0-	-277 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	908	-0-	-52 B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
*12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON		WELL #:		58R	RRCID -> 054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331	- 1396
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
02	377 N	341	-0-	-36 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
04	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
08	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
10	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
*12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON		WELL #:		5R	RRCID -> 054819	COMPL. DATE 02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904	- 2113	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02	203 N	176	-0-	-27 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
04	720 N	693	-0-	-27 B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
05	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
06	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
07	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
08	713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	597	-0-	-63 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
10	682 N	604	-0-	-78 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
*12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,970			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02	116 N	94	-0-	-22 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,064			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,484			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
02	261 N	240	-0-	-21 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
08	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,913			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

01	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1114	-0-	-17 B	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1151	-0-	-139 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1147	-0-	-83 B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	885	-0-	-293 B	-0-	885 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1119	-0-	-59 B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,956			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

01	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
02	841 N	800	-0-	-41 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
06	870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
07	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
08	868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
10	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
*12	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,085			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

01	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
02	551 N	496	-0-	-55 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
04	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
06	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
08	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
10	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
*12	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
02	464 N	461	-0-	-3 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
05	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
06	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
10	558 N	403	-0-	-155 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
11	510 N	428	-0-	-82 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
12	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

01	806 N	786	-0-	-20	B	-0-	786	3		N	-0-					-0-
02	754 N	732	-0-	-22	B	-0-	732	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3		N	-0-					-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3		N	-0-					-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3		N	-0-					-0-
06	750 N	744	-0-	-6	B	-0-	744	3		N	-0-					-0-
07	775 N	731	-0-	-44	B	-0-	731	3		N	-0-					-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	747	-0-	-3	B	-0-	747	3		N	-0-					-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3		N	-0-					-0-
11	750 N	738	-0-	-12	B	-0-	738	3		N	-0-					-0-
12	775 N	767	-0-	-8	B	-0-	767	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

01	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-					-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	466	-0-	-30	B	-0-	466	3		N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-					-0-
06	450 N	449	-0-	-1	B	-0-	449	3		N	-0-					-0-
07	465 N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3		N	-0-					-0-
08	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3		N	-0-					-0-
10	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453	3		N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3		N	-0-					-0-
12	496 N	462	-0-	-34	B	-0-	462	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

01	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3		N	-0-					-0-
02	58 N	54	-0-	-4	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3		N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	3		N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3		N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3		N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

01	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1631 - 1697
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON		WELL #:		81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1291 - 1521
01	868 N	771	-0-	-97	B	-0-	771	3	N	-0-	-0-
02	725 N	710	-0-	-15	B	-0-	710	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3	N	-0-	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3	N	-0-	-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3	N	-0-	-0-
06	750 N	711	-0-	-39	B	-0-	711	3	N	-0-	-0-
07	806 N	755	-0-	-51	B	-0-	755	3	N	-0-	-0-
08	775 N	515	-0-	-260	B	-0-	515	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	682	-0-	-38	B	-0-	682	3	N	-0-	-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3	N	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	N	-0-	-0-
*12	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED		WELL #:		8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520 - 1730
01	1605 N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3	N	-0-	-0-
02	1711 N	1616	-0-	-95	B	-0-	1616	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3	N	-0-	-0-
04	1625 N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3	N	-0-	-0-
05	1736 N	1629	-0-	-107	B	-0-	1629	3	N	-0-	-0-
06	1710 N	1532	-0-	-178	B	-0-	1532	3	N	-0-	-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3	N	-0-	-0-
08	1534 N	973	-0-	-561	B	-0-	973	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1530 N	770	-0-	-760	B	-0-	770	3	N	-0-	-0-
10	1612 N	848	-0-	-764	B	-0-	848	3	N	-0-	-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3	N	-0-	-0-
*12	1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			-0-		
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-		
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-		
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-		
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-		
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-		
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-		
10	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-		
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-		
*12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		684												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-		
02	551 N	495	-0-	-56 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3		N	-0-			-0-		
04	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-		
05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-		
06	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-		
07	558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-		
08	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540 N	344	-0-	-196 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-		
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		N	-0-			-0-		
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-		
*12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,082												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERTSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

01	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-		
02	464 N	383	-0-	-81 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-		
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-		
05	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-		
06	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-		
07	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-		
08	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-		
10	465 N	290	-0-	-175 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-		
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-		
*12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,708												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
02	580 N	515	-0-	-65 B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
04	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
06	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
07	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
08	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
10	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
02	580 N	534	-0-	-46 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47 B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
06	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
10	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
11	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
12	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
02	406 N	404	-0-	-2 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
06	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
08	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
12	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,048			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

01	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
02	551 N	479	-0-	-72 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
06	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
07	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	63	-0-	-447 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
10	558 N	103	-0-	-455 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
*12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,679			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
04	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
05	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
08	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
*12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,699			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

01	837 N	819	-0-	-18	B	-0-	819	3		N	-0-					-0-
02	754 N	733	-0-	-21	B	-0-	733	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3		N	-0-					-0-
04	780 N	767	-0-	-13	B	-0-	767	3		N	-0-					-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3		N	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-					-0-
07	806 N	772	-0-	-34	B	-0-	772	3		N	-0-					-0-
08	775 N	692	-0-	-83	B	-0-	692	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	750 N	626	-0-	-124	B	-0-	626	3		N	-0-					-0-
10	775 N	436	-0-	-339	B	-0-	436	3		N	-0-					-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-					-0-
*12	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
02	812 N	810	-0-	-2 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
06	870 N	841	-0-	-29 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
07	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
08	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
12	899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

01	527 N	349	-0-	-178 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
02	464 N	222	-0-	-242 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	196	-0-	-269 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
04	330 N	231	-0-	-99 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1407	-0-	-112 B	-0-	1407 3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1240	-0-	-94 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1220	-0-	-130 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
06	1320 N	865	-0-	-455 B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
07	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
10	1627 N	1612	-0-	-15 B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1452	-0-	-78 B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-
*12	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

01	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-					-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3		N	-0-					-0-
05	620 N	618	-0-	-2	B	-0-	618	3		N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3		N	-0-					-0-
08	620 N	569	-0-	-51	B	-0-	569	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3		N	-0-					-0-
10	620 N	613	-0-	-7	B	-0-	613	3		N	-0-					-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-					-0-
12	651 N	584	-0-	-67	B	-0-	584	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3		N	-0-					-0-
06	60 N	9	-0-	-51	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
07	12 N	11	-0-	-1	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-					-0-
10	11 N	8	-0-	-3	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3		N	-0-					-0-
12	93 N	21	-0-	-72	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
06	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
08	589 N	472	-0-	-117 B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
10	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
12	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08	217 N	131	-0-	-86 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
02	522 N	491	-0-	-31 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
05	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
06	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
07	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
08	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
12	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

01	899 N	874	-0-	-25	B	-0-	874	3		N	-0-					-0-
02	841 N	800	-0-	-41	B	-0-	800	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3		N	-0-					-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3		N	-0-					-0-
05	868 N	852	-0-	-16	B	-0-	852	3		N	-0-					-0-
06	840 N	837	-0-	-3	B	-0-	837	3		N	-0-					-0-
07	868 N	854	-0-	-14	B	-0-	854	3		N	-0-					-0-
08	837 N	799	-0-	-38	B	-0-	799	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	793	-0-	-47	B	-0-	793	3		N	-0-					-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3		N	-0-					-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3		N	-0-					-0-
*12	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
*12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		578											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-	
04	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3		N	-0-			-0-	
05	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3		N	-0-			-0-	
06	750 N	510	-0-	-240 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-	
07	992 N	386	-0-	-606 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3		N	-0-			-0-	
10	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-	
11	1020 N	815	-0-	-205 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-	
12	1435 N	1099	-0-	-336 B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,194											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-	
02	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-	
04	600 N	523	-0-	-77 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-	
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-	
06	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528	3		N	-0-			-0-	
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-			-0-	
08	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	384	-0-	-156 B	-0-	384	3		N	-0-			-0-	
10	620 N	406	-0-	-214 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-	
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3		N	-0-			-0-	
*12	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,484											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
02	174 N	164	-0-	-10 B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,120			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

01	1922 N	1820	-0-	-102 B	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3	N	-0-			-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3	N	-0-			-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
07	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
08	1528 N	1362	-0-	-166 B	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1738 N	1377	-0-	-361 B	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1353	-0-	-259 B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,786			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	570 N	452	-0-	-118 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07	620 N	446	-0-	-174 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

01	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
02	986 N	965	-0-	-21 B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	977	-0-	-43 B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	394	-0-	-596 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

01	1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1289	-0-	-103 B	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1399	-0-	-11 B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1347	-0-	-63 B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1280	-0-	-177 B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	405	-0-	-945 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
*12	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
08	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
10	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
11	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
12	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

01	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
02	406 N	402	-0-	-4	B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
04	420 N	407	-0-	-13	B	-0-	407	3	N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2	B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
08	434 N	386	-0-	-48	B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
12	465 N	418	-0-	-47	B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	737	-0-	-100 B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
04	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
07	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	744 N	527	-0-	-217 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	548	-0-	-142 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
*12	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030													
01	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1075	-0-	-56 B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1048	-0-	-130 B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026													
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
02	841 N	773	-0-	-68 B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
04	840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
05	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
06	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
07	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
08	806 N	687	-0-	-119 B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
10	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
12	806 N	741	-0-	-65 B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
02	1015 N	977	-0-	-38 B	-0-	977	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	992	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	952	-0-	-102 B	-0-	952	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	903	-0-	-182 B	-0-	903	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,068

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844														
01	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
04	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
05	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3			N	-0-			-0-
06	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
07	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
08	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-			-0-
*12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,245

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
02	1392 N	1368	-0-	-24 B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1387	-0-	-53 B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1411	-0-	-46 B	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1418	-0-	-8 B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
08	1426 N	574	-0-	-852 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3	N	-0-			-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
12	1611 N	1348	-0-	-263 B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,148

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

01	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1546	-0-	-104 B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	1570 3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1511	-0-	-49 B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
07	1574 N	1557	-0-	-17 B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1473	-0-	-27 B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1435	-0-	-84 B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,272

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	768	-0-	-69 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
04	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
06	750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
07	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
08	744 N	635	-0-	-109 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	561	-0-	-159 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
10	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
*12	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,434

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1538	-0-	-105 B	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1494	-0-	-96 B	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1392	-0-	-108 B	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1446	-0-	-104 B	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1367	-0-	-121 B	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	990	-0-	-529 B	-0-	990	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,189

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930												
01	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
02	986 N	962	-0-	-24 B	-0-	962	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1012	-0-	-73 B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	979	-0-	-41 B	-0-	979	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
06	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
08	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	995	-0-	-28 B	-0-	995	3	N	-0-			-0-
11	960 N	949	-0-	-11 B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	1001	-0-	-22 B	-0-	1001	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844												
01	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
02	406 N	379	-0-	-27 B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
04	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
*12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,658

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	241	-0-	-286 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	290 N	286	-0-	-4 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	305	-0-	-205 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERTSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

01	1550 N	1491	-0-	-59 B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1371	-0-	-50 B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1438	-0-	-2 B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1427	-0-	-61 B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1325	-0-	-132 B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1410 N	1391	-0-	-19 B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1379	-0-	-47 B	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

01	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	551 N	523	-0-	-28 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
10	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
12	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02	754 N	731	-0-	-23 B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
04	750 N	746	-0-	-4 B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
05	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
06	810 N	723	-0-	-87 B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
07	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
08	775 N	669	-0-	-106 B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
*12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

01	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
02	899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04	900 N	840	-0-	-60 B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
06	900 N	866	-0-	-34 B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
08	961 N	856	-0-	-105 B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	834	-0-	-36 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
*12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	290 N	271	-0-	-19 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	527 N	325	-0-	-202 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3	N	-0-			-0-	
02	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3	N	-0-			-0-	
04	720 N	553	-0-	-167	B	-0-	553	3	N	-0-			-0-	
05	620 N	354	-0-	-266	B	-0-	354	3	N	-0-			-0-	
06	630 N	594	-0-	-36	B	-0-	594	3	N	-0-			-0-	
07	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3	N	-0-			-0-	
08	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	589	-0-	-11	B	-0-	589	3	N	-0-			-0-	
10	682 N	548	-0-	-134	B	-0-	548	3	N	-0-			-0-	
11	570 N	558	-0-	-12	B	-0-	558	3	N	-0-			-0-	
12	620 N	524	-0-	-96	B	-0-	524	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,936											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

01	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-			-0-	
02	58 N	49	-0-	-9	B	-0-	49	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	13	-0-	-49	B	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	3	N	-0-			-0-	
06	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
08	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-			-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-			-0-	
*12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		336											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

01	496 N	467	-0-	-29	B	-0-	467	3	N	-0-			-0-	
02	464 N	416	-0-	-48	B	-0-	416	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3	N	-0-			-0-	
04	450 N	432	-0-	-18	B	-0-	432	3	N	-0-			-0-	
05	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-			-0-	
06	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-			-0-	
07	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3	N	-0-			-0-	
08	434 N	341	-0-	-93	B	-0-	341	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	N	-0-			-0-	
10	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3	N	-0-			-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3	N	-0-			-0-	
12	465 N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,198											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

01	1829 N	1799	-0-	-30	B	-0-	1799	3		N	-0-					-0-
02	1682 N	1659	-0-	-23	B	-0-	1659	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1783 N	1783	-0-	-0-	B	-0-	1783	3		N	-0-					-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3		N	-0-					-0-
05	1767 N	1711	-0-	-56	B	-0-	1711	3		N	-0-					-0-
06	1740 N	1710	-0-	-30	B	-0-	1710	3		N	-0-					-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3		N	-0-					-0-
08	1658 N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3		N	-0-					-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3		N	-0-					-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3		N	-0-					-0-
*12	1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	116 N	70	-0-	-46 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		856		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

01	1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1479 N	1445	-0-	-34 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1581 N	1555	-0-	-26 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1504	-0-	-26 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1516	-0-	-34 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1391	-0-	-128 B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500 N	1367	-0-	-133 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,900		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

01	1643 N	1612	-0-	-31 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1537 N	1481	-0-	-56 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1612 N	1601	-0-	-11 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1529	-0-	-31 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1561	-0-	-20 B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1477	-0-	-83 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1579 N	1545	-0-	-34 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1409	-0-	-141 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1470 N	198	-0-	-1272 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*12	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,158		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769 3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1630	-0-	-52 B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
04	1568 N	1565	-0-	-3 B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1680	-0-	-30 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1604	-0-	-76 B	-0-	1604 3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-			-0-
*12	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,946			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
04	420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
06	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
08	372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	176	-0-	-154 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
10	341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
*12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,862			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
04	930 N	710	-0-	-220 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
06	810 N	689	-0-	-121 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
08	806 N	611	-0-	-195 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	540	-0-	-150 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
10	775 N	345	-0-	-430 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
*12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,293			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
02	493 N	429	-0-	-64 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
06	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
08	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
10	496 N	261	-0-	-235 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,916			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
02	783 N	656	-0-	-127 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
04	810 N	743	-0-	-67 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
06	810 N	656	-0-	-154 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
07	775 N	692	-0-	-83 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
08	744 N	623	-0-	-121 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	444	-0-	-216 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
10	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
*12	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,125			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

01	1984 N	1937	-0-	-47 B	-0-	1937 3	N	-0-			-0-
02	1827 N	1798	-0-	-29 B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1984 N	1946	-0-	-38 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
04	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1903	-0-	-19 B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
06	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 3	N	-0-			-0-
08	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1915 N	1913	-0-	-2 B	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3	N	-0-			-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3	N	-0-			-0-
*12	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,795			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
02	725 N	717	-0-	-8 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
04	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
05	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
08	744 N	181	-0-	-563 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
12	868 N	759	-0-	-109 B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,587			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

01	1612 N	1588	-0-	-24 B	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1453	-0-	-26 B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	1572	-0-	-9 B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1503	-0-	-27 B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1517	-0-	-33 B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1371	-0-	-148 B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1472	-0-	-109 B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,002			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

01	2263 N	1982	-0-	-281 B	-174	1982 3	N	-0-			-0-
02	1972 N	2055	-0-	83 B	-91	2055 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -91											
03	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3	N	-0-			-0-
04	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2094	-0-	-107 B	-0-	2094 3	N	-0-			-0-
06	2070 N	2019	-0-	-51 B	-0-	2019 3	N	-0-			-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1891 N	1771	-0-	-120 B	-0-	1771 3	N	-0-			-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
11	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-			-0-
*12	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,490			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
02	783 N	742	-0-	-41 B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
04	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
06	810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
08	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
10	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
12	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,464			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
05	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	132	-0-	-378 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
11	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,220			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

01	11946	3721	-0-	-8225 B	11193	3721 3	N	-0-			-0-
02	2612	3404	-0-	792 B	11985	3404 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11985											
03	3043	3639	-0-	596 B	12581	3639 3	N	-0-			-0-
04	1980	3098	-0-	1118 B	13699	3098 3	N	-0-			-0-
05	3472	2340	-0-	-1132 B	12567	2340 3	N	-0-			-0-
06	2628	1269	-0-	-1359 B	11208	1269 3	N	-0-			-0-
07	1813	899	-0-	-914 B	10294	899 3	N	-0-			-0-
08	1961	1277	-0-	-684 B	9610	1277 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9610											
09	2168	1446	-0-	-722 B	8888	1446 3	N	-0-			-0-
10	2071	1683	-0-	-388 B	8500	1683 3	N	-0-			-0-
11	2085	1405	-0-	-680 B	7820	1405 3	N	-0-			-0-
*12	1922	1343	-0-	-579 B	7241	1343 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,524			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
02	638 N	602	-0-	-36 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
04	630 N	424	-0-	-206 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
08	744 N	604	-0-	-140 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	577	-0-	-83 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
10	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
*12	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,498			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

01	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
04	840 N	720	-0-	-120 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-
05	899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
08	837 N	730	-0-	-107 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
10	837 N	802	-0-	-35 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
11	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
12	806 N	761	-0-	-45 B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,752			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

01	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
04	300 N	176	-0-	-124 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
06	240 N	141	-0-	-99 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
08	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
10	186 N	6	-0-	-180 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,092			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERTSON		WELL #:		129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480	-	1678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3		N	-0-				-0-
02	435 N	431	-0-	-4 B	-0-	431 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-				-0-
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-				-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-				-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-				-0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-				-0-
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3		N	-0-				-0-
10	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3		N	-0-				-0-
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-				-0-
*12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERTSON		WELL #:		137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818	-	2006
01	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667 3		N	-0-				-0-
02	667 N	660	-0-	-7 B	-0-	660 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733 3		N	-0-				-0-
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		N	-0-				-0-
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-				-0-
06	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 3		N	-0-				-0-
07	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 3		N	-0-				-0-
08	775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	394	-0-	-296 B	-0-	394 3		N	-0-				-0-
10	713 N	441	-0-	-272 B	-0-	441 3		N	-0-				-0-
11	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-				-0-
*12	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS		WELL #:		111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806	-	1946
01	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 3		N	-0-				-0-
02	464 N	439	-0-	-25 B	-0-	439 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 3		N	-0-				-0-
04	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 3		N	-0-				-0-
05	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3		N	-0-				-0-
06	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 3		N	-0-				-0-
07	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3		N	-0-				-0-
08	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-				-0-
10	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3		N	-0-				-0-
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-				-0-
12	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1469	-0-	-97 B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1581	-0-	-9 B	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1529	-0-	-91 B	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
07	1613 N	1601	-0-	-12 B	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	437	-0-	-1093 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 3	N	-0-			-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3	N	-0-			-0-
*12	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,977			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
04	540 N	453	-0-	-87 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
05	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
06	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
08	527 N	404	-0-	-123 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	283	-0-	-137 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
10	465 N	352	-0-	-113 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
*12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,386			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

01	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
02	522 N	488	-0-	-34 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
04	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
05	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
06	540 N	441	-0-	-99 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
07	527 N	338	-0-	-189 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
08	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	351	-0-	-99 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
*12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,568			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
02	580 N	551	-0-	-29 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
06	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
07	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
08	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
12	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,884			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
02	406 N	364	-0-	-42 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
08	403 N	237	-0-	-166 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,611			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

01	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
02	348 N	336	-0-	-12 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
*12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,427			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
02	580 N	568	-0-	-12 B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
04	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
05	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
06	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
08	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
12	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940												
01	1612 N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1454	-0-	-54 B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1515	-0-	-45 B	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1545	-0-	-5 B	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1496	-0-	-34 B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1227	-0-	-123 B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756												
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
*12	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1145	-0-	-55 B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1221	-0-	-50 B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1153	-0-	-87 B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,018

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

01	1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
02	957 N	949	-0-	-8 B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	984	-0-	-70 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,109

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

01	3100 N	2273	-0-	-827 B	5273	2273 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2244	-0-	-656 B	4617	2244 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4617											
03	3100 N	2212	-0-	-888 B	3729	2212 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2165	-0-	-835 B	2894	2165 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2244	-0-	-856 B	2038	2244 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2138	-0-	-862 B	1176	2138 3	N	-0-			-0-
07	3051 N	1875	-0-	-1176 B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-
08	1659 N	1627	-0-	-32 B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1867 N	1779	-0-	-88 B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
10	1747 N	1685	-0-	-62 B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 3	N	-0-			-0-
*12	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,820

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	927	-0-	-243 B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	896	-0-	-189 B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	789	-0-	-265 B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	692	-0-	-238 B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
10	899 N	566	-0-	-333 B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
11	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
*12	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1615	-0-	-59 B	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1513	-0-	-107 B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1487	-0-	-73 B	-0-	1487 3	N	-0-			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1326	-0-	-255 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1188	-0-	-312 B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1309	-0-	-210 B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
*12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,666			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		524			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

01	1891 N	1850	-0-	-41 B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
02	1740 N	1688	-0-	-52 B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	1857	-0-	-3 B	-0-	1857 3	N	-0-			-0-
04	1774 N	1711	-0-	-63 B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1754	-0-	-46 B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
08	1748 N	1209	-0-	-539 B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1668	-0-	-72 B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
10	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-			-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
*12	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,966			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
02	464 N	416	-0-	-48 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
04	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
08	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
*12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,256			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

01	2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
02	1914 N	1857	-0-	-57 B	-0-	1857 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-			-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1959	-0-	-25 B	-0-	1959 3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
07	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 3	N	-0-			-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3	N	-0-			-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996 3	N	-0-			-0-
11	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
*12	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,098			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 3	N	-0-			-0-	
02	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581 3	N	-0-			-0-	
04	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 3	N	-0-			-0-	
05	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 3	N	-0-			-0-	
06	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3	N	-0-			-0-	
07	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3	N	-0-			-0-	
08	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1761 N	935	-0-	-826 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-	
10	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624 3	N	-0-			-0-	
11	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433 3	N	-0-			-0-	
*12	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,833	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-	
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-	
04	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-	
05	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-	
06	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-	
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-	
08	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-	
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-	
*12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,748	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

01	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
02	377 N	352	-0-	-25 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-	
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-	
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-	
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-	
08	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	137	-0-	-223 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-	
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-	
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-	
*12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,327	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1495	-0-	-100 B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1590	-0-	-84 B	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1475	-0-	-115 B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-			-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1095	-0-	-548 B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1369	-0-	-305 B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,019

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

01	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	847	-0-	-207 B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	626	-0-	-484 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
05	961 N	382	-0-	-579 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	905	-0-	-115 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	964	-0-	-152 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
11	810 N	807	-0-	-3 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
12	930 N	612	-0-	-318 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,153

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3		N	-0-				-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3		N	-0-				-0-
04	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3		N	-0-				-0-
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3		N	-0-				-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3		N	-0-				-0-
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-				-0-
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-				-0-
10	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3		N	-0-				-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-				-0-
12	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-				-0-
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-				-0-
04	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3		N	-0-				-0-
05	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3		N	-0-				-0-
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3		N	-0-				-0-
07	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3		N	-0-				-0-
08	372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	308	-0-	-52 B	-0-	308	3		N	-0-				-0-
10	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3		N	-0-				-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-				-0-
*12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

01	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3		N	-0-					-0-
02	725 N	682	-0-	-43	B	-0-	682	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	744 N	739	-0-	-5	B	-0-	739	3		N	-0-					-0-
04	720 N	707	-0-	-13	B	-0-	707	3		N	-0-					-0-
05	744 N	675	-0-	-69	B	-0-	675	3		N	-0-					-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3		N	-0-					-0-
07	744 N	730	-0-	-14	B	-0-	730	3		N	-0-					-0-
08	682 N	651	-0-	-31	B	-0-	651	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	720 N	699	-0-	-21	B	-0-	699	3		N	-0-					-0-
10	744 N	708	-0-	-36	B	-0-	708	3		N	-0-					-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3		N	-0-					-0-
12	713 N	690	-0-	-23	B	-0-	690	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

01	1395 N	1360	-0-	-35	B	-0-	1360	3		N	-0-					-0-
02	1276 N	1221	-0-	-55	B	-0-	1221	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3		N	-0-					-0-
04	1320 N	1315	-0-	-5	B	-0-	1315	3		N	-0-					-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3		N	-0-					-0-
06	1350 N	1304	-0-	-46	B	-0-	1304	3		N	-0-					-0-
07	1364 N	1358	-0-	-6	B	-0-	1358	3		N	-0-					-0-
08	1364 N	1219	-0-	-145	B	-0-	1219	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3		N	-0-					-0-
10	1364 N	1312	-0-	-52	B	-0-	1312	3		N	-0-					-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3		N	-0-					-0-
12	1395 N	1279	-0-	-116	B	-0-	1279	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
02	754 N	728	-0-	-26 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
04	780 N	776	-0-	-4 B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
06	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
08	806 N	740	-0-	-66 B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	756	-0-	-24 B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
10	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
12	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,194

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

01	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
02	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	800	-0-	-37 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
04	810 N	748	-0-	-62 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
06	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
07	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
08	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
10	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
12	899 N	775	-0-	-124 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,209

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904												
01	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			N	-0-	-0-
02	580 N	553	-0-	-27 B	-0-	553	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-	-0-
04	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566	3			N	-0-	-0-
05	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-	-0-
06	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			N	-0-	-0-
07	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-	-0-
08	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-	-0-
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-	-0-
12	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,789		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

01	1612 N	1481	-0-	-131	B	-0-	1481	3		N	-0-					-0-
02	1363 N	1317	-0-	-46	B	-0-	1317	3		N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1457 N	1443	-0-	-14	B	-0-	1443	3		N	-0-					-0-
04	1440 N	1332	-0-	-108	B	-0-	1332	3		N	-0-					-0-
05	1395 N	1353	-0-	-42	B	-0-	1353	3		N	-0-					-0-
06	1410 N	1203	-0-	-207	B	-0-	1203	3		N	-0-					-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3		N	-0-					-0-
08	1364 N	1124	-0-	-240	B	-0-	1124	3		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3		N	-0-					-0-
10	1395 N	1215	-0-	-180	B	-0-	1215	3		N	-0-					-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3		N	-0-					-0-
12	1302 N	1165	-0-	-137	B	-0-	1165	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

01	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-					-0-
06	150 N	29	-0-	-121	B	-0-	29	3		N	-0-					-0-
07	155 N	42	-0-	-113	B	-0-	42	3		N	-0-					-0-
08	124 N	15	-0-	-109	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	6	-0-	-24	B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
10	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11	15 N	7	-0-	-8	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1766	-0-	-1 B	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
04	1774 N	1612	-0-	-162 B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1643	-0-	-186 B	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1314	-0-	-396 B	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
07	1608 N	1387	-0-	-221 B	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1255	-0-	-388 B	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
11	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1301	-0-	-249 B	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,300			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	202	-0-	-139 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	203 N	164	-0-	-39 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,112		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

01	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
02	145 N	142	-0-	-3	B	-0-	142	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3		N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3		N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3		N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3		N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3		N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131	3		N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

01	1333 N	1323	-0-	-10	B	-0-	1323	3		N	-0-					-0-
02	1276 N	1228	-0-	-48	B	-0-	1228	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	1322	-0-	-11	B	-0-	1322	3		N	-0-					-0-
04	1290 N	1272	-0-	-18	B	-0-	1272	3		N	-0-					-0-
05	1302 N	1291	-0-	-11	B	-0-	1291	3		N	-0-					-0-
06	1290 N	1236	-0-	-54	B	-0-	1236	3		N	-0-					-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3		N	-0-					-0-
08	1302 N	1174	-0-	-128	B	-0-	1174	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3		N	-0-					-0-
10	1302 N	1271	-0-	-31	B	-0-	1271	3		N	-0-					-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3		N	-0-					-0-
12	1333 N	1239	-0-	-94	B	-0-	1239	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	702	-0-	-135 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	783 N	643	-0-	-140 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	837 N	612	-0-	-225 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	868 N	780	-0-	-88 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

01	2386 N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	3		N	-0-					-0-
02	2095 N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	3		N	-0-					-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	B	-0-	2192	3		N	-0-					-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	3		N	-0-					-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	3		N	-0-					-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3		N	-0-					-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2408 N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3		N	-0-					-0-
10	2312 N	2312	-0-	-0-	B	-0-	2312	3		N	-0-					-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3		N	-0-					-0-
*12	2135 N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
02	870 N	831	-0-	-39 B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882	3			N	-0-			-0-
04	870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862	3			N	-0-			-0-
05	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3			N	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0 B	-0-	870	3			N	-0-			-0-
07	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3			N	-0-			-0-
08	899 N	799	-0-	-100 B	-0-	799	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	878 N	878	-0-	-0 B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
10	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3			N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0 B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
12	899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

01	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
08	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	276 N	276	-0-	-0 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
12	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	466	-0-	-154 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
06	570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
07	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
08	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	430	-0-	-80 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
10	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
04	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1611	-0-	-39 B	-0-	1611 3		N	-0-			-0-
10	1573 N	1510	-0-	-63 B	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
*12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

01	1519 N	938	-0-	-581 B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
04	900 N	792	-0-	-108 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	914	-0-	-450 B	-0-	914 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	695	-0-	-625 B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	643	-0-	-380 B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
*12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1002	-0-	-48 B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	781	-0-	-459 B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	654	-0-	-456 B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
10	930 N	620	-0-	-310 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
*12	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

01	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	812 N	787	-0-	-25 B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
04	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
06	840 N	834	-0-	-6 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
08	837 N	752	-0-	-85 B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	819	-0-	-21 B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
12	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02	493 N	450	-0-	-43 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	496 N	335	-0-	-161 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
12	527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	1054 N	968	-0-	-86 B	-0-	968	3			N	-0-	-0-
02	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-	-0-
04	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3			N	-0-	-0-
05	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974	3			N	-0-	-0-
06	960 N	915	-0-	-45 B	-0-	915	3			N	-0-	-0-
07	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927	3			N	-0-	-0-
08	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-	-0-
10	930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836	3			N	-0-	-0-
11	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-	-0-
12	899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,813

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166												
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-	-0-
02	203 N	192	-0-	-11 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-	-0-
*12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1185	-0-	-178 B	-0-	1185 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1335	-0-	-60 B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1276	-0-	-44 B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1038	-0-	-357 B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1301	-0-	-156 B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,598

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

01	1333 N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1137	-0-	-81 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1239	-0-	-63 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1146	-0-	-125 B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1045	-0-	-195 B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1277	-0-	-87 B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,374

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

01	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
08	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
*12	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,694

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-		
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-		
04	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-		
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-		
06	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-		
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-		
08	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
10	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-		
*12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		360															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

01	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-		
02	870 N	863	-0-	-7 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-		
04	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-		
05	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-		
06	930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-		
07	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-		
08	899 N	690	-0-	-209 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-		
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-		
11	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-		
12	899 N	461	-0-	-438 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,199															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-		
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-		
04	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-		
05	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-		
06	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-		
07	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-		
08	620 N	420	-0-	-200 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600 N	534	-0-	-66 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-		
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-		
11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-		
*12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,968															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
04	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
08	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,957			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

01	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
02	493 N	483	-0-	-10 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
05	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
07	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
10	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
12	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,008			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

01	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
02	406 N	383	-0-	-23 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
08	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
10	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
12	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,092			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	611	-0-	-350 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
02	870 N	622	-0-	-248 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	721	-0-	-116 B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
05	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	974	-0-	-80 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
08	930 N	671	-0-	-259 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
10	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
12	961 N	888	-0-	-73 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

01	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
02	406 N	257	-0-	-149 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
04	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
06	480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
10	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

01	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
04	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
05	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
06	630 N	525	-0-	-105 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
08	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
10	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
*12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1244	-0-	-76 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1258	-0-	-106 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1297	-0-	-36 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,162

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

01	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	406 N	390	-0-	-16 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	360 N	95	-0-	-265 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097  
 STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

01	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		723														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
STATE "A"		WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF. 1498 - 1538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS		WELL #:		1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566
01	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY HUMPHRYS		WELL #:		1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1720 - 1930
01	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-	-0-
05	62 N	9	-0-	-53	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RABCO ENERGY		//CONT.// 687738									
RIGSBY		WELL #: 1R		RRCID -> 027209		COMPL. DATE 08/07/1961		TOTAL DEPTH 2078		PERF. 1820 - 2050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
02	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
12	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS -HH-		WELL #: 2		RRCID -> 034056		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1570 - 1630	
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO PETROLEUM, INC.		712840		RRCID -> 032578		COMPL. DATE 09/17/1963		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1638 - 1653	
JOHNSON		WELL #: 101 A									
01	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
02	116 N	49	-0-	-67 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
08	186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
12	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840  
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		N	-0-				-0-
02	377 N	274	-0-	-103 B	-0-	274	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-				-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-				-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-				-0-
06	390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323	2		N	-0-				-0-
07	403 N	240	-0-	-163 B	-0-	240	2		N	-0-				-0-
08	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	228	-0-	-102 B	-0-	228	2		N	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-				-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-				-0-
12	248 N	14	-0-	-234 B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SARGECO, INC. 748526  
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-				-0-
02	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-				-0-
04	660 N	396	-0-	-264 B	-0-	396	2		N	-0-				-0-
05	682 N	171	-0-	-511 B	-0-	171	2		N	-0-				-0-
06	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585	2		N	-0-				-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-				-0-
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-				-0-
10	589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533	2		N	-0-				-0-
11	570 N	159	-0-	-411 B	-0-	159	2		N	-0-				-0-
12	589 N	255	-0-	-334 B	-0-	255	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	46	-0-	-357 B	-0-	46	2		N	-0-				-0-
02	319 N	9	-0-	-310 B	-0-	9	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-				-0-
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-				-0-
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-				-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-				-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-				-0-
08	415 N	368	-0-	-47 B	-0-	368	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	191	-0-	-109 B	-0-	191	2		N	-0-				-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2		N	-0-				-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-				-0-
*12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SARGECO, INC.		//CONT.//		748526								
HUCKABY		WELL #:		4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 1762 - 1808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	726	-0-	-142 B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
02	630 N	461	-0-	-169 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
04	462 N	407	-0-	-55 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
05	496 N	224	-0-	-272 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2		N	-0-			-0-
11	493 N	336	-0-	-157 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
*12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:		101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1629 - 1660
JOHNSON, CART													
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-	
02	232 N	216	-0-	-16 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-	
04	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-	
05	217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-	
06	240 N	23	-0-	-217 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-	
07	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-	
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEA, H. I.		WELL #:		101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1575 - 1614	
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-		-0-	
02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
04	600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
06	540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
07	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
08	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	558 N	300	-0-	-258 B	-0-	300	2			N	-0-	-0-
02	551 N	262	-0-	-289 B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	274	-0-	-284 B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
04	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253	2			N	-0-	-0-
05	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-	-0-
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
07	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606												
01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-	-0-
02	580 N	560	-0-	-20 B	-0-	560	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2			N	-0-	-0-
04	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-	-0-
07	558 N	396	-0-	-162 B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
08	620 N	481	-0-	-139 B	-0-	481	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	496	-0-	-74 B	-0-	496	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744												
01	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-	-0-
02	406 N	398	-0-	-8 B	-0-	398	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-	-0-
04	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-	-0-
05	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-	-0-
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-	-0-
07	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-	-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	391	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED, J. T.			WELL #:		130	RRCID -> 027146			COMPL. DATE 12/18/1960		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-	-0-
02	957 N	935	-0-	-22 B	-0-	935	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	918	-0-	-74 B	-0-	918	2			N	-0-	-0-
04	870 N	860	-0-	-10 B	-0-	860	2			N	-0-	-0-
05	992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991	2			N	-0-	-0-
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-	-0-
07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-	-0-
08	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BIVINS -A-			WELL #:		1R	RRCID -> 027180			COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BIVINS -B-			WELL #:		1R	RRCID -> 027181			COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563	
01	589 N	183	-0-	-406 B	-0-	183	3			N	-0-	-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-	-0-
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-	-0-
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-	-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-	-0-
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-	-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*11	471 N	-0-	-0-	-471 B	-0-					N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-					-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1021 N	2	-0-	-1019 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
*11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
12	275 N	-0-	-0-	-275 B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273	
01	899 N	393	-0-	-506 B	-0-	393 3		N	-0-		-0-	
02	580 N	115	-0-	-465 B	-0-	115 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-		-0-	
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-		-0-	
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-		-0-	
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-		-0-	
07	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-		-0-	
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3		N	-0-		-0-	
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-		-0-	
*11	990 N	919	-0-	-71 B	-0-	919 3		N	-0-		-0-	
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,828

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560 - 1766	
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-		-0-	
02	580 N	559	-0-	-21 B	-0-	559 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3		N	-0-		-0-	
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-		-0-	
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-		-0-	
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-		-0-	
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-		-0-	
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-		-0-	
10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-		-0-	
*11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-		-0-	
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,240

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID -> 027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891 PERF.	1668 -	1683
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID -> 027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590 PERF.	1349 -	1526
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID -> 027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 -	2031
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MASTERTSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
*11	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1710 -	1900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POLING -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911 PERF.	1661 -	1683
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POLING -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831 PERF.	1553 -	1583
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
02	290 N	250	-0-	-40	B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
*11	270 N	244	-0-	-26	B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819	3			N	-0-	-0-
02	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-	-0-
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-	-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-	-0-
08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-	-0-
10	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-	-0-
*11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-	-0-
12	791 N	-0-	-0-	-791 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926												
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
02	116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	86	-0-	-64 B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585												
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-	-0-
02	58 N	32	-0-	-26 B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-	-0-
*11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
02	522 N	511	-0-	-11 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	514	-0-	-106 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
04	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
05	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
07	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

01	1085 N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
02	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
04	990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976 2	N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 2	N	-0-			-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

01	1147 N	1089	-0-	-58 B	-0-	1089 2	N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
04	1050 N	959	-0-	-91 B	-0-	959 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1037	-0-	-110 B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	914	-0-	-196 B	-0-	914 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	767	-0-	-132 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
04	750 N	353	-0-	-397 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
05	930 N	424	-0-	-506 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
06	690 N	519	-0-	-171 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

01	496 N	406	-0-	-90 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
02	435 N	369	-0-	-66 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
04	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
05	403 N	147	-0-	-256 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
06	360 N	10	-0-	-350 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07	372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	466 N	NO RPT	-0-	-466 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
02	377 N	370	-0-	-7 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
05	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
08	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	682 N	382	-0-	-300 B	-0-		382	3		N	-0-				-0-
02	638 N	348	-0-	-290 B	-0-		348	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558 N	158	-0-	-400 B	-0-		158	3		N	-0-				-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-		273	3		N	-0-				-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-		241	3		N	-0-				-0-
06	751 N	751	-0-	-0- B	-0-		751	3		N	-0-				-0-
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-		508	3		N	-0-				-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507	3		N	-0-				-0-
10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507	3		N	-0-				-0-
*11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507	3		N	-0-				-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761															
01	681 N	681	-0-	-0- B	-0-		681	3		N	-0-				-0-
02	696 N	578	-0-	-118 B	-0-		578	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651 N	632	-0-	-19 B	-0-		632	3		N	-0-				-0-
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-		606	3		N	-0-				-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-		626	3		N	-0-				-0-
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-		563	3		N	-0-				-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-		621	3		N	-0-				-0-
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-		622	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-		572	3		N	-0-				-0-
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-		619	3		N	-0-				-0-
*11	600 N	578	-0-	-22 B	-0-		578	3		N	-0-				-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02	493 N	477	-0-	-16 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
*11	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,452			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

01	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
02	348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
05	372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,708			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,030			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED -B-		WELL #: 13		RRCID -> 121397		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B-		WELL #: 14		RRCID -> 128245		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190								
01	1397 N	1397	-0-	-0-	B	-0-	153 1	1244 3	N	-0-						210
02	1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	145 1	1163 3	N	-0-						210
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	155 1	1213 3	N	-0-						210
04	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1142 3	N	-0-						210
05	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	155 1	1176 3	N	-0-						210
06	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1122 3	N	-0-	2					212
07	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	155 1	1142 3	N	-0-						212
08	1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1118 3	N	-0-						212
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1089 3	N	-0-						212
10	1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	155 1	1093 3	N	-0-						212
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1023 3	N	-0-						212
12	979 N	-0-	-0-	-979	B	-0-			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SNEED -B-		WELL #: 15		RRCID -> 128246		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050								
01	155 N	124	-0-	-31	B	-0-	124 3		N	-0-						-0-
02	145 N	113	-0-	-32	B	-0-	113 3		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 3		N	-0-						-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 3		N	-0-						-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3		N	-0-						-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 3		N	-0-						-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3		N	-0-						-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3		N	-0-						-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3		N	-0-						-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3		N	-0-						-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	702	-0-	-42 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
02		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
04		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
06		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
*11		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440  
 -----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792  
 -----

01	1333 N	1268	-0-	-65	B	-0-	1268	2		N	-0-					-0-
02	1218 N	1162	-0-	-56	B	-0-	1162	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2		N	-0-					-0-
04	1230 N	1222	-0-	-8	B	-0-	1222	2		N	-0-					-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2		N	-0-					-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	2		N	-0-					-0-
07	1271 N	1255	-0-	-16	B	-0-	1255	2		N	-0-					-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1260 N	1182	-0-	-78	B	-0-	1182	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
04	540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
05	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

01	806 N	750	-0-	-56 B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
04	720 N	653	-0-	-67 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
07	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
08	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

01	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
04	480 N	256	-0-	-224 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05	558 N	291	-0-	-267 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
06	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	275	-0-	-85 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J.T.		WELL #: 219		RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1595 - 1674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
02	493 N	491	-0-	-2 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
04	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
06	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
08	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #: 2362		RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1805 - 1818	
01	1116 N	1042	-0-	-74 B	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
02	1073 N	1045	-0-	-28 B	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2	N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1129	-0-	-161 B	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
07	1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	998 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	990	-0-	-150 B	-0-	990 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #: 7201		RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 1698 - 1771	
01	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
04	750 N	664	-0-	-86 B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
05	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
07	682 N	606	-0-	-76 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
08	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		6203	RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1993 -	2183
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B-		WELL #:		1901R	RRCID ->	180689	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1742 -	1935
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B-		WELL #:		2404R	RRCID ->	180690	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1724 -	1916
01	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3	N	-0-	-0-	-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3	N	-0-	-0-	-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	990 N	684	-0-	-306	B	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED -B-		WELL #: 2002R		RRCID -> 181161	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1708	- 1900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 3	N	-0-		-0-	
02	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-		-0-	
04	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3	N	-0-		-0-	
05	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-		-0-	
06	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-		-0-	
07	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3	N	-0-		-0-	
08	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3	N	-0-		-0-	
10	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3	N	-0-		-0-	
*11	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3	N	-0-		-0-	
12	1084 N	-0-	-0-	-1084 B	-0-		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 19,168

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #: 1113		RRCID -> 198020	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1730	- 1897	
01	651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
02	609 N	527	-0-	-82 B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-		-0-
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
06	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
07	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T.		WELL #: 2371		RRCID -> 201797	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1596	- 1814	
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
04	540 N	163	-0-	-377 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
05	713 N	316	-0-	-397 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
06	570 N	161	-0-	-409 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
08	310 N	51	-0-	-259 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-





PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
KODIAK OPERATING, LLC 473780  
MAJESTIC WELL #: R 1 RRCID -> 194457 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1772 - 2066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2016 - P/A 06/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

01	1395 N	745	-0-	-650	-0-	745	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	739	-0-	-479	-0-	739	3	N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			-0-
04	720 N	91	-0-	-629	-0-	91	3	N	-0-			-0-
05	775 N	375	-0-	-400	-0-	375	3	N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	3	N	-0-			-0-
11	810 N	637	-0-	-173	-0-	637	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	45	-0-	-1133	-0-	45	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-	
02		725 N	718	-0-	-7	-0-	718	3		N	-0-			-0-	
03		775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3		N	-0-			-0-	
04		750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3		N	-0-			-0-	
05		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-			-0-	
06		750 N	727	-0-	-23	-0-	727	3		N	-0-			-0-	
07		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3		N	-0-			-0-	
08		775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3		N	-0-			-0-	
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-	
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-	
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-	
12		775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,877											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-	
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
04		390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3		N	-0-			-0-	
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-	
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-	
12		341 N	189	-0-	-152	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,963											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-	
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-	
04		450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3		N	-0-			-0-	
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-	
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-	
08		496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3		N	-0-			-0-	
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-	
10		496 N	408	-0-	-88	-0-	408	3		N	-0-			-0-	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-	
12		558 N	316	-0-	-242	-0-	316	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,291											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04		210 N	103	-0-	-107	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
06		180 N	103	-0-	-77	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-			-0-
08		186 N	24	-0-	-162	-0-	24 3		N	-0-			-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		N	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
03		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04		180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496 N	338	-0-	-158	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465 N	371	-0-	-94	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04		390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08		372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12		372 N	230	-0-	-142	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
03		992 N	985	-0-	-7	-0-	985	3		N	-0-			-0-
04		1080 N	989	-0-	-91	-0-	989	3		N	-0-			-0-
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
08		1147 N	924	-0-	-223	-0-	924	3		N	-0-			-0-
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	3		N	-0-			-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06		210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	861	-0-	-309	-0-	861 3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
08		1116 N	799	-0-	-317	-0-	799 3		N	-0-			-0-
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
10		1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 3		N	-0-			-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
12		1333 N	799	-0-	-534	-0-	799 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-			-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,663				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04		420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-			-0-
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3		N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
08		403 N	309	-0-	-94	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
12		403 N	255	-0-	-148	-0-	255 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-	
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-	
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-	
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-	
06		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-			-0-	
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-	
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-	
12		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,488											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-	
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-	
04		420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3		N	-0-			-0-	
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-	
06		390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-	
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	268	-0-	-135	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
10		403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
12		403 N	239	-0-	-164	-0-	239	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,364											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-	
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-	
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-	
06		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-	
08		465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3		N	-0-			-0-	
09		450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3		N	-0-			-0-	
10		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
12		434 N	138	-0-	-296	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,839											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-	
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-	
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
08		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
12		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,171											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
07		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-	
08		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,792											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-	
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-	
04		360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
08		372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-	
12		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,954											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
04		630 N	553	-0-	-77	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08		589 N	470	-0-	-119	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
10		589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3		N	-0-			-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
12		620 N	470	-0-	-150	-0-	470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02		638 N	610	-0-	-28	-0-	610	3		N	-0-			-0-
03		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3		N	-0-			-0-
04		660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
08		651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09		600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3		N	-0-			-0-
10		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-			-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04		450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08		403 N	272	-0-	-131	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
12		372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

01		744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-			-0-
02		725 N	685	-0-	-40	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03		775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04		720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05		744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2		N	-0-			-0-
06		720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2		N	-0-			-0-
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		999				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,063				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	158	-0-	-307	-0-	158 3		N	-0-			-0-
02	435 N	81	-0-	-354	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

01	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 3		N	-0-			357
02	348 N	304	-0-	-44	-0-	304 3		N	-0-			357
03	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 3		N	-0-			357
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			357
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			357
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			357
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			357
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			357
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 3		N	-0-			357
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			357
*11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 3		N	-0-			357
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			49
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84 3		N	-0-			49
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			49
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			49
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			49
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	86 3	54 9	N	49	49 1		49
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	84 3	54 9	N	49	49 1		49
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			49
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			49
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			49
*11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			49
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,029				TOTAL CONDENSATE PROD:			98			

OIL AND GAS DIVISION

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-			77
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			77
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			77
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			77
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			77
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	106	3	85 9	N	77	77 1		77
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	198	3	85 9	N	77	77 1		77
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			77
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
*11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			77
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

-----

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

01		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02		58 N	2	-0-	-56	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*11		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	146	1	190	3	N	-0-		140
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	135	1	185	3	N	4		144
						4	9						
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	150	1	200	3	N	-0-		144
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	145	1	190	3	N	-0-		144
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	150	1	192	3	N	-0-		144
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	145	1	181	3	N	-0-		144
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	155	1	159	3	N	-0-		144
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	140	1	160	3	N	-0-		144
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	145	1	161	3	N	-0-		144
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	150	1	177	3	N	-0-		144
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	140	1	162	3	N	-0-		144
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,562			TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		628			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-	
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-	
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-	
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-	
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-	
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-	
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-	
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-	
*11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-	
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,383											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-	
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	217 N	30	-0-	-187	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,458											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-				129	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				129	
03		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-				129	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				129	
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				129	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	3	142	9	N	129	129	1		129	
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	3	142	9	N	129	129	1		129	
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				129	
09		150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-				129	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				129	
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				129	
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			393											TOTAL CONDENSATE PROD:			258

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-				-0-	
02		667 N	660	-0-	-7	-0-	660	3			N	-0-				-0-	
03		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-				-0-	
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				-0-	
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				-0-	
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-	
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				-0-	
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				-0-	
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-	
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-				-0-	
*11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				-0-	
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,565											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	155	1	458	3	N	-0-				115	
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	145	1	423	3	N	-0-				115	
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	155	1	451	3	N	-0-				115	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	150	1	427	3	N	-0-				115	
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	155	1	447	3	N	-0-				115	
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	150	1	434	3	N	115	115	1		115	
							127	9									
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	155	1	444	3	N	115	115	1		115	
							127	9									
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	155	1	433	3	N	-0-				115	
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	150	1	418	3	N	-0-				115	
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	N	-0-				115	
*11		570 N	560	-0-	-10	-0-	150	1	410	3	N	-0-				115	
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,699											TOTAL CONDENSATE PROD:			230

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02		261 N	257	-0-	-4	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*11		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,823				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			914				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			232				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-	
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-	
09		6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				11			TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119																
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3		N	-0-			-0-	
02		406 N	361	-0-	-45	-0-		361	3		N	-0-			-0-	
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	3		N	-0-			-0-	
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3		N	-0-			-0-	
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-			-0-	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-			-0-	
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-			-0-	
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3		N	-0-			-0-	
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	3		N	-0-			-0-	
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	3		N	-0-			-0-	
*11		360 N	196	-0-	-164	-0-		196	3		N	-0-			-0-	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,421				TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170																
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-			155	
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-			155	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-			155	
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			155	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			155	
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-		91	3	171	9	N	155	155	155	
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-		88	3	171	9	N	155	155	155	
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-		155	
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3			N	-0-		155	
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-		155	
*11		60 N	56	-0-	-4	-0-		56	3			N	-0-		155	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,322				TOTAL CONDENSATE PROD:				310					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			354
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			354
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			354
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			354
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			354
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	354	354	1	354
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	354	354	1	354
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18				TOTAL CONDENSATE PROD:				708			

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	149	1	370	3	N	-0-		185
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	143	1	354	3	N	3		188
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	150	1	370	3	N	3		191
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	394	3	N	4		195
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	150	1	373	3	N	-0-		195
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	150	1	383	3	N	7		202
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	155	1	381	3	N	2		204
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	145	1	395	3	N	2		206
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	150	1	383	3	N	-0-		206
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	155	1	386	3	N	-0-		206
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	150	1	361	3	N	-0-		206
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,814				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-		20	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-		20	
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-		20	
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		20	
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		20	
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	180	3	22	9	N	20	20	1	20
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	177	3	22	9	N	20	20	1	20
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		20	
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		20	
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		20	
*11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-		20	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,011				TOTAL CONDENSATE PROD:				40				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	119 1	326 3	N	-0-			26
02	493 N	480	-0-	-13	-0-	127 1	353 3	N	-0-			26
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	140 1	413 3	N	1			27
						1 9						
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	140 1	394 3	N	-0-			27
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	145 1	433 3	N	-0-			27
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	135 1	397 3	N	-0-			27
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	155 1	416 3	N	2			29
						2 9						
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	155 1	396 3	N	-0-			29
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	150 1	338 3	N	-0-			29
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	155 1	412 3	N	-0-			29
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	150 1	425 3	N	-0-			29
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

01	434 N	354	-0-	-80	-0-	134 1	220 3	N	-0-			190
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	119 1	187 3	N	-0-			190
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	110 1	167 3	N	1			191
						1 9						
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	100 1	148 3	N	-0-			191
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	125 1	195 3	N	-0-			191
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	130 1	218 3	N	-0-			191
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	130 1	207 3	N	-0-			191
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	130 1	214 3	N	-0-			191
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	140 1	223 3	N	-0-			191
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	145 1	238 3	N	-0-			191
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	130 1	225 3	N	-0-			191
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			99
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 3		N	-0-			99
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			99
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			99
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			99
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	128 3	109 9	N	99	99 1		99
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	123 3	109 9	N	99	99 1		99
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			99
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			99
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			99
*11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-			99
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999												TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1842 - 2132
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	374	-0-	-91	-0-	146 1	228 3	N	-0-			441	
02		406 N	306	-0-	-100	-0-	135 1	171 3	N	-0-			441	
03		403 N	223	-0-	-180	-0-	100 1	123 3	N	-0-			441	
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	120 1	138 3	N	-0-			441	
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	140 1	254 3	N	-0-			441	
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	150 1	380 3	N	441	441 1		441	
							485 9							
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	155 1	489 3	N	441	441 1		441	
							485 9							
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	145 1	523 3	N	-0-			441	
09		1020 N	634	-0-	-386	-0-	150 1	484 3	N	-0-			441	
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	150 1	482 3	N	-0-			441	
*11		660 N	569	-0-	-91	-0-	145 1	424 3	N	-0-			441	
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000												TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1746 - 2060
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	140 1	159 3	N	-0-			37	
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	130 1	149 3	N	-0-			37	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	140 1	155 3	N	-0-			37	
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	135 1	149 3	N	-0-			37	
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	140 1	148 3	N	-0-			37	
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	140 1	148 3	N	-0-			37	
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	145 1	146 3	N	-0-			37	
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	135 1	147 3	N	-0-			37	
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	140 1	146 3	N	-0-			37	
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	145 1	164 3	N	-0-			37	
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	135 1	157 3	N	-0-			37	
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000												TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1733 - 2064
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-	
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-	
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-	
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-	
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-	
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	155	1	866	3	N	-0-			64
02		928 N	883	-0-	-45	-0-	145	1	738	3	N	-0-			64
03		992 N	940	-0-	-52	-0-	155	1	785	3	N	-0-			64
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	150	1	741	3	N	-0-			64
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	155	1	786	3	N	-0-			64
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	150	1	826	3	N	64	64	1	64
							70	9							
07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	155	1	855	3	N	64	64	1	64
							70	9							
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	155	1	863	3	N	-0-			64
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	150	1	839	3	N	-0-			64
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	155	1	873	3	N	-0-			64
*11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	150	1	852	3	N	-0-			64
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02		145 N	128	-0-	-17	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
02		406 N	393	-0-	-13	-0-	393	3			N	-0-			-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
*11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			10
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3		N	-0-			10
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			10
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			10
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			10
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			10
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			10
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			10
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			10
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			10
*11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			10
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			786				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			6
02		261 N	253	-0-	-8	-0-	253 3		N	-0-			6
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			6
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			6
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			6
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	91 3	7 9	N	6	6 1		6
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	50 3	7 9	N	6	6 1		6
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			6
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			6
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			6
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			6
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			935				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188	188	1			188
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	188	188	1			188
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		376								

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	155	1	824	3	N	-0-					73
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	145	1	778	3	N	1					74
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	155	1	855	3	N	1					75
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	150	1	827	3	N	-0-					75
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	155	1	842	3	N	-0-					75
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	150	1	827	3	N	-0-					75
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	155	1	836	3	N	2					77
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	155	1	861	3	N	1					78
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	150	1	829	3	N	-0-					78
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	155	1	849	3	N	-0-					78
*11	990 N	975	-0-	-15	-0-	150	1	825	3	N	-0-					78
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	153 1	228 3	N	-0-			237
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	143 1	204 3	N	4			241
						4 9						
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	150 1	222 3	N	3			244
						3 9						
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	150 1	238 3	N	3			247
						3 9						
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	150 1	218 3	N	-0-			247
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	150 1	219 3	N	7			254
						8 9						
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	155 1	199 3	N	2			256
						2 9						
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	145 1	204 3	N	2			258
						2 9						
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	150 1	197 3	N	-0-			258
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	155 1	208 3	N	-0-			258
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	145 1	203 3	N	-0-			258
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

-----  
 BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172  
 -----

01	403 N	387	-0-	-16	-0-	139 1	248 3	N	-0-			408
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	133 1	210 3	N	-0-			408
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	140 1	214 3	N	-0-			408
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	140 1	198 3	N	-0-			408
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	150 1	235 3	N	-0-			408
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	150 1	238 3	N	408	408 1		408
						449 9						
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	155 1	221 3	N	408	408 1		408
						449 9						
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	155 1	215 3	N	-0-			408
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	150 1	200 3	N	-0-			408
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	155 1	195 3	N	-0-			408
*11	360 N	329	-0-	-31	-0-	150 1	179 3	N	-0-			408
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

-----  
 THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227  
 -----

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			130
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			130
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			130
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			130
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			130
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	113 3	143 9	N	130	130 1		130
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	111 3	143 9	N	130	130 1		130
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			130
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			130
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			130
*11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-			130
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	67	1	92	3	N	-0-		10
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	62	1	82	3	N	-0-		10
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	66	1	87	3	N	-0-		10
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	63	1	83	3	N	-0-		10
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	57	1	76	3	N	-0-		10
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	69	1	93	3	N	10	1	10
						11	9						
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	63	1	89	3	N	10	1	10
						11	9						
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	57	1	77	3	N	-0-		10
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	57	1	80	3	N	-0-		10
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	42	1	50	3	N	-0-		10
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	72	1	100	3	N	-0-		10
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-		27
02	116 N	33	-0-	-83	-0-	33	3			N	-0-		27
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-		27
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		27
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		27
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	76	3	30	9	N	27	1	27
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	83	3	30	9	N	27	1	27
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		27
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		27
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		27
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		27
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		934				TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	155	1	1144	3	N	-0-		298
02	1218 N	1216	-0-	-2	-0-	145	1	1071	3	N	-0-		298
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	155	1	1151	3	N	-0-		298
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	150	1	1085	3	N	-0-		298
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	155	1	1124	3	N	-0-		298
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	150	1	1076	3	N	-0-		298
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	155	1	1099	3	N	-0-		298
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	155	1	1112	3	N	-0-		298
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	150	1	1042	3	N	-0-		298
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	155	1	1056	3	N	-0-		298
*11	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	150	1	1024	3	N	-0-		298
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
*11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			14
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 3	15 9	N	14	14 1		14
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 3	15 9	N	14	14 1		14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

01		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		N	-0-			158
02		522 N	482	-0-	-40	-0-	482 3		N	-0-			158
03		589 N	530	-0-	-59	-0-	529 3	1 9	N	-0-			159
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			159
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 3	1 9	N	-0-			160
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			160
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	536 3	2 9	N	-0-			162
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			162
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			162
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			162
*11		540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3		N	-0-			162
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,860				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			118
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			118
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		118
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		118
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-		118
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	118	1	118
							130	9						
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	118	1	118
							130	9						
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-		118
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-		118
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	3	N	-0-		118
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	3	N	-0-		118
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			179
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4	3		N	-0-			179
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			179
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			179
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			179
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	3	3	197	9	N	179	1	179
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	40	3	197	9	N	179	1	179
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		179
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-		179
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		179
*11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-		179
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135	135	1	135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135	135	1	135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 270

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*11		300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			173
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			173
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			173
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			173
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			173
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	164	3	190 9	N	173	173 1		173
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	156	3	190 9	N	173	173 1		173
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			173
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			173
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			173
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			173
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	130	1	186 3	N	-0-			407
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	128	1	186 3	N	15			422
03		434 N	340	-0-	-94	-0-	135	1	190 3	N	14			436
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	150	1	205 3	N	-0-			436
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	135	1	383 3	N	-0-			436
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	150	1	214 3	N	-0-			436
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	155	1	219 3	N	-0-			436
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	150	1	214 3	N	-0-			436
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	150	1	202 3	N	-0-			436
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	155	1	201 3	N	-0-			436
*11		360 N	305	-0-	-55	-0-	135	1	170 3	N	-0-			436
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			150
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		N	-0-			150
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			150
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			150
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			150
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	49	3	165 9	N	150	150 1		150
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	51	3	165 9	N	150	150 1		150
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			150
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			150
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			150
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			150
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		897				TOTAL CONDENSATE PROD:				300			

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			56
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			56
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			56
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			56
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			56
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	56	3	62 9	N	56	56 1		56
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	63	3	62 9	N	56	56 1		56
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			56
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			56
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			56
*11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			56
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		760				TOTAL CONDENSATE PROD:				112			

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			7
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			7
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			7
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			7
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			7
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8 9	N	7	7 1		7
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8 9	N	7	7 1		7
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			7
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			7
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			7
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			7
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		145				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-		155 1	35 3			N	-0-				28
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-		145 1	32 3			N	-0-				28
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		155 1	34 3			N	-0-				28
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-		150 1	33 3			N	-0-				28
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-		155 1	34 3			N	-0-				28
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-		150 1	33 3			N	28	28	1		28
								31 9									
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-		155 1	34 3			N	28	28	1		28
								31 9									
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-		155 1	35 3			N	-0-				28
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-		150 1	34 3			N	-0-				28
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-		155 1	36 3			N	-0-				28
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-		150 1	35 3			N	-0-				28
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,112					TOTAL CONDENSATE PROD:			56						

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134																	
01		465 N	437	-0-	-28	-0-		155 1	282 3			N	-0-				149
02		406 N	404	-0-	-2	-0-		145 1	259 3			N	-0-				149
03		434 N	428	-0-	-6	-0-		155 1	273 3			N	-0-				149
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-		150 1	256 3			N	-0-				149
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-		155 1	262 3			N	-0-				149
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-		150 1	252 3			N	149	149	1		149
								164 9									
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-		155 1	253 3			N	149	149	1		149
								164 9									
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-		150 1	245 3			N	-0-				149
09		570 N	373	-0-	-197	-0-		145 1	228 3			N	-0-				149
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-		155 1	229 3			N	-0-				149
*11		390 N	346	-0-	-44	-0-		140 1	206 3			N	-0-				149
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,728					TOTAL CONDENSATE PROD:			298						

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960																	
01		93 N	81	-0-	-12	-0-		81 3				N	-0-				-0-
02		87 N	76	-0-	-11	-0-		76 3				N	-0-				-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-		83 3				N	-0-				-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3				N	-0-				-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3				N	-0-				-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3				N	-0-				-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3				N	-0-				-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3				N	-0-				-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3				N	-0-				-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3				N	-0-				-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3				N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			859					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			30
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			30
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			30
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			30
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			30
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	226	3	33 9	N	30	30 1		30
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	230	3	33 9	N	30	30 1		30
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			30
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			30
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			30
*11		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			30
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			60				

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,077				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3		N	-0-					-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	3		N	-0-					-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3		N	-0-					-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	3		N	-0-					-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3		N	-0-					-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	3		N	-0-					-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	3		N	-0-					-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3		N	-0-					-0-
*11		607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	3		N	-0-					-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

01		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	3		N	-0-					-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3		N	-0-					-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3		N	-0-					-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3		N	-0-					-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3		N	-0-					-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		N	-0-					-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	3		N	-0-					-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3		N	-0-					-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3		N	-0-					-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		N	-0-					-0-
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3		N	-0-					-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

01		279 N	272	-0-	-7	-0-		272	3		N	-0-					64
02		261 N	254	-0-	-7	-0-		254	3		N	-0-					64
03		248 N	52	-0-	-196	-0-		52	3		N	-0-					64
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-					64
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3		N	-0-					64
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-		296	3	70	9	N	64	64	1		64
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-		292	3	70	9	N	64	64	1		64
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-					64
09		360 N	304	-0-	-56	-0-		304	3		N	-0-					64
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3		N	-0-					64
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3		N	-0-					64
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02		319 N	228	-0-	-91	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06		300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,115				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,610				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	438	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	394	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	446	1	1826	2	N	-0-					-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	352	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	310	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	356	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	886	-0-	-794	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

01	961 N	388	-0-	-573	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02	870 N	138	-0-	-732	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	837 N	260	-0-	-577	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
08	713 N	155	-0-	-558	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	215	-0-	-1015	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	319 N	268	-0-	-51	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3		N	-0-			70	
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	286	3		N	-0-			70	
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			70	
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			70	
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			70	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			70	
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			70	
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			70	
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			70	
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			70	
*11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			70	
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,169											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-	
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-	
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			-0-	
04		420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-			-0-	
05		465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2		N	-0-			-0-	
06		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2		N	-0-			-0-	
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-	
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,310											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

01		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-	
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-	
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		N	-0-			-0-	
05		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-	
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-	
08		496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-			-0-	
09		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,239											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02		435 N	375	-0-	-60	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-			-0-
05		403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,496											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02		319 N	297	-0-	-22	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04		390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,587											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

01		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02		348 N	333	-0-	-15	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08		341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,018											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03		403 N	236	-0-	-167	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04		360 N	181	-0-	-179	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05		310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,971				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

01		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
02		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2		N	-0-			-0-
03		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-
04		990 N	860	-0-	-130	-0-	860	2		N	-0-			-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
08		992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2		N	-0-			-0-
09		960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

01		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-			-0-
02		580 N	543	-0-	-37	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03		620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2		N	-0-			-0-
04		600 N	485	-0-	-115	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05		589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		N	-0-			-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
08		527 N	162	-0-	-365	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09		600 N	1	-0-	-599	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,065				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02		319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
02		551 N	460	-0-	-91	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05		496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2		N	-0-			-0-
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,193				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
04		570 N	498	-0-	-72	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05		496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06		540 N	315	-0-	-225	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07		527 N	357	-0-	-170	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08		403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033  
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

01		1457 X	928	-0-	-529	-0-	928	3		N	-0-			-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
03		992 N	755	-0-	-237	-0-	755	3		N	-0-			-0-
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	3		N	-0-			-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
*12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,788				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033  
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3		N	-0-			-0-
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,516											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
02	783 N	725	-0-	-58	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	3		N	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3		N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
11	780 N	646	-0-	-134	-0-	646	3		N	-0-			-0-
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,099											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
*12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,134											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639  
 PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

01	775 N	416	-0-	-359 B	-0-	8	1	408	2	N	-0-					7
02	580 N	115	-0-	-465 B	-0-	4	1	111	2	N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					7
04	806 N	806	-0-	-0 B	-0-	806	2			N	-0-					7
05	943 N	943	-0-	-0 B	-0-	939	2	4	9	N	4					11
06	937 N	937	-0-	-0 B	-0-	935	2	2	9	N	2					13
07	962 N	962	-0-	-0 B	-0-	962	2			N	-0-					13
08	1132 N	1132	-0-	-0 B	-0-	1132	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	976 N	976	-0-	-0 B	-0-	976	2			N	-0-					13
10	961 N	787	-0-	-174 B	-0-	787	2			N	-0-					13
11	990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970	2			N	-0-					13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		8,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022465		COMPL. DATE 06/21/1959		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLOWERS		WELL #: 1308		RRCID -> 172262		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805								
PARNELL BROS.		WELL #: 1														
01	620 N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					1
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					1
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					1
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					1
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					1
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					1
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					1
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					1
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					1
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					1
11	1020 N	588	-0-	-432	-0-	588	2			N	-0-					1
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		6,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW-GAS)		//CONT.//		69333 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8976 - 8981					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	797	-0-	-71	-0-	226 1	571 2	N	-0-		82
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	289 1	802 2	N	-0-		82
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	283 1	863 2	N	-0-		82
04		780 N	325	-0-	-455	-0-	123 1	202 2	N	-0-		82
05		1178 N	15	-0-	-1163	-0-	11 1	4 2	N	-0-		82
06		1110 N	627	-0-	-483	-0-	109 1	518 2	N	-0-		82
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		82
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		82
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		4,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)				69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473	COMPL. DATE 07/19/1962	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9812 - 9832					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DICKINSON, CHARLES P.				WELL #: 1312 L	RRCID -> 022474	COMPL. DATE 07/22/1994	TOTAL DEPTH 9875	PERF. 8899 - 9712				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1209 N	993	-0-	-216	-0-	992	3	1	9	N	1				103	
02		812 N	718	-0-	-94	-0-	718	3			N	-0-				103	
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10				113	
04		960 N	583	-0-	-377	-0-	568	3	15	9	N	14	127	1		-0-	
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-				-0-	
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-				-0-	
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				-0-	
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				-0-	
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-	
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,403													TOTAL CONDENSATE PROD:	25

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

01		1891 N	986	-0-	-905	-0-	986	3			N	-0-				23	
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-				23	
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-				23	
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-				23	
05		2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2011	3			N	-0-				23	
06		1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1890	3			N	-0-				23	
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-				23	
08		2015 N	1945	-0-	-70	-0-	1945	3			N	-0-				23	
09		1890 N	1879	-0-	-11	-0-	1879	3			N	-0-				23	
10		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			N	-0-				23	
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-				23	
12		1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1942	3			N	-0-				23	
TOTAL GAS PROD:			22,321													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

01		713 N	634	-0-	-79	-0-	633	3	1	9	N	1				65	
02		696 N	549	-0-	-147	-0-	549	3			N	-0-				65	
03		651 N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-				65	
04		600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-				65	
05		589 N	572	-0-	-17	-0-	570	3	2	9	N	2				67	
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	591	3	7	9	N	6				73	
07		620 N	607	-0-	-13	-0-	601	3	6	9	N	5				78	
08		558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-				78	
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				78	
10		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-				78	
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				78	
*12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-				78	
TOTAL GAS PROD:			6,414													TOTAL CONDENSATE PROD:	14

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291						
PARNELL BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 033514	COMPL. DATE 06/27/1964	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 9485	- 9497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	3631	-0-	-492	-0-	3631 2	N	-0-	-0-
02		3857 X	3208	-0-	-649	-0-	3208 2	N	-0-	-0-
03		4123 X	2815	-0-	-1308	-0-	2815 2	N	-0-	-0-
04		3990 X	3611	-0-	-379	-0-	3611 2	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	4257	-0-	4257	4257	4257 2	N	-0-	-0-
06		8341 X	4084	-0-	-4257	-0-	4084 2	N	-0-	-0-
07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2	N	-0-	-0-
08		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2	N	-0-	-0-
09		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2	N	-0-	-0-
10		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2	N	-0-	-0-
11		4410 X	4082	-0-	-328	-0-	4082 2	N	-0-	-0-
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARNELL BROTHERS		WELL #:		5	RRCID -> 045412	COMPL. DATE 11/03/1968	TOTAL DEPTH 9327	PERF. 9186	- 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3757 X	3294	-0-	-463	-0-	3294 2	N	-0-	-0-
02		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	N	-0-	-0-
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2	N	-0-	-0-
04		2700 X	2659	-0-	-41	-0-	2659 2	N	-0-	-0-
05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	N	-0-	-0-
06		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2	N	-0-	-0-
07		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2	N	-0-	-0-
08		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2	N	-0-	-0-
09		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-	-0-
10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	N	-0-	-0-
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-	-0-
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID -> 125493	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 9335	- 9475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARNELL (MORROW UPPER 9050) COURSON OIL & GAS, INC. MCCARTOR		69333 850 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1309 C		RRCID -> 120182		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8627 - 8636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1260	-0-	-414	-0-	62	1	1198	2	N	-0-			52
02	1450 X	1118	-0-	-332	-0-	58	1	1060	2	N	-0-			52
03	1395 X	925	-0-	-470	-0-	62	1	863	2	N	-0-			52
04	1260 X	801	-0-	-459	-0-	60	1	741	2	N	-0-			52
05	1302 X	825	-0-	-477	-0-	62	1	763	2	N	-0-			52
06	1230 X	598	-0-	-632	-0-	32	1	566	2	N	-0-			52
07	1209 X	933	-0-	-276	-0-	62	1	871	2	N	-0-			52
08	930 X	858	-0-	-72	-0-	62	1	796	2	N	-0-			52
09	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	2	N	-0-			52
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-			52
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	N	-0-			52
12	1116 X	959	-0-	-157	-0-	62	1	897	2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		11,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCARTOR 96		WELL #: 1		RRCID -> 172178		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8686 - 8696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	4	184	1	64
02	1479 N	1372	-0-	-107	-0-	58	1	1292	2	N	20			84
03	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	62	1	1361	2	N	41	5	8	120
04	1680 N	1377	-0-	-303	-0-	56	1	1313	2	N	7			127
05	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	62	1	1355	2	N	23			150
06	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	60	1	1294	2	N	17			167
07	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	62	1	1331	2	N	18			185
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	62	1	1342	2	N	14			199
09	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	60	1	1283	2	N	6			205
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	N	17			222
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	2	N	4	177	1	49
*12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	N	21			70
TOTAL GAS PROD:		17,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		192						

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		//CONT.//		69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785											
MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 - 8666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 X	386	-0-	-110	-0-	62	1	324	2	N	-0-				119
02	464 X	397	-0-	-67	-0-	58	1	339	2	N	-0-				119
03	465 X	321	-0-	-144	-0-	62	1	257	2	N	2				121
04	450 X	172	-0-	-278	-0-	60	1	112	2	N	-0-				121
05	434 X	123	-0-	-311	-0-	56	1	67	2	N	-0-				121
06	420 X	66	-0-	-354	-0-	54	1	12	2	N	-0-				121
07	434 X	54	-0-	-380	-0-	40	1	14	2	N	-0-				121
08	310 X	28	-0-	-282	-0-	28	1			N	-0-				121
09	180 X	162	-0-	-18	-0-	32	1	128	2	N	2	8			121
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	N	-0-				121
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	N	-0-				121
*12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	60	1	354	2	N	-0-				121
TOTAL GAS PROD:		3,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

WILSON, OUIDA		WELL #:		2045	RRCID ->	234078	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9041 - 9048			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77			
10	14B2 EXT	88	-0-	88	88	8	1	4	2	N	69	15 8	131		
11	14B2 EXT	216	-0-	216	304	76	9	52	1	N	112	180 1	63		
12	14B2 EXT	202	-0-	202	506	123	9	48	1	N	114		177		
TOTAL GAS PROD:		506		TOTAL CONDENSATE PROD:		295									

PARNELL (ST. LOUIS)		69333 925		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
ROOTS E		WELL #:		1	RRCID ->	156625	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9931			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) APACHE CORPORATION ADAMS		69337 500 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 2137		RRCID -> 186011	COMPL. DATE 09/22/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10527	- 10539							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5415	3	1 9	N	1			21
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4998	3	2 9	N	2			23
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3		N	-0-			23
04	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4977	3	1 9	N	1			24
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3		N	-0-			24
06	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3		N	-0-			24
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			24
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3		N	-0-			24
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3		N	-0-			24
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			24
11	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3		N	-0-			24
*12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		49,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE		182785 WELL #: 1222	RRCID -> 183551		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARSELL (MORROW, LOWER) AMARILLO EXPLORATION, INC. BROWNLEE		69427 664 016802	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
WELL #: 1136		RRCID -> 185241	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9939	- 9949							
01	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2187	2	2 9	N	2			64
02	2117 N	1916	-0-	-201	-0-	1861	2	55 9	N	50			114
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2128	2	62 9	N	56			170
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2154	2	54 9	N	49			219
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2046	2	28 9	N	25			244
06	2130 N	1485	-0-	-645	-0-	1460	2	25 9	N	23			267
07	2294 N	2008	-0-	-286	-0-	1987	2	21 9	N	19			286
08	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	2035	2	11 9	N	10	177 1		119
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			119
10	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2		N	-0-			119
11	1980 N	1885	-0-	-95	-0-	1885	2		N	-0-			119
12	2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2		N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		23,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		234							

OIL AND GAS DIVISION

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-			-0-
02		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-			-0-
03		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	2			N	-0-			-0-
04		10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-			-0-
05		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-			-0-
06		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
07		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-			-0-
08		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-			-0-
09		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2			N	-0-			-0-
10		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-			-0-
11		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-			-0-
*12		10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 032225		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10751 - 10970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	174 N	66	-0-	-108	-0-	1	1	63	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	1	1	127	3	N	-0-			-0-
						2	4							
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	2	1	139	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 038897		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 11049		PERF.10854 - 10921				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

01	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3		N	-0-			195
02	928	N	718	-0-	-210	-0-	718	3		N	-0-			195
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3		N	-0-	164	1	26
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3		N	-0-	20	5	6
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3		N	-0-			6
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3		N	-0-	1	5	5
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3		N	-0-			5
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-			5
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3		N	-0-			5
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			5
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3		N	-0-			5
12	682	N	235	-0-	-447	-0-	235	3		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

01	372	N	292	-0-	-80	-0-	6	1	284	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02	377	N	214	-0-	-163	-0-	7	1	205	3	N	-0-		-0-
							2	4						
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	4	1	300	3	N	-0-		-0-
							2	4						
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	309	3	N	-0-		-0-
							2	4						
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	N	-0-		-0-
							2	4						
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-		-0-
							2	4						
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	6	1	329	3	N	-0-		-0-
							2	4						
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	7	1	319	3	N	-0-		-0-
							2	4						
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	5	1	314	3	N	-0-		-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	N	-0-		-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	5	1	280	3	N	-0-		-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	6	1	314	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		403 N	271	-0-	-132	-0-	10	1	259	3	N	-0-		141
							2	4						
02		377 N	276	-0-	-101	-0-	11	1	263	3	N	-0-		141
							2	4						
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	11	1	289	3	N	-0-		141
							2	4						
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	N	-0-		141
							2	4						
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	N	-0-		141
							2	4						
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	7	1	490	3	N	-0-		141
							2	4						
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	10	1	651	3	N	-0-		141
							2	4						
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	11	1	579	3	N	-0-		141
							2	4						
09		510 N	297	-0-	-213	-0-	7	1	290	3	N	-0-		141
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	694	3	N	-0-		141
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	892	3	N	-0-	101 1	22 5
*12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	21	1	1235	3	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			6,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2294 N	2175	-0-	-119	-0-	58	1	2115	3	N	-0-		161
							2	4						
02		2291 N	2126	-0-	-165	-0-	57	1	2056	3	N	10		171
							2	4						
03		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	61	1	2356	3	N	27	193 1	5
							2	4						
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	66	1	2263	3	N	15		20
							2	4						
05		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	3	N	20		40
							2	4						
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2371	3	N	31		71
							2	4						
07		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	103	1	2436	3	N	6		77
							2	4						
08		2635 N	2541	-0-	-94	-0-	110	1	2429	3	N	-0-		77
							2	4						
09		2520 N	2381	-0-	-139	-0-	94	1	2287	3	N	-0-		77
10		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	135	1	2389	3	N	44		121
							48	9						
11		2460 N	2400	-0-	-60	-0-	96	1	2304	3	N	-0-		121
*12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2373	3	N	25		146
							28	9						
TOTAL GAS PROD:			29,170			TOTAL CONDENSATE PROD:			178					

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	71 1	3493 3	N	-0-			-0-
						2 4						
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	60 1	3090 3	N	-0-			-0-
						2 4						
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	60 1	3311 3	N	-0-			-0-
						2 4						
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	61 1	3093 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	88 1	4014 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	77 1	3707 3	N	-0-			-0-
						2 4						
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	80 1	3811 3	N	-0-			-0-
						2 4						
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	53 1	2958 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	49 1	3043 3	N	-0-			-0-
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	70 1	2655 3	N	-0-			-0-
						165 4						
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	56 1	2824 3	N	-0-			-0-
*12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	44 1	2869 3	N	-0-			-0-
						715 4						

TOTAL GAS PROD: 40,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
02	754 N	745	-0-	-9	-0-	745 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	690	-0-	-333	-0-	690 3		N	-0-			-0-
04	750 N	602	-0-	-148	-0-	602 3		N	-0-			-0-
05	806 N	583	-0-	-223	-0-	583 3		N	-0-			-0-
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 3		N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3		N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	766 3	13 4	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	585 3	33 4	N	-0-			-0-
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	662 3	44 4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	19 1	548 3	N	-0-			109
						2 4						
02	551 N	495	-0-	-56	-0-	15 1	477 3	N	1	102 1		8
						2 4						
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	16 1	522 3	N	-0-			8
						2 4						
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	17 1	525 3	N	-0-			8
						2 4						
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	14 1	479 3	N	-0-	3 5		5
						2 4						
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	11 1	438 3	N	-0-			5
						2 4						
07	558 N	457	-0-	-101	-0-	10 1	445 3	N	-0-			5
						2 4						
08	496 N	464	-0-	-32	-0-	12 1	450 3	N	-0-			5
						2 4						
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	10 1	418 3	N	-0-			5
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44 1	452 3	N	-0-	5 5		-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	17 1	427 3	N	-0-			-0-
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	14 1	430 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-			81
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			81
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			81
04	1410 N	801	-0-	-609	-0-	801 3		N	-0-			81
05	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266 3		N	-0-			81
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177 3		N	-0-	22 5		59
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			59
08	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1086 3	24 9	N	22			81
09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107 3		N	-0-			81
10	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115 3		N	-0-			81
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	975 3		N	-0-			81
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-	5 5		76

TOTAL GAS PROD: 13,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OIL AND GAS DIVISION

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	24	1	1188	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	1334 N	1252	-0-	-82	-0-	22	1	1228	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	21	1	1136	3	N	-0-		-0-
						2	4						
04	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	22	1	1099	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	24	1	1275	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	18	1	1018	3	N	-0-		-0-
						2	4						
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	17	1	971	3	N	-0-		-0-
						2	4						
08	1302 N	893	-0-	-409	-0-	25	1	866	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	1050 N	693	-0-	-357	-0-	12	1	681	3	N	-0-		-0-
10	992 N	753	-0-	-239	-0-	39	1	698	3	N	-0-		-0-
						16	4						
11	870 N	712	-0-	-158	-0-	10	1	702	3	N	-0-		-0-
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	30	1	2256	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	24	1	2210	3	N	-0-		-0-
						2	4						
04	2220 N	2114	-0-	-106	-0-	26	1	2086	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	28	1	2171	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	27	1	2102	3	N	-0-		-0-
						2	4						
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	29	1	2168	3	N	-0-		-0-
						2	4						
08	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	33	1	2089	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	23	1	2010	3	N	-0-		-0-
10	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	54	1	2070	3	N	-0-		-0-
11	2070 N	2049	-0-	-21	-0-	22	1	2027	3	N	-0-		-0-
*12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	28	1	2151	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)										CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
FLOWERS																	
WELL #: 2054										RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10799 - 10824	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	93	1	2340	3	N	-0-		77				
						2	4										
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1940	3	N	-0-	77 5	-0-				
						2	4										
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	76	1	2092	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	59	1	1568	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	75	1	2113	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	58	1	1949	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	77	1	2033	3	N	45		45				
						2	4										
08	1302 N	585	-0-	-717	-0-	72	1	511	3	N	-0-		45				
						2	4										
09	1260 N	84	-0-	-1176	-0-	11	1	73	3	N	-0-		45				
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	3	N	-0-		45				
						488	4										
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	65	1	1952	3	N	-0-		45				
*12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	3	N	-0-		45				
TOTAL GAS PROD:		20,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		45											

PARSELL, HUGH F.										CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WELL #: 4										RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10871 - 10936	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	695	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	630	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	633	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	20	1	554	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	25	1	697	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	651	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	650	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	24	1	652	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	22	1	607	3	N	-0-		-0-				
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	3	N	-0-		-0-				
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	20	1	632	3	N	-0-		-0-				
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	3	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		8,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	29	1	2692	3	N	-0-		101
						2	4						
02	2726 X	2401	-0-	-325	-0-	21	1	2378	3	N	-0-		101
						2	4						
03	2914 X	2326	-0-	-588	-0-	23	1	2279	3	N	20		121
						2	4	22	9				
04	2820 X	1142	-0-	-1678	-0-	14	1	1126	3	N	-0-		121
						2	4						
05	2728 X	1119	-0-	-1609	-0-	13	1	1093	3	N	10		131
						2	4	11	9				
06	2640 X	1179	-0-	-1461	-0-	15	1	1129	3	N	30		161
						2	4	33	9				
07	2573 X	1171	-0-	-1402	-0-	15	1	1154	3	N	-0-	6 5	155
						2	4						
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	15	1	1102	3	N	6		161
						2	4	7	9				
09	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	14	1	1089	3	N	35	184 1	12
						39	9						
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	40	1	1101	3	N	-0-		12
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	14	1	1012	3	N	8		20
						9	9						
12	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	16	1	1092	3	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		17,613				TOTAL CONDENSATE PROD:				109			

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783  
 HILL WELL #: 2 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
PLUGGED AND ABANDONED					02/12/2015 - P/A 02/12/15								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
HOOVER		WELL #:		1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEKEEL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10406 - 10416
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			186
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	1292	2			186
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			186
04	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			17
05	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2		169 1	17
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			17
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			17
08	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			17
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			17
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			17
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			17
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			17
TOTAL GAS PROD:			13,290	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWNLEE		WELL #:		2	RRCID ->	182590	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10544 - 10555
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535  
 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-			90
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			90
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			90
04	1020 N	679	-0-	-341	-0-	679	2			N	-0-			90
05	1364 N	301	-0-	-1063	-0-	301	2			N	-0-			90
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			90
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			90
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			90
09	1470 N	89	-0-	-1381	-0-	89	2			N	-0-			90
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			90
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			90
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CORLENA OIL COMPANY 178450  
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

01	45666 X	18475	-0-	-27191	-0-	18281	2	194	9	N	176			236
02	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10909	2	40	9	N	36			272
03	29760 X	15080	-0-	-14680	-0-	15004	2	76	9	N	69	193	1	148
04	18270 X	7912	-0-	-10358	-0-	7869	2	43	9	N	39			187
05	18476 X	4880	-0-	-13596	-0-	4868	2	12	9	N	11			198
06	17880 X	10885	-0-	-6995	-0-	10740	2	145	9	N	132	192	1	138
07	15066 X	10836	-0-	-4230	-0-	10795	2	41	9	N	37			175
08	15066 X	14004	-0-	-1062	-0-	13952	2	52	9	N	47			222
09	10890 X	6732	-0-	-4158	-0-	6715	2	17	9	N	15			237
10	11253 X	10738	-0-	-515	-0-	10699	2	39	9	N	35			272
11	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	14296	2	45	9	N	41			313
12	14012 X	10261	-0-	-3751	-0-	10235	2	26	9	N	24			337

TOTAL GAS PROD: 135,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 662



OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2479	-0-	-1024	-0-	58	1	2421	2	N	-0-					7
02	3277 X	2702	-0-	-575	-0-	58	1	2644	2	N	-0-					7
03	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	62	1	2678	2	N	-0-					7
04	2910 X	2485	-0-	-425	-0-	60	1	2425	2	N	-0-					7
05	2883 X	2256	-0-	-627	-0-	62	1	2194	2	N	-0-					7
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	60	1	3316	2	N	-0-					7
07	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	62	1	2791	2	N	-0-					7
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	62	1	2749	2	N	3					10
						3	9									
09	3390 X	1808	-0-	-1582	-0-	60	1	1748	2	N	-0-					10
10	3503 X	2523	-0-	-980	-0-	62	1	2461	2	N	-0-					10
11	3390 X	1637	-0-	-1753	-0-	58	1	1579	2	N	-0-					10
12	2852 X	1933	-0-	-919	-0-	62	1	1871	2	N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		29,606									3					
TOTAL CONDENSATE PROD:																

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,231														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

01	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	31	1	2004	2	N	-0-					133
02	1972 N	1881	-0-	-91	-0-	29	1	1786	2	N	60					193
						66	9									
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	14	190	1			17
						15	9									
04	1980 N	1719	-0-	-261	-0-	28	1	1691	2	N	-0-					17
05	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	31	1	1859	2	N	35					52
						39	9									
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	30	1	1762	2	N	-0-					52
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	90	30	1			112
						99	9									
08	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	31	1	1741	2	N	25					137
						28	9									
09	1800 N	1544	-0-	-256	-0-	30	1	1496	2	N	16					153
						18	9									
10	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	31	1	1576	2	N	25					178
						28	9									
11	1740 N	1497	-0-	-243	-0-	30	1	1456	2	N	10					188
						11	9									
12	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	31	1	1151	2	N	-0-					188
TOTAL GAS PROD:		20,849														
TOTAL CONDENSATE PROD:											275					

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARSELL RANCH "156"		WELL #:		1	RRCID ->	187309	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10860	-	11090
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		186 1	2696 2	N	-0-			10
02		2407 N	2305	-0-	-102	-0-		162 1	2143 2	N	-0-			10
03		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-		186 1	2725 2	N	-0-			10
04		2790 N	1160	-0-	-1630	-0-		146 1	1014 2	N	-0-			10
05		2449 N	1541	-0-	-908	-0-		180 1	1361 2	N	-0-			10
06		2820 N	1251	-0-	-1569	-0-		161 1	1090 2	N	-0-			10
07		1209 N	925	-0-	-284	-0-		186 1	739 2	N	-0-			10
08		1550 N	1365	-0-	-185	-0-		180 1	1185 2	N	-0-			10
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		180 1	1386 2	N	-0-			10
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		186 1	1506 2	N	-0-			10
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		32 1	1338 2	N	-0-			10
12		1612 N	1568	-0-	-44	-0-		31 1	1537 2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		20,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10986	-	11055
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10938	-	10956
01		775 N	524	-0-	-251	-0-		242 1	282 2	N	-0-			2
02		841 N	780	-0-	-61	-0-		368 1	412 2	N	-0-			2
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-		340 1	252 2	N	-0-			2
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-		277 1	393 2	N	-0-			2
05		837 N	737	-0-	-100	-0-		312 1	425 2	N	-0-			2
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-		480 1	386 2	N	-0-			2
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-		496 1	339 2	N	-0-			2
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-		480 1	306 2	N	-0-			2
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-		480 1	502 2	N	-0-			2
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-		496 1	379 2	N	-0-			2
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-		384 1	468 2	N	-0-			2
12		1023 N	140	-0-	-883	-0-		80 1	60 2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		8,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10796 - 10824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	26	1	1048	2	N	-0-		-0-	
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	N	-0-		-0-	
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	-0-		-0-	
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	27	1	964	2	N	-0-		-0-	
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	28	1	1414	2	N	-0-		-0-	
06	1590 N	1148	-0-	-442	-0-	28	1	1120	2	N	-0-		-0-	
07	1023 N	454	-0-	-569	-0-	30	1	424	2	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	21	1	1267	2	N	-0-		-0-	
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	-0-		-0-	
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	-0-		-0-	
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1472	2	N	-0-		-0-	
12	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	26	1	1140	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10742 - 10750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:		1142	RRCID ->	101778	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10827 - 10839
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2976 N	2237	-0-	-739	-0-	62	1	2175	2	N	-0-		2	
02	2581 N	1768	-0-	-813	-0-	58	1	1710	2	N	-0-		2	
03	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	62	1	3011	2	N	-0-		2	
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	N	-0-		2	
05	1891 N	1601	-0-	-290	-0-	62	1	1539	2	N	-0-		2	
06	2970 N	2728	-0-	-242	-0-	60	1	2668	2	N	-0-		2	
07	3100 N	3226	-0-	126	126	62	1	3164	2	N	-0-		2	
08	3100 N	3224	-0-	124	250	62	1	3162	2	N	-0-		2	
09	3000 N	3072	-0-	72	322	60	1	3012	2	N	-0-		2	
10	3509 X	3187	-0-	-322	-0-	62	1	3125	2	N	-0-		2	
11	3000 X	1675	-0-	-1325	-0-	40	1	1635	2	N	-0-		2	
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		28,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC HILL, BEN		//CONT.//	69427 664 691795	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ISABELL		WELL #:	4	RRCID ->	066505	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11013	-	11036
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-			22
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2	N	-0-			22
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	1	N	-0-			22
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	1	N	-0-			22
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	1	N	-0-			22
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	1	N	-0-			22
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	1	N	-0-			22
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	1	N	-0-			22
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	1	N	-0-			22
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	1	N	-0-			22
11	2340	N	1313	-0-	-1027	-0-	1313	1	N	-0-			22
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			28,541	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL, BEN		WELL #:	9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11158	-	11184
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2	N	-0-			-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-			-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	1	N	-0-			-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	1	N	-0-			-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	1	N	-0-			-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	1	N	-0-			-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	1	N	-0-			-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	1	N	-0-			-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	1	N	-0-			-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	1	N	-0-			-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	1	N	-0-			-0-
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,007	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----											
PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795							
HILL, BEN		WELL #:		8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324	PERF.10887 - 11021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	-0-		-0-
02		1537 N	1533	-0-	-4	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 1	N	-0-		-0-
04		1560 N	1215	-0-	-345	-0-	1215 1	N	-0-		-0-
05		1643 N	1279	-0-	-364	-0-	1279 1	N	-0-		-0-
06		1560 N	1286	-0-	-274	-0-	1286 1	N	-0-		-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 1	N	-0-		-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 1	N	-0-		-0-
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 1	N	-0-		-0-
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 1	N	-0-		-0-
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----											
BEN HILL		WELL #:		11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10865 - 10881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2	N	-0-		-0-
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
03		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 1	N	-0-		-0-
04		2340 N	2313	-0-	-27	-0-	2313 1	N	-0-		-0-
05		2449 N	2444	-0-	-5	-0-	2444 1	N	-0-		-0-
06		2430 N	2344	-0-	-86	-0-	2344 1	N	-0-		-0-
07		2387 N	2306	-0-	-81	-0-	2306 1	N	-0-		-0-
08		2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2286 1	N	-0-		-0-
09		2340 N	2151	-0-	-189	-0-	2151 1	N	-0-		-0-
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 1	N	-0-		-0-
11		2220 N	2062	-0-	-158	-0-	2062 1	N	-0-		-0-
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----											
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11221 - 11235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795  
 HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		87 N	39	-0-	-48	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
06		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	1		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 11166

01		806 N	466	-0-	-340	-0-	466	2		N	-0-			10
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			10
03		558 N	467	-0-	-91	-0-	467	1		N	-0-			10
04		450 N	359	-0-	-91	-0-	359	1		N	-0-			10
05		651 N	138	-0-	-513	-0-	138	1		N	-0-			10
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1		N	-0-			10
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	1		N	-0-			10
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	1		N	-0-			10
09		540 N	260	-0-	-280	-0-	260	1		N	-0-			10
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	1		N	-0-			10
11		660 N	269	-0-	-391	-0-	269	1		N	-0-			10
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	1		N	-0-			-0-
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	1		N	-0-			-0-
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	1		N	-0-			-0-
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	1		N	-0-			-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	1		N	-0-			-0-
08		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	1		N	-0-			-0-
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	1		N	-0-			-0-
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	1		N	-0-			-0-
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795  
 PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11232 - 11248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	311	2				N	-0-					182
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-					182
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1				N	-0-					182
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-	290	1				N	-0-					182
05		341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	329	1				N	-0-					182
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1				N	-0-					182
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	-0-	273	1				N	-0-					182
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1				N	-0-					182
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1				N	-0-					182
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1				N	-0-					182
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1				N	-0-					182
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-						N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	-0-	4737	2				N	-0-					-0-
02		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	4241	2				N	-0-					-0-
03		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-	4619	1				N	-0-					-0-
04		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	4483	1				N	-0-					-0-
05		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	-0-	4525	1				N	-0-					-0-
06		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	-0-	4335	1				N	-0-					-0-
07		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	1				N	-0-					-0-
08		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	4189	1				N	-0-					-0-
09		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-	4292	1				N	-0-					-0-
10		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	-0-	4534	1				N	-0-					-0-
11		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	4317	1				N	-0-					-0-
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795  
 PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER) REMORA OPERATING, LLC PARSELL, ISABELL		//CONT.// //CONT.//	69427 664 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
		WELL #:	2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 10926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAGELLAN		WELL #:	1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10900 - 10914
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY KELLN, DAVID A. ET AL		825420 WELL #:	1118	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10928 - 11078
01	2883 X	1557	-0-	-1326	-0-	69	1	1488	2	N	-0-
02	2697 X	1548	-0-	-1149	-0-	77	1	1471	2	N	-0-
03	2883 X	2406	-0-	-477	-0-	102	1	2304	2	N	-0-
04	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	102	1	2135	2	N	-0-
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	102	1	2302	2	N	-0-
06	2340 X	1488	-0-	-852	-0-	92	1	1396	2	N	-0-
07	2418 X	1849	-0-	-569	-0-	102	1	1747	2	N	-0-
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	102	1	2354	2	N	-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	102	1	1748	2	N	-0-
10	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	102	1	1678	2	N	-0-
11	2370 N	1726	-0-	-644	-0-	102	1	1624	2	N	-0-
*12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	102	1	2460	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARSELL (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY FELDMAN		//CONT.//	69427 664 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #:	2 A	RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11092 - 11114
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIETRICH		WELL #:	3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10861 - 11007
01	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1348	2	N	-0-	-0-
02	1450	N	1313	-0-	-137	-0-	1313	2	N	-0-	-0-
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2	N	-0-	-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-
08	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2	N	-0-	-0-
09	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2	N	-0-	-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-	-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	199779	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10948 - 10969
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10834 - 10867	
01	2449	N	1833	-0-	-616	-0-	249	1	1584	2	N	-0-	60
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	233	1	1186	2	N	-0-	60
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	249	1	1821	2	N	-0-	60
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	241	1	1718	2	N	-0-	60
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	249	1	2059	2	N	-0-	60
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	241	1	2197	2	N	-0-	60
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		12,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARSELL (MORROW, LOWER SUB)		69427 665		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783										
HILL		WELL #:		087028	RRCID ->	087028	COMPL. DATE	03/20/1980	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	11110 - 11124
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		115
PLUGGED AND ABANDONED		09/08/2012										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) //CONT.// 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14857			N	NO RPT			119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 10916

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
APACHE CORPORATION 027200  
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

01	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2		N	-0-			20
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			20
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			20
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			20
05	961 N	797	-0-	-164	-0-	797	2		N	-0-			20
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			20
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			20
08	806 N	583	-0-	-223	-0-	583	2		N	-0-			20
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2		N	-0-			20
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			20
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			20
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER) B AND G PRODUCTION, INC. MEKEEL		//CONT.//	69427 830 039870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		040798	WELL #: 1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592 - 9596					
01	468	N	468	-0-	-0-	468	3	N	-0-			60
02	426	N	426	-0-	-0-	426	3	N	-0-			60
03	432	N	432	-0-	-0-	432	3	N	-0-			60
04	450	N	393	-0-	-57	393	3	N	-0-			60
05	513	N	513	-0-	-0-	468	3	45 9 N	41			101
06	510	N	510	-0-	-0-	444	3	66 9 N	60			161
07	455	N	455	-0-	-0-	455	3	N	-0-			161
08	527	N	495	-0-	-32	487	3	8 9 N	7			168
09	510	N	448	-0-	-62	448	3	N	-0-			168
10	465	N	458	-0-	-7	458	3	N	-0-			168
11	480	N	458	-0-	-22	441	3	17 9 N	15	166	1	17
*12	492	N	492	-0-	-0-	492	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136	RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544 - 9729						
01	2006	N	2006	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			141
02	2353	N	2353	-0-	-0-	2332	3	21 9 N	19			160
03	2571	N	2571	-0-	-0-	2490	3	81 9 N	74	196	1	38
04	2405	N	2405	-0-	-0-	2404	3	1 9 N	1			39
05	2797	N	2797	-0-	-0-	2779	3	18 9 N	16			55
06	2428	N	2428	-0-	-0-	2422	3	6 9 N	5			60
07	2627	N	2627	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			60
08	2536	N	2536	-0-	-0-	2536	3	N	-0-			60
09	2509	N	2509	-0-	-0-	2509	3	N	-0-			60
10	2639	N	2639	-0-	-0-	2498	3	141 9 N	128	170	1	18
11	2316	N	2316	-0-	-0-	2316	3	N	-0-			18
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	2393	3	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 29,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1		RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9682 - 9824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	445	-0-	-454	-0-	3 1	440 3	N	-0-				52
						2 4							
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	6 1	975 3	N	-0-				52
						2 4							
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	6 1	986 3	N	-0-				52
						2 4							
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	7 1	899 3	N	-0-				52
						2 4							
05	1054 N	876	-0-	-178	-0-	9 1	865 3	N	-0-				52
						2 4							
06	960 N	819	-0-	-141	-0-	9 1	808 3	N	-0-				52
						2 4							
07	930 N	830	-0-	-100	-0-	10 1	818 3	N	-0-				52
						2 4							
08	868 N	658	-0-	-210	-0-	6 1	650 3	N	-0-				52
						2 4							
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-				52
10	837 N	28	-0-	-809	-0-	28 1		N	-0-	52 5			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1256	-0-	-697	-0-	15 1	1239 3	N	-0-				30
						2 4							
02	1218 N	1086	-0-	-132	-0-	15 1	1069 3	N	-0-				30
						2 4							
03	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	16 1	1218 3	N	-0-				30
						2 4							
04	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	16 1	1173 3	N	-0-	10 5			20
						2 4							
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	16 1	1290 3	N	-0-				20
						2 4							
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	15 1	1270 3	N	-0-				20
						2 4							
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	16 1	1399 3	N	4				24
						2 4							
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	14 1	1316 3	N	-0-				24
						2 4							
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	14 1	1334 3	N	10				34
						11 9							
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	42 1	1338 3	N	-0-				34
						55 4							
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	16 1	1366 3	N	-0-	7 5			27
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	12 1	1059 3	N	-0-				27
						398 4							
TOTAL GAS PROD:		15,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

-----												
PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01		1395 N	802	-0-	-593	-0-	20	1 774	3	N	5	138
							2	4 6	9			
02		754 N	675	-0-	-79	-0-	15	1 658	3	N	-0-	138
							2	4 3	9			
03		1147 N	706	-0-	-441	-0-	15	1 686	3	N	3	141
							2	4 3	9			
04		780 N	676	-0-	-104	-0-	12	1 662	3	N	-0-	141
							2	4 3	9			
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	23	1 1093	3	N	-0-	141
							2	4 3	9			
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	14	1 742	3	N	-0-	141
							2	4 11	9			
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	25	1 1138	3	N	10	20
							2	4 11	9	131 1		
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1 1119	3	N	-0-	20
							2	4 10	7			
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1 1007	3	N	-0-	20
							4	5 8	6			
10		1178 N	942	-0-	-236	-0-	45	1 868	3	N	-0-	20
							2	9 2	4			
11		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	21	1 1011	3	N	-0-	20
							1	8 7	5			
12		1085 N	810	-0-	-275	-0-	18	1 715	3	N	-0-	20
							7	7 4				
TOTAL GAS PROD:			10,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

-----												
PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1 184	3	N	-0-	87
							2	4 1	1			
02		203 N	122	-0-	-81	-0-	1	1 119	3	N	-0-	87
							2	4 2	4			
03		186 N	114	-0-	-72	-0-	2	1 110	3	N	-0-	87
							2	4 8	1			
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	1 352	3	N	-0-	87
							2	4 5	1			
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1 302	3	N	-0-	87
							2	4 5	1			
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1 243	3	N	-0-	87
							2	4 7	1			
07		372 N	217	-0-	-155	-0-	7	1 208	3	N	-0-	87
							2	4 6	1			
08		310 N	182	-0-	-128	-0-	6	1 174	3	N	-0-	87
							2	4 4	1			
09		240 N	151	-0-	-89	-0-	4	1 147	3	N	-0-	87
							3	1 130	3	N	-0-	87
10		217 N	162	-0-	-55	-0-	3	1 86	3	N	-0-	87
							3	1 86	3	N	-0-	87
11		180 N	89	-0-	-91	-0-	3	1 86	3	N	-0-	87
							4	1 135	3	N	-0-	87
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	4	1 135	3	N	-0-	87
TOTAL GAS PROD:			2,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9470	- 9475								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 9666	- 10675								
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	41 1	1585 3	N	41							165
						2 4	45 9									
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	34 1	1320 3	N	58	194	1					29
						2 4	64 9									
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	25 1	1029 3	N	1							30
						2 4	1 9									
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	23 1	884 3	N	34							64
						2 4	37 9									
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	27 1	1227 3	N	7							71
						2 4	8 9									
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	26 1	1080 3	N	13							84
						2 4	14 9									
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	24 1	981 3	N	20							104
						2 4	22 9									
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	30 1	1023 3	N	14							118
						2 4	15 9									
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	28 1	937 3	N	-0-							118
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46 1	833 3	N	-0-							118
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	21 1	783 3	N	60	84	1					94
						66 9										
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	37 1	1568 3	N	17							111
						19 9										
TOTAL GAS PROD:		13,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 201072	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 9595	- 9703								
ALLEN		WELL #: 1173														
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-							54
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-							54
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-							54
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-							54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							54
TOTAL GAS PROD:		289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406							
BAUERSFELD		WELL #:	2	RRCID -> 066447	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9788	- 9795		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	44
PLUGGED AND ABANDONED			09/13/2016	- P/A	09/13/16					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER		WELL #:	1	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036	- 10130		
01	874	N	874	-0-	-0-	874	2	N	-0-	36
02	899	N	702	-0-	-197	702	2	N	-0-	36
03	868	N	737	-0-	-131	737	2	N	-0-	36
04	840	N	703	-0-	-137	703	2	N	-0-	36
05	758	N	758	-0-	-0-	758	2	N	-0-	36
06	744	N	744	-0-	-0-	744	2	N	-0-	36
07	765	N	765	-0-	-0-	765	2	N	-0-	36
08	744	N	742	-0-	-2	742	2	N	-0-	36
09	750	N	703	-0-	-47	703	2	N	-0-	36
10	775	N	698	-0-	-77	698	2	N	-0-	36
11	720	N	715	-0-	-5	715	2	N	-0-	36
12	713	N	659	-0-	-54	659	2	N	-0-	36

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:	144535	3	RRCID -> 189914	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9394	- 9411	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER) ENCINO OPERATING, LLC PARNELL		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9742 - 9862								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673 2	2 9	N	2	2					78
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1772 2	2 9	N	2	2					80
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1831 2	2 9	N	2	2					82
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-	-0-					82
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1923 2	18 9	N	16	16					98
06		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1719 2	19 9	N	17	17					115
07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1826 2	26 9	N	24	24					139
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1811 2	23 9	N	21	21					160
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1740 2	20 9	N	18	18					178
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1736 2	33 9	N	30	30	182	1			26
*11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1688 2	15 9	N	14	14					40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		19,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		146										

FAULCONER, VERNON E., INC. MAHLER		263701	WELL #:	1138	RRCID -> 104338	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10415 - 10424								
01		310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-						70
02		203 N	94	-0-	-109	-0-	86 2	8 9	N	7	7					77
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	1	1					78
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-					78
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-					78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	65	1			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		292		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		407764	WELL #:	1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10014							
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 2	N	-0-						132
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	4 1	49 2	N	-0-						132
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-						132
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	4 1	40 2	N	-0-						132
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	N	-0-						132
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	N	-0-						132
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						132
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						132
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						132
TOTAL GAS PROD:		258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175											
PARSELL-HACKBERRY		WELL #:		RRCID -> 122023	COMPL. DATE 06/24/1986	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9710	-	9718					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED					03/03/2014									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		3		RRCID -> 058360		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9892 -		9904	
PARSELL, ISABEL		WELL #:													
01	8029 X	7800	-0-	-229	-0-	7734	2	66	9	N	60			177	
02	7511 X	7243	-0-	-268	-0-	7110	2	133	9	N	121			298	
03	8029 X	7383	-0-	-646	-0-	7315	2	68	9	N	62	190	1	170	
04	7560 X	7313	-0-	-247	-0-	7255	2	58	9	N	53			223	
05	7533 X	7224	-0-	-309	-0-	7169	2	55	9	N	50			273	
06	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7269	2	78	9	N	71	194	1	150	
07	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7562	2	57	9	N	52			202	
08	7533 X	7489	-0-	-44	-0-	7445	2	44	9	N	40			242	
09	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7525	2	83	9	N	75	195	1	122	
10	7533 X	7006	-0-	-527	-0-	6951	2	55	9	N	50			172	
11	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7782	2	50	9	N	45			217	
12	7781 X	7322	-0-	-459	-0-	7247	2	75	9	N	68	200	1	85	

TOTAL GAS PROD: 89,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

BAUERSFIELD		WELL #:	1	RRCID -> 066087	COMPL. DATE 03/22/1976	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9791 -	9802						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED					03/24/2015 - P/A 03/24/15									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER) LE NORMAN OPERATING LLC FIELDS & SULLIVAN		//CONT.// //CONT.//	69427 830 491579	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935			PERF.10118 - 10126							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123			PERF. 9775 - 9780							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH		562560 WELL #: 1		RRCID -> 133596	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 10600			PERF.10483 - 10493							
01	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	230	1	1435	2	N	-0-					122
02	1566 N	1418	-0-	-148	-0-	203	1	1215	2	N	-0-					122
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	204	1	1260	2	N	-0-					122
04	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	168	1	1095	2	N	15					137
						17	9									
05	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	162	1	969	2	N	-0-					137
06	1410 N	934	-0-	-476	-0-	137	1	797	2	N	-0-					137
07	1333 N	956	-0-	-377	-0-	146	1	810	2	N	-0-					137
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	170	1	929	2	N	-0-					137
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	208	1	1393	2	N	-0-					137
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	213	1	1346	2	N	-0-					137
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	177	1	1059	2	N	-0-					137
12	1643 N	1241	-0-	-402	-0-	196	1	1045	2	N	-0-					137
TOTAL GAS PROD:		15,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MITCHELL "134"		WELL #:		1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	10014	-	10032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	31 1	601 2	N		-0-			60
02		609 N	582	-0-	-27	-0-	29 1	553 2	N		-0-			60
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	31 1	588 2	N		-0-			60
04		600 N	541	-0-	-59	-0-	26 1	515 2	N		-0-			60
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	31 1	600 2	N		-0-			60
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	30 1	563 2	N		-0-			60
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	31 1	599 2	N		-0-			60
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	31 1	662 2	N		-0-			60
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	30 1	589 2	N		-0-			60
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	31 1	599 2	N		-0-			60
11		660 N	646	-0-	-14	-0-	27 1	619 2	N		-0-			60
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	31 1	709 2	N		-0-			60
TOTAL GAS PROD:				7,556		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
KILE				WELL #:	2300	RRCID ->	150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9347	-	9348
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								22	

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795											
REMINGTON				WELL #:	B 1	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10439	-	10464
01		837 N	832	-0-	-5	-0-	801 2	31 9	N		28			72	
02		696 N	471	-0-	-225	-0-	465 2	6 9	N		5			77	
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	976 1	32 9	N		29			106	
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	909 1	19 9	N		17			123	
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	769 1	13 9	N		12			135	
06		990 N	796	-0-	-194	-0-	792 1	4 9	N		4			139	
07		961 N	711	-0-	-250	-0-	711 1		N		-0-			139	
08		775 N	158	-0-	-617	-0-	158 1		N		-0-			139	
09		810 N	477	-0-	-333	-0-	476 1	1 9	N		1			140	
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	810 1	2 9	N		2			142	
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	691 1	4 9	N		4			146	
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N		NO RPT			146	
TOTAL GAS PROD:				7,670		TOTAL CONDENSATE PROD:								102	

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795								
PIONEER		WELL #:		1	RRCID -> 185990	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 10409	PERF. 9946 - 9962				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3296	-0-	196	196	3285 2	11 9	N	10			105
02	2866 N	2670	-0-	-196	-0-	2659 2	11 9	N	10			115
03	2294 N	2158	-0-	-136	-0-	2136 1	22 9	N	20			135
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2500 1	20 9	N	18			153
05	2294 X	1789	-0-	-505	-0-	1779 1	10 9	N	9			162
06	2220 X	2061	-0-	-159	-0-	2055 1	6 9	N	5			167
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2787 1	6 9	N	5			172
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3143 1	7 9	N	6			178
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2648 1	8 9	N	7			185
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2739 1	3 9	N	3			188
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3297 1	19 9	N	17			205
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:		29,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID -> 194097	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9880 - 9889				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARSELL		WELL #:		5	RRCID -> 204794	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9778 - 10666				
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209 2		N	-0-			140
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			140
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 1		N	-0-			140
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1667 1	9 9	N	8			148
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1501 1	4 9	N	4			152
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1352 1	3 9	N	3			155
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 1		N	-0-			155
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448 1	3 9	N	3			158
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1849 1	8 9	N	7			165
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 1		N	-0-			165
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2066 1	39 9	N	35			200
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		18,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

PARSELL (MORROW, UPPER) REMORA OPERATING, LLC PARSELL RANCH		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS											
		WELL #:	1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9870 - 10006						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2			N	-0-					27	
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	401 2			N	-0-					27	
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-					27	
04		450 N	350	-0-	-100	-0-	350 2			N	-0-					27	
05		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2			N	-0-					27	
06		420 N	382	-0-	-38	-0-	382 2			N	-0-					27	
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-					27	
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2			N	-0-					27	
09		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2			N	-0-					27	
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-					27	
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-					27	
*12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-					27	
TOTAL GAS PROD:			4,757														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, ISABELL		WELL #:	2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 9803	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP DIETRICH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9688 - 9706	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY FELDMAN		//CONT.//	69427 830 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 2	N	-0-			62
02		116 N	67	-0-	-49	-0-	67 2	N	-0-			62
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			62
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			62
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:			111	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARSELL RANCH 35		WELL #:	4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9800 - 9810	
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4114 2	40 9	N	36		226	
02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-	196 1	30	
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2		N	-0-		30	
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-		30	
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-		30	
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-		30	
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		N	-0-		30	
08	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4267 2	210 9	N	191	179 1	42	
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3941 2	15 9	N	14		56	
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3884 2	17 9	N	15		71	
*11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		N	-0-		71	
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		71	
TOTAL GAS PROD:			42,839	TOTAL CONDENSATE PROD:			256					

TAYLOR A		WELL #:	2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9780 - 11070	
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		200	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		200	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-		200	
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		200	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		200	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		200	
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		200	
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		200	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		200	
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		200	
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		200	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200	
TOTAL GAS PROD:			7,697	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



PARSELL (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC MITCHELL		//CONT.//	69427 830 878931	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357												
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	643 2	11 9	N			119
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	738 2	11 9	N			129
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	686 2	32 9	N			158
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	784 2	74 9	N			225
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	792 2	32 9	N	197 1		57
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	598 2	17 9	N			72
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N			72
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 2	2 9	N			74
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	307 2	20 9	N			92
10		186 N	36	-0-	-150	-0-	36 2		N			92
11		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2		N			92
12		186 N	41	-0-	-145	-0-	39 2	2 9	N			94
TOTAL GAS PROD:		5,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

COGGIN		WELL #: 1137	RRCID -> 124549	COMPL. DATE 09/24/1987	TOTAL DEPTH 10608	PERF.10271 - 10284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC PARSELL ESTATE		953803	WELL #: 3	RRCID -> 037784	COMPL. DATE 11/24/1965	TOTAL DEPTH 11374	PERF. 9828 - 9874			
01	1736 N	1056	-0-	-680	-0-	249 1	807 2	N -0-	83	
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	233 1	700 2	N -0-	83	
03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	249 1	863 2	N -0-	83	
04	1020 N	731	-0-	-289	-0-	48 1	683 2	N -0-	83	
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N -0-	83	
06	1080 N	558	-0-	-522	-0-	8 1	550 2	N -0-	83	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N NO RPT	83	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	83	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	83	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	83	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	83	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	83	
TOTAL GAS PROD:		4,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
PARSELL ESTATE		WELL #: 7 U		RRCID -> 073940		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9816 - 11008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	249 1	863 2	Y	-0-			116
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	233 1	1083 2	Y	-0-			116
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	249 1	1161 2	Y	-0-			116
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	241 1	1048 2	Y	-0-			116
05	DLQ	G-10	1388	-0-	1388		249 1	1139 2	Y	-0-			116
06	DLQ	G-10	1337	-0-	1337		242 1	1089 2	Y	5			121
							6 9						
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y	NO RPT			121
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y	NO RPT			121
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y	NO RPT			121
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y	NO RPT			121
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y	NO RPT			121
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2725			Y	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:		7,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		69431 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #: 2104		RRCID -> 164687		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11938 - 12102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	55 1	2750 3	N	-0-			-0-
							2 4						
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	56 1	2498 3	N	-0-			-0-
							2 4						
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	57 1	2658 3	N	-0-			-0-
							2 4						
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	33 1	2846 3	N	-0-			-0-
							1 4						
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	72 1	2797 3	N	-0-			-0-
							2 4						
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	72 1	2663 3	N	-0-			-0-
							2 4						
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	74 1	2655 3	N	-0-			-0-
							2 4						
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	76 1	2647 3	N	-0-			-0-
							2 4						
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	70 1	2546 3	N	-0-			-0-
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	104 1	2707 3	N	-0-			-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	64 1	2423 3	N	-0-			-0-
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	64 1	2457 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHI OPERATING, INC.		148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE		WELL #: 1		RRCID -> 247068		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 11374		PERF.10976 - 10986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	80 1	3011 3	N	-0-			6
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	80 1	3610 3	N	-0-			6
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	80 1	3662 3	N	-0-			6
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	80 1	3582 3	N	-0-			6
05	3100	X	80	-0-	-3020	-0-	80 1		N	-0-			6
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	80 1	3582 3	N	-0-			6
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	80 1	3658 3	N	-0-			6
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			6
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	80 1	3027 3	N	-0-			6
*10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	80 1	3662 3	N	-0-			6
*11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	80 1	3489 3	N	-0-			6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		32,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	23	-0-	-349	-0-	23	2		N	-0-			15
02	435 N	223	-0-	-212	-0-	223	2		N	-0-			15
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			15
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			15
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			15
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			15
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	2		N	-0-			15
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			15
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-			15
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			15
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2		N	-0-			15
12	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	3		N	-0-			-0-
02	1044 N	801	-0-	-243	-0-	801	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	877	-0-	-146	-0-	877	3		N	-0-			-0-
04	930 N	768	-0-	-162	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-			-0-
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3		N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-			-0-
09	810 N	754	-0-	-56	-0-	754	3		N	-0-			-0-
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3		N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	20	1	660 3	N	-0-			-0-
						2	4						
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	17	1	596 3	N	-0-			-0-
						2	4						
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	616 3	N	-0-			-0-
						2	4						
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	11	1	828 3	N	-0-			-0-
						1	4						
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	965 3	N	-0-			-0-
						2	4						
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	842 3	N	-0-			-0-
						2	4						
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	782 3	N	-0-			-0-
						2	4						
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	828 3	N	-0-			-0-
						2	4						
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718 3	N	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	64	1	710 3	N	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714 3	N	-0-			-0-
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)		//CONT.//		69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
GOOD		WELL #:		2	RRCID ->	242527	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9704 - 9800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1085 N	562	-0-	-523	-0-	24 1	536	3	N	-0-			54
							2 4							
02		464 N	436	-0-	-28	-0-	16 1	417	3	N	1			55
							2 4							
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	15 1	418	3	N	5			60
							2 4							
04		540 N	405	-0-	-135	-0-	16 1	387	3	N	-0-			60
							2 4							
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	19 1	441	3	N	-0-			60
							2 4							
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	19 1	437	3	N	16			76
							2 4							
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	466	3	N	6			82
							2 4							
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	22 1	510	3	N	14			96
							2 4							
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	19 1	465	3	N	-0-			96
							2 4							
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	64 1	462	3	N	27			123
							30 9							
11		540 N	458	-0-	-82	-0-	19 1	390	3	N	12	118 1		17
							36 4							
*12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	397	3	N	-0-			17
							79 4							
TOTAL GAS PROD:			5,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			81					

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)		//CONT.//		69433 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
GOBER		WELL #:		1	RRCID ->	126144	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	6492 - 6510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3534 #	2816	-0-	-718	-0-	2816 2			N	-0-			47
02		3306 #	2477	-0-	-829	-0-	2477 2			N	-0-			47
03		3069 #	2905	-0-	-164	-0-	2905 2			N	-0-			47
04		2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2			N	-0-			47
05		3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2			N	-0-			47
06		3041 R	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2			N	-0-			47
07		3007 #	2663	-0-	-344	-0-	2663 2			N	-0-			47
08		3255 #	3176	-0-	-79	-0-	3176 2			N	-0-			47
09		3150 #	2978	-0-	-172	-0-	2978 2			N	-0-			47
10		3255 #	2668	-0-	-587	-0-	2668 2			N	-0-			47
11		3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2			N	-0-			47
*12		3382 R	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2			N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			35,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PATTEN (KRIDER)		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
PATTEN UNIT		WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	625	-0-	-181 B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
02	754 N	541	-0-	-213 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
06	510 N	432	-0-	-78 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08	589 N	422	-0-	-167 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09	630 N	305	-0-	-325 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	420 N	286	-0-	-134 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1499	-0-	-175 B	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1362	-0-	-146 B	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1128	-0-	-372 B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
*12	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3226 - 3244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	3056 - 3276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	443	-0-	-270 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
02	638 N	610	-0-	-28 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	570 N	13	-0-	-557 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,759				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	3222 - 3232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02	261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	210 N	84	-0-	-126 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,299				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
02		145 N	113	-0-	-32 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-	
03		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
05		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-			-0-	
06		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-	
07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-	
08		930 N	464	-0-	-466 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-	
09		870 N	320	-0-	-550 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-	
10		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-	
11		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-			-0-	
12		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,338											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

01		465 N	332	-0-	-133 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
02		406 N	366	-0-	-40 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
03		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-	
05		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	269	-0-	-91 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
08		465 N	87	-0-	-378 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
*12		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,365											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

01		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
02		145 N	121	-0-	-24 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-	
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
05		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	37	-0-	-118 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
09		180 N	20	-0-	-160 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			928											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ANNIE WELL #: 11810 RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
02	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
10	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
12	992 N	764	-0-	-228 B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

01	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	174 N	96	-0-	-78 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	134	-0-	134 B	134	134	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	125	-0-	125 B	259	125	3		N	-0-			-0-
08	344 N	85	-0-	-259 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09	390 N	282	-0-	-108 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	341 N	182	-0-	-159 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304 - 5537	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
02	366 N	366	-0-	-0 B	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
03	369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
04	355 N	355	-0-	-0 B	-0-	355	2	N	-0-		-0-	
05	366 N	366	-0-	-0 B	-0-	366	3	N	-0-		-0-	
06	381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381	3	N	-0-		-0-	
07	358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3	N	-0-		-0-	
10	387 N	387	-0-	-0 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
11	382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
*12	427 N	427	-0-	-0 B	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285 - 5171	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
02	551 N	441	-0-	-110 B	-0-	441	2	N	-0-		-0-	
03	476 N	476	-0-	-0 B	-0-	476	2	N	-0-		-0-	
04	413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
05	518 N	518	-0-	-0 B	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
06	482 N	482	-0-	-0 B	-0-	482	3	N	-0-		-0-	
07	455 N	455	-0-	-0 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	297	-0-	-416 B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
09	690 N	222	-0-	-468 B	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	197	-0-	-268 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	218	-0-	-82 B	-0-	218	3	N	-0-		-0-	
*12	749 N	749	-0-	-0 B	-0-	749	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-	
02	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-		-0-	
03	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
09	660 N	660	-0-	-0 B	-0-	660	3	N	-0-		-0-	
10	669 N	669	-0-	-0 B	-0-	669	3	N	-0-		-0-	
11	439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439	3	N	-0-		-0-	
12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	574	-0-	-418 B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
02	870 N	713	-0-	-157 B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	750 N	461	-0-	-289 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	651 N	109	-0-	-542 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	690 N	157	-0-	-533 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1873	-0-	-80 B	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
02	1682 N	1674	-0-	-8 B	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1528	-0-	-122 B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1856	-0-	-128 B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1683	-0-	-57 B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1517	-0-	-281 B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PATTEN (KRIDER)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
EDWARDS 11 //CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		806 N	501	-0-	-305 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
02		870 N	524	-0-	-346 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06		480 N	99	-0-	-381 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08		279 N	35	-0-	-244 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09		150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
PALO DURO 159														
WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990														
-----														
01		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12		248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
RAFFERTY 1														
WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068														
-----														
01		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02		377 N	347	-0-	-30 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
12		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
02		1131 N	1103	-0-	-28 B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
03		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
05		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1075	-0-	-65 B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
08		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
10		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
11		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
*12		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

01		992 N	675	-0-	-317 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02		957 N	717	-0-	-240 B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
04		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06		570 N	380	-0-	-190 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
09		540 N	1	-0-	-539 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

01		465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02		406 N	347	-0-	-59 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06		330 N	199	-0-	-131 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08		310 N	80	-0-	-230 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		300 N	21	-0-	-279 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*12		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2		N	-0-			-0-
02	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2		N	-0-			-0-
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
09	960 N	898	-0-	-62 B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
12	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

01	1085 N	789	-0-	-296 B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
03	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2		N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
06	930 N	361	-0-	-569 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	154	-0-	-1117 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	510 N	145	-0-	-365 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

01	496 N	313	-0-	-183 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02	493 N	274	-0-	-219 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
06	450 N	374	-0-	-76 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	253	-0-	-1204 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09	570 N	205	-0-	-365 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	184	-0-	-188 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02		232 N	206	-0-	-26 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
06		210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
08		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09		120 N	59	-0-	-61 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,222				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

01		713 N	489	-0-	-224 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
02		667 N	553	-0-	-114 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
06		540 N	214	-0-	-326 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08		341 N	48	-0-	-293 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
09		150 N	18	-0-	-132 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11		60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 3		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

01		1178 N	1036	-0-	-142 B	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	1014	-0-	-88 B	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
04		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
05		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
06		960 N	567	-0-	-393 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
07		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3		N	-0-			-0-
08		1364 N	842	-0-	-522 B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
09		840 N	585	-0-	-255 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
10		930 N	614	-0-	-316 B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
11		810 N	576	-0-	-234 B	-0-	576 3		N	-0-			-0-
*12		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	270 N	132	-0-	-138 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,186			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

01	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02	493 N	456	-0-	-37 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	480 N	405	-0-	-75 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	651 N	158	-0-	-493 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09	600 N	9	-0-	-591 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,703			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	232 N	189	-0-	-43 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	270 N	67	-0-	-203 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	203 N	140	-0-	-63 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-		N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	419	-0-	-0-	419 B	419	419 3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	298	-0-	-0-	298 B	717	298 3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	213	-0-	-0-	213 B	930	213 3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	57	-0-	-0-	57 B	987	57 3	N	-0-		-0-
09	1153 X	166	-0-	-0-	-987 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC.		196940		WELL #:		1	RRCID ->	164745	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3280 - 4288
01	T. A.	120	-0-	-0-	120 B	447	120 2	N	-0-		-0-		
02	553 X	106	-0-	-0-	-447 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-		
03	107 X	107	-0-	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-		
04	120 N	108	-0-	-0-	-12 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-		
05	108 N	108	-0-	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-		
07	100 N	100	-0-	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-		
09	108 N	108	-0-	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-		
10	206 N	206	-0-	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-		
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD										
JONES ENERGY, LLC				441132														
EDWARDS -11-		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: HANSFORD									
HOLT "156"																		
		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: HANSFORD									
WHITE																		
		WELL #:		2	RRCID ->	164746	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3646 - 4794							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	- 3194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	491	-0-	-129 B	-0-	130 1	361 2	N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	130 1	269 2	N	-0-		-0-
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	130 1	198 2	N	-0-		-0-
04	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	130 1	328 2	N	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	130 1	426 2	N	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	130 1	411 2	N	-0-		-0-
07	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	130 1	329 2	N	-0-		-0-
08	558 N	427	-0-	-131 B	-0-	130 1	297 2	N	-0-		-0-
09	540 N	398	-0-	-142 B	-0-	130 1	268 2	N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	130 1	440 2	N	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	130 1	471 2	N	-0-		-0-
*12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	130 1	395 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE		WELL #:		3	RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184	- 3229		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 2		N	-0-		-0-
09	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
10	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
11	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
12	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	- 4503		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

01	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2	N	-0-			-0-	
02	203	N	114	-0-	-89	B	-0-	114	2	N	-0-			-0-	
03	217	N	173	-0-	-44	B	-0-	173	2	N	-0-			-0-	
04	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2	N	-0-			-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			664											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1211	-0-	-339 B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
02		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
03		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1066	-0-	-104 B	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1174	-0-	-190 B	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1060	-0-	-230 B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
07		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
08		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
09		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
10		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
11		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
*12		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAKITA OPERATING, LLC				891725				CNTY: HANSFORD					
GROVES				1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		345				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-	3	5			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030								
01	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	1967	2	13	9	N	12					150
02	1972 N	1823	-0-	-149	-0-	1820	2	3	9	N	3					153
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					153
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					153
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					153
06	1830 N	1696	-0-	-134	-0-	1696	3			N	-0-					153
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	3	19	9	N	17					170
08	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3			N	-0-					170
09	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1594	3	2	9	N	2	52	5			120
10	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					120
11	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1509	3			N	-0-					120
12	1643 N	1299	-0-	-344	-0-	1275	3	24	9	N	22					142

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 AXIS ENERGY CORPORATION 039136  
 FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			163
02	145 #	28	-0-	-117	-0-	28	2			N	-0-			163
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			163
04	510 #	131	-0-	-379	-0-	131	2			N	-0-			163
05	527 #	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-			163
06	510 #	6	-0-	-504	-0-	6	2			N	-0-			163
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			163
08	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			163
09	300 #	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-			163
10	310 #	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-			163
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			163
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			163
TOTAL GAS PROD:		1,778				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			157
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			157
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			157
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			157
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

01	2945 #	2561	-0-	-384	-0-	38	1	2480	3	N	37	192	1	240
						2	4	41	9					
02	2755 #	2338	-0-	-417	-0-	34	1	2302	3	N	-0-			240
						2	4							
03	2945 #	2525	-0-	-420	-0-	36	1	2487	3	N	-0-			240
						2	4							
04	2700 #	2374	-0-	-326	-0-	38	1	2334	3	N	-0-	87	5	153
						2	4							
05	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	51	1	2096	3	N	3			156
						2	4	3	9					
06	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	56	1	2549	3	N	44			200
						2	4	48	9					
07	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	60	1	2890	3	N	22			222
						2	4	24	9					
08	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	57	1	2712	3	N	10			232
						2	4	11	9					
09	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	59	1	2620	3	N	35			267
						39	9							
10	2945 #	2782	-0-	-163	-0-	77	1	2701	3	N	4	173	1	98
						4	9							
11	2850 #	2637	-0-	-213	-0-	53	1	2566	3	N	16			114
						18	9							
12	2945 #	2668	-0-	-277	-0-	68	1	2600	3	N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		31,168				TOTAL CONDENSATE PROD:					171			

OIL AND GAS DIVISION

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//		69742 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HARBAUGH				WELL #: 22	RRCID -> 262822	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8412	- 8435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 #	257	-0-	-580	-0-	257 2		N	-0-			69
02	725 #	241	-0-	-484	-0-	241 2		N	-0-			69
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			69
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			69
05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			69
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9	N	1			70
07	465 #	277	-0-	-188	-0-	264 2	13 9	N	12			82
08	620 #	113	-0-	-507	-0-	113 2		N	-0-			82
09	600 #	239	-0-	-361	-0-	239 2		N	-0-			82
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			82
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			82
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		2,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
WILSON, JAMES ELRICK -C-				WELL #: 1	RRCID -> 022504	COMPL. DATE 03/02/1960	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9044	- 9081			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	44 1	2312 3	N	-0-			338
02	2581 N	2084	-0-	-497	-0-	38 1	2033 3	N	10			348
03	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	37 1	2148 3	N	4	155 1		197
04	2280 N	2196	-0-	-84	-0-	44 1	2048 3	N	1	101 5		97
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9					97
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	45 1	2464 3	N	-0-			97
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	41 1	2286 3	N	-0-	26 5		71
08	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	38 1	2323 3	N	3	3 5		71
09	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	2 4	2373 3	N	-0-			71
10	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	36 1	2056 3	N	-0-	31 5		40
11	2340 N	2173	-0-	-167	-0-	57 1	2098 3	N	-0-			40
*12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	33 1	2097 3	N	39			79
						43 9						
						47 1	2340 3	N	-0-			79
						14 4						
TOTAL GAS PROD:		27,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				259784				CNTY: OCHILTREE				
ELRICK				WELL #: 244	RRCID -> 122352	COMPL. DATE 03/04/1986	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 9030	- 9060			
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----														
PEERY (CLEVELAND)			70247 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION			027200											
MITCHELL "A" 735			WELL #: 2		RRCID -> 064947			COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 #	1613	-0-	-154	-0-	1613 3			N	-0-			63
02		1624 #	1494	-0-	-130	-0-	1494 3			N	-0-			63
03		1736 #	1551	-0-	-185	-0-	1551 3			N	-0-			63
04		1590 #	1558	-0-	-32	-0-	1558 3			N	-0-			63
05		1612 #	1601	-0-	-11	-0-	1601 3			N	-0-			63
06		1560 #	1427	-0-	-133	-0-	1427 3			N	-0-			63
07		1612 #	1426	-0-	-186	-0-	1426 3			N	-0-			63
08		1612 #	1473	-0-	-139	-0-	1473 3			N	-0-			63
09		1560 #	1437	-0-	-123	-0-	1437 3			N	-0-			63
10		1612 #	1510	-0-	-102	-0-	1510 3			N	-0-			63
11		1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1502 3		1 9	N	1	39 1		25
*12		1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			18,468		TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

-----														
BRILLHART, S. L.			WELL #: 5		RRCID -> 160523			COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352				
01		682 #	553	-0-	-129	-0-	543 3	10 9		N	9			167
02		609 #	107	-0-	-502	-0-	106 3	1 9		N	1			168
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			168
04		540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			168
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			168
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			168
*07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	168 1		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			660		TOTAL CONDENSATE PROD:					10				

-----														
MITCHELL "A" 735			WELL #: 3735		RRCID -> 180555			COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1116 #	936	-0-	-180	-0-	907	3	29	9	N	26				70	
02		1682 #	866	-0-	-816	-0-	840	3	26	9	N	24				94	
03		1798 #	931	-0-	-867	-0-	919	3	12	9	N	11				105	
04		1740 #	504	-0-	-1236	-0-	494	3	10	9	N	9				114	
05		1147 #	916	-0-	-231	-0-	863	3	53	9	N	48				162	
06		900 #	825	-0-	-75	-0-	784	3	41	9	N	37				199	
07		930 #	696	-0-	-234	-0-	677	3	19	9	N	17	181	1		35	
08		930 #	851	-0-	-79	-0-	786	3	65	9	N	59				94	
09		900 #	784	-0-	-116	-0-	740	3	44	9	N	40				134	
10		930 #	849	-0-	-81	-0-	799	3	50	9	N	45				179	
11		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	993	3	30	9	N	27	101	1		105	
*12		873 R	873	-0-	-0-	-0-	827	3	46	9	N	42				147	
TOTAL GAS PROD:			10,054											TOTAL CONDENSATE PROD:			385

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

01		2077 #	1805	-0-	-272	-0-	1796	2	9	9	N	8				99	
02		1943 #	1712	-0-	-231	-0-	1712	2			N	-0-				99	
03		1922 #	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-				99	
04		1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-				99	
05		1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3				102	
06		1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				102	
07		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-				102	
08		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	N	2				104	
09		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10				114	
10		1985 R	1985	-0-	-0-	-0-	1957	2	28	9	N	25				139	
11		1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1927	2	31	9	N	28	94	1		73	
*12		2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6				79	
TOTAL GAS PROD:			23,031											TOTAL CONDENSATE PROD:			82

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

01		1178 #	894	-0-	-284	-0-	894	2			N	-0-				120	
02		1102 #	894	-0-	-208	-0-	894	2			N	-0-				120	
03		1085 #	906	-0-	-179	-0-	904	2	2	9	N	2				122	
04		930 #	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-				122	
05		961 #	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-				122	
06		930 #	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-				122	
07		961 #	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-				122	
08		899 #	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-				122	
09		870 #	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-				122	
10		899 #	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-				122	
11		840 #	808	-0-	-32	-0-	798	2	10	9	N	9	94	1		37	
*12		842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				37	
TOTAL GAS PROD:			10,251											TOTAL CONDENSATE PROD:			11

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927  
 DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

01	558 #	527	-0-	-31	-0-	514	2	13	9	N	12					103
02	522 #	486	-0-	-36	-0-	480	2	6	9	N	5					108
03	558 #	513	-0-	-45	-0-	509	2	4	9	N	4					112
04	540 #	494	-0-	-46	-0-	481	2	13	9	N	12					124
05	548 R	548	-0-	-0-	-0-	497	2	51	9	N	46	170	1			-0-
06	510 #	494	-0-	-16	-0-	487	2	7	9	N	6					6
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	457	2	11	9	N	10					16
08	558 #	469	-0-	-89	-0-	462	2	7	9	N	6					22
09	749 R	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	N	10					32
10	558 #	462	-0-	-96	-0-	418	2	44	9	N	40					72
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	424	2	4	9	N	4					76
12	775 #	452	-0-	-323	-0-	441	2	11	9	N	10					86

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
PEERY, HAROLD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	162365	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7307 - 7381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		539 R	539	-0-	-0-	-0-	528 3	11 9	N		10			42
02		510 R	510	-0-	-0-	-0-	500 3	10 9	N		9			51
03		547 R	547	-0-	-0-	-0-	533 3	14 9	N		13			64
04		525 R	525	-0-	-0-	-0-	515 3	10 9	N		9			73
05		558 #	540	-0-	-18	-0-	527 3	13 9	N		12			85
06		540 #	510	-0-	-30	-0-	502 3	8 9	N		7			92
07		558 #	527	-0-	-31	-0-	516 3	11 9	N		10			102
08		558 #	527	-0-	-31	-0-	518 3	9 9	N		8			110
09		540 #	499	-0-	-41	-0-	491 3	8 9	N		7			117
10		527 #	522	-0-	-5	-0-	512 3	10 9	N		9			126
*11		510 #	494	-0-	-16	-0-	484 3	10 9	N		9			135
12		527 #	520	-0-	-7	-0-	61 1	449 3	N		9			144
							10 9							

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			01/06/2008		7312 PERF. 7560 - 9762					
GUY				WELL #:	4H	RRCID ->	234485	COMPL. DATE						
01		1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	140 1	1404 2	N		114			184
							125 9							
02		1508 #	865	-0-	-643	-0-	140 1	703 2	N		20			204
							22 9							
03		1612 #	618	-0-	-994	-0-	140 1	466 2	N		11	165 1		50
							12 9							
04		1620 #	695	-0-	-925	-0-	121 1	574 2	N		-0-			50
05		1674 #	1097	-0-	-577	-0-	140 1	924 2	N		30			80
							33 9							
06		1620 #	1522	-0-	-98	-0-	140 1	1347 2	N		32			112
							35 9							
07		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	140 1	1147 2	N		67			179
							74 9							
08		1315 R	1315	-0-	-0-	-0-	140 1	1068 2	N		97	176 1		100
							107 9							
09		1530 #	953	-0-	-577	-0-	117 1	793 2	N		39			139
							43 9							
10		1581 #	1055	-0-	-526	-0-	140 1	915 2	N		-0-			139
11		1530 #	1028	-0-	-502	-0-	140 1	821 2	N		61			200
							67 9							
12		1364 #	1006	-0-	-358	-0-	140 1	816 2	N		45	185 1		60
							50 9							

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			06/30/1981		9200 PERF. 7222 - 8597					
CALLIHAM				WELL #:	2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE						
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			80
02		551 #	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-			80
03		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			80
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			80
05		677 R	677	-0-	-0-	-0-	653 2	24 9	N		22			102
06		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N		-0-			102
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			102
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			102
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			102
10		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT			102
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N		NO RPT			102
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OIL AND GAS DIVISION

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
CALLIHAM		WELL #:		3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7204 -	7306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				133
02	957 #	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-				133
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				133
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				133
05	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-			870 2	153 9	N	139				272
06	822 R	822	-0-	-0-	-0-			822 2		N	-0-				272
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				272
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				272
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				272
10	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				272
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				272
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				272
TOTAL GAS PROD:		1,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		139									

PEERY (MARMATON)		70247 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200													
MITCHELL A 735		WELL #:		4735	RRCID ->	228144	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7476 -	7499		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL A 735		WELL #:		3735	RRCID ->	228538	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 -	7445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1576 3	86 9			N	78				198
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1506 3	30 9			N	27	185 1			40
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1601 3	61 9			N	55				95
04	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1559 3	55 9			N	50				145
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1597 3	158 9			N	144	178 1			111
06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	1482 3	90 9			N	82				193
07	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1581 3	61 9			N	55	178 1			70
08	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1578 3	106 9			N	96				166
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1554 3	83 9			N	75				241
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1579 3	83 9			N	75	180 1			136
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1527 3	90 9			N	82	143 1			75
12	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1524 3	63 9			N	57				132
TOTAL GAS PROD:		19,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		876									

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1044	1	1454	2	N	83	185	1			131
02	2146 X	1684	-0-	-462	-0-	91	9	789	1	N	72					203
03	2294 X	2063	-0-	-231	-0-	79	9	1079	1	N	75	181	1			97
04	2520 X	1707	-0-	-813	-0-	83	9	948	1	N	50					147
05	2604 X	1469	-0-	-1135	-0-	55	9	777	1	N	47					194
06	T. A.	1747	-0-	1747	1747	52	9	513	1	N	82					276
07	T. A.	2231	-0-	2231	3978	90	9	1079	1	N	68	180	1			164
08	5728 X	1750	-0-	-3978	-0-	75	9	940	1	N	54					218
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	59	9	52	1	N	20	176	1			62
10	2232 X	1068	-0-	-1164	-0-	22	9	1022	2	N	42					104
11	2160 X	779	-0-	-1381	-0-	735	2	735	2	N	40					144
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	681	2	681	2	N	20					164
TOTAL GAS PROD:		18,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		653								

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	998	1	1518	2	N	114		297
						125	9						
02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	1001	1	1168	2	N	99	176 1	220
						109	9						
03	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	1079	1	1035	2	N	85	181 1	124
						94	9						
04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	1044	1	1041	2	N	91		215
						100	9						
05	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	771	1	1363	2	N	82	178 1	119
						90	9						
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	505	1	1299	2	N	107		226
						118	9						
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	966	1	1114	2	N	74	176 1	124
						81	9						
08	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	1079	1	1836	2	N	141		265
						155	9						
09	3000 N	3250	-0-	250	250	1044	1	2059	2	N	134	178 1	221
						147	9						
10	2931 N	2681	-0-	-250	-0-	1061	1	1534	2	N	78	171 1	128
						86	9						
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	905	1	1129	2	N	102	183 1	47
						112	9						
*12	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1314	2	52	9	N	47		94
TOTAL GAS PROD:		28,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,154							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 199432		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1850		RRCID -> 204323	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7262	- 7510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	25	1	57	3	N	-0-		54
						2	4						
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	17	1	52	3	N	-0-		54
						2	4						
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	24	1	56	3	N	-0-		54
						2	4						
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	10	1	57	3	N	-0-		54
						1	4						
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	56	3	N	-0-		54
						2	4						
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	91	3	N	8		62
						2	4						
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	39	1	81	3	N	-0-		62
						2	4						
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	25	1	47	3	N	15		77
						2	4						
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	53	1	94	3	N	-0-		77
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	93	1	149	3	N	12		89
						13	9						
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	145	3	N	5		94
						6	9						
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	55	1	96	3	N	-0-	2 5	92
TOTAL GAS PROD:		1,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2		RRCID -> 158388	COMPL. DATE 11/12/1994	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A				
MORRIS "C"													
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	2	21	9	N	19	181 1	371
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	973	2	19	9	N	17		388
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	2	6	9	N	5		393
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-		393
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1015	2	17	9	N	15		408
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	987	2	41	9	N	37		445
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	2	30	9	N	27		472
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1023	2	36	9	N	33		505
09	1020 N	431	-0-	-589	-0-	429	2	2	9	N	2		507
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		524
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	N	8		532
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		532
TOTAL GAS PROD:		9,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		180					

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 2		RRCID -> 203394	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 7366	- 7633			
GUY OIL													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND)			70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC			4411132														
GUY			WELL #:	7	RRCID ->	144668	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7290 - 7373					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	2165	-0-	-656	-0-	138	1	2027	2	N	-0-	59	1		19	
02		2349 X	1941	-0-	-408	-0-	129	1	1812	2	N	-0-				19	
03		2511 X	2335	-0-	-176	-0-	138	1	2197	2	N	-0-				19	
04		2430 X	2009	-0-	-421	-0-	133	1	1876	2	N	-0-				19	
05		2418 X	2253	-0-	-165	-0-	138	1	2115	2	N	-0-				19	
06		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	133	1	2131	2	N	-0-				19	
07		2325 X	2228	-0-	-97	-0-	138	1	2084	2	N	5				24	
08		2325 X	2087	-0-	-238	-0-	166	1	1903	2	N	16				40	
09		2250 X	2040	-0-	-210	-0-	163	1	1877	2	N	-0-				40	
10		2325 X	2149	-0-	-176	-0-	172	1	1977	2	N	-0-				40	
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT				40	
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				40	
TOTAL GAS PROD:			21,471		TOTAL CONDENSATE PROD:			21									

PEERY, SE. (CLEVELAND)			70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
APACHE CORPORATION			027200														
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-			WELL #:	1557	RRCID ->	124453	COMPL. DATE	06/08/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7432 - 7448					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MERYDITH 557			70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
			027200														
			WELL #:	3H	RRCID ->	275293	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7984 - 11886					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11997 X	8443	-0-	-3554	-0-	1032	1	7334	2	N	70				181	
02		11223 X	9527	-0-	-1696	-0-	1009	1	8423	2	N	86	183	1		84	
03		11470 X	8449	-0-	-3021	-0-	1073	1	7291	2	N	77				161	
04		10200 X	8923	-0-	-1277	-0-	992	1	7846	2	N	77	188	1		50	
05		10540 X	8597	-0-	-1943	-0-	1079	1	7371	2	N	133				183	
06		8730 X	8175	-0-	-555	-0-	1044	1	7083	2	N	44				227	
07		9021 X	5802	-0-	-3219	-0-	974	1	4774	2	N	49				276	
08		9021 X	6810	-0-	-2211	-0-	1003	1	5764	2	N	39	181	1		134	
09		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	951	1	8683	2	N	81	59	1		156	
10		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	973	1	9021	2	N	73				229	
11		8190 X	5654	-0-	-2536	-0-	80	9	5620	2	N	15				244	
12		10044 X	7437	-0-	-2607	-0-	7354	2	83	9	N	75	183	1		136	
TOTAL GAS PROD:			97,614		TOTAL CONDENSATE PROD:			819									

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, SE. (CLEVELAND) MGE RESOURCES, INC. LYNN		//CONT.//	70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
			563288										
		WELL #:	1	RRCID -> 094935	COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERRYTON (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. SPENCE "A"			70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
			182785										
		WELL #:	1010	RRCID -> 137293	COMPL. DATE 12/04/1990	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8179	- 8212					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
62 N	11	-0-	-51	-0-	6 1	5 2	N	-0-				32	
125 N	125	-0-	-0-	-0-	58 1	67 2	N	-0-				32	
137 N	137	-0-	-0-	-0-	62 1	75 2	N	-0-				32	
219 N	219	-0-	-0-	-0-	44 1	175 2	N	-0-				32	
130 N	130	-0-	-0-	-0-	62 1	68 2	N	-0-				32	
128 N	128	-0-	-0-	-0-	60 1	68 2	N	-0-				32	
217 N	75	-0-	-142	-0-	48 1	27 2	N	-0-				32	
124 N	49	-0-	-75	-0-	14 1	35 2	N	-0-				32	
185 N	185	-0-	-0-	-0-	34 1	151 2	N	-0-				32	
319 N	319	-0-	-0-	-0-	62 1	257 2	N	-0-				32	
301 N	301	-0-	-0-	-0-	58 1	243 2	N	-0-				32	
333 N	333	-0-	-0-	-0-	62 1	271 2	N	-0-				32	
TOTAL GAS PROD:			2,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC MOXLEY - MILNE			432093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	1	RRCID -> 257878	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 8372	- 8506					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
10106 X	9295	-0-	-811	-0-	9295 2		N	-0-				86	
9454 X	8659	-0-	-795	-0-	8659 2		N	-0-				86	
9703 X	9004	-0-	-699	-0-	9004 2		N	-0-				86	
9300 X	8649	-0-	-651	-0-	8649 2		N	-0-				86	
9300 X	9004	-0-	-296	-0-	9004 2		N	-0-				86	
9000 X	8235	-0-	-765	-0-	8235 2		N	-0-				86	
9269 X	8392	-0-	-877	-0-	8392 2		N	-0-				86	
8990 X	8492	-0-	-498	-0-	8492 2		N	-0-				86	
8700 X	8079	-0-	-621	-0-	8079 2		N	-0-				86	
8990 X	7775	-0-	-1215	-0-	7775 2		N	-0-				86	
8250 X	7921	-0-	-329	-0-	7921 2		N	-0-				86	
DLQ G-10	8357	-0-	8357	-0-	8357 2		N	-0-				86	
TOTAL GAS PROD:			101,862	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//	70743 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
REMNANT ENERGY, INC.			701555											
DIEBALL-PARKER		WELL #:	1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6138 X	4832	-0-	-1306	-0-	4759	2	73	9	N	66		306
02		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6314	2	23	9	N	21		327
03		6138 X	6091	-0-	-47	-0-	6089	2	2	9	N	2	184	145
04		5940 X	4365	-0-	-1575	-0-	4319	2	46	9	N	42		187
05		6138 X	6122	-0-	-16	-0-	6069	2	53	9	N	48		235
06		5940 X	5665	-0-	-275	-0-	5626	2	39	9	N	35	185	85
07		6030 X	5688	-0-	-342	-0-	5638	2	50	9	N	45		130
08		5952 X	5382	-0-	-570	-0-	5338	2	44	9	N	40		170
09		5760 X	5048	-0-	-712	-0-	5002	2	46	9	N	42		212
10		5952 X	5066	-0-	-886	-0-	4956	2	110	9	N	100	183	129
11		5670 X	3664	-0-	-2006	-0-	3639	2	25	9	N	23		152
12		5673 X	4769	-0-	-904	-0-	4723	2	46	9	N	42		194
TOTAL GAS PROD:			63,029			TOTAL CONDENSATE PROD:								506

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PERRY														
		WELL #:	2	RRCID ->	215696	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8074 - 8092			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 X	149	-0-	-68	-0-	145	2	4	9	N	4		43
02		203 X	142	-0-	-61	-0-	142	2			N	-0-		43
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		43
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		43
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		43
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		43
07		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		43
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:			291			TOTAL CONDENSATE PROD:								4



PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 GOLF COURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143241 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 7584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470  
 GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

01	620 N	585	-0-	-35	-0-	-0-	585	2			N	-0-					35
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					35
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					35
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					35
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					35
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					35
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					35
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					35
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					35
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

PERRYTON (MERAMAC) COURSON OIL & GAS, INC. HAYWOOD		70743 400 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8675 - 8692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	2	N	-0-	96
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	674	2	N	77	173
						85	9					
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	656	2	N	3	176
						3	9					
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-	176
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	107	91
						118	9				192 1	
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-	91
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	N	85	176
						94	9					
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	911	2	N	43	219
						47	9					
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	34	81
						37	9				172 1	
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	61	142
						67	9					
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	866	2	N	30	172
						33	9					
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	29	201
						32	9					
TOTAL GAS PROD:		10,738		TOTAL CONDENSATE PROD:				469				

HAYWOOD		WELL #: 2020		RRCID -> 215725		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754					
01	2449 X	1910	-0-	-539	-0-	52	1	1674	2	N	167	173 1	9 8	355
						184	9							
02	2291 X	1973	-0-	-318	-0-	72	1	1844	2	N	52	172 1	16 8	219
						57	9							
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	92	1	2114	2	N	196	184 1	8 8	223
						216	9							
04	2340 X	1938	-0-	-402	-0-	76	1	1676	2	N	169	166 1	29 8	197
						186	9							
05	2232 X	83	-0-	-2149	-0-	8	1	75	2	N	-0-	157 1		40
06	2340 X	13	-0-	-2327	-0-	1	1	12	2	N	-0-			40
07	2418 X	1167	-0-	-1251	-0-	52	1	977	2	N	125	13 8		152
						138	9							
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	99	1	2662	2	N	60	17 8		195
						66	9							
09	1950 X	549	-0-	-1401	-0-	39	1	479	2	N	28	170 1		53
						31	9							
10	1178 X	584	-0-	-594	-0-	41	1	521	2	N	20	3 8		70
						22	9							
11	2730 X	2559	-0-	-171	-0-	97	1	2326	2	N	124	21 8		173
						136	9							
*12	2821 X	1808	-0-	-1013	-0-	92	1	1588	2	N	116	24 8		265
						128	9							
TOTAL GAS PROD:		17,833		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,057						

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER) APACHE CORPORATION TRAYLER		70743 639 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	3			N	-0-			34
02	406 N	74	-0-	-332	-0-	74	3			N	-0-			34
03	558 N	35	-0-	-523	-0-	35	3			N	-0-			34
04	450 N	178	-0-	-272	-0-	178	3			N	-0-			34
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			34
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			34
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			34
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			34
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			34
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-			34
11	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			N	-0-			34
12	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		8,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 090607		COMPL. DATE 10/12/1980		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORLENA OIL COMPANY BROWNLEE - PEARSON		178450		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024				
01	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	1374	2	36	9	N	33			135
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1201	2	69	9	N	63			198
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1075	2	40	9	N	36			234
04	1350 N	1004	-0-	-346	-0-	975	2	29	9	N	26			260
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23			283
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	N	24			307
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	N	17			324
08	1798 N	889	-0-	-909	-0-	871	2	18	9	N	16			340
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	N	13			353
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1264	2	24	9	N	22	184	1	191
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1081	2	73	9	N	66	165	1	92
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22			114
TOTAL GAS PROD:		14,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		361								

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #: 107		RRCID -> 194440	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 8149	-		8164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	62 1	514 2	N	-0-			159
02	580 N	568	-0-	-12	-0-	58 1	507 2	N	3			162
						3 9						
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	62 1	527 2	N	-0-			162
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	60 1	517 2	N	-0-			162
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	62 1	528 2	N	-0-			162
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	60 1	513 2	N	-0-			162
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	62 1	497 2	N	-0-			162
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	62 1	514 2	N	-0-			162
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	60 1	519 2	N	-0-			162
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	62 1	537 2	N	-0-			162
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	60 1	523 2	N	-0-			162
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	62 1	521 2	N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		6,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 202243	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8156	-		8350		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	719	-0-	-56	-0-	31 1	688 2	N	-0-			67
02	696 N	662	-0-	-34	-0-	29 1	633 2	N	-0-			67
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31 1	690 2	N	-0-			67
04	690 N	639	-0-	-51	-0-	30 1	609 2	N	-0-			67
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	31 1	619 2	N	-0-			67
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 1	670 2	N	-0-			67
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	31 1	611 2	N	-0-			67
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31 1	631 2	N	-0-			67
09	690 N	580	-0-	-110	-0-	30 1	550 2	N	-0-			67
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	31 1	605 2	N	-0-			67
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29 1	606 2	N	-0-			67
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	25 1	500 2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		7,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470								
GEORGE, TUCKER		WELL #: 156		RRCID -> 022519	COMPL. DATE 05/06/1958	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7916	-		7966		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-		-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PERRYTON OPERATING COMPANY //CONT.// 657470  
 GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2		N	-0-			18
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			18
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			18
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			18
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			18
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			18
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			18
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			18
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			18
*10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			5,054											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

01		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1188	2	4 9	N	4			108
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	2	2 9	N	2			110
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1 9	N	1			111
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6 9	N	5			116
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4 9	N	4			120
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1 9	N	1			121
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			121
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			121
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			121
*10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			121
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:			11,182											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795									
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179051	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7799 -	7826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3338	-0-	238	896	3328	2	10 9	N	9		16
02		2900 N	3143	-0-	243	1139	3114	2	29 9	N	26		42
03		3100 N	3315	-0-	215	1354	3297	1	18 9	N	16		58
04	14B2 EXT		3136	-0-	3136	4490	3136	1		N	-0-		58
05	T. A.		3202	-0-	3202	7692	3199	1	3 9	N	3		61
06	10775 X		3083	-0-	-7692	-0-	3083	1		N	-0-		61
07	3230 X		3230	-0-	-0-	-0-	3223	1	7 9	N	6		67
08	3317 X		3231	-0-	-86	-0-	3229	1	2 9	N	2		69
09	3150 X		2976	-0-	-174	-0-	2963	1	13 9	N	12		81
10	3193 X		3030	-0-	-163	-0-	3030	1		N	-0-		81
11	3120 X		2864	-0-	-256	-0-	2863	1	1 9	N	1		82
12	3224 X	NO RPT		-0-	-3224	-0-				N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		34,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

REMNANT ENERGY, INC.		701555											
MASON, ENFIELD		WELL #:		113 L	RRCID ->	022527	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7857 -	7866
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-		-0-	
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.		926563											
GEORGE-GHEEN UNIT		WELL #:		1 F	RRCID ->	022516	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7784 -	7838
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	1 1	655	2	N	1			60
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	1 9	607	2	N	1			61
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	1 9	531	2	N	1			62
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	1 1	893	2	N	1			63
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	1 9	969	2	N	1			64
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	1 1	886	2	N	1			65
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	1 9	862	2	N	1			66
08	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2		N	-0-			66
09	900 N	756	-0-	-144	-0-	1 1	754	2	N	1			67
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	1 9	742	2	N	1			68
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	1 1	697	2	N	1			69
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1 9			N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		8,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157	RRCID ->	022522	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7834 - 7876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ODELL-LAMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7852 - 7862		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRYTON (MORROW, UPPER)		70743 710		ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
BLOSSOM		WELL #:		1	RRCID ->	035486	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
01	434 #	393	-0-	-41	-0-	52 1	341 2	N	-0-		52
02	406 #	346	-0-	-60	-0-	12 1	331 2	N	3	3 8	52
						3 9					
03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	62 1	359 2	N	-0-		52
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	60 1	359 2	N	-0-		52
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	62 1	377 2	N	-0-		52
06	420 #	301	-0-	-119	-0-	46 1	255 2	N	-0-		52
07	462 R	462	-0-	-0-	-0-	62 1	400 2	N	-0-		52
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	62 1	399 2	N	-0-		52
09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	60 1	371 2	N	-0-		52
10	465 #	442	-0-	-23	-0-	62 1	380 2	N	-0-		52
11	450 #	412	-0-	-38	-0-	58 1	354 2	N	-0-		52
12	465 #	378	-0-	-87	-0-	60 1	311 2	N	6		58
						7 9					
TOTAL GAS PROD:		4,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		9			

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093						
KEY, H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 032626	COMPL. DATE 01/20/1963	TOTAL DEPTH 8187	PERF. 7657	-	3450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1282 R	1282	-0-	-0-	1282 2				27
02		1508 #	1188	-0-	-320	1188 2				27
03		1612 #	1162	-0-	-450	1162 2				27
04		1560 #	797	-0-	-763	797 2				27
05		1612 #	929	-0-	-683	929 2				27
06		1230 #	504	-0-	-726	504 2				27
07		1271 #	700	-0-	-571	700 2				27
08		1147 #	635	-0-	-512	635 2				27
09		900 #	824	-0-	-76	824 2				27
10		1031 R	1031	-0-	-0-	1031 2				27
11		934 R	934	-0-	-0-	934 2				27
*12		1135 R	1135	-0-	-0-	1135 2				27
TOTAL GAS PROD:		11,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
ODELL-JOHNSON		WELL #:		1 U	RRCID -> 035791	COMPL. DATE 12/09/1964	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 #	981	-0-	-104	31 1	950 2	N	-0-	132
02		986 #	944	-0-	-42	29 1	915 2	N	-0-	132
03		1054 #	1005	-0-	-49	1005 2		N	-0-	132
04		977 R	977	-0-	-0-	977 2		N	-0-	132
05		1023 #	1016	-0-	-7	1016 2		N	-0-	132
06		990 #	978	-0-	-12	978 2		N	-0-	132
07		1023 #	1003	-0-	-20	1003 2		N	-0-	132
08		1023 #	1010	-0-	-13	1010 2		N	-0-	132
09		990 #	982	-0-	-8	982 2		N	-0-	132
10		1050 R	1050	-0-	-0-	31 1	1019 2	N	-0-	132
*11		996 R	996	-0-	-0-	30 1	966 2	N	-0-	132
12		1023 #	967	-0-	-56	31 1	936 2	N	-0-	132
TOTAL GAS PROD:		11,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						
J. D.		WELL #:		1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7624	-	7638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 #	357	-0-	-108	48 1	309 2	N	-0-	37
02		505 R	505	-0-	-0-	30 1	475 2	N	-0-	37
03		495 R	495	-0-	-0-	62 1	433 2	N	-0-	37
04		592 R	592	-0-	-0-	60 1	532 2	N	-0-	37
05		560 R	560	-0-	-0-	62 1	498 2	N	-0-	37
06		481 R	481	-0-	-0-	60 1	421 2	N	-0-	37
07		582 R	582	-0-	-0-	52 1	530 2	N	-0-	37
08		689 R	689	-0-	-0-	58 1	631 2	N	-0-	37
09		629 R	629	-0-	-0-	50 1	579 2	N	-0-	37
10		539 R	539	-0-	-0-	46 1	493 2	N	-0-	37
11		744 R	744	-0-	-0-	58 1	686 2	N	-0-	37
12		465 #	446	-0-	-19	52 1	361 2	N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		6,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.// 70743 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		WELL #: 1040		RRCID -> 138286	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7514 - 7519						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 #	143	-0-	-446	-0-	50	1	93	2	N	-0-				94
02	290 #	3	-0-	-287	-0-	2	1	1	2	N	-0-				94
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	40	1	235	2	N	98				192
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	108	9	48	1	N	2				194
05	248 #	101	-0-	-147	-0-	2	9	36	1	N	12				206
06	360 #	293	-0-	-67	-0-	13	9	60	1	N	10				216
07	372 #	56	-0-	-316	-0-	60	1	222	2	N	1	177	1		40
08	372 #	289	-0-	-83	-0-	11	9	20	1	N	1				40
09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	N	-0-				70
10	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	30				82
11	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	33	9	62	1	N	12				102
*12	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	N	20				139
						41	9	22	9	N	37				
TOTAL GAS PROD:		5,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		222									

PNG OPERATING COMPANY		668536		RRCID -> 022512		COMPL. DATE 10/15/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610							
COX -D-		WELL #: 1													
01	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-				225
02	1131 #	1049	-0-	-82	-0-	1047	3	2	9	N	2				227
03	1209 #	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-				227
04	1170 #	883	-0-	-287	-0-	883	3			N	-0-				227
05	1116 #	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-				227
06	1110 #	931	-0-	-179	-0-	931	3			N	-0-				227
07	1147 #	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-				227
08	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-				227
09	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1190	3	18	9	N	16				243
10	1085 #	980	-0-	-105	-0-	972	3	8	9	N	7	190	1		60
*11	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1235	3	11	9	N	10				70
12	1240 #	1048	-0-	-192	-0-	1035	3	13	9	N	12				82
TOTAL GAS PROD:		12,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		47									

ZIMTEX ENERGY, LLC		950822		RRCID -> 079614		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676							
WITT, ROACH		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI LIME) CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC BRILLHART		70743 781 146669		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		1H	RRCID ->	201329	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8383 -	8512				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1984 #	1722	-0-	-262	-0-	1722 2			N	-0-				150
02		1856 #	1742	-0-	-114	-0-	1713 2	29	9	N	26	149	1		27
03		1922 #	1867	-0-	-55	-0-	1860 2	7	9	N	6				33
04		1860 #	1727	-0-	-133	-0-	1727 2			N	-0-				33
05		1860 #	1695	-0-	-165	-0-	1695 2			N	-0-				33
06		1800 #	1635	-0-	-165	-0-	1635 2			N	-0-				33
07		1860 #	1557	-0-	-303	-0-	1557 2			N	-0-				33
08		1860 #	1712	-0-	-148	-0-	1712 2			N	-0-				33
09		1740 #	1423	-0-	-317	-0-	1423 2			N	-0-				33
10		2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2092 2	28	9	N	25				58
11		1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1809 2	11	9	N	10				68
*12		1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			N	-0-				68
TOTAL GAS PROD:		21,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		67									

PERRYTON (NOVI, LOWER) APACHE CORPORATION PERRY UNIT -I-		70743 852 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		1	RRCID ->	022510	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7448 -	7972				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 3			N	-0-				30
02		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553 3			N	-0-				30
03		2821 N	2738	-0-	-83 B	-0-	2738 3			N	-0-				30
04		2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689 3			N	-0-				30
05		2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750 3			N	-0-				30
06		2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642 3			N	-0-				30
07		2790 N	2421	-0-	-369 B	-0-	2421 3			N	-0-				30
08		2759 N	2123	-0-	-636 B	-0-	2123 3			N	-0-				30
09		2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948 3			N	-0-				30
10		2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 3			N	-0-				30
11		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 3			N	-0-				30
12		3038 N	2641	-0-	-397 B	-0-	2641 3			N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		31,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PERRY -J-		70743 852 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		1	RRCID ->	135538	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7432 -	7436				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2963 3	18	9	N	16				96
02		2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	2940 3	22	9	N	20	48	1		68
03		3100 X	3025	-0-	-75 B	-0-	3019 3	6	9	N	5				73
04		3000 X	2858	-0-	-142 B	-0-	2843 3	15	9	N	14				87
05		3100 X	2927	-0-	-173 B	-0-	2901 3	26	9	N	24				111
06		3000 X	2693	-0-	-307 B	-0-	2687 3	6	9	N	5				116
07		3100 X	2725	-0-	-375 B	-0-	2723 3	2	9	N	2				118
08		3038 X	2720	-0-	-318 B	-0-	2708 3	12	9	N	11				129
09		2850 X	2143	-0-	-707 B	-0-	2131 3	12	9	N	11				140
10		2914 X	2255	-0-	-659 B	-0-	2244 3	11	9	N	10				150
11		2640 N	1536	-0-	-1104 B	-0-	1535 3	1	9	N	1	125	1		26
12		2201 N	934	-0-	-1267 B	-0-	934 3			N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		29,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		119									

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) APACHE CORPORATION ADAMS		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 027200 WELL #: 1137		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1395 N	1158	-0-	-237 B	-0-	1149	2	9	9	N	8					23	
02	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1360	2	32	9	N	29					52	
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1344	2	11	9	N	10					62	
04	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1254	2	20	9	N	18					80	
05	1395 N	1331	-0-	-64 B	-0-	1287	2	44	9	N	40					120	
06	1320 N	1263	-0-	-57 B	-0-	1226	2	37	9	N	34					154	
07	1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	1183	2	61	9	N	55	174	1			35	
08	1333 N	1256	-0-	-77 B	-0-	1234	2	22	9	N	20					55	
09	1260 N	1201	-0-	-59 B	-0-	1180	2	21	9	N	19					74	
10	1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1211	2	14	9	N	13					87	
11	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1168	2	31	9	N	28					115	
*12	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1223	2	63	9	N	57	169	1			3	
TOTAL GAS PROD:		15,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		331											

COURSON OIL & GAS, INC. ELLIOTT		182785 WELL #: 1 T		RRCID -> 122601		COMPL. DATE 07/17/1986			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546								
01	1085 N	585	-0-	-500 B	-13515	48	1	537	2	N	-0-					142	
02	0 N	669	-0-	-12846 B	-12846	58	1	600	2	N	10					152	
03	558 N	1631	-0-	1073 B	-11773	62	1	1569	2	N	-0-					152	
04	570 N	1620	-0-	1050 B	-10723	60	1	1560	2	N	-0-					152	
05	713 N	1557	-0-	844 B	-9879	62	1	1495	2	N	-0-					152	
06	1590 N	1532	-0-	-58 B	-9879	60	1	1472	2	N	-0-					152	
07	1674 N	1616	-0-	-58 B	-9879	62	1	1554	2	N	-0-					152	
08	1550 N	1672	-0-	122 B	-9757	62	1	1610	2	N	-0-					152	
09	1530 N	1535	-0-	5 B	-9752	60	1	1475	2	N	-0-					152	
10	1612 N	1512	-0-	-100 B	-9752	62	1	1450	2	N	-0-					152	
11	1620 N	1439	-0-	-181 B	-9752	60	1	1379	2	N	-0-					152	
12	1581 N	1384	-0-	-197 B	-9752	62	1	1322	2	N	-0-					152	
TOTAL GAS PROD:		16,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		10											

PHILIPP		WELL #: 1143		RRCID -> 242155		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644								
01	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	62	1	1333	2	N	3					64	
02	1305 N	1290	-0-	-15 B	-0-	58	1	1228	2	N	4					68	
03	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	62	1	1310	2	N	5					73	
04	1350 N	1328	-0-	-22 B	-0-	60	1	1265	2	N	3					76	
05	1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	62	1	1295	2	N	3					79	
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	60	1	1274	2	N	4					83	
07	1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	62	1	1295	2	N	3					86	
08	1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	62	1	1277	2	N	2					88	
09	1350 N	1299	-0-	-51 B	-0-	60	1	1236	2	N	3					91	
10	1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	62	1	1275	2	N	3					94	
11	1290 N	1278	-0-	-12 B	-0-	60	1	1215	2	N	3					97	
12	1333 N	1318	-0-	-15 B	-0-	62	1	1252	2	N	4					101	
TOTAL GAS PROD:		16,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		40											

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. GOOD		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 182785 WELL #: 1139		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
				RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	62	1	228	2	N	8		102
02	348 N	291	-0-	-57 B	-0-	9	9						
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	58	1	233	2	N	-0-		102
						62	1	316	2	N	2		104
						2	9						
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	52	1	265	2	N	2		106
						2	9						
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	62	1	299	2	N	-0-		106
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	60	1	292	2	N	-0-		106
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	62	1	294	2	N	1		107
						1	9						
08	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	52	1	285	2	N	8		115
						9	9						
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	60	1	277	2	N	-0-		115
10	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	62	1	283	2	N	-0-		115
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	60	1	278	2	N	-0-		115
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	62	1	279	2	N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		4,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

EOG RESOURCES, INC. DANIEL 586		253162 WELL #: 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592						
01	2976 X	2464	-0-	-512 B	-0-	97	1	2334	2	N	30	118	1	64
						33	9							
02	2784 X	2280	-0-	-504 B	-0-	90	1	2139	2	N	46	61	1	49
						51	9							
03	2976 X	2509	-0-	-467 B	-0-	97	1	2346	2	N	60			109
						66	9							
04	2820 X	1785	-0-	-1035 B	-0-	81	1	1657	2	N	43			152
						47	9							
05	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	97	1	2370	2	N	37			189
						41	9							
06	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	94	1	2296	2	N	127	126	1	190
						140	9							
07	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	97	1	2305	2	N	61	186	1	65
						67	9							
08	2511 N	2418	-0-	-93 B	-0-	97	1	2269	2	N	47			112
						52	9							
09	2520 N	2312	-0-	-208 B	-0-	94	1	2179	2	N	35			147
						39	9							
10	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	97	1	2365	2	N	40	117	1	70
						44	9							
11	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	94	1	2297	2	N	57			127
						63	9							
12	2387 N	2277	-0-	-110 B	-0-	93	1	2145	2	N	35			162
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		28,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		618						



PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
CHUNN		WELL #:		1	RRCID ->	057420	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7520 - 7522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		2H	RRCID ->	238177	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 8965 - 10853
DANIEL 560													
01	2693	X	2693	-0-	-0- B	-0-	97	1	2582	2	N	13	66
							14	9					
02	2407	X	2233	-0-	-174 B	-0-	90	1	2137	2	N	5	13
							6	9					
03	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	97	1	2673	2	N	13	26
							14	9					
04	2490	X	2383	-0-	-107 B	-0-	87	1	2294	2	N	2	28
							2	9					
05	2701	X	2701	-0-	-0- B	-0-	97	1	2604	2	N	-0-	28
06	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	94	1	2633	2	N	-0-	28
07	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	97	1	2629	2	N	1	5
							1	9					
08	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2611	2	3	9	N	3	8
09	2490	N	2041	-0-	-449 B	-0-	2041	2			N	-0-	8
*10	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-	8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		25,515		TOTAL CONDENSATE PROD:								37	

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) JONES ENERGY, LLC TREGELLAS 648		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 441132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	97 1	1438 2	N	18	37 1	48
02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	20 9	1303 2	N	6		54
03	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	7 9	1375 2	N	9		63
04	1500 N	1406	-0-	-94 B	-0-	10 9	1290 2	N	20		83
05	1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-	94 1	1331 2	N	20		103
06	1440 N	1393	-0-	-47 B	-0-	22 9	1277 2	N	20		123
07	1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	97 1	1289 2	N	21		144
08	1457 N	1324	-0-	-133 B	-0-	23 9	41 9	N	37		181
09	1380 N	269	-0-	-1111 B	-0-	1283 2	269 2	N	-0-		181
10	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-		181
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		181
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		181
TOTAL GAS PROD:		11,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		151					

XTO ENERGY INC. PERRYTON GU -1-		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1345 2	3 9	N	3		22
02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1248 2	10 9	N	9		31
03	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1352 2	8 9	N	7		38
04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1277 2	19 9	N	17		55
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1307 2	18 9	N	16		71
06	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1224 2	9 9	N	8		79
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1040 2	14 9	N	13		92
08	682 N	491	-0-	-191 B	-0-	485 2	6 9	N	5		97
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-		97
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	751 2	8 9	N	7		104
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	742 2	19 9	N	17		121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		121
TOTAL GAS PROD:		11,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

PERRYTON (ST. LOUIS) MGE RESOURCES, INC. MARVIN		70743 900 563288		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	739 2	444 9	N	404	367 1	384
02	1044 N	856	-0-	-188 B	-0-	628 2	228 9	N	207	198 1	393
03	1209 N	901	-0-	-308 B	-0-	624 2	277 9	N	252	190 1	455
04	1140 N	631	-0-	-509 B	-0-	457 2	174 9	N	158	376 1	237
05	930 N	796	-0-	-134 B	-0-	544 2	252 9	N	229	189 1	277
06	870 N	676	-0-	-194 B	-0-	415 2	261 9	N	237	187 1	327
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	420 2	242 9	N	220	177 1	370
08	806 N	110	-0-	-696 B	-0-	107 2	3 9	N	3	185 1	188
09	690 N	20	-0-	-670 B	-0-	17 2	3 9	N	3		191
10	651 N	12	-0-	-639 B	-0-	8 2	4 9	N	4		195
11	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	5 2	4 9	N	4		199
12	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	5 2	7 9	N	6		205
TOTAL GAS PROD:		5,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,727					

-----

PERRYTON (ST. LOUIS) //CONT.// 70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

01	372	N	363	-0-	-9	-0-	31	1	332	2	N	-0-					80
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	29	1	292	2	N	-0-					80
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	31	1	310	2	N	-0-					80
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	30	1	298	2	N	-0-					80
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	N	-0-					80
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					80
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-					80
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	N	-0-					80
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	30	1	285	2	N	-0-					80
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	31	1	292	2	N	-0-					80
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	30	1	284	2	N	-0-					80
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	31	1	271	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)		70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
DIEBALL		WELL #: 1		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7678 - 7683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	713 #	445	-0-	-268	-0-	52	1	393	2	N	-0-	109
02	638 #	590	-0-	-48	-0-	46	1	544	2	N	-0-	109
03	713 #	636	-0-	-77	-0-	62	1	574	2	N	-0-	109
04	690 #	646	-0-	-44	-0-	60	1	586	2	N	-0-	109
05	713 #	623	-0-	-90	-0-	62	1	558	2	N	3	112
06	630 #	579	-0-	-51	-0-	60	1	519	2	N	-0-	112
07	682 #	596	-0-	-86	-0-	60	1	536	2	N	-0-	112
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-	112
09	660 #	637	-0-	-23	-0-	40	1	597	2	N	-0-	112
10	757 R	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-	112
11	690 #	647	-0-	-43	-0-	58	1	587	2	N	2	114
12	713 #	616	-0-	-97	-0-	62	1	554	2	N	-0-	114
TOTAL GAS PROD:		7,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 7530 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	117
02	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	N	3	120
03	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1524	2	7	9	N	6	126
04	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	N	2	128
05	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-	128
06	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-	128
07	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-	128
08	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-	128
09	1950 #	1751	-0-	-199	-0-	1751	2			N	-0-	128
10	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	N	4	132
11	4837	4837	-0-	-0-	-0-	4820	2	17	9	N	15	147
12	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	147
TOTAL GAS PROD:		22,904				TOTAL CONDENSATE PROD:		31				

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8534 - 8543		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1460	2	86	9	N	78	185
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1348	2	32	9	N	29	214
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1447	2	83	9	N	75	195
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1392	2	77	9	N	70	164
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1457	2	69	9	N	63	227
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1887	2	74	9	N	67	194
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2043	2	66	9	N	60	160
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	1990	2	139	9	N	126	286
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1922	2	83	9	N	75	189
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1948	2	87	9	N	79	251
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1855	2	83	9	N	75	197
*12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1862	2	86	9	N	78	207
TOTAL GAS PROD:		21,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		875				

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		//CONT.//		70748 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802									
SCHOENHALS		WELL #:		1-T	RRCID -> 146348	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 8536	- 8546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 X	305	-0-	-284	-0-	305	2		N	-0-			147
02	522 X	247	-0-	-275	-0-	247	2		N	-0-			147
03	465 X	278	-0-	-187	-0-	278	2		N	-0-			147
04	450 X	127	-0-	-323	-0-	127	2		N	-0-			147
05	310 X	138	-0-	-172	-0-	138	2		N	-0-			147
06	300 X	80	-0-	-220	-0-	80	2		N	-0-			147
07	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			147
08	279 X	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			147
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			147
10	279 X	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			147
11	270 X	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			147
12	279 X	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		2,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COOPER, G. M.		WELL #:		1	RRCID -> 141523	COMPL. DATE 05/01/1992	TOTAL DEPTH 8807	PERF. 8735	- 8807				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)		70748 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 162974	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 8614	- 8714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)		//CONT.//	70748 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	825420					
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 164800	COMPL. DATE 07/23/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8534	- 8658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PERRYTON, WEST (MARMATON)		70750 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795						
ALLEN ESTATE -B-		WELL #:	1	RRCID -> 134263	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 6688	- 7490
01	1705 #	1237	-0-	-468	-0-	1236 2	1 9	N 1 188
02	1595 #	1544	-0-	-51	-0-	1540 2	4 9	N 4 192
03	1705 #	1643	-0-	-62	-0-	1637 1	6 9	N 5 197
04	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620 1		N -0- 197
05	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1656 1	9 9	N 8 205
06	1590 #	1540	-0-	-50	-0-	1537 1	3 9	N 3 208
07	1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1628 1		N -0- 208
08	1674 #	1508	-0-	-166	-0-	1508 1		N -0- 208
09	1620 #	1509	-0-	-111	-0-	1509 1		N -0- 208
10	1674 #	1543	-0-	-131	-0-	1543 1		N -0- 208
11	1590 #	1491	-0-	-99	-0-	1491 1		N -0- 208
12	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N NO RPT 208
TOTAL GAS PROD:		16,928		TOTAL CONDENSATE PROD:			21	

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		9			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

APACHE CORPORATION 027200  
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ATHENA ENERGY, INC. 036051  
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	133	2	N	-0-		140
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	95	2	N	6	6 8	140
							7	9						
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	126	2	N	-0-		140
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	154	2	N	-0-		140
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	164	2	N	-0-		140
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	183	2	N	-0-		140
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	168	2	N	-0-		140
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	60	1	144	2	N	-0-		140
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	-0-	60	1	149	2	N	-0-		140
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-		140
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-		140
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	-0-	50	1	107	2	N	-0-		140

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

-----

WRIGHT WELL #: RRCID -> 281306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8140 - 12315

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
 LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8026 - 8524

01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		127
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		127
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		127
04	540 N	292	-0-	-248	-0-	-0-	292	2			N	-0-		127
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-		127
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		127
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-		127
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		127
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		127
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		127
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		127
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PERRYTON, WEST (MORROW) GRAVES OPERATING, LLC LEATHERMAN		//CONT.//	70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
			325799									
		WELL #:	16	RRCID -> 022545	COMPL. DATE 12/24/1958	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8391 - 8442				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2				141
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				141
03		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2				141
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	3	141
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2				141
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2				141
07		868 N	139	-0-	-729	-0-	139	2				141
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						141
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-						141
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						141
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						141
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						141
TOTAL GAS PROD:			4,958				TOTAL CONDENSATE PROD:					3

LEATHERMAN		WELL #:	206	RRCID -> 117627	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8307 - 8326				
01		930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2				24
02		841 N	749	-0-	-92	-0-	749	2				24
03		868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2				24
04		840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2				24
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2				24
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				24
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2				24
08		806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2				24
09		810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2				24
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2				24
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2				24
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				24
TOTAL GAS PROD:			9,592				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SWINK, A. L.		WELL #:	450175 1	RRCID -> 040696	COMPL. DATE 06/13/1966	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 8315 - 8319					
01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	-0-	142
02		1972 N	1900	-0-	-72	-0-	29	1	1871	2	N	-0-	142
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	31	1	2052	2	N	-0-	142
04		2010 N	1830	-0-	-180	-0-	30	1	1800	2	N	-0-	142
05		2046 N	2020	-0-	-26	-0-	31	1	1989	2	N	-0-	142
06		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	30	1	1927	2	N	-0-	142
07		1891 N	1879	-0-	-12	-0-	31	1	1848	2	N	-0-	142
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	-0-	142
09		1950 N	1679	-0-	-271	-0-	30	1	1649	2	N	-0-	142
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	2	N	-0-	142
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1962	2	N	-0-	142
*12		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	-0-	142
TOTAL GAS PROD:			23,083				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PNG OPERATING COMPANY				668536							
WRIGHT, THERESA		WELL #:		1	RRCID ->	022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8680 - 8722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		68
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		68
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		68
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		68
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		68
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-		68
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3	N	-0-		68
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-		68
09		1500 N	1164	-0-	-336	-0-	1164 3	N	-0-		68
10		1550 N	1138	-0-	-412	-0-	1138 3	N	-0-		68
11		1230 N	1026	-0-	-204	-0-	1026 3	N	-0-		68
12		1209 N	949	-0-	-260	-0-	949 3	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		14,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: OCHILTREE			
CUDD, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8266 - 8272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634				CNTY: OCHILTREE			
SCHNEIDER UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	108357	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6629 - 8326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		205
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723										
LANCE		WELL #:		1	RRCID ->	022544	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8190 - 8350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200										
PORTWOOD		WELL #:		3	RRCID ->	185222	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8515 - 8524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851	ASSOCIATED			CNTY: OCHILTREE						
WITTNER														
		WELL #:		1	RRCID ->	201271	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8165 - 8174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02	290 #	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-			-0-
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-			-0-
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-			-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-			-0-
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-			-0-
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
11	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			-0-
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

01	682 #	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-						-0-
02	638 #	618	-0-	-20	-0-	29	1	589	2	N	-0-						-0-
03	682 #	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-						-0-
04	660 #	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-						-0-
05	682 #	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-						-0-
06	660 #	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-						-0-
07	651 #	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-						-0-
08	620 #	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-						-0-
09	600 #	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-						-0-
10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-						-0-
11	604 R	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	N	-0-						-0-
*12	614 R	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

01	528 R	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-						158
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-						158
03	527 #	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	2	N	-0-						158
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-						158
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-						158
06	510 #	489	-0-	-21	-0-	29	1	460	2	N	-0-						158
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	N	-0-						158
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	-0-						158
09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-						158
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	N	-0-						158
11	690 #	450	-0-	-240	-0-	27	1	423	2	N	-0-						158
12	713 #	475	-0-	-238	-0-	22	1	453	2	N	-0-						158

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		70750 555	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SCHNEIDER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	040045	COMPL. DATE	05/16/1966	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7794 - 7804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
GEORGE, A.J.				WELL #:	1-T	RRCID ->	145133	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7983 - 7993	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)				70750 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION				027200										
PORTWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	179440	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	7945 - 7958	
01	1674 X	1666	-0-	-8 B	-0-	1665	2	1	9	N	1			81
02	1695 X	1695	-0-	-0- B	-0-	1677	2	18	9	N	16	69	1	28
03	1866 X	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-			28
04	1863 X	1863	-0-	-0- B	-0-	1861	2	2	9	N	2			30
05	1983 X	1983	-0-	-0- B	-0-	1980	2	3	9	N	3			33
06	2176 X	2176	-0-	-0- B	-0-	2173	2	3	9	N	3			36
07	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	2			N	-0-			36
08	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4574	2	1	9	N	1			37
09	3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3952	2			N	-0-			37
10	3379 X	2133	-0-	-1246 B	-0-	2133	2			N	-0-			37
11	4440 X	1904	-0-	-2536 B	-0-	1904	2			N	-0-			37
12	4588 X	1759	-0-	-2829 B	-0-	1758	2	1	9	N	1			38
TOTAL GAS PROD:			28,944											TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 X	593	-0-	-89 B	-0-	62	1	531	2	N	-0-				-0-
02	812 X	450	-0-	-362 B	-0-	18	1	432	2	N	-0-				-0-
03	868 X	737	-0-	-131 B	-0-	62	1	675	2	N	-0-				-0-
04	840 X	665	-0-	-175 B	-0-	60	1	605	2	N	-0-				-0-
05	786 X	786	-0-	-0- B	-0-	62	1	724	2	N	-0-				-0-
06	799 X	799	-0-	-0- B	-0-	60	1	739	2	N	-0-				-0-
07	871 X	871	-0-	-0- B	-0-	62	1	809	2	N	-0-				-0-
08	906 X	906	-0-	-0- B	-0-	62	1	844	2	N	-0-				-0-
09	810 X	739	-0-	-71 B	-0-	60	1	679	2	N	-0-				-0-
10	868 X	463	-0-	-405 B	-0-	54	1	409	2	N	-0-				-0-
11	870 X	450	-0-	-420 B	-0-	48	1	402	2	N	-0-				-0-
12	899 X	366	-0-	-533 B	-0-	62	1	304	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,825				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

01	0 N	13	-0-	13 B	-23469	2	1	11	2	N	-0-				162
02	6 N	21	-0-	15 B	-23454	14	1	7	2	N	-0-				162
03	10 N	6	-0-	-4 B	-23454	2	1	4	2	N	-0-				162
04	13 N	-0-	-0-	-13 B	-23454					N	-0-				162
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-23454					N	-0-				162
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-23454					N	-0-				162
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23454					N	-0-				162
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23454					N	-0-				162
09	0 N	86	-0-	86 B	-23368	20	1	66	2	N	-0-				162
10	0 N	59	-0-	59 B	-23309	22	1	37	2	N	-0-				162
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-				162
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-23309					N	-0-				162
TOTAL GAS PROD:		185				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-				65
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	-0-				65
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-				65
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	2	N	-0-				65
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	10	1	246	2	N	-0-				65
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				65
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				65
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		1,515				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		70750 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
LANCE		WELL #:		104	RRCID ->	190081	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		961 N	852	-0-	-109	-0-	62 1	790 2	N	-0-				125
02		928 N	901	-0-	-27	-0-	58 1	843 2	N	-0-				125
03		961 N	936	-0-	-25	-0-	62 1	874 2	N	-0-				125
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	60 1	778 2	N	-0-				125
05		961 N	858	-0-	-103	-0-	62 1	796 2	N	-0-				125
06		900 N	820	-0-	-80	-0-	60 1	760 2	N	-0-				125
07		868 N	834	-0-	-34	-0-	62 1	772 2	N	-0-				125
08		868 N	625	-0-	-243	-0-	46 1	579 2	N	-0-				125
09		810 N	649	-0-	-161	-0-	38 1	611 2	N	-0-				125
10		837 N	826	-0-	-11	-0-	62 1	764 2	N	-0-				125
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	60 1	744 2	N	-0-				125
*12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	62 1	786 2	N	-0-				125
TOTAL GAS PROD:				9,791			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: OCHILTREE						
WITTLER UNIT -B-				1	RRCID ->	041515	COMPL. DATE	08/05/1966	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7640 - 8090		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)				70750 777	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE						
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000										
ALLEN ESTATE -A-				1	RRCID ->	051556	COMPL. DATE	08/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	1333 #	1219	-0-	-114	-0-	1219 2			N	-0-			412	
02	1247 #	1153	-0-	-94	-0-	1141 2	12 9		N	11			423	
03	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1657 2	3 9		N	3			426	
04	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1733 2	7 9		N	6			432	
05	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1794 2	6 9		N	5			437	
06	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			N	-0-			437	
07	1395 #	1108	-0-	-287	-0-	1108 2			N	-0-			437	
08	1395 #	822	-0-	-573	-0-	822 2			N	-0-			437	
09	1350 #	991	-0-	-359	-0-	991 2			N	-0-			437	
10	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			N	-0-			437	
11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-			437	
*12	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-			437	
TOTAL GAS PROD:				16,774			TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			8
02		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			8
03		961 X	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-			8
04		930 X	503	-0-	-427	-0-	503	2		N	-0-			8
05		961 X	204	-0-	-757	-0-	204	2		N	-0-			8
06		870 X	251	-0-	-619	-0-	251	2		N	-0-			8
07		868 X	256	-0-	-612	-0-	256	2		N	-0-			8
08		868 X	253	-0-	-615	-0-	253	2		N	-0-			8
09		510 X	246	-0-	-264	-0-	246	2		N	-0-			8
10		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			8
11		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			8
*12		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			5,966				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

01		465 X	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-			78
02		435 X	416	-0-	-19	-0-	416	2		N	-0-			78
03		465 X	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-			78
04		450 X	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			78
05		465 X	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			78
06		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			78
07		434 X	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-			78
08		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			78
09		420 X	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-			78
10		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			78
11		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	11 1		67
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			4,723				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			187
02		203 N	163	-0-	-40	-0-	163	3		N	-0-			187
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			187
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			187
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			187
06		300 N	221	-0-	-79	-0-	221	3		N	-0-			187
07		1023 N	198	-0-	-825	-0-	198	3		N	-0-			187
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			187
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			187
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			187
11		270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3		N	-0-			187
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			187
TOTAL GAS PROD:			4,329				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OIL AND GAS DIVISION

PHILCON (ATOKA)												
SCS NEWTON OIL LLC												
GHEEN												
71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
760234												
WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
MAXWELL												
71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270												
01	2139 #	1291	-0-	-848 B	-30605	18 1	1273 2	N	-0-			2
02	2001 #	1736	-0-	-265 B	-30870	54 1	1682 2	N	-0-			2
03	2108 #	2044	-0-	-64 B	-30934	62 1	1982 2	N	-0-			2
04	2040 #	1832	-0-	-208 B	-31142	60 1	1772 2	N	-0-			2
05	2015 #	1928	-0-	-87 B	-31229	62 1	1866 2	N	-0-			2
06	1980 #	1794	-0-	-186 B	-31415	60 1	1733 2	N	1			3
						1 9						
07	2046 #	1816	-0-	-230 B	-31645	62 1	1754 2	N	-0-			3
08	2046 #	1823	-0-	-223 B	-31868	62 1	1761 2	N	-0-			3
09	1860 #	1735	-0-	-125 B	-31993	60 1	1675 2	N	-0-			3
10	1922 #	1767	-0-	-155 B	-32148	62 1	1705 2	N	-0-			3
11	1800 #	1710	-0-	-90 B	-32238	60 1	1650 2	N	-0-			3
12	1829 #	1685	-0-	-144 B	-32382	52 1	1633 2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			21,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

REMNANT ENERGY, INC.												
BARNETT												
701555												
WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254												
01	0 N	141	-0-	141 B	-9306	141 2		N	-0-			87
02	203 N	115	-0-	-88 B	-9306	115 2		N	-0-			87
03	93 N	177	-0-	84 B	-9222	177 2		N	-0-			87
04	150 N	215	-0-	65 B	-9157	215 2		N	-0-			87
05	124 N	246	-0-	122 B	-9035	246 2		N	-0-			87
06	DLQ G-10	258	-0-	258 B	-8777	258 2		N	-0-			87
07	0 N	324	-0-	324 B	-8453	324 2		N	-0-			87
08	0 N	272	-0-	272 B	-8181	272 2		N	-0-			87
09	210 N	170	-0-	-40 B	-8181	170 2		N	-0-			87
10	217 N	135	-0-	-82 B	-8181	135 2		N	-0-			87
11	210 N	6	-0-	-204 B	-8181	6 2		N	-0-			87
12	0 N	158	-0-	158 B	-8023	158 2		N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			2,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 #	696	-0-	-482	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02	1102 #	608	-0-	-494	-0-	608 3		N	-0-			-0-
03	1178 #	509	-0-	-669	-0-	509 3		N	-0-			-0-
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
06	660 #	282	-0-	-378	-0-	282 3		N	-0-			-0-
07	651 #	649	-0-	-2	-0-	649 3		N	-0-			-0-
08	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
09	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
10	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
11	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			-0-
12	1953 #	904	-0-	-1049	-0-	904 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3		N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//	73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
TOM COBLE OIL & GAS LP			861694							
COBLE MORGAN A 810		WELL #:	1	RRCID -> 225373	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 2860 - 2996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1643 X	777	-0-	-866	-0-	777 2	N	-0-	-0-	
02	1537 X	405	-0-	-1132	-0-	405 2	N	-0-	-0-	
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-	-0-	
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-		N	-0-	-0-	
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-	-0-	
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-	-0-	
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,202						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CNTY: HUTCHINSON			
MEADOWS		WELL #:	3	RRCID -> 125530	COMPL. DATE 08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARLAN		WELL #:		3		NON-ASSOCIATED		CNTY: HUTCHINSON		
		WELL #:	3	RRCID -> 140478	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3323 - 3375		
01	2914 X	2216	-0-	-698	-0-	930 1	1286 2	N	-0-	-0-
02	2726 X	1112	-0-	-1614	-0-	525 1	587 2	N	-0-	-0-
03	2449 X	778	-0-	-1671	-0-	300 1	478 2	N	-0-	-0-
04	2220 X	1338	-0-	-882	-0-	300 1	1038 2	N	-0-	-0-
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	620 1	2910 2	N	-0-	-0-
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	600 1	2769 2	N	-0-	-0-
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	600 1	2428 2	N	-0-	-0-
08	3534 X	2841	-0-	-693	-0-	620 1	2221 2	N	-0-	-0-
*09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	1050 1	2605 3	N	-0-	-0-
10	3534 X	1755	-0-	-1779	-0-	1755 3		N	-0-	-0-
11	3360 X	1265	-0-	-2095	-0-	1265 3		N	-0-	-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,887						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
HARLAN		WELL #:		4	RRCID ->	149493	COMPL. DATE	04/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3153 - 3180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344	
01	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	1		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115				N	-0-		-0-
04	115 X	-0-	-0-	-115	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
COURSON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058	
01	6014 X	5820	-0-	-194	-0-	5820	3		N	-0-		52
02	5626 X	4953	-0-	-673	-0-	4953	3		N	-0-		52
03	5828 X	5150	-0-	-678	-0-	5150	3		N	-0-		52
04	5640 X	4623	-0-	-1017	-0-	4623	3		N	-0-		52
05	5828 X	4939	-0-	-889	-0-	4939	3		N	-0-	7 5	45
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3		N	-0-		45
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3		N	-0-		45
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3		N	-0-		45
09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5294	3	17 9	N	15		60
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5552	3	1 9	N	1	7 5	54
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3		N	-0-		54
*12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3		N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		61,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	62	1	79	2	N	-0-		46	
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	58	1	78	2	N	-0-		46	
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	2	N	-0-		46	
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	58	1	89	2	N	-0-		46	
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	62	1	90	2	N	-0-		46	
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	58	1	78	2	N	-0-		46	
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	62	1	71	2	N	-0-		46	
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	62	1	62	2	N	-0-		46	
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	60	1	55	2	N	-0-		46	
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	62	1	60	2	N	-0-		46	
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	60	1	70	2	N	-0-		46	
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-		46	
TOTAL GAS PROD:			1,621											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9414 - 9424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		620 N	554	-0-	-66	-0-	62 1	492 2	N	-0-				164
02		551 N	467	-0-	-84	-0-	58 1	409 2	N	-0-				164
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	62 1	434 2	N	-0-				164
04		540 N	455	-0-	-85	-0-	60 1	395 2	N	-0-				164
05		496 N	432	-0-	-64	-0-	62 1	370 2	N	-0-				164
06		480 N	385	-0-	-95	-0-	60 1	325 2	N	-0-				164
07		465 N	340	-0-	-125	-0-	56 1	282 2	N	2	144 1	2 8		20
							2 9							
08		465 N	342	-0-	-123	-0-	62 1	280 2	N	-0-				20
09		390 N	316	-0-	-74	-0-	60 1	256 2	N	-0-				20
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	62 1	229 2	N	-0-				20
11		330 N	89	-0-	-241	-0-	24 1	65 2	N	-0-				20
12		341 N	288	-0-	-53	-0-	54 1	234 2	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:			4,455				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8944 - 9404	
01		6696 X	6178	-0-	-518	-0-	45 1	6133 2	N	-0-				-0-	
02		6293 X	5639	-0-	-654	-0-	45 1	5594 2	N	-0-				-0-	
03		6727 X	6582	-0-	-145	-0-	45 1	6537 2	N	-0-				-0-	
04		6510 X	5549	-0-	-961	-0-	45 1	5504 2	N	-0-				-0-	
05		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	45 1	6880 2	N	-0-				-0-	
06		6360 X	6170	-0-	-190	-0-	45 1	6125 2	N	-0-				-0-	
07		6572 X	6017	-0-	-555	-0-	45 1	5972 2	N	-0-				-0-	
08		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	45 1	6573 2	N	-0-				-0-	
09		6360 X	6320	-0-	-40	-0-	45 1	6275 2	N	-0-				-0-	
10		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	45 1	7032 2	N	-0-				-0-	
11		6360 X	5187	-0-	-1173	-0-	42 1	5145 2	N	-0-				-0-	
*12		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	45 1	6743 2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			75,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		JINES 481		WELL #: 1T		RRCID -> 203261		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 9274 - 9290	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA (MORROW, UPPER)		73334 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
H & L OPERATING CO., LLC		339787												
PSHIGODA		WELL #: 2 T		RRCID -> 088916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 6812 - 8116		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2666 #	2185	-0-	-481	-0-	15 1	2159 2	N			10			91
02	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	11 9	2282 2	N			-0-			91
03	2542 #	2353	-0-	-189	-0-	15 1	2332 2	N			5			96
04	2460 #	1823	-0-	-637	-0-	6 9	1804 2	N			4			100
05	2542 #	1905	-0-	-637	-0-	4 9	1889 2	N			1			101
06	2370 #	2248	-0-	-122	-0-	15 1	2225 2	N			7			108
07	2449 #	1773	-0-	-676	-0-	8 9	1758 2	N			-0-			108
08	2356 #	1330	-0-	-1026	-0-	15 1	1315 2	N			-0-			108
09	2250 #	1477	-0-	-773	-0-	15 1	1462 2	N			-0-			108
10	2325 #	2058	-0-	-267	-0-	15 1	2043 2	N			-0-			108
11	2250 #	1648	-0-	-602	-0-	15 1	1633 2	N			-0-			108
*12	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	15 1	1821 2	N			-0-			108
TOTAL GAS PROD:		22,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
BILL		WELL #: 1663		RRCID -> 158492		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7064 - 7128				
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2 1	4 2	N			-0-			33
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	2 1	5 2	N			-0-			33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	2 1	1 2	N			-0-			33
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N			-0-			33
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N			-0-			33
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N			-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			33
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERNDON		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
		182785												
		WELL #: 1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7032 - 7119				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		//CONT.//		73336 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HILL, S. K. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	176993	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT (ATOKA)				73400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200									
PUNDT		WELL #:		1	RRCID ->	073969	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 9231 - 9245		
01	2325	N	962	-0-	-1363	-0-	961	3	1	9	N	1	22
02	1247	N	1037	-0-	-210	-0-	1037	3			N	-0-	22
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-	22
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-	22
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-	22
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-	22
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	3	2	9	N	2	24
08	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1405	3	1	9	N	1	25
09	1530	N	1220	-0-	-310	-0-	1220	3			N	-0-	25
10	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			N	-0-	25
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			N	-0-	25
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-	25

TOTAL GAS PROD: 16,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TURNER, ROSE C.		WELL #:		2541	RRCID ->	138942	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9204 - 9216		
01	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	2641	3			N	-0-	85
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3559	3	6	9	N	5	90
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4949	3	6	9	N	5	95
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4692	3	1	9	N	1	96
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4756	3	1	9	N	1	97
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-	97
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4546	3	3	9	N	3	100
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-	100
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	3	1	9	N	1	101
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-	101
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-	101
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-	101

TOTAL GAS PROD: 53,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 16



OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092  
 EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 #	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
02		319 #	273	-0-	-46	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
03		341 #	296	-0-	-45	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
04		300 #	143	-0-	-157	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
05		279 #	115	-0-	-164	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
06		300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
07		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
08		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-	
09		300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-	
10		310 #	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
12		310 #	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,115											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

01		558 #	473	-0-	-85	-0-	473	3		N	-0-			-0-	
02		522 #	453	-0-	-69	-0-	453	3		N	-0-			-0-	
03		558 #	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-	
04		510 #	238	-0-	-272	-0-	238	3		N	-0-			-0-	
05		496 #	192	-0-	-304	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
06		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-	
07		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-	
08		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-	
09		510 #	481	-0-	-29	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
10		527 #	402	-0-	-125	-0-	402	3		N	-0-			-0-	
11		510 #	506	-0-	-4	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
12		527 #	379	-0-	-148	-0-	379	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,178											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

01		372 #	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
02		348 #	295	-0-	-53	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
03		372 #	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-	
04		330 #	155	-0-	-175	-0-	155	3		N	-0-			-0-	
05		310 #	125	-0-	-185	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
06		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
07		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-	
08		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-	
09		330 #	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
10		341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3		N	-0-			-0-	
11		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
12		341 #	247	-0-	-94	-0-	247	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,376											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092  
 EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 #	329	-0-	-74	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
02		377 #	314	-0-	-63	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
03		403 #	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-			-0-	
04		360 #	165	-0-	-195	-0-	165	3		N	-0-			-0-	
05		341 #	133	-0-	-208	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
06		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-	
07		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-	
08		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
09		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
10		372 #	279	-0-	-93	-0-	279	3		N	-0-			-0-	
11		360 #	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-	
12		372 #	263	-0-	-109	-0-	263	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,592											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

01		434 #	348	-0-	-86	-0-	348	3		N	-0-			-0-	
02		406 #	286	-0-	-120	-0-	286	3		N	-0-			-0-	
03		434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-			-0-	
04		360 #	81	-0-	-279	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
05		372 #	95	-0-	-277	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
06		330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
07		341 #	227	-0-	-114	-0-	227	3		N	-0-			-0-	
08		341 #	172	-0-	-169	-0-	172	3		N	-0-			-0-	
09		270 #	199	-0-	-71	-0-	199	3		N	-0-			-0-	
10		279 #	190	-0-	-89	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
11		270 #	213	-0-	-57	-0-	213	3		N	-0-			-0-	
12		217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,558											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

01		806 #	767	-0-	-39	-0-	767	3		N	-0-			-0-	
02		754 #	734	-0-	-20	-0-	734	3		N	-0-			-0-	
03		806 #	796	-0-	-10	-0-	796	3		N	-0-			-0-	
04		780 #	385	-0-	-395	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
05		775 #	312	-0-	-463	-0-	312	3		N	-0-			-0-	
06		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-	
07		867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-	
08		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-	
09		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-	
10		806 #	651	-0-	-155	-0-	651	3		N	-0-			-0-	
11		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-	
12		806 #	614	-0-	-192	-0-	614	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,389											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092  
 EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		358 R	358	-0-	-0-	-0-		358	3			N	-0-				-0-		
02		320 R	320	-0-	-0-	-0-		320	3			N	-0-				-0-		
03		341 #	313	-0-	-28	-0-		313	3			N	-0-				-0-		
04		360 #	144	-0-	-216	-0-		144	3			N	-0-				-0-		
05		372 #	75	-0-	-297	-0-		75	3			N	-0-				-0-		
06		360 #	278	-0-	-82	-0-		278	3			N	-0-				-0-		
07		341 #	265	-0-	-76	-0-		265	3			N	-0-				-0-		
08		310 #	250	-0-	-60	-0-		250	3			N	-0-				-0-		
09		270 #	245	-0-	-25	-0-		245	3			N	-0-				-0-		
10		279 #	207	-0-	-72	-0-		207	3			N	-0-				-0-		
11		270 #	248	-0-	-22	-0-		248	3			N	-0-				-0-		
*12		316 R	316	-0-	-0-	-0-		316	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,019															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

01		558 #	482	-0-	-76	-0-		482	3			N	-0-				-0-		
02		522 #	462	-0-	-60	-0-		462	3			N	-0-				-0-		
03		558 #	501	-0-	-57	-0-		501	3			N	-0-				-0-		
04		510 #	242	-0-	-268	-0-		242	3			N	-0-				-0-		
05		496 #	196	-0-	-300	-0-		196	3			N	-0-				-0-		
06		505 R	505	-0-	-0-	-0-		505	3			N	-0-				-0-		
07		545 R	545	-0-	-0-	-0-		545	3			N	-0-				-0-		
08		540 R	540	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-				-0-		
09		510 #	490	-0-	-20	-0-		490	3			N	-0-				-0-		
10		558 #	409	-0-	-149	-0-		409	3			N	-0-				-0-		
11		540 #	515	-0-	-25	-0-		515	3			N	-0-				-0-		
12		558 #	386	-0-	-172	-0-		386	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,273															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

01		434 #	339	-0-	-95	-0-		339	3			N	-0-				-0-		
02		406 #	279	-0-	-127	-0-		279	3			N	-0-				-0-		
03		434 #	326	-0-	-108	-0-		326	3			N	-0-				-0-		
04		360 #	79	-0-	-281	-0-		79	3			N	-0-				-0-		
05		372 #	92	-0-	-280	-0-		92	3			N	-0-				-0-		
06		330 #	277	-0-	-53	-0-		277	3			N	-0-				-0-		
07		341 #	221	-0-	-120	-0-		221	3			N	-0-				-0-		
08		341 #	167	-0-	-174	-0-		167	3			N	-0-				-0-		
09		270 #	194	-0-	-76	-0-		194	3			N	-0-				-0-		
10		279 #	185	-0-	-94	-0-		185	3			N	-0-				-0-		
11		270 #	208	-0-	-62	-0-		208	3			N	-0-				-0-		
12		217 #	125	-0-	-92	-0-		125	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,492															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092  
 EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-	
02		235 R	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
03		248 #	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-	
04		240 #	106	-0-	-134	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
05		248 #	55	-0-	-193	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
06		240 #	204	-0-	-36	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
07		248 #	194	-0-	-54	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
08		217 #	183	-0-	-34	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
09		210 #	179	-0-	-31	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
10		217 #	152	-0-	-65	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
11		210 #	181	-0-	-29	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-	
*12		232 R	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,214												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

01		248 #	219	-0-	-29	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
02		232 #	209	-0-	-23	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
03		248 #	228	-0-	-20	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-	
04		240 #	109	-0-	-131	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
05		217 #	89	-0-	-128	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-	
07		248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
08		245 R	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
09		240 #	223	-0-	-17	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
10		248 #	186	-0-	-62	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
11		240 #	234	-0-	-6	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-	
12		248 #	175	-0-	-73	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,395												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

01		403 #	340	-0-	-63	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-	
02		377 #	325	-0-	-52	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
03		403 #	353	-0-	-50	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-	
04		360 #	170	-0-	-190	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
05		341 #	138	-0-	-203	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
06		356 R	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-	
08		381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-	
09		360 #	345	-0-	-15	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-	
10		372 #	288	-0-	-84	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
11		363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-	
12		372 #	273	-0-	-99	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,716												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092  
 EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		478 R	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
02		426 R	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
03		434 #	417	-0-	-17	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-	
04		450 #	192	-0-	-258	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
05		465 #	101	-0-	-364	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
06		450 #	371	-0-	-79	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-	
07		465 #	354	-0-	-111	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
08		403 #	334	-0-	-69	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
09		360 #	325	-0-	-35	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
10		372 #	276	-0-	-96	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
11		360 #	329	-0-	-31	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
*12		421 R	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,024												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

01		341 #	260	-0-	-81	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
02		319 #	214	-0-	-105	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-	
03		341 #	250	-0-	-91	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
04		270 #	60	-0-	-210	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
05		279 #	71	-0-	-208	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
06		240 #	212	-0-	-28	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-	
07		248 #	170	-0-	-78	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
08		248 #	128	-0-	-120	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-	
09		210 #	148	-0-	-62	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
10		217 #	142	-0-	-75	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
11		210 #	159	-0-	-51	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-	
12		155 #	96	-0-	-59	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,910												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

01		217 #	183	-0-	-34	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
02		290 #	151	-0-	-139	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
03		310 #	176	-0-	-134	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
04		300 #	42	-0-	-258	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
05		186 #	50	-0-	-136	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
06		180 #	149	-0-	-31	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
07		186 #	120	-0-	-66	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
08		186 #	90	-0-	-96	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
09		150 #	104	-0-	-46	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
10		155 #	100	-0-	-55	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
11		150 #	112	-0-	-38	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
12		124 #	67	-0-	-57	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,344												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02	493 #	475	-0-	-18	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04	510 #	256	-0-	-254	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	496 #	176	-0-	-320	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	570 #	423	-0-	-147	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	589 #	428	-0-	-161	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	589 #	410	-0-	-179	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
10	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	328	2		N	-0-			-0-
12	496 #	312	-0-	-184	-0-	312	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,667			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 #	740	-0-	-66	-0-	740	3		N	-0-			-0-
02	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
04	750 #	365	-0-	-385	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	837 #	289	-0-	-548	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	810 #	791	-0-	-19	-0-	791	3		N	-0-			-0-
07	837 #	816	-0-	-21	-0-	816	3		N	-0-			-0-
08	837 #	748	-0-	-89	-0-	748	3		N	-0-			-0-
09	780 #	672	-0-	-108	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10	806 #	604	-0-	-202	-0-	604	3		N	-0-			-0-
11	780 #	772	-0-	-8	-0-	772	3		N	-0-			-0-
12	806 #	569	-0-	-237	-0-	569	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,975			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 #	994	-0-	-122	-0-	994	3			N	-0-				-0-
02	1044 #	921	-0-	-123	-0-	921	3			N	-0-				-0-
03	1116 #	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-				-0-
04	1050 #	454	-0-	-596	-0-	454	3			N	-0-				-0-
05	1054 #	261	-0-	-793	-0-	261	3			N	-0-				-0-
06	960 #	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-				-0-
07	992 #	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-				-0-
08	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-				-0-
09	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-				-0-
10	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
11	1170 #	757	-0-	-413	-0-	757	3			N	-0-				-0-
12	1209 #	572	-0-	-637	-0-	572	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-				-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-				-0-
04	210 #	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-				-0-
05	217 #	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-				-0-
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-				-0-
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				-0-
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-				-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-				-0-
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-				-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
12	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KELLY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 022578 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4078 - 4088

01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - P/A 08/06/2016							

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 #	1278	-0-	-55	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
02		1247 #	1097	-0-	-150	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
03		1178 #	1160	-0-	-18	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
04		1230 #	536	-0-	-694	-0-	536 3		N	-0-			-0-
05		1271 #	458	-0-	-813	-0-	458 3		N	-0-			-0-
06		1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
07		1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
08		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
09		1260 #	1249	-0-	-11	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
10		1333 #	1044	-0-	-289	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
11		1290 #	1177	-0-	-113	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
12		1333 #	1000	-0-	-333	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

01		1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
02		1547 R	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
03		1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
04		1650 #	751	-0-	-899	-0-	751 3		N	-0-			-0-
05		1705 #	643	-0-	-1062	-0-	643 3		N	-0-			-0-
06		1650 #	1482	-0-	-168	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
07		1705 #	1615	-0-	-90	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
08		1736 #	1649	-0-	-87	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
09		1470 #	1430	-0-	-40	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
10		1612 #	1220	-0-	-392	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
11		1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		N	-0-			-0-
12		1643 #	1368	-0-	-275	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,756				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS											
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486														
GAY		WELL #:		4 C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3930 - 4054						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LOCKE		WELL #:		3	RRCID ->	022597	COMPL. DATE	11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3952 - 4088					
01	2232 #	2008	-0-	-224	-0-	2008	3		N	-0-		-0-					
02	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-		-0-					
03	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-					
04	1950 #	935	-0-	-1015	-0-	935	3		N	-0-		-0-					
05	2139 #	848	-0-	-1291	-0-	848	3		N	-0-		-0-					
06	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-		-0-					
07	2139 #	2034	-0-	-105	-0-	2034	3		N	-0-		-0-					
08	2077 #	2035	-0-	-42	-0-	2035	3		N	-0-		-0-					
09	2130 #	1776	-0-	-354	-0-	1776	3		N	-0-		-0-					
10	2201 #	1678	-0-	-523	-0-	1678	3		N	-0-		-0-					
11	2130 #	1985	-0-	-145	-0-	1985	3		N	-0-		-0-					
12	2046 #	1639	-0-	-407	-0-	1639	3		N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:			21,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LOCKE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022599	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	3960 - 4060					
01	124 #	26	-0-	-98	-0-	23	3	3 9	N	3	15 1	3					
02	116 #	28	-0-	-88	-0-	25	3	3 9	N	3		6					
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1 9	N	1		7					
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1 9	N	1		8					
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1 9	N	1	7 1	2					
06	936 R	936	-0-	-0-	-0-	935	3	1 9	N	1	2 1	1					
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8 9	N	7	7 1	1					
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1 9	N	1		2					
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1 9	N	1	2 1	1					
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1 9	N	1		2					
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1 9	N	1		3					
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1 9	N	1	2 1	2					
TOTAL GAS PROD:			2,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

01	1085 #	944	-0-	-141	-0-	944	3	Y	-0-							-0-
02	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	Y	-0-							-0-
03	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	Y	-0-							-0-
04	1020 #	548	-0-	-472	-0-	548	3	Y	-0-							-0-
05	1240 #	434	-0-	-806	-0-	434	3	Y	-0-							-0-
06	1200 #	1173	-0-	-27	-0-	1173	3	Y	-0-							-0-
07	1240 #	1211	-0-	-29	-0-	1211	3	Y	-0-							-0-
08	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	Y	-0-							-0-
09	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	Y	-0-							-0-
10	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	Y	-0-							-0-
11	1500 #	1173	-0-	-327	-0-	1173	3	Y	-0-							-0-
12	1550 #	864	-0-	-686	-0-	864	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		12,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 #	1080	-0-	-36	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
02		1015 #	1012	-0-	-3	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
03		1085 #	1059	-0-	-26	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
04		1050 #	477	-0-	-573	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05		1085 #	332	-0-	-753	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06		1050 #	950	-0-	-100	-0-	950	3		N	-0-			-0-
07		1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
08		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
09		960 #	959	-0-	-1	-0-	959	3		N	-0-			-0-
10		1085 #	526	-0-	-559	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
12		1085 #	844	-0-	-241	-0-	844	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,463											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

01		2108 #	1751	-0-	-357	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
02		1972 #	1747	-0-	-225	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
03		2015 #	1848	-0-	-167	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
04		1950 #	816	-0-	-1134	-0-	816	3		N	-0-			-0-
05		1860 #	647	-0-	-1213	-0-	647	3		N	-0-			-0-
06		1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
07		1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
08		1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
09		1860 #	1752	-0-	-108	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
10		1922 #	1576	-0-	-346	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
11		1890 #	1688	-0-	-202	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
12		1953 #	1243	-0-	-710	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,802											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
02	667 #	579	-0-	-88	-0-	579 3		N	-0-			-0-
03	775 #	576	-0-	-199	-0-	576 3		N	-0-			-0-
04	750 #	285	-0-	-465	-0-	285 3		N	-0-			-0-
05	775 #	164	-0-	-611	-0-	164 3		N	-0-			-0-
06	720 #	472	-0-	-248	-0-	472 3		N	-0-			-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	495 3		N	-0-			-0-
08	589 #	527	-0-	-62	-0-	527 3		N	-0-			-0-
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
11	510 #	454	-0-	-56	-0-	454 3		N	-0-			-0-
12	527 #	343	-0-	-184	-0-	343 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

01	589 #	541	-0-	-48	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
02	551 #	502	-0-	-49	-0-	502 3		Y	-0-			-0-
03	589 #	576	-0-	-13	-0-	576 3		Y	-0-			-0-
04	540 #	227	-0-	-313	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
05	558 #	122	-0-	-436	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
06	570 #	283	-0-	-287	-0-	283 3		Y	-0-			-0-
07	589 #	418	-0-	-171	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
08	589 #	518	-0-	-71	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			-0-
10	403 #	304	-0-	-99	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
11	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-			-0-
12	527 #	508	-0-	-19	-0-	508 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS									
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486											
HAGGARD TR 2		WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EDGE -D-		WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097							
01	1147 #	915	-0-	-232	-0-	915 3	Y	-0-		-0-	
02	1015 #	939	-0-	-76	-0-	939 3	Y	-0-		-0-	
03	1054 #	939	-0-	-115	-0-	939 3	Y	-0-		-0-	
04	900 #	451	-0-	-449	-0-	451 3	Y	-0-		-0-	
05	992 #	426	-0-	-566	-0-	426 3	Y	-0-		-0-	
06	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961 3	Y	-0-		-0-	
07	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	Y	-0-		-0-	
08	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930 3	Y	-0-		-0-	
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 3	Y	-0-		-0-	
10	930 #	463	-0-	-467	-0-	463 3	Y	-0-		-0-	
11	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 3	Y	-0-		-0-	
12	930 #	706	-0-	-224	-0-	706 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,672	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAGGARD TR 4		WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090							
01	868 #	559	-0-	-309	-0-	559 3	N	-0-		-0-	
02	812 #	621	-0-	-191	-0-	621 3	N	-0-		-0-	
03	868 #	619	-0-	-249	-0-	619 3	N	-0-		-0-	
04	810 #	306	-0-	-504	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
05	651 #	176	-0-	-475	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
06	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-	
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
08	620 #	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-		-0-	
09	690 #	598	-0-	-92	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
10	713 #	574	-0-	-139	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
11	690 #	627	-0-	-63	-0-	627 3	N	-0-		-0-	
12	713 #	474	-0-	-239	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,551	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 #	263	-0-	-264	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02		493 #	351	-0-	-142	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03		465 #	367	-0-	-98	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04		390 #	173	-0-	-217	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05		372 #	86	-0-	-286	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06		360 #	265	-0-	-95	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07		372 #	293	-0-	-79	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08		372 #	281	-0-	-91	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09		270 #	260	-0-	-10	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10		279 #	140	-0-	-139	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11		950 R	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
*12		679 R	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,108												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

01		1426 #	1226	-0-	-200	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
02		1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
03		1178 #	1157	-0-	-21	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
04		1200 #	514	-0-	-686	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05		1271 #	440	-0-	-831	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
06		1230 #	1172	-0-	-58	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
07		1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
08		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
09		1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
10		1209 #	921	-0-	-288	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
11		1170 #	1167	-0-	-3	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
12		1209 #	991	-0-	-218	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,535												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

01		527 #	526	-0-	-1	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
02		538 R	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-			-0-
03		557 R	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-			-0-
04		480 #	258	-0-	-222	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
05		496 #	159	-0-	-337	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
06		486 R	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
07		515 R	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
08		558 #	494	-0-	-64	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
09		480 #	432	-0-	-48	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
10		527 #	393	-0-	-134	-0-	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
11		510 #	502	-0-	-8	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
12		527 #	403	-0-	-124	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,263												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974		TOTAL DEPTH 4133	PERF. 4036	- 4117					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
02	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	372 #	176	-0-	-196	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
*12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCUITION, G.		WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954		TOTAL DEPTH 4114	PERF. 4060	- 4111							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 #	566	-0-	-178	-0-	566	3		N	-0-			-0-
02	696 #	488	-0-	-208	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	682 #	511	-0-	-171	-0-	511	3		N	-0-			-0-
04	540 #	241	-0-	-299	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	558 #	120	-0-	-438	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	540 #	319	-0-	-221	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07	527 #	352	-0-	-175	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	496 #	238	-0-	-258	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	330 #	220	-0-	-110	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	341 #	118	-0-	-223	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
*12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGGARD TR 8		WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3984	- 4082							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262		COMPL. DATE 07/21/1976		TOTAL DEPTH	4109	PERF.	4042 - 4098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELL, A. R.		WELL #: 6		RRCID -> 068198		COMPL. DATE 09/13/1976		TOTAL DEPTH	6330	PERF.	3978 - 4158				
01	1953 #	1659	-0-	-294	-0-	1659	3	N	-0-		-0-				
02	1827 #	1219	-0-	-608	-0-	1219	3	N	-0-		-0-				
03	1860 #	1289	-0-	-571	-0-	1289	3	N	-0-		-0-				
04	1800 #	569	-0-	-1231	-0-	569	3	N	-0-		-0-				
05	1705 #	451	-0-	-1254	-0-	451	3	N	-0-		-0-				
06	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-		-0-				
07	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-		-0-				
08	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-		-0-				
09	1740 #	1512	-0-	-228	-0-	1512	3	N	-0-		-0-				
10	1798 #	1360	-0-	-438	-0-	1360	3	N	-0-		-0-				
11	1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-		-0-				
12	1798 #	1349	-0-	-449	-0-	1349	3	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		16,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 071305		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3962 - 4080				
01	930 #	788	-0-	-142	-0-	788	3	N	-0-		-0-				
02	870 #	840	-0-	-30	-0-	840	3	N	-0-		-0-				
03	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-				
04	750 #	414	-0-	-336	-0-	414	3	N	-0-		-0-				
05	899 #	207	-0-	-692	-0-	207	3	N	-0-		-0-				
06	870 #	673	-0-	-197	-0-	673	3	N	-0-		-0-				
07	899 #	742	-0-	-157	-0-	742	3	N	-0-		-0-				
08	868 #	844	-0-	-24	-0-	844	3	N	-0-		-0-				
09	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-				
10	744 #	419	-0-	-325	-0-	419	3	N	-0-		-0-				
11	950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-				
12	837 #	679	-0-	-158	-0-	679	3	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		8,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
02	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
04	540 #	299	-0-	-241	-0-	299	3			N	-0-			-0-
05	651 #	149	-0-	-502	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	630 #	443	-0-	-187	-0-	443	3			N	-0-			-0-
07	651 #	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-			-0-
08	620 #	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-			-0-
09	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
10	496 #	258	-0-	-238	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
12	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 4109 - 4110

01	1612 #	1435	-0-	-177	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
02	1508 #	1055	-0-	-453	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
03	1488 #	1103	-0-	-385	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
04	1380 #	520	-0-	-860	-0-	520	3			N	-0-			-0-
05	1426 #	260	-0-	-1166	-0-	260	3			N	-0-			-0-
06	1380 #	885	-0-	-495	-0-	885	3			N	-0-			-0-
07	1116 #	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-			-0-
08	1116 #	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
10	992 #	527	-0-	-465	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
12	1054 #	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	40	-0-	40	83	40	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	22	-0-	22	105	22	3			Y	-0-			-0-
11	152 R	47	-0-	-105	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
02		1247 #	1016	-0-	-231	-0-	1016 3		Y	-0-			-0-
03		1240 #	1063	-0-	-177	-0-	1063 3		Y	-0-			-0-
04		990 #	501	-0-	-489	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
05		1085 #	250	-0-	-835	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
06		1050 #	566	-0-	-484	-0-	566 3		Y	-0-			-0-
07		1085 #	625	-0-	-460	-0-	625 3		Y	-0-			-0-
08		1054 #	541	-0-	-513	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
09		570 #	500	-0-	-70	-0-	500 3		Y	-0-			-0-
10		620 #	269	-0-	-351	-0-	269 3		Y	-0-			-0-
11		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			-0-
12		620 #	476	-0-	-144	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,462				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

01		2294 #	1935	-0-	-359	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
02		2146 #	2000	-0-	-146	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
03		2201 #	2116	-0-	-85	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
04		2130 #	935	-0-	-1195	-0-	935 3		N	-0-			-0-
05		2139 #	741	-0-	-1398	-0-	741 3		N	-0-			-0-
06		2070 #	2015	-0-	-55	-0-	2015 3		N	-0-			-0-
07		2139 #	2080	-0-	-59	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
08		2108 #	1870	-0-	-238	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
09		2010 #	1680	-0-	-330	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
10		2077 #	1511	-0-	-566	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
11		2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-			-0-
12		2077 #	1686	-0-	-391	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAGGARD TR 8		WELL #:		32	RRCID ->	131777	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	3950 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 #	1936	-0-	-110	-0-	1936 3	N	-0-			-0-
02		2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
03		2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3	N	-0-			-0-
04		1980 #	988	-0-	-992	-0-	988 3	N	-0-			-0-
05		2046 #	783	-0-	-1263	-0-	783 3	N	-0-			-0-
06		2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-			-0-
07		2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3	N	-0-			-0-
08		2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-			-0-
09		2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
10		2046 #	1856	-0-	-190	-0-	1856 3	N	-0-			-0-
11		2146 R	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3	N	-0-			-0-
12		2046 #	1581	-0-	-465	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,201	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCUISTION, G. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	131968	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	3934 - 4094
01		1457 #	1112	-0-	-345	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
02		1363 #	1055	-0-	-308	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
03		1333 #	1103	-0-	-230	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
04		1080 #	520	-0-	-560	-0-	520 3	N	-0-			-0-
05		1116 #	260	-0-	-856	-0-	260 3	N	-0-			-0-
06		1080 #	920	-0-	-160	-0-	920 3	N	-0-			-0-
07		1116 #	1016	-0-	-100	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
08		1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
09		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
10		1023 #	602	-0-	-421	-0-	602 3	N	-0-			-0-
11		1170 #	1140	-0-	-30	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
12		1209 #	815	-0-	-394	-0-	815 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,875	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCUISTION, G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132914	COMPL. DATE	11/18/1989	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4025 - 4095
01		1643 #	1334	-0-	-309	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
02		1537 #	1290	-0-	-247	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
03		1519 #	1348	-0-	-171	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
04		1290 #	636	-0-	-654	-0-	636 3	N	-0-			-0-
05		1364 #	317	-0-	-1047	-0-	317 3	N	-0-			-0-
06		1320 #	1133	-0-	-187	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
07		1364 #	1250	-0-	-114	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
08		1333 #	692	-0-	-641	-0-	692 3	N	-0-			-0-
09		1140 #	640	-0-	-500	-0-	640 3	N	-0-			-0-
10		1240 #	344	-0-	-896	-0-	344 3	N	-0-			-0-
11		1200 #	427	-0-	-773	-0-	427 3	N	-0-			-0-
12		1240 #	306	-0-	-934	-0-	306 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,717	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	41	-0-	41	41	41	3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	43	-0-	43	84	43	3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	20	-0-	20	104	20	3		Y	-0-			-0-
05		114 R	10	-0-	-104	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			136											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

01		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
02		1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
03		1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
04		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06		1479 R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
07		1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
08		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
09		1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
10		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
11		1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
*12		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,040											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

01		217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04		210 #	105	-0-	-105	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05		217 #	61	-0-	-156	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06		210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07		217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08		217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09		210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10		217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12		217 #	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,193											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAGGARD TR 4		WELL #:		40	RRCID ->	134902	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	3920 - 4082
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1612 #	1347	-0-	-265	-0-	1347	3		N	-0-		-0-
02	1508 #	1479	-0-	-29	-0-	1479	3		N	-0-		-0-
03	1612 #	1472	-0-	-140	-0-	1472	3		N	-0-		-0-
04	1470 #	729	-0-	-741	-0-	729	3		N	-0-		-0-
05	1581 #	419	-0-	-1162	-0-	419	3		N	-0-		-0-
06	1530 #	554	-0-	-976	-0-	554	3		N	-0-		-0-
07	1581 #	581	-0-	-1000	-0-	581	3		N	-0-		-0-
08	1457 #	1095	-0-	-362	-0-	1095	3		N	-0-		-0-
09	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
10	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
11	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-		-0-
12	1116 #	800	-0-	-316	-0-	800	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STONE A		WELL #:		1	RRCID ->	159097	COMPL. DATE	02/18/1954	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCKE		WELL #:		2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978 - 4087
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 #	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-			50
02		609 #	528	-0-	-81	-0-	528	3	N	-0-			50
03		651 #	581	-0-	-70	-0-	581	3	N	-0-			50
04		630 #	67	-0-	-563	-0-	67	3	N	-0-			50
05		558 #	81	-0-	-477	-0-	81	3	N	-0-			50
06		570 #	546	-0-	-24	-0-	546	3	N	-0-			50
07		589 #	434	-0-	-155	-0-	434	3	N	-0-			50
08		558 #	535	-0-	-23	-0-	535	3	N	-0-			50
09		540 #	501	-0-	-39	-0-	501	3	N	-0-			50
10		558 #	401	-0-	-157	-0-	401	3	N	-0-			50
11		540 #	441	-0-	-99	-0-	441	3	N	-0-			50
12		527 #	396	-0-	-131	-0-	396	3	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			5,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02		1102 #	-0-	-0-	-1102	-0-			N	-0-			-0-
03		1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
04		1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

01		1147 #	954	-0-	-193	-0-	954	3	N	-0-			-0-
02		1073 #	968	-0-	-105	-0-	968	3	N	-0-			-0-
03		1116 #	987	-0-	-129	-0-	987	3	N	-0-			-0-
04		990 #	598	-0-	-392	-0-	598	3	N	-0-			-0-
05		1023 #	719	-0-	-304	-0-	719	3	N	-0-			-0-
06		990 #	973	-0-	-17	-0-	973	3	N	-0-			-0-
07		1023 #	976	-0-	-47	-0-	976	3	N	-0-			-0-
08		992 #	935	-0-	-57	-0-	935	3	N	-0-			-0-
09		960 #	892	-0-	-68	-0-	892	3	N	-0-			-0-
10		992 #	788	-0-	-204	-0-	788	3	N	-0-			-0-
11		960 #	928	-0-	-32	-0-	928	3	N	-0-			-0-
12		961 #	841	-0-	-120	-0-	841	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
02		626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03		651 #	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04		690 #	294	-0-	-396	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05		713 #	339	-0-	-374	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06		740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07		682 #	651	-0-	-31	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09		750 #	587	-0-	-163	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10		775 #	528	-0-	-247	-0-	528	3		N	-0-			-0-
11		750 #	608	-0-	-142	-0-	608	3		N	-0-			-0-
12		651 #	579	-0-	-72	-0-	579	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

01		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03		186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04		180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05		186 #	49	-0-	-137	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06		180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07		186 #	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08		186 #	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10		155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

01		1023 #	828	-0-	-195	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02		957 #	793	-0-	-164	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03		1023 #	790	-0-	-233	-0-	790	3		N	-0-			-0-
04		930 #	391	-0-	-539	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05		868 #	225	-0-	-643	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06		810 #	760	-0-	-50	-0-	760	3		N	-0-			-0-
07		837 #	797	-0-	-40	-0-	797	3		N	-0-			-0-
08		791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
09		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10		806 #	747	-0-	-59	-0-	747	3		N	-0-			-0-
11		780 #	736	-0-	-44	-0-	736	3		N	-0-			-0-
12		806 #	555	-0-	-251	-0-	555	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAGGARD TR 4		WELL #:		55	RRCID ->	265284	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3962 - 3974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 #	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-			-0-
02		377 #	343	-0-	-34	-0-	343 3	N	-0-			-0-
03		403 #	341	-0-	-62	-0-	341 3	N	-0-			-0-
04		390 #	169	-0-	-221	-0-	169 3	N	-0-			-0-
05		403 #	97	-0-	-306	-0-	97 3	N	-0-			-0-
06		390 #	328	-0-	-62	-0-	328 3	N	-0-			-0-
07		372 #	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-			-0-
08		341 #	142	-0-	-199	-0-	142 3	N	-0-			-0-
09		330 #	140	-0-	-190	-0-	140 3	N	-0-			-0-
10		341 #	134	-0-	-207	-0-	134 3	N	-0-			-0-
11		330 #	281	-0-	-49	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12		341 #	212	-0-	-129	-0-	212 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,925	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAGGARD TR 4 WC		WELL #:		29	RRCID ->	265399	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	3979 - 4033
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHILOH OPERATING COMPANY		777303		WELL #:		4	RRCID ->	175325	COMPL. DATE	07/28/1953	TOTAL DEPTH	4109	PERF.	4006 - 4100
01		217 #	123	-0-	-94	-0-	123 2	Y	-0-			13		
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			13		
03		217 #	33	-0-	-184	-0-	33 2	Y	-0-			13		
04		120 #	92	-0-	-28	-0-	92 2	Y	-0-			13		
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			13		
06		120 #	55	-0-	-65	-0-	55 2	Y	-0-			13		
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			13		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13		
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			13		
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			13		
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			13		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13		
TOTAL GAS PROD:			334	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



-----

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
SHILOH OPERATING COMPANY //CONT.// 777303  
EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2010																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WO OPERATING COMPANY 935428  
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	881	-0-	-390 B	-48164	868	3	13	9	N	12			250
02	1392 #	1164	-0-	-228 B	-48392	1164	3			N	-0-			250
03	1488 #	1033	-0-	-455 B	-48847	1033	3			N	-0-			250
04	1440 #	1278	-0-	-162 B	-49009	1256	3	22	9	N	20			270
05	1240 #	1138	-0-	-102 B	-49111	1125	3	13	9	N	12			282
06	1200 #	894	-0-	-306 B	-49417	894	3			N	-0-			282
07	1333 #	1312	-0-	-21 B	-49438	1312	3			N	-0-			282
08	1333 #	1174	-0-	-159 B	-49597	1174	3			N	-0-			282
09	1290 #	1078	-0-	-212 B	-49809	1078	3			N	-0-			282
10	1302 #	980	-0-	-322 B	-50131	980	3			N	-0-			282
11	1260 #	1126	-0-	-134 B	-50265	1126	3			N	-0-			282
12	1302 #	1096	-0-	-206 B	-50471	1096	3			N	-0-			282
TOTAL GAS PROD:		13,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

01	217 #	621	-0-	404 B	-52914	621	3			N	-0-			238
02	609 #	521	-0-	-88 B	-53002	521	3			N	-0-			238
03	2480 #	227	-0-	-2253 B	-55255	227	3			N	-0-			238
04	2400 #	153	-0-	-2247 B	-57502	153	3			N	-0-			238
05	2480 #	175	-0-	-2305 B	-59807	175	3			N	-0-			238
06	600 #	-0-	-0-	-600 B	-60407					N	-0-			238
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-60965					N	-0-			238
08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-61182					N	-0-			238
09	180 #	-0-	-0-	-180 B	-61362					N	-0-			238
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-61548					N	-0-			238
11	0 #	-0-	-0-	-0 B	-61548					N	-0-			238
12	0 #	-0-	-0-	-0 B	-61548					N	-0-			238
TOTAL GAS PROD:		1,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
CORGRAY HOLDINGS, LLC 178435  
PRICE RANCH WELL #: 1194 RRCID -> 111529 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3126 - 3295

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARTY WELL #: 1 RRCID -> 111530 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 3111 - 3190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LINN OPERATING, INC. 501545  
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RFC (MORROW, UPPER) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC PAYNE TRUST		74011 500 691795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 1222		RRCID -> 246663		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8793 - 8833	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3379 #	2984	-0-	-395	-0-	2901 2	83 9	N	75		233
02	3161 #	3093	-0-	-68	-0-	3008 2	85 9	N	77	197 1	113
03	3286 #	2957	-0-	-329	-0-	2888 1	69 9	N	63		176
04	3180 #	2987	-0-	-193	-0-	2923 1	64 9	N	58		234
05	3317 #	3000	-0-	-317	-0-	2943 1	57 9	N	52	185 1	101
06	3210 #	2828	-0-	-382	-0-	2775 1	53 9	N	48		149
07	3317 #	2914	-0-	-403	-0-	2850 1	64 9	N	58		207
08	3100 #	2803	-0-	-297	-0-	2758 1	45 9	N	41		248
09	3000 #	2790	-0-	-210	-0-	2743 1	47 9	N	43	188 1	103
10	3007 #	2792	-0-	-215	-0-	2740 1	52 9	N	47		150
11	2820 #	2629	-0-	-191	-0-	2560 1	69 9	N	63		213
12	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		213
TOTAL GAS PROD:		31,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		625					

R. H. F. (MORROW) COURSON OIL & GAS, INC. ROPER		74035 400 182785		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 103		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8357 - 8371	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 #	466	-0-	-92	-0-	42 1	424 2	N	-0-		108
02	522 #	224	-0-	-298	-0-	42 1	182 2	N	-0-		108
03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	38 1	519 2	N	-0-		108
04	607 R	607	-0-	-0-	-0-	50 1	557 2	N	-0-		108
05	496 #	205	-0-	-291	-0-	18 1	187 2	N	-0-		108
06	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	50 1	1245 2	N	-0-		108
07	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	46 1	1033 2	N	-0-		108
08	620 #	513	-0-	-107	-0-	32 1	481 2	N	-0-		108
09	1290 #	726	-0-	-564	-0-	36 1	690 2	N	-0-		108
10	1333 #	581	-0-	-752	-0-	50 1	531 2	N	-0-		108
11	1290 #	561	-0-	-729	-0-	34 1	527 2	N	-0-		108
12	1085 #	573	-0-	-512	-0-	40 1	533 2	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		7,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMP (DOUGLAS) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY BUCKTHAL		74457 080 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1		RRCID -> 159955		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7988 - 8024	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUCKTHAL -B-		74011 500 691795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	868 N	673	-0-	-195	-0-	673	3		N	-0-			108		
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	643	3	85	9	77			185		
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	680	3	31	9	28			213		
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			213		
05	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3		N	-0-			213		
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	698	3	46	9	42			255		
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	701	3	46	9	42			297		
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	645	3	83	9	75	170	1	10	5	192
09	750 N	529	-0-	-221	-0-	529	3		N	-0-			192		
10	744 N	338	-0-	-406	-0-	338	3		N	-0-			192		
11	900 N	345	-0-	-555	-0-	266	3	79	9	72			264		
12	558 N	235	-0-	-323	-0-	235	3		N	-0-			264		
TOTAL GAS PROD:		7,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		336							

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

01	713 N	645	-0-	-68	-0-	20	1	623	3	N	-0-		141	
						2	4							
02	638 N	595	-0-	-43	-0-	20	1	573	3	N	-0-		141	
						2	4							
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	23	1	599	3	N	-0-		141	
						2	4							
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	10	1	554	3	N	-0-		141	
						1	4							
05	651 N	568	-0-	-83	-0-	18	1	548	3	N	-0-		141	
						2	4							
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	15	1	486	3	N	-0-	2	5	139
						2	4							
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	16	1	557	3	N	-0-		139	
						2	4							
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	572	3	N	-0-		139	
						2	4							
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	N	-0-		139	
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	42	1	534	3	N	-0-		139	
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	15	1	483	3	N	-0-		139	
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	20	1	487	3	N	-0-		139	
TOTAL GAS PROD:		6,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKTHAL WELL #: 2056 RRCID -> 174306 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7962 - 7998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2016 - P/A 05/24/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKTHAL		WELL #: 3056		RRCID -> 175823		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8020								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKTHAL		WELL #: 4056		RRCID -> 177006		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7818 - 8028								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2016 - PLUGGED 06/06/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, H.L.		WELL #: 1055		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.//		74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
HOBART RANCH		WELL #:		2058	RRCID ->	171404	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8028 -	8045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		961 N	856	-0-	-105	-0-	10 1	846 2	N	-0-			55
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	10 1	984 2	N	-0-			55
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	10 1	979 2	N	-0-			55
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	10 1	951 2	N	-0-			55
05		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	10 1	1028 2	N	-0-			55
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	10 1	1021 2	N	-0-			55
07		992 N	875	-0-	-117	-0-	10 1	865 2	N	-0-			55
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	10 1	1043 2	N	-0-			55
09		1020 N	806	-0-	-214	-0-	10 1	796 2	N	-0-			55
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	10 1	815 2	N	-0-			55
11		1020 N	980	-0-	-40	-0-	10 1	970 2	N	-0-			55
*12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	10 1	981 2	N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		11,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMP, NE. (GRANITE WASH)				74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200									
EUBANK 44		WELL #:		1	RRCID ->	235939	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	11568 -	12804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1296 2	30 9	N	27			35
02		1363 X	1238	-0-	-125	-0-	1227 2	11 9	N	10			45
03		1395 X	1355	-0-	-40	-0-	1333 2	22 9	N	20			65
04		1320 X	1271	-0-	-49	-0-	1254 2	17 9	N	15			80
05		1333 X	1291	-0-	-42	-0-	1268 2	23 9	N	21			101
06		1320 X	1236	-0-	-84	-0-	1218 2	18 9	N	16			117
07		1364 X	1295	-0-	-69	-0-	1274 2	21 9	N	19	118	1	18
08		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1371 2	21 9	N	19			37
09		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1303 2	17 9	N	15			52
10		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1342 2	24 9	N	22			74
11		1350 X	1281	-0-	-69	-0-	1274 2	7 9	N	6	68	1	12
12		1395 X	1240	-0-	-155	-0-	1216 2	24 9	N	22			34
TOTAL GAS PROD:		15,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		212							

THORNTON 59				WELL #:	1	RRCID ->	238387	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	11816 -	12854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2415 2	48 9	N	44			121	
02		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2620 2	17 9	N	15			136	
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2804 2	24 9	N	22			158	
04		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2729 2	20 9	N	18			176	
05		2821 X	2650	-0-	-171	-0-	2638 2	12 9	N	11	171	1	16	
06		2730 X	2466	-0-	-264	-0-	2449 2	17 9	N	15			31	
07		2852 X	2319	-0-	-533	-0-	2306 2	13 9	N	12			43	
08		2852 X	2019	-0-	-833	-0-	2008 2	11 9	N	10			53	
09		2760 X	1791	-0-	-969	-0-	1788 2	3 9	N	3			56	
10		2635 X	2232	-0-	-403	-0-	2195 2	37 9	N	34			90	
11		2460 X	2399	-0-	-61	-0-	2381 2	18 9	N	16	99	1	7	
12		2325 X	1359	-0-	-966	-0-	1356 2	3 9	N	3			10	
TOTAL GAS PROD:		27,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		203								

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		806 X	734	-0-	-72	-0-	684	2	50	9	N	45		52	
02		667 X	595	-0-	-72	-0-	586	2	9	9	N	8		60	
03		713 X	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-		60	
04		767 X	767	-0-	-0-	-0-	730	2	37	9	N	34		94	
05		784 X	784	-0-	-0-	-0-	767	2	17	9	N	15		109	
06		720 X	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-		109	
07		806 X	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-		109	
08		806 X	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-		109	
09		780 X	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-		109	
10		775 X	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-		109	
11		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-		109	
*12		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-		109	
TOTAL GAS PROD:			8,323											TOTAL CONDENSATE PROD:	102

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

01		2232 X	1743	-0-	-489	-0-	1725	2	18	9	N	16		172	
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3744	2	30	9	N	27	179 1	20	
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3059	2	36	9	N	33		53	
04		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2793	2	21	9	N	19		72	
05		4030 X	2800	-0-	-1230	-0-	2776	2	24	9	N	22		94	
06		3900 X	2635	-0-	-1265	-0-	2615	2	20	9	N	18		112	
07		4030 X	2558	-0-	-1472	-0-	2558	2			N	-0-		112	
08		3100 X	2699	-0-	-401	-0-	2699	2			N	-0-		112	
09		2820 X	2024	-0-	-796	-0-	2024	2			N	-0-		112	
10		2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2309	2	15	9	N	14		126	
11		2640 X	2165	-0-	-475	-0-	2165	2			N	-0-	78 1	48	
12		2697 X	2266	-0-	-431	-0-	2266	2			N	-0-		48	
TOTAL GAS PROD:			30,897											TOTAL CONDENSATE PROD:	149

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

01		1674 X	1501	-0-	-173	-0-	1473	2	28	9	N	25		37	
02		1566 X	1358	-0-	-208	-0-	1344	2	14	9	N	13		50	
03		1643 X	1472	-0-	-171	-0-	1455	2	17	9	N	15		65	
04		1530 X	1389	-0-	-141	-0-	1370	2	19	9	N	17		82	
05		1488 X	1416	-0-	-72	-0-	1394	2	22	9	N	20		102	
06		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1639	2	25	9	N	23		125	
07		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1721	2	26	9	N	24	65 1	84	
08		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	N	16		100	
09		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1633	2	19	9	N	17		117	
10		1736 X	1638	-0-	-98	-0-	1618	2	20	9	N	18		135	
11		1680 X	1615	-0-	-65	-0-	1597	2	18	9	N	16	109 1	42	
12		1736 X	1572	-0-	-164	-0-	1548	2	24	9	N	22		64	
TOTAL GAS PROD:			18,685											TOTAL CONDENSATE PROD:	226



OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION RAMSEY 58		//CONT.// 74463 444 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 11231		PERF.11546 - 15148			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16833 X	10492	-0-	-6341	-0-	808	1	9501 2	N	166			311
						183	9						
02	15747 X	8835	-0-	-6912	-0-	811	1	7900 2	N	113	192 1		232
						124	9						
03	15996 X	8568	-0-	-7428	-0-	1047	1	7386 2	N	123	192 1		163
						135	9						
04	11280 X	9519	-0-	-1761	-0-	1043	1	8362 2	N	104	191 1		76
						114	9						
05	10478 X	9548	-0-	-930	-0-	1076	1	8286 2	N	169			245
						186	9						
06	10140 X	9010	-0-	-1130	-0-	982	1	7889 2	N	126	190 1		181
						139	9						
07	9827 X	9559	-0-	-268	-0-	1048	1	8392 2	N	108	188 1		101
						119	9						
08	9827 X	9637	-0-	-190	-0-	1077	1	8443 2	N	106			207
						117	9						
09	9510 X	9273	-0-	-237	-0-	1044	1	8121 2	N	98	182 1		123
						108	9						
10	9548 X	9129	-0-	-419	-0-	1032	1	7942 2	N	141	188 1		76
						155	9						
11	9330 X	8671	-0-	-659	-0-	1038	1	7523 2	N	100			176
						110	9						
12	9331 X	9224	-0-	-107	-0-	945	1	8168 2	N	101	193 1		84
						111	9						

TOTAL GAS PROD: 111,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013				TOTAL DEPTH 11105			PERF.11443 - 15220	
01	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	1079	1	8390 2	N	184	189 1		182	
						202	9							
02	8700 X	8320	-0-	-380	-0-	1009	1	7123 2	N	171	185 1		168	
						188	9							
03	9455 X	8774	-0-	-681	-0-	1079	1	7565 2	N	118	185 1		101	
						130	9							
04	9360 X	8428	-0-	-932	-0-	1044	1	7212 2	N	156	187 1		70	
						172	9							
05	9572 X	8375	-0-	-1197	-0-	1063	1	7125 2	N	170			240	
						187	9							
06	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1044	1	6731 2	N	90	186 1		144	
						99	9							
07	8556 X	7554	-0-	-1002	-0-	1053	1	6395 2	N	96			240	
						106	9							
08	8556 X	6488	-0-	-2068	-0-	1079	1	5314 2	N	86	189 1		137	
						95	9							
09	8280 X	6388	-0-	-1892	-0-	1044	1	5294 2	N	45			182	
						50	9							
10	8370 X	6898	-0-	-1472	-0-	1079	1	5700 2	N	108			290	
						119	9							
11	7860 X	6780	-0-	-1080	-0-	1044	1	5571 2	N	150	189 1		251	
						165	9							
*12	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	973	1	5903 2	N	113	196 1		168	
						124	9							

TOTAL GAS PROD: 92,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	8804 X	7436	-0-	-1368	-0-	1079	1	6072	2	N	259	374	1	173	
						285	9								
02	7888 X	6729	-0-	-1159	-0-	1003	1	5503	2	N	203	194	1	182	
						223	9								
03	8339 X	7066	-0-	-1273	-0-	1079	1	5767	2	N	200	192	1	190	
						220	9								
04	7590 X	6553	-0-	-1037	-0-	1044	1	5332	2	N	161	192	1	159	
						177	9								
05	7100 X	6770	-0-	-330	-0-	1021	1	5432	2	N	288	191	1	256	
						317	9								
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	1041	1	5172	2	N	105	190	1	171	
						116	9								
07	7192 X	6155	-0-	-1037	-0-	976	1	5017	2	N	147	189	1	129	
						162	9								
08	7068 X	5982	-0-	-1086	-0-	957	1	4900	2	N	114			243	
						125	9								
09	6540 X	5676	-0-	-864	-0-	1044	1	4492	2	N	127	190	1	180	
						140	9								
10	6758 X	5707	-0-	-1051	-0-	1019	1	4512	2	N	160	178	1	162	
						176	9								
11	6330 X	5471	-0-	-859	-0-	1044	1	4258	2	N	154	185	1	131	
						169	9								
12	5797 X	5123	-0-	-674	-0-	845	1	4143	2	N	123			254	
						135	9								
TOTAL GAS PROD:		74,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,041									

RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14477 X	13463	-0-	-1014	-0-	1056	1	12103	2	N	276	379	1	70	
						304	9								
02	13543 X	12097	-0-	-1446	-0-	1006	1	10847	2	N	222	189	1	103	
						244	9								
03	14477 X	13119	-0-	-1358	-0-	1079	1	11752	2	N	262	189	1	176	
						288	9								
04	13860 X	12608	-0-	-1252	-0-	1044	1	11314	2	N	227	188	1	215	
						250	9								
05	13454 X	12558	-0-	-896	-0-	1048	1	11243	2	N	243	187	1	271	
						267	9								
06	13020 X	12271	-0-	-749	-0-	1044	1	11004	2	N	203	383	1	91	
						223	9								
07	13113 X	12518	-0-	-595	-0-	1079	1	11246	2	N	175	188	1	78	
						193	9								
08	13113 X	12086	-0-	-1027	-0-	1079	1	10795	2	N	193			271	
						212	9								
09	12600 X	11447	-0-	-1153	-0-	1043	1	10219	2	N	168	188	1	251	
						185	9								
10	12679 X	11480	-0-	-1199	-0-	1079	1	10191	2	N	191	369	1	73	
						210	9								
11	12270 X	10695	-0-	-1575	-0-	1044	1	9474	2	N	161			234	
						177	9								
12	11501 X	9799	-0-	-1702	-0-	1005	1	8673	2	N	110	182	1	162	
						121	9								
TOTAL GAS PROD:		144,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,431									

RAMP, NE. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC PYEATT		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				491579											
		WELL #: 1051		RRCID -> 168049	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11140	- 11158							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 19600	PERF.11674	- 11686							
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	2	35	9	N	32				166
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4034	2	34	9	N	31				197
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2924	2	29	9	N	26	167	1		56
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	N	1				57
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1	9	N	1				58
06	2400 X	1795	-0-	-605	-0-	1783	2	12	9	N	11				69
07	2480 X	2370	-0-	-110	-0-	2361	2	9	9	N	8				77
08	2480 X	1015	-0-	-1465	-0-	1011	2	4	9	N	4				81
09	2400 X	1751	-0-	-649	-0-	1732	2	19	9	N	17				98
10	2480 X	1064	-0-	-1416	-0-	1044	2	20	9	N	18				116
11	2280 X	375	-0-	-1905	-0-	352	2	23	9	N	21				137
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	5	124	1		18
TOTAL GAS PROD:		25,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 12308	PERF.11052	- 12167							
01	2790 X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-				192
02	2610 X	2283	-0-	-327	-0-	2148	2	135	9	N	123				315
03	2511 X	2245	-0-	-266	-0-	2245	2			N	-0-	185	1		130
04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-				130
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2276	2	311	9	N	283	195	1		218
06	2370 X	2250	-0-	-120	-0-	2238	2	12	9	N	11	166	1		63
07	2449 X	2222	-0-	-227	-0-	2216	2	6	9	N	5				68
08	2573 X	2355	-0-	-218	-0-	2347	2	8	9	N	7				75
09	2490 X	2218	-0-	-272	-0-	2138	2	80	9	N	73				148
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2584	2	72	9	N	65	185	1		28
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2587	2	15	9	N	14				42
*12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2375	2	23	9	N	21				63
TOTAL GAS PROD:		28,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		602							

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11422 - 12360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1302 N	706	-0-	-596	-0-	381 2	325 9	N	295	191 1		337	
02	1131 N	637	-0-	-494	-0-	626 2	11 9	N	10			347	
03	1302 N	869	-0-	-433	-0-	852 2	17 9	N	15			362	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	821 2	28 9	N	25			387	
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			387	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			387	
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	902 2	11 9	N	10			397	
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1098 2	73 9	N	66			463	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	981 2	17 9	N	15			478	
10	899 N	629	-0-	-270	-0-	509 2	120 9	N	109	390 1		197	
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1342 2	77 9	N	70	197 1		70	
*12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1285 2	69 9	N	63			133	
TOTAL GAS PROD:		11,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		678							

RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11058 - 12079			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100 2		N	-0-			102	
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			102	
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 2		N	-0-			102	
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 2		N	-0-			102	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			102	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			102	
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			102	
08	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076 2		N	-0-			102	
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			102	
10	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036 2		N	-0-			102	
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996 2		N	-0-			102	
12	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1026 2	1 9	N	1			103	
TOTAL GAS PROD:		12,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11562 - 12624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			185	
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-			185	
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2190 2	40 9	N	36	176 1	2 8	43	
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			43	
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-			43	
06	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	2005 2	69 9	N	63			106	
07	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2038 2	9 9	N	8			114	
08	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	2022 2	4 9	N	4			118	
09	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	1999 2	22 9	N	20			138	
10	2046 N	1647	-0-	-399	-0-	1628 2	19 9	N	17			155	
11	1950 N	1581	-0-	-369	-0-	1581 2		N	-0-			155	
12	2077 N	1426	-0-	-651	-0-	1419 2	7 9	N	6			161	
TOTAL GAS PROD:		23,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		154							

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
RAMP RANCH		WELL #:		7025	RRCID ->	236326	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13006	PERF.11014	- 12947	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1674 N	1485	-0-	-189	-0-	1481	2	4	9	N	4		82
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5	5 8	82
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		82
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2034	2	11	9	N	10		92
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-		92
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1		93
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2204	2	55	9	N	50		143
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2050	2	55	9	N	50	1 8	192
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2032	2	15	9	N	14		206
10	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2035	2	43	9	N	39	195 1	50
11	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	1647	2	26	9	N	24	1 8	73
12	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	1982	2	12	9	N	11		84
TOTAL GAS PROD:		22,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		208							

CANTWELL		WELL #:		5046	RRCID ->	238363	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10906	- 12765	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2		87
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3		90
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1524	2	36	9	N	33		123
04	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	1232	2	35	9	N	32		155
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-		155
06	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	1293	2			N	-0-		155
07	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1131	2	11	9	N	10		165
08	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1059	2	8	9	N	7		172
09	1290 N	986	-0-	-304	-0-	983	2	3	9	N	3		175
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1027	2	13	9	N	12		187
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	968	2	13	9	N	12		199
12	1023 N	842	-0-	-181	-0-	835	2	7	9	N	6		205
TOTAL GAS PROD:		13,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

SHELL FEE 45		WELL #:		11	RRCID ->	238717	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11612	- 12748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1767 N	1010	-0-	-757	-0-	988	2	22	9	N	20		334
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8	192 1	149
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1534	2	63	9	N	57	78 1	127
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	N	3	1 8	130
05	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-		130
06	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-		130
07	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-		130
08	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	1345	2	2	9	N	2		132
09	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1403	2	15	9	N	14		146
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5		151
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	N	7		158
12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1257	2	6	9	N	5		163
TOTAL GAS PROD:		17,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
SHELL FEE 45		WELL #:		6	RRCID ->	250777	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11534 - 13013
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2				121
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	908	2				121
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	952	2	51	9		27
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	2			140	1
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2				27
06	3000 N	4045	-0-	1045	1045	3984	2	61	9		82
07	3100 N	3317	-0-	217	1262	3314	2	3	9		85
08	3100 N	3209	-0-	109	1371	3209	2				85
09	4303 X	2932	-0-	-1371	-0-	2932	2				85
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2				85
11	2310 X	1227	-0-	-1083	-0-	1227	2				85
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						85
TOTAL GAS PROD:		22,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		104					

RW		WELL #:		1009H	RRCID ->	253022	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11304	PERF.11164 - 11640
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						83
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		2	RRCID ->	218908	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11206 - 11591
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1296	-0-	-1804	17867	1268	2	28	9	N	25		55
02	2900 N	1282	-0-	-1618	16249	1259	2	23	9	N	21		76
03	3100 N	1499	-0-	-1601	14648	1477	2	22	9	N	20		96
04	3000 N	1490	-0-	-1510	13138	1462	2	28	9	N	25		121
05	3100 N	1536	-0-	-1564	11574	1522	2	14	9	N	13		134
06	3000 N	1497	-0-	-1503	10071	1486	2	11	9	N	10		144
07	3100 N	1523	-0-	-1577	8494	1512	2	11	9	N	10		154
08	3100 N	1541	-0-	-1559	6935	1532	2	9	9	N	8		162
09	3000 N	1506	-0-	-1494	5441	1498	2	8	9	N	7		169
10	3100 N	1580	-0-	-1520	3921	1571	2	9	9	N	8		177
*11	3000 N	1543	-0-	-1457	2464	1532	2	11	9	N	10		187
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT		187
TOTAL GAS PROD:		16,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		157							

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

04	DELQ PR	5461	-0-	5461	5461	5161	2	300	9	N	273		273
05	DELQ PR	5223	-0-	5223	10684	5183	2	40	9	N	36		309
06	3750	4922	-0-	1172	11856	4882	2	40	9	N	36		345
07	9955	5033	-0-	-4922	6934	4965	2	68	9	N	62	195 1	212
08	7750	4962	-0-	-2788	4146	4923	2	39	9	N	35		247
09	7500	4732	-0-	-2768	1378	4699	2	33	9	N	30		277
10	2940 R	1562	-0-	-1378	-0-	1525	2	37	9	N	34	179 1	132
11	4740	4740	-0-	-0-	-0-	4709	2	31	9	N	28		160
12	3875	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT		160
TOTAL GAS PROD:		36,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		534							

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429		WELL #: 5		RRCID -> 161277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4228	- 4250	CNTY: ROBERTS
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-	
02		116 X	90	-0-	-26	-0-	90 3	N	-0-			-0-	
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-	
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-	
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-	
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-	
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			90	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423	COMPL. DATE 08/23/1996	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4166	- 4516	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100		WELL #: 1		RRCID -> 191277	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4310	- 4420
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

-----

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

-----

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM)		//CONT.//		75189 905	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
RAFTERH ENTERPRISES, INC.				687912										
OSBORNE 36				WELL #: 3036	RRCID -> 104341	COMPL. DATE 06/18/2014	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 4307	- 5420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED DEER, NE. (GRAN WASH)				75195 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
APACHE CORPORATION				027200										
BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 079394	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9578	- 9604					
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-956					N	-0-			39
02	638 N	-0-	-0-	-638 B	-956					N	-0-			39
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-956					N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-956					N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-956					N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-956					N	12	51	1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0 B	-956					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/28/2016	- P/A 07/28/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

CIMAREX ENERGY CO.				153438					TOTAL DEPTH 10870			PERF. 9580		- 10696	
BYRUM "33"				WELL #: 2	RRCID -> 213371	COMPL. DATE	N/A								
01	1674 #	1442	-0-	-232 B	-13777	1425	3	17	9	N	15	15	8	35	
02	1566 #	1420	-0-	-146 B	-13923	1412	3	8	9	N	7	7	8	35	
03	1674 #	1540	-0-	-134 B	-14057	1532	3	8	9	N	7	7	8	35	
04	1470 #	1471	-0-	1 B	-14056	1471	3			N	-0-			35	
05	1519 #	1532	-0-	13 B	-14043	1521	3	11	9	N	10	10	8	35	
06	1500 #	1456	-0-	-44 B	-14087	1445	3	11	9	N	10	10	8	35	
07	1550 #	1495	-0-	-55 B	-14142	1495	3			N	-0-			35	
08	1550 #	1511	-0-	-39 B	-14181	1501	3	10	9	N	9	9	8	35	
09	1470 #	1472	-0-	2 B	-14179	1462	3	10	9	N	9	9	8	35	
10	1519 #	1507	-0-	-12 B	-14191	1507	3			N	-0-			35	
11	1470 #	1519	-0-	49 B	-14142	1506	3	13	9	N	12	12	8	35	
12	1519 #	1604	-0-	85 B	-14057	1604	3			N	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:		17,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6283				N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) AMARILLO EXPLORATION, INC. CHRISTIE-TIPPS		75200 300 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WELL #: 1025		RRCID -> 077621		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6023 - 10246					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2		N	-0-			75
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	86	2		N	-0-			75
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		N	-0-			75
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			75
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			75
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			75
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			75
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			75
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			75
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			75
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2		N	-0-			75
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2025		RRCID -> 083697		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 10380 - 10394			
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			23
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			23
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			23
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2		N	-0-			23
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2		N	-0-			23
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-			23
07	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-			23
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			23
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			23
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			23
11	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	2		N	-0-			23
12	434 N	32	-0-	-402	-0-	32	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		2,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3025		RRCID -> 166121		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9896 - 10275			
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			35
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			35
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			35
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			35
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			35
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			35
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			35
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			35
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			35
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			35
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			35
*12	3100 N	3693	-0-	593	593	3693	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		7,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802											
TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		4025	RRCID ->	173054	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10064 - 10325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	2	2	N	-0-				102
11	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-				102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				102
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		5025	RRCID ->	174495	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10090 - 10380				
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-				50
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	89	2			N	-0-				50
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-				50
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-				50
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-				50
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				50
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-				50
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				50
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				50
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				50
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				50
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		7025	RRCID ->	212637	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9978 - 10337				
01	527 N	95	-0-	-432	-0-	95	2			N	-0-				73
02	203 N	125	-0-	-78	-0-	125	2			N	-0-				73
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-				73
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				73
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				73
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				73
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-				73
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				73
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				73
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				73
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				73
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-				73
TOTAL GAS PROD:		2,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802									
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 8025		RRCID -> 217254	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 10496	PERF.10010	- 10382					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			33
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2	N	-0-			33
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-			33
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			33
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			33
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-			33
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-			33
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			33
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			33
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			33
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2	N	-0-			33
12	1519	N	24	-0-	-1495	-0-	24	2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		3,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 1025		RRCID -> 218896	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 10602	PERF. 9564	- 10143					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			100
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			100
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			100
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			100
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			100
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		2,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 6025		RRCID -> 223467	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 10580	PERF. 9941	- 10390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2465	-0-	-294	-0-	2462	2	3	9	N	3	205
02	2581	N	2255	-0-	-326	-0-	2251	2	4	9	N	4	209
03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2404	2	4	9	N	4	213
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	N	1	214
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1	9	N	1	215
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	2	1	9	N	1	216
07	2573	N	1951	-0-	-622	-0-	1950	2	1	9	N	1	217
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2	219
09	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2362	2	6	9	N	5	33
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	N	5	38
11	2550	N	1632	-0-	-918	-0-	1626	2	6	9	N	5	43
*12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	N	5	48
TOTAL GAS PROD:		28,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802														
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			83
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			83
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			83
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			83
05		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			83
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			83
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			83
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			83
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			877											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456														
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			36
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			36
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			36
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			36
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			36
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			36
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			36
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			36
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			36
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			36
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			36
*12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			3,204											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517														
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			88
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			88
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			88
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			88
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			88
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			88
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			88
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			88
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1376	2	130	9	N	118	186	20
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1152	2	112	9	N	102		122
11		900 N	897	-0-	-3	-0-	840	2	57	9	N	52		174
12		1550 N	829	-0-	-721	-0-	818	2	11	9	N	10		184
TOTAL GAS PROD:			7,367											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		282		

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION		027200											
VOLLMERT		WELL #: 1		RRCID -> 152357		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9496 - 9522					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			183
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			183
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			183
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			183
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183 1		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE CC		WELL #: 1010		RRCID -> 235937		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCOY		WELL #: 3		RRCID -> 244472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560					
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	673 2	31 9	N	28				106
*02	580 N	372	-0-	-208	-0-	360 2	12 9	N	11				117
*03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-				117
*04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	76 1			41
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		1,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

WALLACE CC		WELL #: 2010		RRCID -> 247605		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083					
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-				115
02	2784 X	2181	-0-	-603	-0-	2171 2	10 9	N	9				124
03	2976 X	2127	-0-	-849	-0-	2125 2	2 9	N	2				126
04	2880 X	1857	-0-	-1023	-0-	1857 2		N	-0-	92 1			34
05	2976 X	1967	-0-	-1009	-0-	1967 2		N	-0-				34
06	2880 X	1829	-0-	-1051	-0-	1829 2		N	-0-				34
07	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841 2		N	-0-	1 1			33
08	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1914 2		N	-0-				33
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-				33
10	1829 N	801	-0-	-1028	-0-	801 2		N	-0-				33
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-				33
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		19,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							



OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5791	2	53	9	N	48		180	
02		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5881	2	68	9	N	62	185 1	57	
03		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6263	2	52	9	N	47		104	
04		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6549	2	64	9	N	58		162	
05		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4717	2	68	9	N	62		224	
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	184 1	40	
07		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	9 1	31	
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		31	
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		31	
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		31	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
TOTAL GAS PROD:			29,506				TOTAL CONDENSATE PROD:					277			

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

01		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4196	2	128	9	N	116	188 1	89	
02		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3835	2	112	9	N	102		191	
03		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4037	2	99	9	N	90	187 1	94	
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3751	2	112	9	N	102		196	
05		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4108	2	107	9	N	97		293	
06		3930 X	3884	-0-	-46	-0-	3778	2	106	9	N	96	178 1	211	
07		4061 X	3886	-0-	-175	-0-	3696	2	190	9	N	173	224 1	160	
08		4061 X	3972	-0-	-89	-0-	3875	2	97	9	N	88		248	
09		3930 X	3076	-0-	-854	-0-	2992	2	84	9	N	76	174 1	150	
10		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-		150	
11		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-		150	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150	
TOTAL GAS PROD:			35,303				TOTAL CONDENSATE PROD:					940			

BRG LONE STAR LTD. 090870  
 VOLLMERT TRUST WELL #: 3101 RRCID -> 158646 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2	RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9570 - 10265	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			5
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			5
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			5
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-			5
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			5
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			5
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			5
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			5
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-			5
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			5
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-			5
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		5,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM "6"		WELL #:		1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10250 - 10480	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	723	-0-	-145	-0-	720	3	3 9	N	3			140
02	812 N	714	-0-	-98	-0-	714	3		N	-0-			140
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			140
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1 9	N	1	1 8		140
05	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3		N	-0-	66 1		74
06	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	3		N	-0-			74
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-			74
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			74
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			74
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			74
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			74
12	744 N	662	-0-	-82	-0-	639	3	23 9	N	21			95
TOTAL GAS PROD:		8,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		3	RRCID ->	081024	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9848 - 10254	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			65
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	3	2 9	N	2			67
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	3	7 9	N	6			73
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	3	15 9	N	14			87
05	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	1271	3	20 9	N	18			105
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1243	3	21 9	N	19			124
07	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1209	3	10 9	N	9	1 8		132
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	3	14 9	N	13			145
09	1260 N	997	-0-	-263	-0-	987	3	10 9	N	9			154
10	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1092	3	9 9	N	8			162
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	3	2 9	N	2			164
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	3	3 9	N	3	161 1	1 8	5
TOTAL GAS PROD:		15,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		WASH		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429										
BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9982 - 10076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-				13
02	232 N	181	-0-	-51	-0-	181	3			N	-0-				13
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-				13
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-				13
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				13
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-				13
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-				13
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-				13
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-				13
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-				13
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-				13
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		1,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10154 - 10508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	763	1	908	3	N	33	9	8		85
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	618	1	858	3	N	22	2	8		105
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	617	1	968	3	N	51	1	8		155
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	672	1	1255	3	N	49	3	8		201
05	1519 N	635	-0-	-884	-0-	579	1	56	9	N	51	185	1	4	63
06	1470 N	1282	-0-	-188	-0-	578	1	665	3	N	35	3	8		95
07	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	674	1	635	3	N	39	2	8		132
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	582	1	729	3	N	32	1	8		163
09	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	585	1	451	3	N	42	184	1	1	20
10	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	597	1	528	3	N	17	1	8		36
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	609	1	699	3	N	68	4	8		100
*12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	650	1	1208	3	N	42	3	8		139
TOTAL GAS PROD:		16,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		481									

SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9971 - 10350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2170 N	1322	-0-	-848	-0-	1310	3	12	9	N	11				185	
02	1856 N	1540	-0-	-316	-0-	1518	3	22	9	N	20	1	8		204	
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1743	3	26	9	N	24	182	1	1	45	
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	3	12	9	N	11	1	8		55	
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1807	3	26	9	N	24	1	8		78	
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	3	11	9	N	10	1	8		87	
07	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1793	3	15	9	N	14	1	8		100	
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1741	3	18	9	N	16	1	8		115	
09	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1613	3	18	9	N	16	2	8		129	
10	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1606	3	23	9	N	21	1	8		149	
11	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1660	3	22	9	N	20	5	8		164	
*12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	3	24	9	N	22	178	1	3	8	5
TOTAL GAS PROD:		20,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		209										

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 N	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-			-0-
02		551 N	524	-0-	-27	-0-	524	3			N	-0-			-0-
03		558 N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-			-0-
04		540 N	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-			-0-
05		558 N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-			-0-
06		480 N	351	-0-	-129	-0-	351	3			N	-0-			-0-
07		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			-0-
08		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-			-0-
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
*12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				73
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				73
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	711	3	7	9	N	6				165	
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	739	3	3	9	N	3	1	8		167	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	842	3	11	9	N	10				177	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	N	3				180	
05	806 N	605	-0-	-201	-0-	604	3	1	9	N	1	1	8		180	
06	840 N	670	-0-	-170	-0-	647	3	23	9	N	21	1	8		200	
07	837 N	660	-0-	-177	-0-	654	3	6	9	N	5				205	
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	749	3	17	9	N	15	1	8		219	
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	869	3	13	9	N	12				231	
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	3	4	9	N	4	1	8		234	
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-				234	
*12	899 N	726	-0-	-173	-0-	724	3	2	9	N	2	171	1	2	8	63

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM "27"		WELL #:		4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060	- 10539			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2 8		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892	- 10310	
01	2046 N	1748	-0-	-298	-0-	1726	3	22 9	N	20		189	
02	1856 N	1812	-0-	-44	-0-	1786	3	26 9	N	24	190 1	22	
03	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1844	3	28 9	N	25		47	
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1848	3	20 9	N	18		65	
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2006	3	8 9	N	7		72	
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1856	3	24 9	N	22		94	
07	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1857	3	17 9	N	15		109	
08	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	1897	3	20 9	N	18		127	
09	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	1777	3	13 9	N	12		139	
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1835	3	29 9	N	26		165	
11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1830	3	24 9	N	22	1 8	186	
12	1860 N	1524	-0-	-336	-0-	1507	3	17 9	N	15	186 1	15	
TOTAL GAS PROD:		22,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		224					

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926	- 10228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429								
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2994 3	26 9	N	24	2 8			184
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3064 3	39 9	N	35	188 1	1 8		30
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3155 3	42 9	N	38	1 8			67
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3222 3	25 9	N	23	1 8			89
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3067 3	35 9	N	32	2 8			119
06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2887 3	28 9	N	25				144
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3062 3	29 9	N	26	1 8			169
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3055 3	24 9	N	22	1 8			190
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3001 3	30 9	N	27	184 1	6 8		27
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3068 3	37 9	N	34	1 8			60
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2977 3	26 9	N	24	2 8			82
*12	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3054 3	22 9	N	20	2 8			100
TOTAL GAS PROD:		36,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		330							

BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038 - 10100	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			199	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177 1		22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035 - 10380	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID -> 182443		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 10452		PERF. 9952 - 10312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1147 N	925	-0-	-222	-0-	925 3				N	-0-				162
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360 3		1 9		N	1	1 8			162
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415 3		1 9		N	1	1 8			162
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1403 3		17 9		N	15	1 8			176
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1462 3		11 9		N	10	171 1	3 8		12
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1426 3		11 9		N	10	4 8			18
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1460 3		12 9		N	11	1 8			28
08	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1448 3		18 9		N	16	1 8			43
09	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1332 3		23 9		N	21	2 8			62
10	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1349 3		20 9		N	18	1 8			79
11	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1311 3		12 9		N	11	2 8			88
12	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1286 3		17 9		N	15	30 1	2 8		71
TOTAL GAS PROD:		16,320				TOTAL CONDENSATE PROD:				129					

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID -> 202272	COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 9948 - 10290					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2309 3		28 9		N	25				205
02	2581 X	2429	-0-	-152	-0-	2429 3				N	-0-	180 1			25
03	2759 X	2520	-0-	-239	-0-	2508 3		12 9		N	11	1 8			35
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2524 3		12 9		N	11	1 8			45
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2621 3		30 9		N	27				72
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2507 3		14 9		N	13	1 8			84
07	2635 N	2594	-0-	-41	-0-	2573 3		21 9		N	19	1 8			102
08	2666 N	2634	-0-	-32	-0-	2616 3		18 9		N	16	1 8			117
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2506 3		21 9		N	19	2 8			134
10	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	2544 3		23 9		N	21	1 8			154
11	2550 N	2514	-0-	-36	-0-	2503 3		11 9		N	10	2 8			162
12	2604 N	2479	-0-	-125	-0-	2457 3		22 9		N	20				182
TOTAL GAS PROD:		30,309				TOTAL CONDENSATE PROD:				192					

BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID -> 212753	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9980 - 10430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	114	-0-	-475	-0-	114 3				N	-0-				25
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	296 3		1 9		N	1	1 8			25
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3				N	-0-				25
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3				N	-0-				25
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3				N	-0-				25
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	717 3		19 9		N	17	5 8			37
07	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 3				N	-0-				37
08	589 N	382	-0-	-207	-0-	382 3				N	-0-				37
09	780 N	375	-0-	-405	-0-	375 3				N	-0-				37
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3				N	-0-				37
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 3				N	-0-				37
12	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 3				N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:		4,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				18					

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	2526	-0-	-1411	-0-	2479	3	47	9	N	43	190	1	2	8	53
02	3306 X	2454	-0-	-852	-0-	2453	3	1	9	N	1	1	8			53
03	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	2595	3	53	9	N	48	2	8			99
04	2910 X	2509	-0-	-401	-0-	2502	3	7	9	N	6	1	8			104
05	2852 X	2635	-0-	-217	-0-	2621	3	14	9	N	13	4	8			113
06	2550 X	2549	-0-	-1	-0-	2528	3	21	9	N	19	4	8			128
07	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2595	3	13	9	N	12	2	8			138
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2763	3	8	9	N	7	2	8			143
09	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2718	3	17	9	N	15	7	8			151
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2697	3	35	9	N	32	2	8			181
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2667	3	37	9	N	34	7	8			208
12	2821 X	2745	-0-	-76	-0-	2699	3	46	9	N	42	186	1	5	8	59
TOTAL GAS PROD:		31,616			TOTAL CONDENSATE PROD:		272									

OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9422 - 10353	
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		57	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10383		
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-		20		
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	272	3		N	-0-		20		
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		20		
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		20		
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		20		
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		20		
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		20		
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-		20		
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-		20		
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-		20		
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-		20		
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	236	3	2	9	N	2	2	8	20
TOTAL GAS PROD:		3,295			TOTAL CONDENSATE PROD:		2							



OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		2542 N	2211	-0-	-331	-0-	2205	3	6	9	N	5	5	8			194			
02		2436 N	2305	-0-	-131	-0-	2292	3	13	9	N	12	186	1	1	8	19			
03		2666 N	2056	-0-	-610	-0-	2026	3	30	9	N	27	1	8			45			
04		2130 N	1684	-0-	-446	-0-	1678	3	6	9	N	5					50			
05		2449 N	1831	-0-	-618	-0-	1830	3	1	9	N	1	1	8			50			
06		1980 N	1794	-0-	-186	-0-	1785	3	9	9	N	8	1	8			57			
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	3	13	9	N	12	1	8			68			
08		1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1678	3	12	9	N	11					79			
09		1800 N	1680	-0-	-120	-0-	1661	3	19	9	N	17	7	8			89			
10		1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1570	3	9	9	N	8					97			
11		1650 N	1475	-0-	-175	-0-	1457	3	18	9	N	16	2	8			111			
12		1736 N	1045	-0-	-691	-0-	1032	3	13	9	N	12	2	8			121			
TOTAL GAS PROD:			21,127														TOTAL CONDENSATE PROD:	134		

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	3	7	9	N	6					22			
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	718	3	4	9	N	4	1	8			25			
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	809	3	8	9	N	7					32			
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	3	4	9	N	4	1	8			35			
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	851	3	7	9	N	6	1	8			40			
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	808	3	18	9	N	16	1	8			55			
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10	2	8			63			
08		868 N	831	-0-	-37	-0-	825	3	6	9	N	5					68			
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	852	3	8	9	N	7	4	8			71			
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	913	3	14	9	N	13	1	8			83			
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	823	3	12	9	N	11	1	8			93			
12		899 N	829	-0-	-70	-0-	825	3	4	9	N	4	1	8			96			
TOTAL GAS PROD:			9,881														TOTAL CONDENSATE PROD:	93		

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1			
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM "27"		WELL #:		8	RRCID -> 214532		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	1581 N	1126	-0-	-455	-0-	1118 3	8 9	N	7	2 8				27
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004 3	2 9	N	2	1 8				28
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1053 3	3 9	N	3	1 8				30
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1023 3	7 9	N	6	1 8				35
05	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1053 3	6 9	N	5	3 8				37
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1004 3	19 9	N	17	2 8				52
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1048 3	14 9	N	13	1 8				64
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1051 3	11 9	N	10	1 8				73
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1000 3	10 9	N	9	2 8				80
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	991 3	8 9	N	7					87
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	965 3	11 9	N	10	5 8				92
12	1054 N	949	-0-	-105	-0-	938 3	11 9	N	10	2 8				100
TOTAL GAS PROD:		12,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		17	RRCID -> 215723		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591 3		N	-0-					73
02	1769 N	1739	-0-	-30	-0-	1673 3	66 9	N	60	1 8				132
03	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1722 3	36 9	N	33	1 8				164
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1561 3	18 9	N	16	1 8				179
05	1860 N	1618	-0-	-242	-0-	1604 3	14 9	N	13					192
06	1710 N	1502	-0-	-208	-0-	1499 3	3 9	N	3	1 8				194
07	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500 3		N	-0-					194
08	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458 3		N	-0-					194
09	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1375 3	3 9	N	3	3 8				194
10	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373 3		N	-0-					194
11	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1307 3	3 9	N	3	3 8				194
12	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1196 3	3 9	N	3	3 8				194
TOTAL GAS PROD:		18,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		134								

MOTHER BEAR 28		WELL #:		3	RRCID -> 215731		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	576 1	3959 3	N	48	11 8				215
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	53 9	608 1	N	30	184 1	4 8			57
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	33 9	572 1	N	37	3 8				91
04	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	41 9	581 1	N	34	4 8				121
05	5022 X	4285	-0-	-737	-0-	37 9	568 1	N	60	7 8				174
06	4860 X	4190	-0-	-670	-0-	66 9	530 1	N	50	7 8				217
07	5487 X	4353	-0-	-1134	-0-	55 9	546 1	N	49	186 1	4 8			76
08	5487 X	4346	-0-	-1141	-0-	54 9	554 1	N	48	4 8				120
09	5310 X	4193	-0-	-1117	-0-	53 9	546 1	N	52	9 8				163
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	57 9	583 1	N	57	5 8				215
11	4200 X	3895	-0-	-305	-0-	63 9	519 1	N	42	184 1	13 8			60
12	4340 X	3228	-0-	-1112	-0-	46 9	481 1	N	70	13 8				117
TOTAL GAS PROD:		52,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		577								

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM "27"		WELL #:		10	RRCID ->	215733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10095	- 10448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	3	31	9	N	28					154
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	3	12	9	N	11	1	8			164
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1708	3	47	9	N	43	182	1			25
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1693	3	22	9	N	20	1	8			44
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1764	3	29	9	N	26					70
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	N	20					90
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1615	3	28	9	N	25	1	8			114
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1656	3	20	9	N	18					132
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	3	22	9	N	20	3	8			149
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1568	3	28	9	N	25					174
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1590	3	30	9	N	27	184	1			17
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	3	19	9	N	17	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 19,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

OSBORNE 35		WELL #:		8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9394	- 10345				
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1144	3	14	9	N	13	3	8			88
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	N	12					100
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1000	3	17	9	N	15	1	8			114
04	1110 N	977	-0-	-133	-0-	963	3	14	9	N	13					127
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	3	6	9	N	5	4	8			128
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	N	8	3	8			133
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	3	3	9	N	3	1	8			135
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	3	3	9	N	3	1	8			137
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1332	3	24	9	N	22	11	8			148
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	3	18	9	N	16	2	8			162
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	3	6	9	N	5	4	8			163
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	3	9	9	N	8	7	8			164

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OSBORNE 35		WELL #:		9	RRCID ->	219098	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9453	- 10350				
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					23
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					23
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					23
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					23
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					23
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					23
07	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					23
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					23
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					23
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					23
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2	2	8			23
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8			23

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MOTHER BEAR 28				//CONT.//	153429		COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9228 - 10232
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	442 1	2382 3	N	71	11 8		152
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	78 9	2276 3	N	30	4 8		178
03	2728 X	1846	-0-	-882	-0-	476 1	1420 3	N	31	2 8		207
04	2640 X	2463	-0-	-177	-0-	33 9	1960 3	N	55	188 1	5 8	69
05	2728 X	2046	-0-	-682	-0-	392 1	1591 3	N	39	10 8		98
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	34 9	1758 3	N	28	12 8		114
07	2542 N	2364	-0-	-178	-0-	442 1	1866 3	N	34	5 8		143
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	61 9	1838 3	N	32	5 8		170
09	2250 N	2017	-0-	-233	-0-	412 1	1527 3	N	92	8 8		254
10	2356 N	1821	-0-	-535	-0-	43 9	1433 3	N	29	186 1	3 8	94
11	2250 N	1808	-0-	-442	-0-	446 1	1421 3	N	26	11 8		109
12	2077 N	1635	-0-	-442	-0-	31 9	1256 3	N	25	8 8		126
						28 9						

TOTAL GAS PROD: 26,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

BYRUM "6"				WELL #:	6	RRCID ->	219139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9970 - 10408
01	2449 X	2052	-0-	-397	-0-	2038 3	14 9	N	13				227
02	2291 X	1937	-0-	-354	-0-	1930 3	7 9	N	6	1 8			232
03	2449 X	2100	-0-	-349	-0-	2086 3	14 9	N	13				245
04	2070 X	2065	-0-	-5	-0-	2043 3	22 9	N	20	1 8			264
05	2139 X	2114	-0-	-25	-0-	2085 3	29 9	N	26	1 8			289
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2087 3	22 9	N	20	2 8			307
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2182 3	22 9	N	20	1 8			326
08	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2083 3	14 9	N	13	189 1			150
09	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	1979 3	21 9	N	19	2 8			167
10	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2052 3	14 9	N	13	1 8			179
11	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	1982 3	17 9	N	15	2 8			192
12	2077 N	1465	-0-	-612	-0-	1452 3	13 9	N	12	155 1	2 8		47

TOTAL GAS PROD: 24,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BYRUM "4"				WELL #:	6	RRCID ->	220031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10112 - 10464
01	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1134 3	21 9	N	19				201
02	1189 N	1111	-0-	-78	-0-	1110 3	1 9	N	1	1 8			201
03	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1142 3	4 9	N	4				205
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1111 3	11 9	N	10	177 1	1 8		37
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1165 3	18 9	N	16	1 8			52
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1091 3	21 9	N	19				71
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1121 3	24 9	N	22	1 8			92
08	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1150 3	19 9	N	17				109
09	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1087 3	14 9	N	13	3 8			119
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125 3	25 9	N	23				142
11	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1085 3	18 9	N	16	2 8			156
12	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1109 3	24 9	N	22	173 1	3 8		2

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM		WELL #:		2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9514 -	10550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			66
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48 3			N	-0-			66
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197 3	2 9		N	2			68
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	119 3	2 9		N	2			70
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 3	2 9		N	2			72
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	114 3	1 9		N	1			73
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9		N	5			78
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113 3	4 9		N	4			82
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 3	2 9		N	2			84
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	90 3	3 9		N	3			87
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 3	3 9		N	3			90
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	30 3	2 9		N	2			92
TOTAL GAS PROD:		1,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

BYRUM "27"		WELL #:		11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9552 -	10409
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1400 3	24 9		N	22	2 8		122
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3			N	-0-			122
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1318 3	10 9		N	9	1 8		130
04	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1374 3	4 9		N	4	1 8		133
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1437 3	9 9		N	8	3 8		138
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1316 3	6 9		N	5	1 8		142
07	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1421 3	2 9		N	2	1 8		143
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1425 3	6 9		N	5	1 8		147
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1370 3	29 9		N	26	6 8		167
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1360 3	21 9		N	19	1 8		185
11	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1332 3	6 9		N	5	5 8		185
12	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1336 3	3 9		N	3	2 8		186
TOTAL GAS PROD:		16,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

BYRUM "6"		WELL #:		8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10040 -	10406
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6 9	N	5			125
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11 9	N	10			135
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	572	2	21 9	N	19			154
04	810 N	549	-0-	-261	-0-	538	2	11 9	N	10			164
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	493	2	34 9	N	31			195
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	429	2	19 9	N	17			212
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	409	2	3 9	N	3			215
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2		N	-0-			215
09	450 N	305	-0-	-145	-0-	305	2		N	-0-			215
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-	177 1		38
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2		N	-0-			38
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	96	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 - 10440					
01	1581	N	445	-0-	-1136	-0-	359	1	86	9	N	78	184	1	5	8	103
02	1479	N	289	-0-	-1190	-0-	220	1	69	9	N	63	1	8			165
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	530	1	1600	3	N	128	180	1	3	8	110
							141	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	505	1	1619	3	N	116	4	8			222
							128	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	520	1	1493	3	N	136	180	1	8	8	170
							150	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	489	1	1368	3	N	124	179	1	8	8	107
							136	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	498	1	1399	3	N	126	4	8			229
							139	9									
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	509	1	1403	3	N	102	176	1	5	8	150
							112	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	495	1	1329	3	N	121	180	1	9	8	82
							133	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	534	1	1212	3	N	105	5	8			182
							116	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	488	1	1099	3	N	123	182	1	12	8	111
							135	9									
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	459	1	1172	3	N	95	9	8			197
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424					
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					41
02	493	N	445	-0-	-48	-0-	445	3			N	-0-					41
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					41
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					41
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					41
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					41
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					41
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					41
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					41
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					41
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					41
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:	8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 - 10583		
NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2015	N	828	-0-	-1187	-0-	611	1	112	3	N	95			227
							105	9							
02	2581	X	782	-0-	-1799	-0-	651	1	110	3	N	19	186	1	60
							21	9							
03	2759	X	1095	-0-	-1664	-0-	688	1	376	3	N	28			88
							31	9							
04	2670	X	710	-0-	-1960	-0-	634	1	62	3	N	13	3	8	98
							14	9							
05	1643	X	879	-0-	-764	-0-	680	1	180	3	N	17			115
							19	9							
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	583	1	799	3	N	-0-			115
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	641	1	1142	3	N	2			117
							2	9							
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	445	1	876	3	N	-0-			117
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	579	1	968	3	N	-0-			117
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	874	1	1254	3	N	-0-			117
11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	756	1	2097	3	N	-0-			117
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	750	1	1009	3	N	13			130
							14	9							
TOTAL GAS PROD:		17,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		187									

BYRUM 6				WELL #:	9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 - 10426			
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	3	21	9	N	19	5	8	195	
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	3	2	9	N	2	2	8	195	
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1	9	N	1	1	8	195	
04	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1676	3	2	9	N	2	2	8	195	
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1785	3	6	9	N	5	1	8	199	
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	3	9	9	N	8	2	8	205	
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1914	3	4	9	N	4	2	8	207	
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	3	6	9	N	5			212	
09	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1824	3	30	9	N	27	179	1	17 8	43
10	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1851	3	12	9	N	11	2	8	52	
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1684	3	39	9	N	35	5	8	82	
12	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1752	3	11	9	N	10	5	8	87	
TOTAL GAS PROD:		21,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		129										

BYRUM 4				WELL #:	7	RRCID ->	224862	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9349 - 10470			
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1634	3	28	9	N	25	1	8	138	
02	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1608	3	8	9	N	7	1	8	144	
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1701	3	30	9	N	27			171	
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1681	3	23	9	N	21	1	8	191	
05	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1675	3	34	9	N	31	3	8	219	
06	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1620	3	11	9	N	10	190	1	1 8	38
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1709	3	28	9	N	25	1	8	62	
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1694	3	25	9	N	23			85	
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1598	3	23	9	N	21	2	8	104	
10	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1565	3	29	9	N	26	1	8	129	
11	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	1347	3	23	9	N	21	3	8	147	
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1768	3	20	9	N	18			165	
TOTAL GAS PROD:		19,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		255										



OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	1992	-0-	-1666	-0-	920	1	1033	3	N	35	16 8	171
							39	9						
02		3074 X	2820	-0-	-254	-0-	983	1	1742	3	N	86	190 1 7 8	60
							95	9						
03		3286 X	2504	-0-	-782	-0-	1023	1	1471	3	N	9	4 8	65
							10	9						
04		2670 X	1730	-0-	-940	-0-	801	1	912	3	N	15	5 8	75
							17	9						
05		3007 X	1627	-0-	-1380	-0-	832	1	764	3	N	28	9 8	94
							31	9						
06		2910 X	912	-0-	-1998	-0-	470	1	403	3	N	35	10 8	119
							39	9						
07		3007 X	1376	-0-	-1631	-0-	266	1	1079	3	N	28	5 8	142
							31	9						
08		2511 X	1801	-0-	-710	-0-	393	1	1385	3	N	21	10 8	153
							23	9						
09		1740 X	1532	-0-	-208	-0-	365	1	1099	3	N	62	187 1 15 8	13
							68	9						
10		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	397	1	1298	3	N	12	10 8	15
							13	9						
11		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	380	1	1334	3	N	31	27 8	19
							34	9						
12		1798 X	1644	-0-	-154	-0-	341	1	1266	3	N	34	26 8	27
							37	9						
TOTAL GAS PROD:			21,394		TOTAL CONDENSATE PROD:			396						

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431														
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4 9	N	4	2 8	75	
02		1334 N	1046	-0-	-288	-0-	1045	3	1 9	N	1	1 8	75	
03		1178 N	1000	-0-	-178	-0-	993	3	7 9	N	6	1 8	80	
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1 9	N	1	1 8	80	
05		1116 N	934	-0-	-182	-0-	933	3	1 9	N	1	1 8	80	
06		960 N	883	-0-	-77	-0-	882	3	1 9	N	1	1 8	80	
07		1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	3		N	-0-		80	
08		930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3		N	-0-		80	
09		870 N	791	-0-	-79	-0-	791	3		N	-0-		80	
10		899 N	786	-0-	-113	-0-	785	3	1 9	N	1	1 8	80	
11		810 N	784	-0-	-26	-0-	784	3		N	-0-		80	
*12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-		80	
TOTAL GAS PROD:			10,792		TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156														
01		1705 N	1395	-0-	-310	-0-	1395	3		N	-0-		215	
02		1479 N	1334	-0-	-145	-0-	1334	3		N	-0-		215	
03		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1515	3	15 9	N	14		229	
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	3	8 9	N	7		236	
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1579	3	40 9	N	36	188 1	84	
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	3	17 9	N	15		99	
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1554	3	23 9	N	21		120	
08		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1558	3	24 9	N	22		142	
09		1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1416	3	19 9	N	17		159	
10		1581 N	1303	-0-	-278	-0-	1285	3	18 9	N	16		175	
11		1530 N	1358	-0-	-172	-0-	1345	3	13 9	N	12		187	
12		1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1308	3	13 9	N	12		199	
TOTAL GAS PROD:			17,478		TOTAL CONDENSATE PROD:			172						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID -> 227995		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9214 - 10420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID -> 228332		COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9302 - 10560					
01	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1058	3	15	9	N	14	5	8		119
02	1044 N	1009	-0-	-35	-0-	989	3	20	9	N	18	2	8		135
03	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1028	3	12	9	N	11	1	8		145
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	N	6	1	8		150
05	1085 N	969	-0-	-116	-0-	957	3	12	9	N	11	4	8		157
06	1020 N	910	-0-	-110	-0-	904	3	6	9	N	5	2	8		160
07	1085 N	900	-0-	-185	-0-	892	3	8	9	N	7	2	8		165
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	934	3	6	9	N	5	1	8		169
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	869	3	11	9	N	10	4	8		175
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	3	4	9	N	4	2	8		177
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	3	3	9	N	3	3	8		177
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	9	N	6	4	8		179
TOTAL GAS PROD:		11,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID -> 228334		COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9173 - 10400					
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	610	1	368	3	N	14	8	8		47
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	560	1	323	3	N	25	3	8		69
03	992 N	962	-0-	-30	-0-	512	1	439	3	N	10	3	8		76
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	614	1	763	3	N	8	7	8		77
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	725	1	1750	3	N	13	13	8		77
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	544	1	787	3	N	10	10	8		77
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	584	1	676	3	N	6	6	8		77
08	992 N	759	-0-	-233	-0-	442	1	313	3	N	4	4	8		77
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	756	1	728	3	N	17	17	8		77
10	992 N	547	-0-	-445	-0-	478	1	66	3	N	3	3	8		77
11	720 N	534	-0-	-186	-0-	511	1	23	9	N	21	21	8		77
12	992 N	911	-0-	-81	-0-	562	1	335	3	N	13	13	8		77
TOTAL GAS PROD:		13,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	598	1	3000	3	N	57	35 8	321
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	546	1	3110	3	N	51	183 1 12 8	177
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	567	1	3313	3	N	66	8 8	235
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	520	1	3057	3	N	59	184 1 12 8	98
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	557	1	2524	3	N	76	22 8	152
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	368	1	2371	3	N	48	20 8	180
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	491	1	2434	3	N	71	189 1 12 8	50
08	1240 X	993	-0-	-247	-0-	16	1	946	3	N	28		78
09	1200 X	502	-0-	-698	-0-	480	3	22	9	N	20		98
10	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2494	3	78	9	N	71	15 8	154
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2358	3	87	9	N	79	49 8	184
*12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1440	3	68	9	N	62	188 1 30 8	28
TOTAL GAS PROD:		31,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		688							

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601													
01	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	489	1	1773	3	N	32	186 1 11 8	30
02	2349 N	1972	-0-	-377	-0-	465	1	1481	3	N	24	4 8	50
03	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	483	1	1537	3	N	24	3 8	71
04	2220 N	1968	-0-	-252	-0-	455	1	1483	3	N	27	4 8	94
05	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	458	1	1519	3	N	28	6 8	116
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	562	1	1471	3	N	32	9 8	139
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	597	1	1433	3	N	41	5 8	175
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	593	1	1393	3	N	32	6 8	201
09	2070 N	1855	-0-	-215	-0-	607	1	1185	3	N	57	184 1 11 8	63
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	846	1	1214	3	N	38	6 8	95
11	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	705	1	1127	3	N	40	6 8	129
12	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	605	1	1144	3	N	25	6 8	148
TOTAL GAS PROD:		24,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		400							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID -> 228636		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2009	-0-	-347	-0-	744	1	1210	3	N	50	33 8	99
02	2581 X	1520	-0-	-1061	-0-	55	9	1022	3	N	18	8 8	109
03	2759 X	1125	-0-	-1634	-0-	478	1	484	3	N	25	5 8	129
04	2670 X	378	-0-	-2292	-0-	20	9			N	-0-		129
05	2046 X	123	-0-	-1923	-0-	613	1			N	-0-		129
06	1080 N	68	-0-	-1012	-0-	28	9			N	-0-		129
07	403 N	49	-0-	-354	-0-	378	3			N	-0-		129
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	123	3			N	-0-		129
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	68	3			N	-0-		129
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	49	3			N	-0-		129
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	20	3			N	-0-		129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	105 1 1 8	27

TOTAL GAS PROD:

5,292

TOTAL CONDENSATE PROD:

97

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID -> 228700		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168			
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID -> 228725		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9710 - 10950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9436 - 10382		
01	1116 N	960	-0-	-156	-0-	956	3	4	9	N	4	3	8	235
02	1044 N	859	-0-	-185	-0-	859	3			N	-0-	182	1	53
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-			53
04	930 N	864	-0-	-66	-0-	858	3	6	9	N	5	1	8	57
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	890	3	9	9	N	8			65
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	889	3	9	9	N	8	1	8	72
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	925	3	13	9	N	12	1	8	83
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	923	3	11	9	N	10	1	8	92
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	860	3	6	9	N	5	2	8	95
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	875	3	20	9	N	18	1	8	112
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	821	3	6	9	N	5			117
12	899 N	774	-0-	-125	-0-	771	3	3	9	N	3	2	8	118

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	9497 - 10268		
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9733 - 10327
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9765 - 10489
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1064	1	804 3	N	34	177 1	13 8 62
02	1566 N	1451	-0-	-115	-0-	839	1	501 3	N	101	4 8	159
03	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	801	1	740 3	N	30	2 8	187
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	873	1	1174 3	N	27	4 8	210
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	1019	1	1594 3	N	13	185 1	5 8 33
06	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	874	1	1937 3	N	20	5 8	48
07	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	295	1	1121 3	N	30	3 8	75
08	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	395	1	1202 3	N	34	5 8	104
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	372	1	1155 3	N	95	11 8	188
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	376	1	1178 3	N	29	182 1	6 8 29
11	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	362	1	1174 3	N	37	13 8	53
*12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	379	1	1518 3	N	60	12 8	101

TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9426 - 10369
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3000	-0-	-348	-0-	739	1	2192	3	N	63	10	8			256
02	3422 X	1976	-0-	-1446	-0-	69	9	1194	3	N	30	187	1	6	8	93
03	3658 X	2484	-0-	-1174	-0-	33	9	1868	3	N	10	3	8			100
04	3540 X	1805	-0-	-1735	-0-	605	1	1462	3	N	15	4	8			111
05	3007 X	291	-0-	-2716	-0-	11	9	287	1	N	4	2	8			113
06	2910 X	1957	-0-	-953	-0-	326	1	249	1	N	-0-	1708	3			113
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	17	9	356	1	N	5	5	8			113
08	2480 X	1057	-0-	-1423	-0-	6	9	390	1	N	12	7	8			118
09	1950 X	299	-0-	-1651	-0-	13	9	291	1	N	7	7	8			118
10	2852 X	340	-0-	-2512	-0-	291	1	336	1	N	4	4	8			118
11	2760 X	318	-0-	-2442	-0-	308	1	308	1	N	9	9	8			118
12	2852 X	1146	-0-	-1706	-0-	271	1	854	3	N	19	18	8			119
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

01	744 N	661	-0-	-83	-0-	395	1	226	3	N	36	7	8			199
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	40	9	342	3	N	32	183	1	2	8	46
03	961 N	760	-0-	-201	-0-	396	1	300	3	N	34	2	8			78
04	630 N	355	-0-	-275	-0-	35	9	197	1	N	11	1	8			88
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	423	1			N	-0-					88
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	37	9			N	-0-					88
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	197	1			N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					299
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					299
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	183	1			116
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	380	3	2	9	N	2					118
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	393	3	7	9	N	6	116	1			8
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					8
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					8
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					8
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					8
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					8
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					8
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID -> 233153		COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9274 - 10550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	464 1	1648 3	N	43	185 1	9 8	34		
						47 9								
02	2059 N	1944	-0-	-115	-0-	435 1	1492 3	N	15	1 8		48		
						17 9								
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	456 1	1644 3	N	3	2 8		49		
						3 9								
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	467 1	1698 3	N	7	3 8		53		
						8 9								
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	585 1	1658 3	N	19	5 8		67		
						21 9								
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	622 1	1624 3	N	22	6 8		83		
						24 9								
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	680 1	1631 3	N	10	3 8		90		
						11 9								
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	707 1	1706 3	N	6	3 8		93		
						7 9								
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	729 1	1622 3	N	18	6 8		105		
						20 9								
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	876 1	1499 3	N	9	3 8		111		
						10 9								
11	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	819 1	1330 3	N	21	10 8		122		
						23 9								
12	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	817 1	1258 3	N	22	9 8		135		
						24 9								
TOTAL GAS PROD:		26,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		195						

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID -> 233165		COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9230 - 10558		
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			39		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID -> 233277		COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434		
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			117		
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-			117		
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			117		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		WASH		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429								
BYRUM 27				WELL #:	20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10050	- 10355
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2580 N	783	-0-	-1797	-0-	40 1	743 3	N	-0-				210
02	725 N	30	-0-	-695	-0-	3 1	27 3	N	-0-				210
03	1891 X	1060	-0-	-831	-0-	336 1	715 3	N	8		2 8		216
04	1830 X	244	-0-	-1586	-0-	9 9							
						70 1	151 3	N	21		102 1	1 8	134
						23 9							
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-				134
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-				134
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-				134
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-				134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MARIAN OSBORN 26				WELL #:	22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9785	- 10340
01	6510 X	5898	-0-	-612	-0-	5848 3	50 9	N	45		2 8		133
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6040 3	61 9	N	55				188
03	6479 X	6123	-0-	-356	-0-	6066 3	57 9	N	52		187 1	1 8	52
04	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6153 3	52 9	N	47				99
05	6510 X	6461	-0-	-49	-0-	6405 3	56 9	N	51		1 8		149
06	6300 X	6098	-0-	-202	-0-	6037 3	61 9	N	55		185 1		19
07	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	6170 3	54 9	N	49				68
08	6448 X	6256	-0-	-192	-0-	6205 3	51 9	N	46		1 8		113
09	6240 X	5873	-0-	-367	-0-	5826 3	47 9	N	43				156
10	6448 X	5704	-0-	-744	-0-	5645 3	59 9	N	54		181 1		29
11	6090 X	5694	-0-	-396	-0-	5640 3	54 9	N	49				78
12	6262 X	5494	-0-	-768	-0-	5447 3	47 9	N	43				121

TOTAL GAS PROD: 72,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

BYRUM 27				WELL #:	22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196	- 10360
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405 3	19 9	N	17				104
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	441 3	7 9	N	6				110
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-				110
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	366 3	9 9	N	8				118
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494 3	1 9	N	1		1 8		118
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 3	2 9	N	2		1 8		119
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439 3	6 9	N	5				124
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	453 3	1 9	N	1		1 8		124
09	480 N	336	-0-	-144	-0-	336 3		N	-0-				124
10	434 N	306	-0-	-128	-0-	306 3		N	-0-				124
11	450 N	262	-0-	-188	-0-	262 3		N	-0-				124
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	152 3	9 9	N	8		3 8		129

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2		2	8		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385																
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	319	1	36	9	N	33	26	8			247
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	341	1	28	9	N	25	13	8			259
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	327	1	29	9	N	26	179	1	8	8	98
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	386	1	14	9	N	13	11	8			100
05	403 N	143	-0-	-260	-0-	134	1	9	9	N	8	8	8			100
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					100
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					100
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
TOTAL GAS PROD:		1,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624																
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	407	1	686	3	N	68	189	1	13	8	63
						75	9									
02	1421 N	1134	-0-	-287	-0-	386	1	682	3	N	60	5	8			118
						66	9									
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	404	1	726	3	N	43	3	8			158
						47	9									
04	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	386	1	688	3	N	37	5	8			190
						41	9									
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	480	1	754	3	N	40	9	8			221
						44	9									
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	513	1	763	3	N	32	177	1	11	8	65
						35	9									
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	536	1	695	3	N	39	5	8			99
						43	9									
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	544	1	699	3	N	25	5	8			119
						28	9									
09	1320 N	1135	-0-	-185	-0-	491	1	593	3	N	46	11	8			154
						51	9									
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					154
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					154
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					154
TOTAL GAS PROD:		10,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		390								

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID -> 234465		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	602 1	1010 3		N	47	32 8		139
02	1595 N	1514	-0-	-81	-0-	52 9	1042 3		N	19	8 8		150
03	1023 N	755	-0-	-268	-0-	451 1	303 3		N	9	4 8		155
04	1620 N	340	-0-	-1280	-0-	21 9			N	-0-			155
05	1612 N	118	-0-	-1494	-0-	442 1			N	-0-			155
06	720 N	32	-0-	-688	-0-	10 9			N	-0-			155
07	341 N	17	-0-	-324	-0-	340 3			N	-0-			155
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	118 3			N	-0-			155
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	32 3			N	-0-			155
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	17 3			N	-0-			155
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	7 3			N	-0-			155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	136 1	1 8	19

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID -> 235279		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID -> 235433		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042			
01	930 N	527	-0-	-403	-0-	527 3			N	-0-			154
02	957 N	786	-0-	-171	-0-	786 3			N	-0-			154
03	961 N	832	-0-	-129	-0-	832 3			N	-0-			154
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3			N	-0-			154
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 3			N	-0-			154
06	810 N	727	-0-	-83	-0-	725 3	2 9		N	-2			156
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3			N	-0-			156
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	792 3	3 9		N	3			159
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740 3	4 9		N	4			163
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	749 3	10 9		N	9			172
11	780 N	650	-0-	-130	-0-	646 3	4 9		N	4			176
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	689 3	11 9		N	10			186

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	2285	-0-	-784	-0-	475	1	1778	3	N	29	184	1	15 8	75
						32	9								
02	2639 X	2262	-0-	-377	-0-	431	1	1787	3	N	40	3	8		112
						44	9								
03	2604 X	2503	-0-	-101	-0-	472	1	1954	3	N	70	8	8		174
						77	9								
04	2460 X	2319	-0-	-141	-0-	457	1	1818	3	N	40	5	8		209
						44	9								
05	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	496	1	1798	3	N	27	7	8		229
						30	9								
06	2430 N	1995	-0-	-435	-0-	480	1	1459	3	N	51	186	1	5 8	89
						56	9								
07	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	489	1	1584	3	N	57	4	8		142
						63	9								
08	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	496	1	1689	3	N	72	4	8		210
						79	9								
09	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	480	1	1408	3	N	41	12	8		239
						45	9								
10	2139 N	1753	-0-	-386	-0-	487	1	1224	3	N	38	4	8		273
						42	9								
11	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	422	1	2227	3	N	95	184	1	7 8	177
						105	9								
*12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	427	1	1842	3	N	65	17	8		225
						72	9								
TOTAL GAS PROD:		26,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		625									

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472															
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430															
01	899 N	650	-0-	-249	-0-	648	3	2	9	N	2	2	8		157
02	928 N	737	-0-	-191	-0-	736	3	1	9	N	1	1	8		157
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	813	3	15	9	N	14	1	8		170
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1	1	8		170
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	783	3	33	9	N	30	3	8		197
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	614	3	8	9	N	7				204
07	775 N	658	-0-	-117	-0-	655	3	3	9	N	3	1	8		206
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-				206
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	614	3	2	9	N	2	2	8		206
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	664	3	18	9	N	16	1	8		221
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	613	3	12	9	N	11	183	1	9 8	40
12	651 N	561	-0-	-90	-0-	558	3	3	9	N	3				43
TOTAL GAS PROD:		8,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		90									

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23	RRCID ->	237507	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9947 - 10420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	2511	-0-	-558	-0-	467	1	1988	3	N	51	8	8		179
02	2697 X	1782	-0-	-915	-0-	56	9	1346	3	N	9	2	8		186
03	2263 X	2124	-0-	-139	-0-	426	1	1637	3	N	6	3	8		189
04	2430 X	2087	-0-	-343	-0-	10	9	1666	3	N	4	4	8		189
05	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	480	1	2115	3	N	8	8	8		189
06	2430 X	2420	-0-	-10	-0-	7	9	1950	3	N	7	7	8		189
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	417	1	2066	3	N	4	4	8		189
08	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	4	9	2053	3	N	3	3	8		189
09	2550 X	2541	-0-	-9	-0-	496	1	2099	3	N	7	7	8		189
10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	3	9	2320	3	N	3	3	8		189
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	462	1	2168	3	N	8	8	8		189
*12	2635 X	2396	-0-	-239	-0-	434	1	1907	3	N	8	158	1	8 8	31
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		29,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID ->	238757	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9870 - 10420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID ->	238758	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9108 - 10412
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	97 1	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10118	- 10560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	2966	-0-	-227	-0-	2911	3	55	9	N	50	2	8		276
02	2987 X	2954	-0-	-33	-0-	2953	3	1	9	N	1	185	1	1 8	91
03	3131 X	3023	-0-	-108	-0-	3023	3			N	-0-				91
04	2970 X	2937	-0-	-33	-0-	2937	3			N	-0-				91
05	3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3			N	-0-				91
06	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	3			N	-0-				91
07	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	2823	3			N	-0-				91
08	3038 X	2807	-0-	-231	-0-	2807	3			N	-0-				91
09	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	2567	3			N	-0-				91
10	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	2624	3			N	-0-				91
11	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			N	-0-				91
*12	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	2507	3	6	9	N	5				96
TOTAL GAS PROD:		33,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9292	- 10566		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM 4		WELL #:		24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9290	- 10562		
01	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2034	3	50	9	N	45	5	8		199
02	2117 N	1883	-0-	-234	-0-	1873	3	10	9	N	9	1	8		207
03	2263 N	1940	-0-	-323	-0-	1937	3	3	9	N	3	1	8		209
04	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1856	3	1	9	N	1	1	8		209
05	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	1938	3	18	9	N	16	3	8		222
06	1890 N	1865	-0-	-25	-0-	1858	3	7	9	N	6	178	1	3 8	47
07	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1899	3	18	9	N	16	2	8		61
08	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	1874	3	7	9	N	6	2	8		65
09	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1795	3	12	9	N	11	4	8		72
10	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	1721	3	3	9	N	3	2	8		73
11	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1664	3	9	9	N	8	4	8		77
12	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1686	3	41	9	N	37	5	8		109
TOTAL GAS PROD:		22,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 -	10590
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	378	1	861 3	N	27	4 8		232
02	1276 N	1191	-0-	-85	-0-	30 9	368 1	812 3	N	10	179 1	1 8	62
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	11 9	377 1	794 3	N	39	1 8		100
04	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	43 9	376 1	692 3	N	46			146
05	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	51 9	403 1	696 3	N	35	2 8		179
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	39 9	495 1	737 3	N	35	2 8		212
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	34 9	575 1	725 3	N	31	177 1	2 8	64
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	32 9	586 1	795 3	N	29	2 8		91
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	32 9	603 1	750 3	N	29	6 8		114
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	32 9	789 1	726 3	N	48	3 8		159
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	53 9	730 1	662 3	N	50	5 8		204
*12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	55 9	724 1	712 3	N	36	184 1	10 8	46
						40 9							
TOTAL GAS PROD:		15,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		415					

BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 -	10630
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	324	1	430 3	N	49	5 8		115
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	54 9	298 1	400 3	N	22	2 8		135
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	24 9	358 1	481 3	N	24	1 8		158
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	26 9	339 1	475 3	N	29	2 8		185
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	32 9	464 1	488 3	N	35	5 8		215
06	840 N	281	-0-	-559	-0-	39 9	133 1	141 3	N	6	177 1	1 8	43
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	7 9			N	-0-			43
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			43
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		4,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		165					

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	N	2			105
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1	1	8	105
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	173	3	13	9	N	12			117
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	101	3	6	9	N	5			122
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10			132
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			132
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			132
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			132
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	91	3	2	9	N	2	2	8	132
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			132
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-			132
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	72	3	70	9	N	64	29	1	167
TOTAL GAS PROD:		1,652		TOTAL CONDENSATE PROD:						96				

BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	749	1	2179	3	N	42	17	8	58
02	1856 X	1823	-0-	-33	-0-	733	1	1071	3	N	17	6	8	69
03	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	513	1	1232	3	N	17	4	8	82
04	2880 X	817	-0-	-2063	-0-	205	1	591	3	N	19	4	8	97
05	2976 X	1972	-0-	-1004	-0-	343	1	1620	3	N	8	8	8	97
06	2880 X	1141	-0-	-1739	-0-	250	1	883	3	N	7	7	8	97
07	1953 X	1403	-0-	-550	-0-	316	1	1050	3	N	34	6	8	125
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	400	1	3088	3	N	31	13	8	143
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	461	1	3323	3	N	30	30	8	143
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	386	1	2533	3	N	12	12	8	143
11	3420 X	2967	-0-	-453	-0-	429	1	2502	3	N	33	33	8	143
12	3937 X	2127	-0-	-1810	-0-	304	1	1788	3	N	32	32	8	143
TOTAL GAS PROD:		27,259		TOTAL CONDENSATE PROD:						282				

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	3750	-0-	-1551	-0-	3729	3	21	9	N	19	184	1	74
02	4640 X	3790	-0-	-850	-0-	3772	3	18	9	N	16			90
03	4588 X	3966	-0-	-622	-0-	3922	3	44	9	N	40	1	8	129
04	4260 X	3882	-0-	-378	-0-	3858	3	24	9	N	22	1	8	150
05	4371 X	4022	-0-	-349	-0-	3977	3	45	9	N	41	1	8	190
06	3930 X	3843	-0-	-87	-0-	3810	3	33	9	N	30	1	8	219
07	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	3813	3	31	9	N	28	179	1	67
08	4030 X	3902	-0-	-128	-0-	3852	3	50	9	N	45			112
09	3900 X	3719	-0-	-181	-0-	3682	3	37	9	N	34	2	8	144
10	4030 X	3781	-0-	-249	-0-	3751	3	30	9	N	27	1	8	170
11	3840 X	3731	-0-	-109	-0-	3694	3	37	9	N	34	2	8	202
12	3906 X	3689	-0-	-217	-0-	3657	3	32	9	N	29	179	1	49
TOTAL GAS PROD:		45,919		TOTAL CONDENSATE PROD:						365				



OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3999 X	3446	-0-	-553	-0-	3445 3	1 9	N		1			120
02	3654 X	3351	-0-	-303	-0-	3263 3	88 9	N		80	1 8		199
03	3875 X	3469	-0-	-406	-0-	3427 3	42 9	N		38	181 1		56
04	3690 X	3341	-0-	-349	-0-	3295 3	46 9	N		42			98
05	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	3479 3	51 9	N		46			144
06	3480 X	3375	-0-	-105	-0-	3327 3	48 9	N		44			188
07	3596 X	3442	-0-	-154	-0-	3399 3	43 9	N		39	183 1		44
08	3534 X	3386	-0-	-148	-0-	3343 3	43 9	N		39			83
09	3420 X	3113	-0-	-307	-0-	3073 3	40 9	N		36			119
10	3534 X	3191	-0-	-343	-0-	3135 3	56 9	N		51			170
11	3390 X	3147	-0-	-243	-0-	3092 3	55 9	N		50	188 1		32
12	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3197 3	54 9	N		49	1 8		80
TOTAL GAS PROD:		40,042				TOTAL CONDENSATE PROD:				515			

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID ->	241473	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9988 - 10378	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3162 X	2529	-0-	-633	-0-	2529 3		N		-0-			199
02	2958 X	2182	-0-	-776	-0-	2182 3		N		-0-			199
03	3038 X	2113	-0-	-925	-0-	2110 3	3 9	N		3	1 8		201
04	2940 X	1859	-0-	-1081	-0-	1856 3	3 9	N		3	2 8		202
05	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	2640 3	20 9	N		18	6 8		214
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3290 3	47 9	N		43	9 8		248
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3252 3	32 9	N		29	3 8		274
08	2666 X	2048	-0-	-618	-0-	2027 3	21 9	N		19	2 8		291
09	3330 X	1499	-0-	-1831	-0-	1478 3	21 9	N		19	6 8		304
10	3441 X	1229	-0-	-2212	-0-	1216 3	13 9	N		12	2 8		314
11	3330 X	1252	-0-	-2078	-0-	1244 3	8 9	N		7	5 8		316
12	3193 X	365	-0-	-2828	-0-	355 3	10 9	N		9	188 1	5 8	132
TOTAL GAS PROD:		24,357				TOTAL CONDENSATE PROD:				162			

BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID ->	242618	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	9915 - 10357	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	798 3	6 9	N		5	188 1		22
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798 3	3 9	N		3			25
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	856 3	18 9	N		16	1 8		40
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	814 3	6 9	N		5			45
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	831 3	28 9	N		25			70
06	840 N	833	-0-	-7	-0-	801 3	32 9	N		29			99
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	834 3	14 9	N		13			112
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	819 3	13 9	N		12			124
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	796 3	17 9	N		15			139
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	805 3	10 9	N		9	1 8		147
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	753 3	14 9	N		13			160
12	837 N	777	-0-	-60	-0-	756 3	21 9	N		19	2 8		177
TOTAL GAS PROD:		9,843				TOTAL CONDENSATE PROD:				164			

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM 6		WELL #:		17	RRCID ->	243901	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10040	-	10389		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4092 X	2737	-0-	-1355	-0-	2701 3	36 9	N		33					122
02		3712 X	2652	-0-	-1060	-0-	2638 3	14 9	N		13					135
03		3627 X	2514	-0-	-1113	-0-	2467 3	47 9	N		43		1 8			177
04		3090 X	2410	-0-	-680	-0-	2390 3	20 9	N		18					195
05		2914 X	2381	-0-	-533	-0-	2346 3	35 9	N		32					227
06		2730 X	1659	-0-	-1071	-0-	1653 3	6 9	N		5					232
07		2821 X	1824	-0-	-997	-0-	1816 3	8 9	N		7					239
08		2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2361 3		N		-0-					239
09		2400 X	1807	-0-	-593	-0-	1804 3	3 9	N		3		2 8			240
10		2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2223 3	1 9	N		1		187 1		1 8	53
11		2280 X	2177	-0-	-103	-0-	2163 3	14 9	N		13		13 8			53
12		2356 X	1992	-0-	-364	-0-	1990 3	2 9	N		2		2 8			53
TOTAL GAS PROD:				26,738		TOTAL CONDENSATE PROD:						170				

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29	RRCID ->	243903	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9545	-	10422		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2511 N	2182	-0-	-329	-0-	2176 3	6 9	N		5		2 8			134
02		2320 N	2017	-0-	-303	-0-	2017 3		N		-0-					134
03		2356 N	2138	-0-	-218	-0-	2137 3	1 9	N		1		1 8			134
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N		-0-					134
05		2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2164 3		N		-0-					134
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N		-0-					134
07		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N		-0-					134
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N		-0-					134
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N		-0-					134
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N		-0-					134
11		2310 N	2085	-0-	-225	-0-	2077 3	8 9	N		7		2 8			139
12		2325 N	2192	-0-	-133	-0-	2141 3	51 9	N		46		5 8			180
TOTAL GAS PROD:				26,357		TOTAL CONDENSATE PROD:						59				

BYRUM 4		WELL #:		27	RRCID ->	244130	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9658	-	10576		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2245 3	45 9	N		41		3 8			178
02		2291 N	2243	-0-	-48	-0-	2229 3	14 9	N		13		2 8			189
03		2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2419 3	22 9	N		20		1 8			208
04		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2344 3	37 9	N		34		185 1		1 8	56
05		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2435 3	43 9	N		39		2 8			93
06		2370 N	2360	-0-	-10	-0-	2327 3	33 9	N		30		2 8			121
07		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2383 3	37 9	N		34		2 8			153
08		2480 N	2395	-0-	-85	-0-	2363 3	32 9	N		29		1 8			181
09		2370 N	2298	-0-	-72	-0-	2266 3	32 9	N		29		2 8			208
10		2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2286 3	26 9	N		24		183 1		1 8	48
11		2310 N	2255	-0-	-55	-0-	2219 3	36 9	N		33		3 8			78
12		2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2215 3	53 9	N		48		4 8			122
TOTAL GAS PROD:				28,141		TOTAL CONDENSATE PROD:						374				

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10148 - 10390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			190
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

BYRUM 27		WELL #:		28	RRCID ->	244612	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9564 - 10510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1085	-0-	-1147	-0-	807	1	278 9	N	253	180 1	46 8	261
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	621	1	486 3	N	179	178 1	13 8	249
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	197 9							
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	642 1	1140 3		N	98	39 8		308
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	108 9							
06	1830 N	621	-0-	-1209	-0-	290 1	700 3		N	75	258 1	13 8	112
07	1116 N	92	-0-	-1024	-0-	83 9							
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	314 1	1027 3		N	60	53 8		119
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	66 9							
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	272 1	294 3		N	50	50 8		119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	55 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	44 3		N	5	5 8		119
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		7,472				TOTAL CONDENSATE PROD:				721			

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BYRUM 4				//CONT.// 153429	WELL #: 11	RRCID -> 244798	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9452	- 10708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	514	1	364	3	N	74	183	11 8	60
						81	9							
02	812 N	712	-0-	-100	-0-	403	1	286	3	N	21	4	8	77
						23	9							
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	595	1	297	3	N	49	4	8	122
						54	9							
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			122
05	775 N	175	-0-	-600	-0-	175	3			N	-0-			122
06	930 N	128	-0-	-802	-0-	128	3			N	-0-			122
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			122
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-			122
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			122
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			122
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1	52

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HALL-OSBORNE 66				WELL #: 3	RRCID -> 247504	COMPL. DATE 07/03/2007	TOTAL DEPTH 11014	PERF. 9861	- 10370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1103	3	36	9	N	33		130	
02	1102 N	1098	-0-	-4	-0-	1068	3	30	9	N	27		157	
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1206	3	29	9	N	26	1	8	182
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	3	34	9	N	31	1	8	212
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1212	3	37	9	N	34	186	1	60
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1159	3	26	9	N	24			84
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	3	23	9	N	21			105
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	3	25	9	N	23	1	8	127
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1193	3	29	9	N	26			153
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1075	3	34	9	N	31	1	8	183
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	973	3	21	9	N	19			202
12	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1033	3	17	9	N	15	3	8	214

TOTAL GAS PROD: 13,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BYRUM 6				WELL #: 10	RRCID -> 249376	COMPL. DATE 08/05/2008	TOTAL DEPTH 11194	PERF. 10192	- 10768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-		-0-
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3			N	-0-		-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-		-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-		-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	454	3	1	9	N	1		1
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-		1
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-		1
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-		1
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-		1
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-		1
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9837 - 10450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9395 - 10601	
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1982	3	51	9	N	46	3 8	114
02	1885 N	1749	-0-	-136	-0-	1712	3	37	9	N	34	1 8	147
03	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	1495	3	33	9	N	30		177
04	1980 N	1327	-0-	-653	-0-	1297	3	30	9	N	27		204
05	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1580	3	31	9	N	28	183 1	48
06	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1397	3	31	9	N	28	1 8	75
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1613	3	36	9	N	33	1 8	107
08	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1538	3	35	9	N	32	1 8	138
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1483	3	12	9	N	11	2 8	147
10	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1492	3	26	9	N	24	1 8	170
11	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1401	3	33	9	N	30	4 8	196
12	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1413	3	32	9	N	29	188 1	33

TOTAL GAS PROD: 18,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

CIMAREX ENERGY CO. MOTHER BEAR 28		WELL #:		153438	6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8205 - 10271	
01	3100 N	3111	-0-	11	11	573	1	2471	3	N	61	186 1	2 8	95
02	2415 N	2404	-0-	-11	-0-	553	1	1773	3	N	71	1 8		165
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	490	1	1822	3	N	77	179 1	1 8	62
04	1230 N	435	-0-	-795	-0-	376	1	59	9	N	54	3 8		113
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	484	1	1753	3	N	52	6 8		159
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	456	1	1729	3	N	45	7 8		197
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	471	1	1892	3	N	45	184 1	5 8	53
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	475	1	1853	3	N	35	4 8		84
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	469	1	1785	3	N	45	9 8		120
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	511	1	1920	3	N	43	5 8		158
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	453	1	1386	3	N	68	11 8		215
*12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	432	1	1567	3	N	33	189 1	4 8	55

TOTAL GAS PROD: 26,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9290 - 10544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2293 3	65 9	N	59	6 8		107
02		2407 X	2264	-0-	-143	-0-	2201 3	63 9	N	57	3 8		161
03		2573 X	2378	-0-	-195	-0-	2312 3	66 9	N	60	2 8		219
04		2460 X	2288	-0-	-172	-0-	2237 3	51 9	N	46	186 1	1 8	78
05		2449 X	2428	-0-	-21	-0-	2356 3	72 9	N	65	7 8		136
06		2310 N	2083	-0-	-227	-0-	2053 3	30 9	N	27	4 8		159
07		2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2151 3	54 9	N	49	2 8		206
08		2418 N	2219	-0-	-199	-0-	2187 3	32 9	N	29	176 1	2 8	57
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2128 3	63 9	N	57	12 8		102
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2173 3	34 9	N	31	3 8		130
11		2160 N	2101	-0-	-59	-0-	2044 3	57 9	N	52	5 8		177
12		2263 N	2235	-0-	-28	-0-	2162 3	73 9	N	66	176 1	10 8	57
TOTAL GAS PROD:		26,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				598			

BYRUM 4		WELL #:		14	RRCID ->	237150	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9216 - 10548	
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		101	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 1	59	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:		1	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10049 - 10278
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			62	
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			62	
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			62	
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			62	
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			62	
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			62	
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			62	
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			62	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			62	
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			62	
*11		750 N	748	-0-	-2	-0-	748 3		N	-0-			62	
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,406				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRUM		WELL #:		3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9859 - 10328
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-	99
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-	99
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-	99
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-	99
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-	99
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-	99
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-	99
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-	99
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2	9	N	2	101
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	3	3	9	N	3	104
*11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-	92
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

BYRUM		WELL #:		205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BYRUM		WELL #:		405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329
01	2852 N	2791	-0-	-61	-0-	2791	3			N	-0-	162
02	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2629	3	77	9	N	70	232
03	2852 N	2787	-0-	-65	-0-	2759	3	28	9	N	25	257
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2851	3	44	9	N	40	297
05	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3005	3	35	9	N	32	329
06	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2887	3	20	9	N	18	347
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2809	3	28	9	N	25	181
08	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2775	3	37	9	N	34	215
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2678	3	28	9	N	25	240
10	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2831	3	25	9	N	23	263
*11	2730 N	2684	-0-	-46	-0-	2684	3			N	-0-	228
12	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		292				

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9966 - 10309		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3		N	-0-		30	
02	1334 N	1295	-0-	-39	-0-	1262	3	33	9	30		60	
03	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	1203	3	28	9	25		85	
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	3	6	9	5		90	
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-		90	
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	5		95	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		95	
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		95	
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		95	
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-		95	
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		95	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		65					

BYRUM		WELL #:		605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 9948 - 10365	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALL-OSBORNE		WELL #:		1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9932 - 10387	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2883 N	2617	-0-	-266	-0-	2617 3			N	-0-		277
02		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2586 3	42 9		N	38		315
03		2852 N	2740	-0-	-112	-0-	2709 3	31 9		N	28	198 1	145
04		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2713 3	28 9		N	25		170
05		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2782 3	29 9		N	26		196
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2680 3	28 9		N	25		221
07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2706 3	17 9		N	15		236
08		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2735 3	19 9		N	17		253
09		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2569 3	36 9		N	33		287
10		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2590 3	28 9		N	25		312
*11		2670 N	2522	-0-	-148	-0-	2522 3			N	-0-	30 1	282
12		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		232							

BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
01		3596 X	3142	-0-	-454	-0-	3142 3			N	-0-		140
02		3335 X	3032	-0-	-303	-0-	2931 3	101 9		N	92		232
03		3565 X	3249	-0-	-316	-0-	3216 3	33 9		N	30	198 1	64
04		3390 X	3277	-0-	-113	-0-	3236 3	41 9		N	37		101
05		3379 X	3367	-0-	-12	-0-	3323 3	44 9		N	40		141
06		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3134 3	30 9		N	27		168
07		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3209 3	30 9		N	27		195
08		3348 X	3328	-0-	-20	-0-	3295 3	33 9		N	30		225
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3301 3	28 9		N	25		250
10		3317 X	3039	-0-	-278	-0-	3014 3	25 9		N	23		273
*11		3210 X	2693	-0-	-517	-0-	2693 3			N	-0-	27 1	247
12		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		331							

BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
01		1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258 3			N	-0-		115
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			N	-0-		115
03		1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1259 3			N	-0-		115
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-		115
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3			N	-0-		115
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			N	-0-		115
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			N	-0-		115
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			N	-0-		115
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3			N	-0-		115
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3			N	-0-		115
*11		1500 N	1114	-0-	-386	-0-	1114 3			N	-0-		115
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10023 - 10422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1221 3			N	-0-			60
02	1218 N	1186	-0-	-32	-0-	1186 3			N	-0-			60
03	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251 3			N	-0-			60
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			60
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3			N	-0-			60
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3			N	-0-			60
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3			N	-0-			60
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3			N	-0-			60
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171 3			N	-0-			60
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	-0-			60
*11	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168 3			N	-0-			60
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10058 - 10427	
01	1240 N	967	-0-	-273	-0-	967 3			N	-0-		127
02	1102 N	675	-0-	-427	-0-	675 3			N	-0-		127
03	1178 N	786	-0-	-392	-0-	786 3			N	-0-		127
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3			N	-0-		127
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-		127
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-		127
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-		127
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-		127
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-		127
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		127
*11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3			N	-0-		127
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10009 - 10382	
01	2232 N	1934	-0-	-298	-0-	1934 3			N	-0-		107
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3			N	-0-		107
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799 3	2	9	N	-0-	2	109
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-		109
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3			N	-0-		109
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3			N	-0-		109
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1847 3	3	9	N	-0-	3	112
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3			N	-0-		112
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3			N	-0-		112
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1361 3	14	9	N	-0-	13	125
*11	1770 N	569	-0-	-1201	-0-	569 3			N	-0-		125
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1702	-0-	-344	-0-	1702	3				N	-0-				99
02		1914 N	1748	-0-	-166	-0-	1748	3				N	-0-				99
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3				N	-0-				99
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3				N	-0-				99
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3				N	-0-				99
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3				N	-0-				99
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-				99
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				99
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				99
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

01		2170 N	2056	-0-	-114	-0-	2056	3				N	-0-				137
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1959	3	77	9		N	70				207
03		2139 N	2066	-0-	-73	-0-	2025	3	41	9		N	37				244
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1988	3	28	9		N	25				269
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2046	3	31	9		N	28				297
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	3	25	9		N	23				320
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1854	3	28	9		N	25	187	1		158
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1940	3	28	9		N	25				183
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1845	3	17	9		N	15				198
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	3	8	9		N	7				205
*11		1890 N	1838	-0-	-52	-0-	1838	3				N	-0-	53	1		152
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

01		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3				N	-0-				75
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	318	3	13	9		N	12				87
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	349	3	11	9		N	10				97
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9		N	5				102
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	338	3	11	9		N	10				112
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9		N	5				117
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	292	3	20	9		N	18				135
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	323	3	22	9		N	20				155
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	304	3	17	9		N	15				170
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	274	3	25	9		N	23				193
*11		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3				N	-0-	2	1		192
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			112
02		319 N	282	-0-	-37	-0-	-0-	282	3		N	-0-			112
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	265	3	8 9	N	7			119
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			119
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	1 9	N	1			120
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			120
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3	24 9	N	22			142
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	22 9	N	20			162
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	46 9	N	42			204
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	22 9	N	20			224
*11		240 N	202	-0-	-38	-0-	-0-	202	3		N	-0-	8 1		216
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,813												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	112		

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

01		372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	348	3		N	-0-			113
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			113
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			113
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			113
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			113
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			113
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			113
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			113
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			113
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			113
*11		420 N	412	-0-	-8	-0-	-0-	412	3		N	-0-			113
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,471												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			60
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			60
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3		N	-0-			60
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			60
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			60
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			60
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			60
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			60
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			60
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			60
*11		60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	3		N	-0-			60
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			906												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		62
02		58 N	8	-0-	-50	-0-	8	3		N	-0-		62
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		107	RRCID ->	228648	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9758 - 10570
CHARLES														
01		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		N	-0-		69	
02		493 N	411	-0-	-82	-0-	411	2		N	-0-		69	
03		527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2		N	-0-		69	
04		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	2		N	-0-		69	
05		434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2		N	-0-		69	
06		390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2		N	-0-		69	
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		69	
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-		69	
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		69	
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		69	
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		69	
*12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		69	
TOTAL GAS PROD:			4,615	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHARLES		WELL #:		307H	RRCID ->	248151	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	10917 - 13300
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	66
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3025 N	2923	-0-	-102	-0-	2870	2	53	9	N	48			219
02		2813 X	2679	-0-	-134	-0-	2639	2	40	9	N	36			255
03		3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2791	2	35	9	N	32	195	1	92
04		2910 X	2681	-0-	-229	-0-	2628	2	53	9	N	48			140
05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3477	2	56	9	N	51			191
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	N	38			229
07		2852 X	2653	-0-	-199	-0-	2613	2	40	9	N	36	186	1	79
08		3007 X	2638	-0-	-369	-0-	2587	2	51	9	N	46			125
09		2910 X	2551	-0-	-359	-0-	2504	2	47	9	N	43			168
10		3007 X	2756	-0-	-251	-0-	2709	2	47	9	N	43			211
11		2910 X	2642	-0-	-268	-0-	2597	2	45	9	N	41	189	1	63
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:			31,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			462						

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264															
01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2199	2	31	9	N	28			138
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2097	2	25	9	N	23			161
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	N	25			186
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2143	2	31	9	N	28			214
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	246	2	33	9	N	30			244
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	N	17	189	1	72
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2291	2	25	9	N	23			95
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2243	2	23	9	N	21			116
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9	N	20			136
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9	N	23			159
*11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2272	2	13	9	N	12			171
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171
TOTAL GAS PROD:			20,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			250						

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148															
01	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	6505	3069	2	48	9	N	44			204
02	DLQ	G-10	3008	-0-	3008	9513	2980	2	28	9	N	25			229
03	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	12630	3071	2	46	9	N	42			271
04		15706 X	3076	-0-	-12630	-0-	3047	2	29	9	N	26	188	1	109
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3628	2	34	9	N	31			140
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3739	2	35	9	N	32			172
07		3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3123	2	33	9	N	30			202
08		3658 X	3089	-0-	-569	-0-	3056	2	33	9	N	30			232
09		3570 X	2956	-0-	-614	-0-	2916	2	40	9	N	36	183	1	85
10		3689 X	2999	-0-	-690	-0-	2966	2	33	9	N	30			115
11		3570 X	2997	-0-	-573	-0-	2962	2	35	9	N	32			147
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:			34,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			358						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155																
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215				N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419																
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819																
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		155										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302													
RECKLESS 1028		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9055 - 9062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	T. A.	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-				134
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				134
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				134
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				134
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				134
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				134
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573													
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875		PERF. 4220 - 4280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
SCS NEWTON OIL LLC		760234													
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9033 - 9152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
05		1085 N	828	-0-	-257	-0-	828 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	487	-0-	-563	-0-	487 2	N	-0-		-0-
07		1147 N	168	-0-	-979	-0-	168 2	N	-0-		-0-
08		837 N	53	-0-	-784	-0-	53 2	N	-0-		-0-
09		480 N	32	-0-	-448	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10		155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 #	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	2	N	-0-			130
02	14 #	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	2	N	-0-			130
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	2	N	-0-			130
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-			130
05	13 #	11	-0-	-2	-0-	4	1	7	2	N	-0-			130
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	3			133
						3	9							
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	40			173
						44	9							
08	14 #	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	2	N	-0-			173
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-			173
10	62 #	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-			173
11	60 #	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	N	-0-			173
12	62 #	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	2	N	-0-			173
TOTAL GAS PROD:		159				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-			37
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	959	2	N	-0-			37
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	N	-0-			37
04	1080 N	866	-0-	-214	-0-	28	1	838	2	N	-0-			37
05	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	31	1	996	2	N	-0-			37
06	1020 N	984	-0-	-36	-0-	30	1	954	2	N	-0-			37
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	63			100
						69	9							
08	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	31	1	975	2	N	13			113
						14	9							
09	990 N	917	-0-	-73	-0-	30	1	876	2	N	10			123
						11	9							
10	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	31	1	1027	2	N	10			133
						11	9							
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	30	1	918	2	N	4			137
						4	9							
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		12,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.//		77109 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
GOOD				WELL #: 1229	RRCID -> 108212	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9170	- 9182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42 1	392 2	N	-0-				57
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36 1	445 2	N	2				59
						2 9							
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	64 1	592 2	N	7	1 8			65
						8 9							
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43 1	524 2	N	5				70
						6 9							
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	61 1	727 2	N	-0-				70
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	56 1	667 2	N	-0-				70
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	45 1	535 2	N	2				72
						2 9							
08	775 N	609	-0-	-166	-0-	48 1	561 2	N	-0-				72
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	54 1	606 2	N	3				75
						3 9							
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	49 1	557 2	N	12				87
						13 9							
11	600 N	113	-0-	-487	-0-	10 1	103 2	N	-0-				87
12	682 N	81	-0-	-601	-0-	9 1	72 2	N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		6,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

MOORE				WELL #: 2299	RRCID -> 109894	COMPL. DATE 02/21/1984	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9131	- 9145				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32 1	300 2	N	-0-				120
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 2	N	-0-				120
03	279 N	203	-0-	-76	-0-	20 1	183 2	N	-0-				120
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	20 1	240 2	N	-0-				120
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35 1	418 2	N	-0-				120
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32 1	373 2	N	-0-				120
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	18 1	214 2	N	-0-				120
08	465 N	188	-0-	-277	-0-	15 1	173 2	N	-0-				120
09	420 N	285	-0-	-135	-0-	23 1	262 2	N	-0-				120
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19 1	218 2	N	-0-				120
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 2	N	-0-				120
12	310 N	201	-0-	-109	-0-	21 1	180 2	N	-0-				120
TOTAL GAS PROD:		3,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLATHERS				WELL #: 1230	RRCID -> 110499	COMPL. DATE 05/02/1984	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9208	- 9218				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.//		77109 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
TANDY		WELL #:		1300	RRCID ->	110798	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9008 - 9020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORALEE		WELL #:		1300	RRCID ->	278831	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9141 - 9146
01	0 W	1798	-0-	1798	25686	174	1	1616	2	N	7	49
02	7250	1527	-0-	-5723	19963	8	9	1401	2	N	10	59
03	7750	1670	-0-	-6080	13883	11	9	1504	2	N	2	61
04	7500	1537	-0-	-5963	7920	164	1	1420	2	N	-0-	61
05	7750	1147	-0-	-6603	1317	2	9	1057	2	N	-0-	61
06	2447 R	1130	-0-	-1317	-0-	90	1	1042	2	N	-0-	61
07	1674 #	1550	-0-	-124	-0-	88	1	1392	2	N	37	98
08	1674 #	1545	-0-	-129	-0-	117	1	1424	2	N	-0-	98
09	1530 #	1265	-0-	-265	-0-	41	9	1151	2	N	10	108
10	1550 #	1323	-0-	-227	-0-	121	1	1214	2	N	3	111
11	1500 #	1231	-0-	-269	-0-	103	1	798	2	N	-0-	111
12	1550 #	898	-0-	-652	-0-	11	9				5	116
TOTAL GAS PROD: 16,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 74												

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		77304 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		6073	RRCID ->	252019	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	9894 - 10232		
01	90396 X	82404	-0-	-7992	-0-	81633	2	771	9	N	701	742	1	198
02	83955 X	75647	-0-	-8308	-0-	74984	2	663	9	N	603	549	1	252
03	89745 X	80262	-0-	-9483	-0-	79491	2	771	9	N	701	553	1	400
04	84330 X	74731	-0-	-9599	-0-	74102	2	629	9	N	572	364	1	608
05	84320 X	75628	-0-	-8692	-0-	75226	2	402	9	N	365	732	1	241
06	76920 X	71543	-0-	-5377	-0-	71022	2	521	9	N	474	550	1	165
07	79484 X	72139	-0-	-7345	-0-	71468	2	671	9	N	610	363	1	397
08	79484 X	71325	-0-	-8159	-0-	70510	2	815	9	N	741	698	1	440
09	74340 X	66766	-0-	-7574	-0-	66539	2	227	9	N	206	386	1	260
10	75640 X	69144	-0-	-6496	-0-	68725	2	419	9	N	381	571	1	70
*11	76920 X	65244	-0-	-11676	-0-	64556	2	688	9	N	625	522	1	173
12	70122 X	65808	-0-	-4314	-0-	65340	2	468	9	N	425	388	1	210
TOTAL GAS PROD:		870,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,404								

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
SUTTER'S MILL		WELL #: 270		RRCID -> 253028		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	670	1 15950	2 N	77	188	1	171
						4	4 85					
02	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	626	1 14895	2 N	391	365	1	197
						3	4 430					
03	16724 X	16724	-0-	-0-	-0-	625	1 15907	2 N	172	193	1	176
						3	4 189					
04	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	410	1 12790	2 N	14			190
						2	4 15					
05	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	648	1 11546	2 N	189	184	1	195
						3	4 208					
06	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	648	1 11056	2 N	102	186	1	111
						3	4 112					
07	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	622	1 10152	2 N	297	179	1	229
						4	4 327					
08	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	623	1 8801	2 N	9	68	5	170
						4	4 10					
09	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	601	1 8955	2 N	70	191	1	25
						77	9			24	5	
10	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	332	1 8078	2 N	69			94
						76	9					
*11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	578	1 6597	2 N	64			158
						70	9					
*12	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	611	1 6870	2 N	73	189	1	42
						80	9					
TOTAL GAS PROD:		140,296				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,527			

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42098 X	36083	-0-	-6015	-0-	669	1 35175	2 N	214	185	1	247
						4	4 235					
02	37874 X	32695	-0-	-5179	-0-	624	1 31250	2 N	744	748	1	243
						3	4 818					
03	39401 X	32662	-0-	-6739	-0-	625	1 31581	2 N	412	366	1	289
						3	4 453					
04	37650 X	34427	-0-	-3223	-0-	410	1 33720	2 N	268	535	1	22
						2	4 295					
05	36456 X	34641	-0-	-1815	-0-	648	1 33287	2 N	639	373	1	288
						3	4 703					
06	34920 X	31937	-0-	-2983	-0-	648	1 31067	2 N	199	183	1	304
						3	4 219					
07	35185 X	32834	-0-	-2351	-0-	646	1 31715	2 N	426	363	1	261
						4	4 469					
08	35278 X	31189	-0-	-4089	-0-	669	1 30113	2 N	366	358	1	224
						4	4 403					
09	34140 X	30131	-0-	-4009	-0-	621	1 29044	2 N	424	373	1	264
						466	9			11	5	
10	34472 X	31115	-0-	-3357	-0-	341	1 30721	2 N	48			312
						53	9					
*11	38940 X	30055	-0-	-8885	-0-	604	1 29037	2 N	376	392	1	296
						414	9					
12	32829 X	30175	-0-	-2654	-0-	648	1 29238	2 N	263	383	1	176
						289	9					
TOTAL GAS PROD:		387,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,379			

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)													//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
FLOWERS BROTHERS													WELL #: 4		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808		PERF.10032 - 10178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203						
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	52	2	1	4	N	27				230						
							30	9														
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				230						
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				230						
05		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	4			N	-0-				230						
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				230						
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				230						
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				230						
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				230						
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				230						
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				230						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230						
TOTAL GAS PROD:			94																			
													TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

FLOWERS BROTHERS													WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582		PERF. 9970 - 10070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
01		79732 X	74781	-0-	-4951	-0-	73862	2	2	4	N	834	755	1		254						
							917	9														
02		73950 X	70903	-0-	-3047	-0-	70437	2	2	4	N	422	385	1		291						
							464	9														
03		77841 X	74042	-0-	-3799	-0-	73453	2	2	4	N	534	573	1		252						
							587	9														
04		73170 X	70051	-0-	-3119	-0-	69311	2	1	4	N	672	538	1		386						
							739	9														
05		74772 X	70675	-0-	-4097	-0-	70295	2	2	4	N	344	541	1		189						
							378	9														
06		71850 X	67093	-0-	-4757	-0-	66869	2	2	4	N	202	187	1		204						
							222	9														
07		74245 X	68357	-0-	-5888	-0-	67615	2	2	4	N	673	550	1		327						
							740	9														
08		74028 X	66484	-0-	-7544	-0-	65807	2	2	4	N	614	540	1	64	5	337					
							675	9														
09		69570 X	63689	-0-	-5881	-0-	63042	2	647	9	N	588	561	1	25	5	339					
10		70556 X	64005	-0-	-6551	-0-	63920	2	85	9	N	77	188	1		228						
*11		67080 X	60978	-0-	-6102	-0-	60485	2	493	9	N	448	382	1		294						
12		68355 X	61648	-0-	-6707	-0-	61014	2	634	9	N	576	369	1		501						
TOTAL GAS PROD:			812,706																			
													TOTAL CONDENSATE PROD:		5,984							

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		10	RRCID ->	276597	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10120 - 10390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6541 X	6015	-0-	-526	-0-	5960	2	2	4	N	48	185	1		71
02	6119 X	5668	-0-	-451	-0-	5530	2	2	4	N	124				195
03	6541 X	5820	-0-	-721	-0-	5790	2	2	4	N	25	191	1		29
04	6210 X	5251	-0-	-959	-0-	5078	2	1	4	N	156				185
05	6417 X	5164	-0-	-1253	-0-	5088	2	2	4	N	67	184	1		68
06	5250 X	5075	-0-	-175	-0-	5073	2	2	4	N	-0-				68
07	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	4992	2	2	4	N	83				151
08	5425 X	5026	-0-	-399	-0-	4996	2	2	4	N	25				176
09	5250 X	4845	-0-	-405	-0-	4845	2			N	-0-				176
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5318	2	95	9	N	86	180	1		82
11	5070 X	5021	-0-	-49	-0-	4991	2	30	9	N	27				109
12	5084 X	4727	-0-	-357	-0-	4727	2			N	-0-				109
TOTAL GAS PROD:		63,110				TOTAL CONDENSATE PROD:		641							

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574													
283 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	266727	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 4830 - 5373				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795													
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	13764 X	7570	-0-	-6194	-0-	6002 2	1273 3		N	268	189 1		234
						295 9							
02	12151 X	7322	-0-	-4829	-0-	5858 2	1243 3		N	201	192 1		243
						221 9							
03	12400 X	4380	-0-	-8020	-0-	4256 1	124 9		N	113	171 1		185
04	11700 X	1804	-0-	-9896	-0-	1793 1	11 9		N	10			195
05	9610 X	3240	-0-	-6370	-0-	3208 1	32 9		N	29			224
06	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7804 1	73 9		N	66	188 1		102
07	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9069 1	129 9		N	117	178 1		41
08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6534 1	109 9		N	99			140
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5393 1	103 9		N	94	191 1		43
10	3472 X	2138	-0-	-1334	-0-	2070 1	68 9		N	62			105
11	3360 X	997	-0-	-2363	-0-	972 1	25 9		N	23			128
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

TOTAL GAS PROD: 56,665

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084													
01	12524 X	11574	-0-	-950	-0-	11423 2	151 9		N	137			220
02	11716 X	10540	-0-	-1176	-0-	10412 2	128 9		N	116	194 1		142
03	12431 X	11133	-0-	-1298	-0-	11014 1	119 9		N	108			250
04	11730 X	10439	-0-	-1291	-0-	10347 1	92 9		N	84	186 1		148
05	11873 X	10545	-0-	-1328	-0-	10465 1	80 9		N	73			221
06	10710 X	10044	-0-	-666	-0-	9971 1	73 9		N	66	185 1		102
07	11067 X	9970	-0-	-1097	-0-	9868 1	102 9		N	93			195
08	11067 X	9862	-0-	-1205	-0-	9777 1	85 9		N	77	190 1		82
09	10440 X	9259	-0-	-1181	-0-	9185 1	74 9		N	67			149
10	10540 X	9562	-0-	-978	-0-	9481 1	81 9		N	74	125 1		98
11	10050 X	9029	-0-	-1021	-0-	8946 1	83 9		N	75			173
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173

TOTAL GAS PROD: 111,957

TOTAL CONDENSATE PROD: 970

SUTTER'S MILL "A" WELL #: 171 RRCID -> 253426 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10062 - 10172													
01	310 N	13	-0-	-297	-0-	13 2			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2			N	-0-			-0-
07	42 N	-0-	-0-	-42	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16

TOTAL GAS PROD: 344

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795													
BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		279 N	112	-0-	-167	-0-	7	2	105	9	N	95	166
02		261 N	117	-0-	-144	-0-	8	2	109	9	N	99	265
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	184	1	58	9	N	53	140
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	1	2	9	N	2	142
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	296	1	8	9	N	7	149
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	216	1	108	9	N	98	75
07		372 N	172	-0-	-200	-0-	164	1	8	9	N	7	82
08		310 N	136	-0-	-174	-0-	127	1	9	9	N	8	90
09		330 N	159	-0-	-171	-0-	151	1	8	9	N	7	97
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-	97
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-	97
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	97
TOTAL GAS PROD:			2,176		TOTAL CONDENSATE PROD:			376					

J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070													
01		5177 X	4723	-0-	-454	-0-	4716	2	7	9	N	6	193
02		4814 X	4032	-0-	-782	-0-	3999	2	33	9	N	30	51
03		4867 X	4146	-0-	-721	-0-	4132	1	14	9	N	13	64
04		4650 X	3744	-0-	-906	-0-	3701	1	43	9	N	39	103
05		4805 X	3133	-0-	-1672	-0-	3067	1	66	9	N	60	163
06		3900 X	3394	-0-	-506	-0-	3221	1	173	9	N	157	136
07		4030 X	3598	-0-	-432	-0-	3547	1	51	9	N	46	182
08		4030 X	3643	-0-	-387	-0-	3573	1	70	9	N	64	103
09		3750 X	3746	-0-	-4	-0-	3602	1	144	9	N	131	58
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3904	1	59	9	N	54	112
11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3763	1	94	9	N	85	197
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	197
TOTAL GAS PROD:			41,979		TOTAL CONDENSATE PROD:			685					

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248													
01		78864 X	76590	-0-	-2274	-0-	76457	2	133	9	N	121	210
02		72761 X	66389	-0-	-6372	-0-	66253	2	136	9	N	124	143
03		78864 X	65309	-0-	-13555	-0-	65166	1	143	9	N	130	273
04		76320 X	59922	-0-	-16398	-0-	59790	1	132	9	N	120	204
05		78864 X	58064	-0-	-20800	-0-	57974	1	90	9	N	82	286
06		62580 X	56802	-0-	-5778	-0-	56675	1	127	9	N	115	213
07		64666 X	55210	-0-	-9456	-0-	55022	1	188	9	N	171	200
08		64666 X	53125	-0-	-11541	-0-	52897	1	228	9	N	207	178
09		59910 X	59646	-0-	-264	-0-	59486	1	160	9	N	145	323
10		58683 X	53438	-0-	-5245	-0-	53311	1	127	9	N	115	248
11		56790 X	48393	-0-	-8397	-0-	48221	1	172	9	N	156	213
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	213
TOTAL GAS PROD:			652,888		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,486					

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795																	
J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		48329 X	36768	-0-	-11561	-0-	36613	2	155	9	N	141	190	1			204
02		45008 X	35205	-0-	-9803	-0-	34986	2	219	9	N	199	190	1			213
03		43028 X	35416	-0-	-7612	-0-	35259	1	157	9	N	143	183	1			173
04		40530 X	-0-	-0-	-40530	-0-					N	125					298
05		40517 X	33828	-0-	-6689	-0-	33719	1	109	9	N	99	173	1			224
06		36150 X	29776	-0-	-6374	-0-	29699	1	77	9	N	70					294
07		37355 X	29072	-0-	-8283	-0-	28966	1	106	9	N	96	175	1			215
08		35402 X	28435	-0-	-6967	-0-	28271	1	164	9	N	149	177	1			187
09		32730 X	26432	-0-	-6298	-0-	26310	1	122	9	N	111					298
10		33821 X	28049	-0-	-5772	-0-	27828	1	221	9	N	201	187	1			312
11		29790 X	26526	-0-	-3264	-0-	26332	1	194	9	N	176	383	1			105
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:													309,507	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,510

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020																	
01		2883 N	2813	-0-	-70	-0-	2663	2	150	9	N	136					253
02		2784 N	2510	-0-	-274	-0-	2411	2	99	9	N	90	191	1			152
03		2759 N	2751	-0-	-8	-0-	2656	1	95	9	N	86					238
04		2730 N	2366	-0-	-364	-0-	2279	1	87	9	N	79	182	1			135
05		2697 N	2406	-0-	-291	-0-	2322	1	84	9	N	76					211
06		2670 N	2387	-0-	-283	-0-	2325	1	62	9	N	56	182	1			85
07		2449 N	2216	-0-	-233	-0-	2142	1	74	9	N	67					152
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2354	1	116	9	N	105					257
09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2299	1	107	9	N	97	192	1			162
10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2646	1	107	9	N	97	189	1			70
11		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2696	1	102	9	N	93					163
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					163
TOTAL GAS PROD:													27,876	TOTAL CONDENSATE PROD:			982

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604																	
01		19251 X	19118	-0-	-133	-0-	18952	2	166	9	N	151	193	1			140
02		18009 X	17213	-0-	-796	-0-	17046	2	167	9	N	152					292
03		19251 X	18277	-0-	-974	-0-	18093	1	184	9	N	167	186	1			273
04		18630 X	17114	-0-	-1516	-0-	16882	1	232	9	N	211	191	1			293
05		19251 X	17409	-0-	-1842	-0-	17174	1	235	9	N	214	187	1			320
06		17550 X	16497	-0-	-1053	-0-	16304	1	193	9	N	175	188	1			307
07		18135 X	16580	-0-	-1555	-0-	16398	1	182	9	N	165	350	1			122
08		18135 X	16573	-0-	-1562	-0-	16364	1	209	9	N	190	187	1			125
09		17100 X	15777	-0-	-1323	-0-	15577	1	200	9	N	182	192	1			115
10		17422 X	15873	-0-	-1549	-0-	15719	1	154	9	N	140					255
11		16500 X	14557	-0-	-1943	-0-	14406	1	151	9	N	137	190	1			202
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
TOTAL GAS PROD:													184,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,884

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)													CNTY: ROBERTS	
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC														
W. FLOWERS														
WELL #: 2069H													RRCID -> 267293	
COMPL. DATE 12/03/2011													TOTAL DEPTH 9902	
PERF.10330													- 12097	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		11253 X	10133	-0-	-1120	-0-	10050 2	83 9		N	75			343
02		10527 X	2700	-0-	-7827	-0-	2661 2	39 9		N	35			378
03		11222 X	7066	-0-	-4156	-0-	6990 1	76 9		N	69	193 1		254
04		10500 X	4966	-0-	-5534	-0-	4896 1	70 9		N	64			318
05		10137 X	7061	-0-	-3076	-0-	6997 1	64 9		N	58			376
06		9030 X	2264	-0-	-6766	-0-	2228 1	36 9		N	33	178 1		231
07		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-			231
08		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-			231
09		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				N	-0-			231
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-			231
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			231
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			231
TOTAL GAS PROD:			34,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			334					

FLOWERS BROTHERS													CNTY: ROBERTS	
WELL #: 7074H													RRCID -> 267296	
COMPL. DATE 01/09/2013													TOTAL DEPTH 9867	
PERF.10293													- 13918	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2			N	-0-			141
02		203 N	163	-0-	-40	-0-	162 2	1 9		N	1			142
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 1			N	-0-			142
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 1			N	-0-			142
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 1			N	-0-			142
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 1			N	-0-			142
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 1			N	-0-			142
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1			N	-0-			142
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 1			N	-0-			142
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 1			N	-0-			142
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 1			N	-0-			142
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:			1,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

FLOWERS XS E3													CNTY: ROBERTS	
WELL #: 1H													RRCID -> 267732	
COMPL. DATE 10/02/2012													TOTAL DEPTH 9853	
PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		29264 X	25892	-0-	-3372	-0-	25547 2	345 9		N	314	194 1		367
02		26796 X	23482	-0-	-3314	-0-	23174 2	308 9		N	280	387 1		260
03		28148 X	24898	-0-	-3250	-0-	24580 1	318 9		N	289	191 1		358
04		26850 X	24398	-0-	-2452	-0-	24126 1	272 9		N	247	185 1		420
05		26722 X	25059	-0-	-1663	-0-	24780 1	279 9		N	254	381 1		293
06		23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	23518 1	266 9		N	242	369 1		166
07		24703 X	24703	-0-	-0-	-0-	24476 1	227 9		N	206	184 1		188
08		26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	26151 1	266 9		N	242	185 1		245
09		23730 X	23718	-0-	-12	-0-	23464 1	254 9		N	231	190 1		286
10		24521 X	23764	-0-	-757	-0-	23510 1	254 9		N	231	189 1		328
11		23730 X	22793	-0-	-937	-0-	22552 1	241 9		N	219	189 1		358
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			358
TOTAL GAS PROD:			268,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,755					

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)																
//CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795																
J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10044 X	6368	-0-	-3676	-0-	-0-	6190	2	178	9	N	162	188	1	172
02		9396 X	5622	-0-	-3774	-0-	-0-	5490	2	132	9	N	120			292
03		9362 X	5700	-0-	-3662	-0-	-0-	5593	1	107	9	N	97	189	1	200
04		6960 X	4452	-0-	-2508	-0-	-0-	4349	1	103	9	N	94			294
05		6355 X	5365	-0-	-990	-0-	-0-	5274	1	91	9	N	83	180	1	197
06		6120 X	5569	-0-	-551	-0-	-0-	5513	1	56	9	N	51			248
07		6014 X	5014	-0-	-1000	-0-	-0-	4955	1	59	9	N	54			302
08		5704 X	5059	-0-	-645	-0-	-0-	4994	1	65	9	N	59	178	1	183
09		5580 X	3911	-0-	-1669	-0-	-0-	3872	1	39	9	N	35			218
10		5766 X	4904	-0-	-862	-0-	-0-	4760	1	144	9	N	131	177	1	172
11		5580 X	4724	-0-	-856	-0-	-0-	4567	1	157	9	N	143			315
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315
TOTAL GAS PROD:			56,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,029							

CLARK XS																
WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590																
01		30566 X	27331	-0-	-3235	-0-	-0-	27067	2	264	9	N	240	193	1	260
02		27840 X	25305	-0-	-2535	-0-	-0-	25030	2	275	9	N	250	194	1	316
03		29760 X	26618	-0-	-3142	-0-	-0-	26440	1	178	9	N	162	193	1	285
04		28020 X	25744	-0-	-2276	-0-	-0-	25584	1	160	9	N	145	192	1	238
05		28024 X	26378	-0-	-1646	-0-	-0-	26228	1	150	9	N	136	188	1	186
06		25800 X	24976	-0-	-824	-0-	-0-	24845	1	131	9	N	119	180	1	125
07		26660 X	25367	-0-	-1293	-0-	-0-	25152	1	215	9	N	195			320
08		26629 X	25076	-0-	-1553	-0-	-0-	24875	1	201	9	N	183	183	1	320
09		25740 X	24189	-0-	-1551	-0-	-0-	24023	1	166	9	N	151	188	1	283
10		26381 X	24837	-0-	-1544	-0-	-0-	24640	1	197	9	N	179	184	1	278
11		24990 X	24051	-0-	-939	-0-	-0-	23900	1	151	9	N	137	191	1	224
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224
TOTAL GAS PROD:			279,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,897							

FLOWERS XS																
WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795																
01		60512 X	52483	-0-	-8029	-0-	-0-	52150	2	333	9	N	303	194	1	328
02		56608 X	47241	-0-	-9367	-0-	-0-	46936	2	305	9	N	277	380	1	225
03		58559 X	49211	-0-	-9348	-0-	-0-	48886	1	325	9	N	295	190	1	330
04		55050 X	42527	-0-	-12523	-0-	-0-	42163	1	364	9	N	331	380	1	281
05		54436 X	47390	-0-	-7046	-0-	-0-	46904	1	486	9	N	442	375	1	348
06		47250 X	44718	-0-	-2532	-0-	-0-	44281	1	437	9	N	397	548	1	197
07		48825 X	44004	-0-	-4821	-0-	-0-	43613	1	391	9	N	355	365	1	187
08		48825 X	44245	-0-	-4580	-0-	-0-	43835	1	410	9	N	373	187	1	373
09		45870 X	41574	-0-	-4296	-0-	-0-	41191	1	383	9	N	348	378	1	343
10		47399 X	42940	-0-	-4459	-0-	-0-	42597	1	343	9	N	312	373	1	282
11		44730 X	40630	-0-	-4100	-0-	-0-	40296	1	334	9	N	304	391	1	195
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:			496,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,737							

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
SUTTER'S MILL		WELL #:		3070H	RRCID ->	270797	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10139	-	11770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		108004 X	99639	-0-	-8365	-0-	19844	2	79377	3	N	380	386 1	337
02		101036 X	89962	-0-	-11074	-0-	418	9	17911	2	N	366	373 1	330
03		108004 X	95954	-0-	-12050	-0-	403	9	95321	1	N	575	486 1	307
04		99690 X	94797	-0-	-4893	-0-	94406	1	633	9	N	355	379 1	283
05		103013 X	96157	-0-	-6856	-0-	95774	1	391	9	N	348	179 1	452
06		93994 X	93994	-0-	-0-	-0-	93709	1	383	9	N	259	368 1	343
07		103913 X	103913	-0-	-0-	-0-	103658	1	285	9	N	232	185 1	390
08		98707 X	98707	-0-	-0-	-0-	98563	1	144	9	N	131	186 1	335
09		97256 X	97256	-0-	-0-	-0-	97045	1	211	9	N	192	184 1	343
10		103318 X	103318	-0-	-0-	-0-	103131	1	187	9	N	170	188 1	325
11		95979 X	95979	-0-	-0-	-0-	95799	1	180	9	N	164	189 1	300
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		300

TOTAL GAS PROD: 1,069,676

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,172

W. FLOWERS		WELL #:		3069H	RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10252	-	13125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C3		WELL #:		1H	RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058	-	11943	
01		46066 X	36632	-0-	-9434	-0-	36346	2	286	9	N	260	382 1	165
02		41586 X	35105	-0-	-6481	-0-	34736	2	369	9	N	335	192 1	308
03		42470 X	35614	-0-	-6856	-0-	35209	1	405	9	N	368	379 1	297
04		39870 X	30856	-0-	-9014	-0-	30527	1	329	9	N	299	186 1	410
05		39618 X	33670	-0-	-5948	-0-	33306	1	364	9	N	331	378 1	363
06		36030 X	31821	-0-	-4209	-0-	31495	1	326	9	N	296	549 1	110
07		37231 X	31990	-0-	-5241	-0-	31645	1	345	9	N	314	181 1	243
08		35619 X	31420	-0-	-4199	-0-	31080	1	340	9	N	309	372 1	180
09		32580 X	29299	-0-	-3281	-0-	28982	1	317	9	N	288	189 1	279
10		33666 X	30801	-0-	-2865	-0-	30462	1	339	9	N	308	370 1	217
11		31830 X	29155	-0-	-2675	-0-	28806	1	349	9	N	317	392 1	142
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142

TOTAL GAS PROD: 356,363

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)													CNTY: ROBERTS																
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC																													
J. FLOWERS XS																													
WELL #: 4094H													RRCID -> 275082																
COMPL. DATE 09/20/2013													TOTAL DEPTH 9930																
PERF. 9999													- 12624																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE													
01		68828 X	68828	-0-	-0-	-0-	68170	2	658	9	N	598	792	1		353													
02		61161 X	58145	-0-	-3016	-0-	57274	2	871	9	N	792	769	1		376													
03		65379 X	54352	-0-	-11027	-0-	53849	1	503	9	N	457	563	1		270													
04		63270 X	-0-	-0-	-63270	-0-					N	472	375	1		367													
05		65379 X	56768	-0-	-8611	-0-	56249	1	519	9	N	472	559	1		280													
06		54990 X	50270	-0-	-4720	-0-	49872	1	398	9	N	362	375	1		267													
07		56823 X	49835	-0-	-6988	-0-	49458	1	377	9	N	343	360	1		250													
08		56761 X	44955	-0-	-11806	-0-	44518	1	437	9	N	397	372	1		275													
09		54930 X	49680	-0-	-5250	-0-	49238	1	442	9	N	402	192	1		485													
10		56761 X	54732	-0-	-2029	-0-	54112	1	620	9	N	564	762	1		287													
11		50280 X	47404	-0-	-2876	-0-	46850	1	554	9	N	504	583	1		208													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208													
TOTAL GAS PROD:													534,969		TOTAL CONDENSATE PROD:													5,363	

J. FLOWERS XS													RRCID -> 275130																
WELL #: 5094H													COMPL. DATE 04/26/2014																
TOTAL DEPTH 10011													PERF.10280																
- 11765																													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE													
01		44857 X	37790	-0-	-7067	-0-	37198	2	592	9	N	538	373	1		408													
02		41963 X	31008	-0-	-10955	-0-	30742	2	266	9	N	242	357	1		293													
03		42687 X	32956	-0-	-9731	-0-	32747	1	209	9	N	190	183	1		300													
04		37920 X	29225	-0-	-8695	-0-	28887	1	338	9	N	307	189	1		418													
05		39184 X	30980	-0-	-8204	-0-	30570	1	410	9	N	373	378	1		413													
06		33900 X	32102	-0-	-1798	-0-	31831	1	271	9	N	246	374	1		285													
07		33139 X	30702	-0-	-2437	-0-	30492	1	210	9	N	191	183	1		293													
08		32953 X	27727	-0-	-5226	-0-	27317	1	410	9	N	373	369	1		297													
09		32100 X	28599	-0-	-3501	-0-	28125	1	474	9	N	431	566	1		162													
10		33170 X	29372	-0-	-3798	-0-	28865	1	507	9	N	461	328	1		295													
11		32100 X	26995	-0-	-5105	-0-	26519	1	476	9	N	433	385	1		343													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				343													
TOTAL GAS PROD:													337,456		TOTAL CONDENSATE PROD:													3,785	

FLOWERS XS													RRCID -> 275162																
WELL #: 8080H													COMPL. DATE 08/11/2013																
TOTAL DEPTH 9872													PERF.10353																
- 13443																													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE													
01		52080 X	43123	-0-	-8957	-0-	42653	2	470	9	N	427	388	1		293													
02		47618 X	40666	-0-	-6952	-0-	40207	2	459	9	N	417	382	1		328													
03		50902 X	41786	-0-	-9116	-0-	41314	1	472	9	N	429	385	1		372													
04		47340 X	38463	-0-	-8877	-0-	38030	1	433	9	N	394	382	1		384													
05		46004 X	39633	-0-	-6371	-0-	39193	1	440	9	N	400	377	1		407													
06		39210 X	37975	-0-	-1235	-0-	37566	1	409	9	N	372	557	1		222													
07		40517 X	37633	-0-	-2884	-0-	37229	1	404	9	N	367	367	1		222													
08		40517 X	36267	-0-	-4250	-0-	35880	1	387	9	N	352	372	1		202													
09		38460 X	34861	-0-	-3599	-0-	34467	1	394	9	N	358	192	1		368													
10		39618 X	36995	-0-	-2623	-0-	36611	1	384	9	N	349	377	1		340													
11		37980 X	34717	-0-	-3263	-0-	34372	1	345	9	N	314	387	1		267													
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				267													
TOTAL GAS PROD:													422,119		TOTAL CONDENSATE PROD:													4,179	

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795															
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		91140 X	78554	-0-	-12586	-0-	77063	2	1491	9	N	1355	1343	1	375
02		82476 X	72856	-0-	-9620	-0-	71479	2	1377	9	N	1252	1338	1	289
03		84010 X	71722	-0-	-12288	-0-	70384	1	1338	9	N	1216	940	1	565
04		80700 X	59507	-0-	-21193	-0-	58266	1	1241	9	N	1128	1316	1	377
05		78554 X	56561	-0-	-21993	-0-	55542	1	1019	9	N	926	756	1	547
06		72750 X	51587	-0-	-21163	-0-	50622	1	965	9	N	877	1127	1	297
07		75175 X	48901	-0-	-26274	-0-	47979	1	922	9	N	838	925	1	210
08		71734 X	44486	-0-	-27248	-0-	43644	1	842	9	N	765	749	1	226
09		59520 X	39979	-0-	-19541	-0-	39183	1	796	9	N	724	757	1	193
10		56575 X	40015	-0-	-16560	-0-	39236	1	779	9	N	708	756	1	145
11		51600 X	39095	-0-	-12505	-0-	38343	1	752	9	N	684	583	1	246
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			246
TOTAL GAS PROD:		603,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,473									

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		47213 X	38920	-0-	-8293	-0-	38382	2	538	9	N	489	388	1	361
02		41412 X	34105	-0-	-7307	-0-	33636	2	469	9	N	426	578	1	209
03		40951 X	35467	-0-	-5484	-0-	34996	1	471	9	N	428	382	1	255
04		38610 X	33078	-0-	-5532	-0-	32707	1	371	9	N	337	189	1	403
05		39122 X	33600	-0-	-5522	-0-	33237	1	363	9	N	330	378	1	355
06		33540 X	31850	-0-	-1690	-0-	31517	1	333	9	N	303	375	1	283
07		34658 X	31623	-0-	-3035	-0-	31287	1	336	9	N	305	373	1	215
08		34658 X	31296	-0-	-3362	-0-	30978	1	318	9	N	289	367	1	137
09		33090 X	29244	-0-	-3846	-0-	28981	1	263	9	N	239	188	1	188
10		33604 X	30877	-0-	-2727	-0-	30518	1	359	9	N	326	379	1	135
11		31860 X	29829	-0-	-2031	-0-	29490	1	339	9	N	308	190	1	253
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			253
TOTAL GAS PROD:		359,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,780									

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		41075 X	31597	-0-	-9478	-0-	30740	2	857	9	N	779	758	1	392
02		37091 X	29743	-0-	-7348	-0-	28988	2	755	9	N	686	686	1	392
03		37324 X	29651	-0-	-7673	-0-	28917	1	734	9	N	667	754	1	305
04		34200 X	31263	-0-	-2937	-0-	30509	1	754	9	N	685	561	1	429
05		32891 X	29829	-0-	-3062	-0-	29264	1	565	9	N	514	375	1	568
06		27900 X	26513	-0-	-1387	-0-	26041	1	472	9	N	429	734	1	263
07		28830 X	26478	-0-	-2352	-0-	25992	1	486	9	N	442	364	1	341
08		28830 X	25336	-0-	-3494	-0-	24927	1	409	9	N	372	187	1	526
09		27900 X	27005	-0-	-895	-0-	26466	1	539	9	N	490	568	1	448
10		28830 X	25768	-0-	-3062	-0-	25219	1	549	9	N	499	561	1	386
11		26520 X	20924	-0-	-5596	-0-	20459	1	465	9	N	423	371	1	438
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			438
TOTAL GAS PROD:		304,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,986									

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
FLOWERS 78				WELL #:	2	RRCID ->	265482	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9890 - 9990			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1178 N	456	-0-	-722	-0-	456	2			N	-0-				117
02		1189 N	352	-0-	-837	-0-	352	2			N	-0-				117
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				117
04		450 N	401	-0-	-49	-0-	387	2	14	9	N	13				130
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				130
06		330 N	29	-0-	-301	-0-	29	2			N	-0-				130
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				129
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				129
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				129
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				129
TOTAL GAS PROD:				3,698		TOTAL CONDENSATE PROD:						13				

MILLS 2				WELL #:	3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10180 - 15596	
01	39525 X	36005	-0-	-3520	-0-	35008	2	997	9	N	906	930	1 8 350	
02	35728 X	33392	-0-	-2336	-0-	32468	2	924	9	N	840	899	1 291	
03	38192 X	35118	-0-	-3074	-0-	34292	2	826	9	N	751	897	1 6 8 139	
04	36150 X	33533	-0-	-2617	-0-	32688	2	845	9	N	768	714	1 7 8 186	
05	36828 X	33969	-0-	-2859	-0-	33170	2	799	9	N	726	739	1 4 8 169	
06	34830 X	31782	-0-	-3048	-0-	30972	2	810	9	N	736	537	1 8 8 360	
07	35681 X	8814	-0-	-26867	-0-	8035	2	779	9	N	708	730	1 338	
08	35123 X	31682	-0-	-3441	-0-	31037	2	645	9	N	586	515	1 409	
09	33540 X	30123	-0-	-3417	-0-	29691	2	432	9	N	393	355	1 447	
10	33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					N	NO RPT		447	
11	31770 X	NO RPT	-0-	-31770	-0-					N	NO RPT		447	
12	30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					N	NO RPT		447	
TOTAL GAS PROD:				274,418		TOTAL CONDENSATE PROD:						6,414		

ROGERS (-A- CHERT ZONE)				77908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ELMORE				WELL #:	1	RRCID ->	126107	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	15212	PERF.	14960 - 15000	
01	1767 X	1646	-0-	-121	-0-	48	1	1596	2	N	-0-		20	
02	1653 X	1345	-0-	-308	-0-	43	1	1300	2	N	-0-		20	
03	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	53	1	1717	2	N	-0-		20	
04	1590 X	1381	-0-	-209	-0-	31	1	1349	2	N	-0-		20	
05	1643 X	1329	-0-	-314	-0-	42	1	1285	2	N	-0-	3 5	17	
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1653	2	N	-0-	2 5	15	
07	1767 X	1601	-0-	-166	-0-	71	1	1528	2	N	-0-		15	
08	1767 X	1385	-0-	-382	-0-	68	1	1315	2	N	-0-	2 5	13	
09	1710 X	1138	-0-	-572	-0-	44	1	1094	2	N	-0-		13	
10	1767 X	1423	-0-	-344	-0-	69	1	1354	2	N	-0-		13	
11	1710 X	1205	-0-	-505	-0-	38	1	1165	2	N	2		15	
12	1612 X	1110	-0-	-502	-0-	36	1	1074	2	N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:				17,046		TOTAL CONDENSATE PROD:						2		



OIL AND GAS DIVISION

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		//CONT.//		77908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
ROGERS, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	105931	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	15200	PERF.15028 - 15033		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 X	1832	-0-	-462	-0-	1832 3		N	-0-			62
02		2146 X	1433	-0-	-713	-0-	1433 3		N	-0-			62
03		2294 X	1676	-0-	-618	-0-	1676 3		N	-0-			62
04		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-			62
05		2201 X	2000	-0-	-201	-0-	2000 3		N	-0-			62
06		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-			62
07		2263 X	1795	-0-	-468	-0-	1795 3		N	-0-			62
08		2263 X	1907	-0-	-356	-0-	1907 3		N	-0-			62
09		2190 X	1511	-0-	-679	-0-	1511 3		N	-0-			62
10		2108 X	1159	-0-	-949	-0-	1159 3		N	-0-			62
11		2040 X	1711	-0-	-329	-0-	1711 3		N	-0-			62
*12		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		21,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ZYBACH				1	RRCID ->	132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14962 - 15010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107 1		20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RULER (MORROW UPPER)				78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	067440	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 9663 - 9671		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RULER (MORROW UPPER)		//CONT.//		78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
MCMORDIE BROTHERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	070156	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	9778	PERF. 9730 - 9752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		7
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		7
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		7
04		540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2	N	-0-		7
05		558 N	383	-0-	-175	-0-	383 2	N	-0-		7
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		7
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		7
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16											

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
MARTIN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	062460	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9164 - 9180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		299
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, O. R.		WELL #:		1	RRCID ->	067376	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9316 - 9394
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
APACHE CORPORATION				027200												
MCMORDIE 88				WELL #: 5	RRCID -> 070071	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 9933	PERF. 9406	- 9443							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		42 N	42	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		24 N	24	-0-	-0-	24	2			N	-0-					14
09		30 N	25	-0-	-5	25	2			N	-0-					14
10		27 N	27	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
11		30 N	24	-0-	-6	24	2			N	-0-					14
12		31 N	29	-0-	-2	29	2			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			171	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MCMORDIE 89				WELL #: 2089	RRCID -> 087331	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9140	- 9664							
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	958	2	61	9	N	55					104
02	986 N	854	-0-	-132	-0-	823	2	31	9	N	28					132
03	1116 N	946	-0-	-170	-0-	902	2	44	9	N	40					172
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	993	2	64	9	N	58	180	1			50
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1022	2	79	9	N	72					122
06	930 N	818	-0-	-112	-0-	793	2	25	9	N	23					145
07	1085 N	734	-0-	-351	-0-	712	2	22	9	N	20					165
08	1116 N	567	-0-	-549	-0-	556	2	11	9	N	10					175
09	810 N	538	-0-	-272	-0-	525	2	13	9	N	12					187
10	744 N	532	-0-	-212	-0-	511	2	21	9	N	19					206
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	521	2	18	9	N	16					222
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	462	2	7	9	N	6	169	1			59
TOTAL GAS PROD:			9,174	TOTAL CONDENSATE PROD:			359									

MCMORDIE 89				WELL #: 3089	RRCID -> 214012	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9105	- 9550							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					69
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					69
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					69
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					69
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					69
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	457	2	25	9	N	23					92
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	520	2	95	9	N	86					178
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	826	2	43	9	N	39					217
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	866	2	30	9	N	27	183	1			61
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	924	2	32	9	N	29					90
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	961	2	41	9	N	37					127
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	998	2	42	9	N	38					165
TOTAL GAS PROD:			8,162	TOTAL CONDENSATE PROD:			279									

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 4089		RRCID -> 218381	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9016	- 9534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		71		
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		71		
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		71		
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2	N	-0-		71		
05	465 N	346	-0-	-119	-0-	346 2	N	-0-		71		
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	393 2	65 9	N	59	130		
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	707 2	50 9	N	45	175		
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	762 2	55 9	N	50	225		
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	835 2	46 9	N	42	181 1	86	
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1094 2	70 9	N	64	150		
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1229 2	87 9	N	79	229		
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1357 2	88 9	N	80	182 1	127	
TOTAL GAS PROD:		8,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		419						

MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006				TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606		
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1777 2	33 9	N	30		180	
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1878 2	42 9	N	38		218	
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2390 2	62 9	N	56		274	
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2161 2	45 9	N	41		315	
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1939 2	44 9	N	40	183 1	172	
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1957 2	48 9	N	44		216	
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2255 2	75 9	N	68		284	
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2460 2	78 9	N	71		355	
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2476 2	92 9	N	84	180 1	259	
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2618 2	91 9	N	83	178 1	164	
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2478 2	79 9	N	72		236	
*12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2506 2	80 9	N	73		309	
TOTAL GAS PROD:		27,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		700						

MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631		
01	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	934 1	19497 2	N	447	535 1	110	
02	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	492 9	802 1	17146 2	N	449	371 1	188
03	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	494 9	944 1	18408 2	N	499	187 1	500
04	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	549 9	1016 1	16648 2	N	428	362 1	566
05	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	471 9	979 1	18270 2	N	502	738 1	330
06	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	552 9	1008 1	17962 2	N	416	180 1	566
07	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	458 9	1025 1	17164 2	N	402	362 1	606
08	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	442 9	1079 1	18238 2	N	418	547 1	477
09	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	460 9	1012 1	17642 2	N	414	541 1	350
10	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	455 9	1044 1	17138 2	N	395	534 1	211
11	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	435 9	1012 1	18339 2	N	480	371 1	320
*12	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	528 9	1057 1	16503 2	N	357	352 1	325
TOTAL GAS PROD:		230,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,207						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8136 - 9174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4423	2	96	9	N	87	181	1	75
02	4640 X	3799	-0-	-841	-0-	3707	2	92	9	N	84			159
03	4960 X	3584	-0-	-1376	-0-	3526	2	58	9	N	53	179	1	33
04	4560 X	3002	-0-	-1558	-0-	2943	2	59	9	N	54			87
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2709	2	58	9	N	53			140
06	4380 X	2472	-0-	-1908	-0-	2420	2	52	9	N	47			187
07	4061 X	2877	-0-	-1184	-0-	2820	2	57	9	N	52	177	1	62
08	3596 X	2472	-0-	-1124	-0-	2428	2	44	9	N	40			102
09	3000 X	2160	-0-	-840	-0-	2132	2	28	9	N	25			127
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2922	2	72	9	N	65			192
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2775	2	62	9	N	56	175	1	73
*12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2798	2	80	9	N	73			146
TOTAL GAS PROD:		36,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		689								

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9608 - 13642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	90923 X	76012	-0-	-14911	-0-	75423	2	589	9	N	535	560	1	218
02	85057 X	66673	-0-	-18384	-0-	65811	2	862	9	N	784	561	1	441
03	90923 X	67320	-0-	-23603	-0-	66508	2	812	9	N	738	933	1	246
04	84090 X	60915	-0-	-23175	-0-	60209	2	706	9	N	642	558	1	330
05	58728 X	58728	-0-	-0-	-0-	58031	2	1	4	N	633	740	1	223
06	73560 X	54423	-0-	-19137	-0-	53836	2	587	9	N	534	366	1	391
07	71269 X	44085	-0-	-27184	-0-	43635	2	450	9	N	409	548	1	252
08	67332 X	32163	-0-	-35169	-0-	283	1	31645	2	N	214	184	1	282
09	60930 X	36411	-0-	-24519	-0-	36096	2	315	9	N	286	181	1	387
10	58714 X	37471	-0-	-21243	-0-	37046	2	425	9	N	386	554	1	219
11	35137 X	35137	-0-	-0-	-0-	34702	2	435	9	N	395	367	1	247
*12	32942 X	32942	-0-	-0-	-0-	32551	2	391	9	N	355	374	1	228
TOTAL GAS PROD:		602,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,911								

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 058389		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9680 - 9958				
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1077												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	590	-0-	-464	-0-	24	1	564	3	N	-0-			20
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	553	3	N	-0-			20
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	12	1	574	3	N	62			82
04	570 N	422	-0-	-148	-0-	4	1	417	3	N	-0-			82
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	1	4	485	3	N	-0-			82
06	630 N	397	-0-	-233	-0-	9	1	386	3	N	-0-	3	5	79
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	481	3	N	2			81
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	9	1	481	3	N	-0-			81
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	9	1	343	3	N	-0-			81
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-			81
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	8	1	461	3	N	-0-			81
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		5,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9444 - 9487				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMORDIE 128		WELL #:		1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9324 - 9357				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	5		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	5		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 9324 - 9576				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-				77
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	4			N	2				79
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	163	3	N	-0-				79
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2	4	2	9	N	2				81
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-				86
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2	4			N	3				89
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	2				91
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	N	2				91
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	21	1	336	3	N	-0-				94
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	2	4			N	3				97
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	18	1	330	3	N	3				102
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	3	9	348	3	N	3				102
TOTAL GAS PROD:		3,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2077			RRCID -> 073523	COMPL. DATE 09/14/1977	TOTAL DEPTH 9889	PERF. 9368	- 9568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	6	1	146	3	N	-0-			57
						2	4							
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	6	1	159	3	N	-0-			57
						2	4							
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	34			91
						2	4							
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-			91
						1	4							
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	7	1	174	3	N	-0-			91
						2	4							
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	6	1	177	3	N	11	13 5		89
						2	4							
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	176	3	N	-0-			89
						2	4							
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-			89
						2	4							
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	7	1	171	3	N	-0-			89
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	171	3	N	-0-			89
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	3	N	-0-			89
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	3	N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		2,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8893	- 9434			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ST. CLAIR (GRANITE WASH)													//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
MCMORDIE													WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8966 - 9550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	2728 X	2096	-0-	-632	-0-	44	1 1832	3	2 218	N	198	183	1			123						
02	1972 N	1811	-0-	-161	-0-	37	1 1696	3	2 76	N	69					192						
03	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	38	1 1800	3	2 74	N	67					259						
04	2040 N	1777	-0-	-263	-0-	22	1 1708	3	1 46	N	42	187	1			114						
05	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	51	1 1774	3	2 46	N	42					156						
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	41	1 1752	3	2 81	N	74					230						
07	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	41	1 1736	3	2 48	N	44					274						
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	45	1 1755	3	2 65	N	59	177	1	10	5	146						
09	1890 N	1698	-0-	-192	-0-	41	1 1622	3	35 9	N	32					178						
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	77	1 1577	3	77 1	N	-0-					178						
11	1800 N	1645	-0-	-155	-0-	37	1 1529	3	79 9	N	72	180	1			70						
12	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	37	1 1477	3		N	-0-					70						
TOTAL GAS PROD:		21,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		699														

TIPPS, CHRISTIE													WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9800 - 9816	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					115						
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	257	2	2	9	N	2					117						
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					117						
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					117						
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					117						
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					117						
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					117						
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					117						
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					117						
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					117						
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					117						
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					117						
TOTAL GAS PROD:		3,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		2														



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798													
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:	2078	RRCID ->	096821	COMPL. DATE	09/06/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10050 - 10072						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MCMORDIE 128		WELL #:	2	RRCID ->	101532	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9403 - 9542					
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	7 1	406 3	N	-0-	134					
						2 4									
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	7 1	377 3	N	-0-	134					
						2 4									
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	6 1	404 3	N	24	158					
						2 4	26 9								
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	3 1	389 3	N	5	163					
						1 4	6 9								
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	8 1	406 3	N	2	165					
						2 4	2 9								
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	7 1	329 3	N	15	180					
						2 4	17 9								
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7 1	425 3	N	5	185					
						2 4	6 9								
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	6 1	414 3	N	37	222					
						2 4	41 9								
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	7 1	410 3	N	-0-	160 1 32 5 30					
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35 1	415 3	N	14	44					
						15 9									
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	6 1	404 3	N	8	52					
						9 9									
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	6 1	411 3	N	-0-	52					
TOTAL GAS PROD:		5,032				TOTAL CONDENSATE PROD:			110						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)										//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
MCMORDIE 86										WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	N	-0-					30	
						2	4										
02	725 N	610	-0-	-115	-0-	9	1	455	3	N	131					161	
						2	4	144	9								
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	12	1	636	3	N	12					173	
						2	4	13	9								
04	810 N	681	-0-	-129	-0-	6	1	668	3	N	5	5	5			173	
						1	4	6	9								
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	677	3	N	-0-	13	5			160	
						2	4										
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	12	1	583	3	N	9	1	5			168	
						2	4	10	9								
07	713 N	545	-0-	-168	-0-	10	1	530	3	N	3					171	
						2	4	3	9								
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	14	1	638	3	N	7					178	
						2	4	8	9								
09	600 N	379	-0-	-221	-0-	6	1	373	3	N	-0-					178	
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-					178	
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	12	1	553	3	N	14					192	
						15	9										
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	N	-0-					192	
TOTAL GAS PROD:		7,394			TOTAL CONDENSATE PROD:		181										

MCMORDIE										WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817	
01	806 N	522	-0-	-284	-0-	5	1	515	3	N	-0-					96	
						2	4										
02	841 N	591	-0-	-250	-0-	5	1	581	3	N	3					99	
						2	4	3	9								
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	641	3	N	10	5	5			104	
						2	4	11	9								
04	510 N	161	-0-	-349	-0-	154	3	1	4	N	5					109	
						6	9										
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	671	3	N	6	34	5			81	
						2	4	7	9								
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	10	1	672	3	N	45					126	
						2	4	50	9								
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	12	1	620	3	N	12					138	
						2	4	13	9								
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	9	1	701	3	N	35					173	
						2	4	39	9								
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	7	1	571	3	N	39	182	1			30	
						43	9										
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	34	1	580	3	N	-0-					30	
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	8	1	564	3	N	24					54	
						26	9										
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	664	3	N	-0-					54	
						68	4										
TOTAL GAS PROD:		7,337			TOTAL CONDENSATE PROD:		179										

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
JONES		WELL #:		4085	RRCID ->	155490	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9464 - 9770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	958	-0-	-34	-0-	16 1	843 3	N	88			133
						2 4	97 9					
02	957 N	899	-0-	-58	-0-	16 1	870 3	N	10			143
						2 4	11 9					
03	930 N	914	-0-	-16	-0-	17 1	873 3	N	20			163
						2 4	22 9					
04	930 N	737	-0-	-193	-0-	9 1	719 3	N	7			170
						1 4	8 9					
05	961 N	727	-0-	-234	-0-	12 1	687 3	N	24	166 1		28
						2 4	26 9					
06	870 N	678	-0-	-192	-0-	17 1	647 3	N	11			39
						2 4	12 9					
07	775 N	465	-0-	-310	-0-	8 1	452 3	N	3			42
						2 4	3 9					
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	12 1	591 3	N	7			49
						2 4	8 9					
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	11 1	572 3	N	8			57
						9 9						
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52 1	564 3	N	9			66
						10 9						
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	11 1	559 3	N	8			74
						9 9						
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	10 1	561 3	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		8,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		195				

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		3077	RRCID ->	155865	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9830 - 10058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		N	-0-			69
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	556 3	9 9	N	8			77
03	868 N	599	-0-	-269	-0-	551 3	48 9	N	44			121
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	510 3	6 9	N	5			126
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3		N	-0-			126
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 3		N	-0-	2 5		124
*07	527 N	432	-0-	-95	-0-	432 3		N	-0-			124
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524 3	8 9	N	7			131
09	510 N	351	-0-	-159	-0-	351 3		N	-0-			131
10	620 N	489	-0-	-131	-0-	487 3	2 9	N	2			133
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			133
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		5,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		66				

MCMORDIE		WELL #:		4087	RRCID ->	156250	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9732 - 9788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
JONES		WELL #:		6085	RRCID ->	156587	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9480 - 9522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		176	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160 1	16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4077	RRCID ->	158617	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9789 - 10010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	20 1	1236 3	3	N	3		161	
						2 4	3 9						
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	21 1	1293 3	3	N	-0-		161	
						2 4							
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	23 1	1507 3	3	N	5		166	
						2 4	6 9						
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15 1	1445 3	3	N	-0-		166	
						1 4							
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	23 1	1457 3	3	N	-0-		166	
						2 4							
06	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	22 1	1422 3	3	N	-0-	151 1	15	
						2 4							
07	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	24 1	1417 3	3	N	3		18	
						2 4	3 9						
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	24 1	1456 3	3	N	7		25	
						2 4	8 9						
09	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	20 1	1350 3	3	N	-0-		25	
10	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	46 1	1381 3	3	N	25		50	
						28 9							
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	21 1	1348 3	3	N	-0-		50	
12	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	19 1	1317 3	3	N	-0-		50	
TOTAL GAS PROD:		16,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		3078	RRCID ->	159074	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9949 - 10178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	512 3			N	-0-		79	
02	580 N	532	-0-	-48	-0-	532 3			N	-0-		79	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-		79	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535 3		2 9	N	2		81	
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3			N	-0-		81	
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 3			N	-0-	29 5	52	
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3			N	-0-		52	
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3			N	-0-		52	
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	481 3			N	-0-		52	
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3			N	-0-		52	
11	510 N	460	-0-	-50	-0-	460 3			N	-0-		52	
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3			N	-0-		52	
TOTAL GAS PROD:		6,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9480 -	9756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	12	1	950	3	N	-0-					-0-
						2	4									
02	1044 N	890	-0-	-154	-0-	12	1	876	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	12	1	936	3	N	62					62
						2	4	68	9							
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	7	1	907	3	N	-0-					62
						1	4									
05	961 N	930	-0-	-31	-0-	12	1	916	3	N	-0-					62
						2	4									
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	19	1	909	3	N	39					101
						2	4	43	9							
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	13	1	899	3	N	10					111
						2	4	11	9							
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	20	1	903	3	N	15					126
						2	4	17	9							
09	960 N	864	-0-	-96	-0-	15	1	840	3	N	8					134
						9	9									
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	42	1	844	3	N	17					151
						19	9									
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	19	1	812	3	N	10					161
						11	9									
12	899 N	811	-0-	-88	-0-	25	1	786	3	N	-0-					161
TOTAL GAS PROD:		10,979				TOTAL CONDENSATE PROD:				161						

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996										TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9588 -	9664		
01	1612 N	230	-0-	-1382	-0-	4	1	213	3	N	10					104
						2	4	11	9							
02	464 N	290	-0-	-174	-0-	5	1	275	3	N	7					111
						2	4	8	9							
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	N	22					133
						2	4	24	9							
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	5	1	543	3	N	10					143
						1	4	11	9							
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	12	1	632	3	N	27					170
						2	4	30	9							
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	13	1	685	3	N	38					208
						2	4	42	9							
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	657	3	N	27					235
						2	4	30	9							
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	N	15	10	5			240
						2	4	17	9							
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	10	1	718	3	N	14	185	1	10	5	59
						15	9									
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	N	-0-					59
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	12	1	878	3	N	74					133
						81	9									
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	12	1	850	3	N	-0-					133
TOTAL GAS PROD:		8,022				TOTAL CONDENSATE PROD:				244						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	16	1	1162	3	N	33	176	1		50
						2	4	36	9						
02	1160 N	1147	-0-	-13	-0-	15	1	1098	3	N	29				79
						2	4	32	9						
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	15	1	1216	3	N	52				131
						2	4	57	9						
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	6	1	1582	3	N	40				171
						1	4	44	9						
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	20	1	2139	3	N	74	183	1		62
						2	4	81	9						
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	23	1	1682	3	N	106				168
						2	4	117	9						
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	12	1	1442	3	N	34				202
						2	4	37	9						
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	22	1	2011	3	N	16				218
						2	4	18	9						
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	22	1	1932	3	N	108	198	1		128
						119	9								
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	3	N	72				200
						79	9								
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	25	1	1868	3	N	64	193	1		71
						70	9								
*12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	25	1	1781	3	N	33				104
						36	9								
TOTAL GAS PROD:		21,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		661									

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606															
01	3069 X	1998	-0-	-1071	-0-	1957	3	41	9	N	37				161
02	2291 N	1940	-0-	-351	-0-	1917	3	1	4	N	20				181
						22	9								
03	2294 N	1773	-0-	-521	-0-	1728	3	45	9	N	41				222
04	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1796	3	35	9	N	32	185	1		69
05	2077 N	1850	-0-	-227	-0-	1826	3	24	9	N	22				91
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1740	3	58	9	N	53				144
07	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	1701	3	13	9	N	12				156
08	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1760	3	70	9	N	64				220
09	1800 N	1569	-0-	-231	-0-	1546	3	23	9	N	21	186	1		55
10	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1535	3			N	-0-				55
11	1770 N	1604	-0-	-166	-0-	1534	3	70	9	N	64				119
12	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3			N	-0-				119
TOTAL GAS PROD:		21,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		366									

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
MCMORDIE -128-		WELL #:		3	RRCID -> 172109	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9390	- 9430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	37 1	1686 3	N	32	155
							2 4	35 9			
02		1769 N	1587	-0-	-182	-0-	34 1	1528 3	N	21	176
							2 4	23 9			
03		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	32 1	1648 3	N	51	227
							2 4	56 9			
04		1710 N	1589	-0-	-121	-0-	16 1	1565 3	N	6	184 1
							1 4	7 9			49
05		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	32 1	1644 3	N	8	57
							2 4	9 9			
06		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	47 1	1488 3	N	54	111
							2 4	59 9			
07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	44 1	1923 3	N	32	143
							2 4	35 9			
08		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	45 1	1842 3	N	50	193
							2 4	55 9			
09		1710 N	1372	-0-	-338	-0-	38 1	1324 3	N	9	177 1
							10 9				25
10		2015 N	1745	-0-	-270	-0-	75 1	1633 3	N	34	59
							37 9				
11		1890 N	1585	-0-	-305	-0-	36 1	1521 3	N	25	84
							28 9				
*12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	35 1	1591 3	N	-0-	84
TOTAL GAS PROD:			20,233		TOTAL CONDENSATE PROD:			322			

MCMORDIE 86		WELL #:		8	RRCID -> 173747	COMPL. DATE 05/19/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9480	- 9531	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 9085		RRCID -> 181881	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9510	-	9530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	32 1	1760 3	9 9	N	8					22
02	1827 N	1673	-0-	-154	-0-	2 4	1586 3	55 9	N	50					72
03	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	28 1	1683 3	46 9	N	42					114
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	16 1	1747 3	22 9	N	20					134
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	31 1	1729 3	19 9	N	17					151
06	1710 N	1585	-0-	-125	-0-	29 1	1515 3	39 9	N	35					186
07	1860 N	1345	-0-	-515	-0-	24 1	1313 3	6 9	N	5	188	1			3
08	1767 N	1556	-0-	-211	-0-	28 1	1496 3	30 9	N	27					30
09	1590 N	1245	-0-	-345	-0-	22 1	1213 3	10 9	N	9					39
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	46 1	1192 3	12 9	N	11					50
11	1500 N	1172	-0-	-328	-0-	26 1	1123 3	23 9	N	21					71
12	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	31 1	1079 3		N	-0-					71
TOTAL GAS PROD:		18,065				TOTAL CONDENSATE PROD:				245					

MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	620 X	2	-0-	-618	-0-	2 4			N	-0-					161
02	174 X	39	-0-	-135	-0-	1 1	36 3	2 4	N	-0-					161
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 4			N	-0-					161
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 4		N	-0-					161
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	4 3	2 4	N	-0-	43	5			118
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	2 4	N	-0-					118
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	2 4	N	-0-					118
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 4			N	-0-	12	5			106
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					106
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 1			N	-0-					106
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		248				TOTAL CONDENSATE PROD:				3					



OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9430 - 9450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	17 1	674 3	N	138			158
						2 4	152 9					
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	15 1	568 3	N	30	185 1		3
						2 4	33 9					
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	16 1	611 3	N	14			17
						2 4	15 9					
04	810 N	622	-0-	-188	-0-	7 1	611 3	N	3			20
						1 4	3 9					
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	16 1	575 3	N	15			35
						2 4	17 9					
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	29 1	671 3	N	41			76
						2 4	45 9					
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	37 1	696 3	N	1			77
						2 4	1 9					
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	58 1	888 3	N	-0-			77
						2 4						
09	750 N	578	-0-	-172	-0-	20 1	534 3	N	22			99
						24 9						
10	744 N	686	-0-	-58	-0-	72 1	611 3	N	3			102
						3 9						
11	930 N	500	-0-	-430	-0-	14 1	479 3	N	6			108
						7 9						
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	58 1	845 3	N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		8,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		273						

MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9836 - 9914
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9490 - 9510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9560 -	9580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9606 -	9626	
01	1364 N	1068	-0-	-296	-0-	23 1	1043 3	N	-0-			138	
						2 4							
02	1247 N	961	-0-	-286	-0-	12 1	933 3	N	13			151	
						2 4	14 9						
03	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	12 1	987 3	N	-0-			151	
						2 4							
04	1020 N	948	-0-	-72	-0-	7 1	940 3	N	-0-			151	
						1 4							
05	1023 N	946	-0-	-77	-0-	11 1	933 3	N	-0-			151	
						2 4							
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	10 1	871 3	N	12			163	
						2 4	13 9						
07	992 N	859	-0-	-133	-0-	12 1	828 3	N	15			178	
						2 4	17 9						
08	961 N	882	-0-	-79	-0-	12 1	868 3	N	-0-			178	
						2 4							
09	900 N	756	-0-	-144	-0-	8 1	748 3	N	-0-			178	
10	868 N	728	-0-	-140	-0-	35 1	693 3	N	-0-			178	
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	9 1	748 3	N	29			207	
						32 9							
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	9 1	754 3	N	25			232	
						28 9							
TOTAL GAS PROD:		10,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			94				

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		5077	RRCID ->	273180	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9522 - 9554
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-	24
						2	4					
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-	24
						2	4					
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	N	-0-	24
						2	4					
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-	24
						1	4					
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	318	3	N	-0-	24
						2	4					
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	315	3	N	10	34
						2	4				11 9	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	309	3	N	-0-	34
						2	4					
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	3	1	297	3	N	-0-	34
						2	4					
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	3	1	279	3	N	-0-	34
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	N	-0-	34
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	3	1	272	3	N	-0-	34
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	3	N	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		3,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #:		1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 - 11027
01	28303 X	5651	-0-	-22652	-0-	5465	3	186	9	N	169	179	1	194
02	10034 X	9364	-0-	-670	-0-	9155	3	209	9	N	190	176	1	208
03	10726 X	7324	-0-	-3402	-0-	7126	3	198	9	N	180	177	1	211
04	6780 X	5248	-0-	-1532	-0-	5093	3	155	9	N	141	177	1	175
05	10013 X	4653	-0-	-5360	-0-	4511	3	142	9	N	129			304
06	9690 X	7715	-0-	-1975	-0-	69	1	7504	3	N	129	176	1	257
						142	9							
07	10013 X	6411	-0-	-3602	-0-	162	1	6078	3	N	155	177	1	235
						171	9							
08	7316 X	5061	-0-	-2255	-0-	156	1	4756	3	N	135	164	1	206
						149	9							
09	7710 X	5587	-0-	-2123	-0-	173	1	5297	3	N	106	175	1	137
						117	9							
10	7967 X	7428	-0-	-539	-0-	183	1	7070	3	N	159	171	1	125
						175	9							
11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	154	1	5191	3	N	146			271
						161	9							
*12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	147	1	4607	3	N	165	178	1	2 8 256
						182	9							
TOTAL GAS PROD:		74,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,804								

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CREST RESOURCES, INC.				189901									
MARTIN, W.H.		WELL #:		4	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166 - 9701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	461 2	17 9	N	15			1282
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			1282
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			1282
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			1282
05		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2		N	-0-			1282
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	392 2	14 9	N	13			1295
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	393 2	14 9	N	13			1308
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	407 2	31 9	N	28			1336
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	429 2	14 9	N	13			1349
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	421 2	8 9	N	7			1356
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2		N	-0-			1356
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			1356
TOTAL GAS PROD:		4,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

MARTIN 2		WELL #:		1	RRCID ->	244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9500 - 9762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1625 2	14 9	N	13			1824
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			1824
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			1824
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			1824
05		1643 N	1594	-0-	-49	-0-	1594 2		N	-0-			1824
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			1824
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1175 2	26 9	N	24			1848
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1181 2	21 9	N	19			1867
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1761 2	29 9	N	26			1893
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1609 2	14 9	N	13			1906
*11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			1906
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			1906
TOTAL GAS PROD:		16,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		3070	RRCID ->	201469	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9510 - 9543	
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		3070									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	708	-0-	-377	-0-	563 2	145 9	N	132			187
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			187
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2123 2	69 9	N	63	167 1		83
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1287 2	19 9	N	17			100
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1239 2	31 9	N	28			128
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1116 2	19 9	N	17			145
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			145
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			145
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			145
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1073 2	39 9	N	35			180
11		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1136 2	17 9	N	15			195
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		12,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		4070	RRCID ->	203099	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9556 -	9970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	70	-0-	-0-	70	48	2	22	9	N	20				20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-				20
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:			70											TOTAL CONDENSATE PROD:	20	

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		6070	RRCID ->	207529	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9284 -	9880			
01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3204	2	119	9	N	108	181	1		202
02		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2946	2	133	9	N	121	188	1		135
03		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3480	2	83	9	N	75				210
04		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2847	2	32	9	N	29				239
05		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2743	2	45	9	N	41	183	1		97
06		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4137	2	188	9	N	171				268
07		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4645	2	199	9	N	181	185	1		264
08		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3907	2	86	9	N	78	183	1		159
09		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3928	2	141	9	N	128				287
10		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4314	2	144	9	N	131	171	1		247
11		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3662	1	81	9	N	74	181	1		140
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
TOTAL GAS PROD:			41,064											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,137	

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		5070	RRCID ->	208938	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	9454 -	9897			
01		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-				97
02		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-				97
03		1674 X	382	-0-	-1292	-0-	260	2	122	9	N	111				208
04		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2667	2	11	9	N	10				218
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2255	2	13	9	N	12				230
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				230
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2				232
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				232
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7	9	N	6				238
10		3100 N	3521	-0-	421	-0-	421	3488	2	33	9	N	30	181	1	87
11		3139 X	2718	-0-	-421	-0-	2709	1	9	9	N	8				95
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
TOTAL GAS PROD:			19,626											TOTAL CONDENSATE PROD:	179	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		7070	RRCID ->	209519	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9343 - 9943
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	52	
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2	N	-0-	52	
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	52	
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	52	
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	52	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		2070	RRCID ->	211234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8936 - 9540
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	68	
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	68	
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2418	2	94 9 N	85	153	
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11 9 N	10	163	
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13 9 N	12	175	
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8 9 N	7	182	
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1 9 N	1	183	
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	183	
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	183	
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	183	
11		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	1	N	-0-	183	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183	
TOTAL GAS PROD:		9,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		9070	RRCID ->	212757	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9110 - 9736
01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1863	2	61 9 N	55	170 1	123
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1808	2	79 9 N	72		195
03		1767 N	551	-0-	-1216	-0-	442	2	109 9 N	99	174 1	120
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2225	2	75 9 N	68		188
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2139	2	77 9 N	70		258
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1705	2	37 9 N	34	179 1	113
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		113
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		113
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
TOTAL GAS PROD:		12,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		398						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		8070	RRCID ->	214550	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9264 - 9872	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2362	2	131	9	N	119		217
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-		217
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-	161 1	56
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-		56
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-		56
06	3000 N	3026	-0-	26	26	3026	2			N	-0-		56
07	3033 N	3007	-0-	-26	-0-	2966	2	41	9	N	37		93
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2877	2	6	9	N	5		98
09	3000 N	3081	-0-	81	81	3057	2	24	9	N	22		120
10	3100 N	3277	-0-	177	258	3252	2	25	9	N	23		143
11	2965 X	2707	-0-	-258	-0-	2696	2	11	9	N	10		153
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		153
TOTAL GAS PROD:		31,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		216							

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		2070RE	RRCID ->	214952	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8772 - 9738	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIPPS, O.R.		WELL #:		3	RRCID ->	224876	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9630 - 9730	
01	14B2 EXT	1007	-0-	1007	10195	953	2	54	9	N	49	179 1	105
02	10900 X	705	-0-	-10195	-0-	680	2	25	9	N	23		128
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1350	2	81	9	N	74		202
04	1500 X	470	-0-	-1030	-0-	470	2			N	-0-		202
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		202
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		202
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		202
TOTAL GAS PROD:		3,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		146							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1170		RRCID -> 225368	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9172	-		9860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1567	2	141	9	N	128	180	1	198
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1746	2	143	9	N	130	181	1	147
03	3100	N	3731	-0-	631	631	3564	2	167	9	N	152	179	1	120
04	2471	N	1840	-0-	-631	-0-	1732	2	108	9	N	98			218
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1765	2	121	9	N	110	185	1	143
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1652	2	99	9	N	90			233
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1658	2	97	9	N	88	174	1	147
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1564	2	88	9	N	80			227
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1520	2	36	9	N	33	183	1	77
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	N	17			94
*11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1330	2	65	9	N	59			153
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:		20,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		985									

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9626 - 9736		
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3554	2	156	9	N	142	180	1	200
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3163	2	146	9	N	133	188	1	145
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3099	2	179	9	N	163	176	1	132
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3260	2	154	9	N	140			272
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3252	2	156	9	N	142	189	1	225
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2912	2	132	9	N	120	175	1	170
*07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2860	2	116	9	N	105	172	1	103
*08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2005	2	103	9	N	94			197
*09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2520	2	127	9	N	115	182	1	130
*10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2540	2	143	9	N	130			260
*11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2303	2	136	9	N	124	181	1	203
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:		33,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,408									

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 272341		COMPL. DATE 05/23/2013				TOTAL DEPTH 9400			PERF. 7689 - 7862		
MARTIN TRUST C		WELL #: 4081													
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2219	2	737	9	N	670	568	1	312
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1651	2	418	9	N	380	575	1	117
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1523	2	440	9	N	400	384	1	133
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1632	2	418	9	N	380	193	1	320
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1354	2	314	9	N	285	192	1	413
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1203	2	292	9	N	265	573	1	105
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1501	2	463	9	N	421	362	1	164
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	1705	2	528	9	N	480	379	1	265
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1498	2	453	9	N	412	575	1	102
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1531	2	438	9	N	398	392	1	108
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1495	2	413	9	N	375	196	1	287
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1541	2	429	9	N	390	589	1	88
TOTAL GAS PROD:		24,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,856									



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
MCMORDIE		WELL #:	1291	RRCID ->	228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372 -	9424			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3352	-0-	252	252	31 1	3321 2		N		-0-			202
02		1853 N	1601	-0-	-252	-0-	29 1	1572 2		N		-0-			202
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	31 1	1667 2		N		-0-			202
04		2970 X	1695	-0-	-1275	-0-	30 1	1665 2		N		-0-			202
05		3069 X	1687	-0-	-1382	-0-	31 1	1656 2		N		-0-			202
06		2970 X	1646	-0-	-1324	-0-	30 1	1616 2		N		-0-			202
07		1767 X	1720	-0-	-47	-0-	31 1	1689 2		N		-0-			202
08		1767 X	1712	-0-	-55	-0-	31 1	1681 2		N		-0-			202
09		1710 X	1641	-0-	-69	-0-	30 1	1611 2		N		-0-			202
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	31 1	1688 2		N		-0-			202
11		1650 N	1615	-0-	-35	-0-	30 1	1585 2		N		-0-			202
12		1705 N	1611	-0-	-94	-0-	29 1	1582 2		N		-0-			202
TOTAL GAS PROD:			21,697				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCMORDIE "86"		WELL #:	861	RRCID ->	231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984 -	9632		
01		4278 X	4276	-0-	-2	-0-	31 1	4137 2		N	98	198 1	185	
02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	108 9	29 1	3903 2		N	60		245
03		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	66 9	31 1	4210 2		N	45		290
04		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	50 9	30 1	4107 2		N	72	195 1	167
05		4278 X	4272	-0-	-6	-0-	79 9	31 1	4169 2		N	65		232
06		4140 X	4094	-0-	-46	-0-	72 9	30 1	4030 2		N	31		263
07		4371 X	4114	-0-	-257	-0-	34 9	31 1	4017 2		N	60	185 1	138
08		4371 X	4081	-0-	-290	-0-	66 9	31 1	3989 2		N	55		193
09		4230 X	3877	-0-	-353	-0-	61 9	30 1	3795 2		N	47		240
10		4278 X	3913	-0-	-365	-0-	52 9	31 1	3825 2		N	52	192 1	100
11		4080 X	3766	-0-	-314	-0-	57 9	30 1	3668 2		N	62		162
12		4123 X	3836	-0-	-287	-0-	68 9	31 1	3741 2		N	58		220
TOTAL GAS PROD:			48,734				TOTAL CONDENSATE PROD:					705		

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	31	1	4562	2	N	170	368 1	120
						187	9						
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	29	1	3890	2	N	82		202
						90	9						
03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	31	1	4088	2	N	71		273
						78	9						
04	4170 X	4029	-0-	-141	-0-	30	1	3886	2	N	103	191 1	185
						113	9						
05	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	31	1	3917	2	N	87		272
						96	9						
06	4320 X	3873	-0-	-447	-0-	30	1	3746	2	N	88	190 1	170
						97	9						
07	4278 X	3828	-0-	-450	-0-	31	1	3720	2	N	70		240
						77	9						
08	4185 X	3741	-0-	-444	-0-	31	1	3619	2	N	83		323
						91	9						
09	4020 X	3501	-0-	-519	-0-	30	1	3412	2	N	54	192 1	185
						59	9						
10	4030 X	3466	-0-	-564	-0-	31	1	3356	2	N	72		257
						79	9						
11	3870 X	3163	-0-	-707	-0-	30	1	3065	2	N	62	172 1	147
						68	9						
12	3813 X	3199	-0-	-614	-0-	27	1	3106	2	N	60		207
						66	9						
TOTAL GAS PROD:		45,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,002					

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	168	392 1	174
						185	9						
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	29	1	2250	2	N	69		243
						76	9						
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2387	2	N	113	197 1	159
						124	9						
04	2550 N	2415	-0-	-135	-0-	30	1	2297	2	N	80		239
						88	9						
05	2511 N	2435	-0-	-76	-0-	31	1	2313	2	N	83		322
						91	9						
06	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	30	1	2224	2	N	87	190 1	219
						96	9						
07	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	31	1	2264	2	N	92	182 1	129
						101	9						
08	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	31	1	2244	2	N	74		203
						81	9						
09	2340 N	2257	-0-	-83	-0-	30	1	2155	2	N	65		268
						72	9						
10	2387 N	2284	-0-	-103	-0-	31	1	2162	2	N	83	186 1	165
						91	9						
11	2280 N	2263	-0-	-17	-0-	30	1	2132	2	N	92		257
						101	9						
12	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	31	1	2162	2	N	80	177 1	160
						88	9						
TOTAL GAS PROD:		28,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,086					

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MCMORDIE "86"		WELL #:		863	RRCID ->	236264	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 -	9560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	29 1	1114 2	N	18				253
						20 9							
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	29 1	1348 2	N	15				268
						17 9							
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	31 1	1630 2	N	32	192 1			108
						35 9							
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	30 1	1556 2	N	7				115
						8 9							
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	31 1	1567 2	N	20				135
						22 9							
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	30 1	1502 2	N	15				150
						17 9							
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	31 1	1558 2	N	25				175
						28 9							
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	31 1	1496 2	N	15				190
						17 9							
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30 1	1390 2	N	23				213
						25 9							
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	27 1	1185 2	N	10				223
						11 9							
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	30 1	1339 2	N	19				242
						21 9							
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	21 1	675 2	N	8				250
						9 9							
TOTAL GAS PROD:		16,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		207							

MCMORDIE		WELL #:		1292	RRCID ->	236978	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9382 -	9568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	5222	-0-	-48	-0-	30 1	5068 2	N	113	196 1			202
						124 9							
02	4930 X	4623	-0-	-307	-0-	29 1	4521 2	N	66				268
						73 9							
03	5239 X	4948	-0-	-291	-0-	31 1	4818 2	N	90	196 1			162
						99 9							
04	5070 X	4700	-0-	-370	-0-	30 1	4592 2	N	71				233
						78 9							
05	5208 X	4777	-0-	-431	-0-	31 1	4663 2	N	75				308
						83 9							
06	5040 X	4565	-0-	-475	-0-	30 1	4481 2	N	49	189 1			168
						54 9							
07	4960 X	3786	-0-	-1174	-0-	31 1	3722 2	N	30				198
						33 9							
08	4960 X	4470	-0-	-490	-0-	31 1	4373 2	N	60				258
						66 9							
09	4710 X	3999	-0-	-711	-0-	30 1	3897 2	N	65	185 1			138
						72 9							
10	4774 X	4127	-0-	-647	-0-	31 1	4026 2	N	64				202
						70 9							
11	4560 X	3972	-0-	-588	-0-	30 1	3876 2	N	60				262
						66 9							
12	4464 X	4174	-0-	-290	-0-	29 1	4068 2	N	70				332
						77 9							
TOTAL GAS PROD:		53,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		813							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	31	1	2716	2	N	88	193	1	315
						97	9							
02	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	29	1	2503	2	N	68			383
						75	9							
03	2852 N	2838	-0-	-14	-0-	31	1	2709	2	N	89	184	1	288
						98	9							
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	30	1	2710	2	N	89	186	1	191
						98	9							
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2694	2	N	73			264
						80	9							
06	2760 N	2691	-0-	-69	-0-	30	1	2593	2	N	62	183	1	143
						68	9							
07	2852 N	2671	-0-	-181	-0-	31	1	2568	2	N	65			208
						72	9							
08	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	31	1	2505	2	N	53			261
						58	9							
09	2700 N	2457	-0-	-243	-0-	30	1	2357	2	N	64	182	1	143
						70	9							
10	2666 N	2382	-0-	-284	-0-	31	1	2290	2	N	55			198
						61	9							
11	2520 N	2285	-0-	-235	-0-	30	1	2187	2	N	62			260
						68	9							
12	2542 N	2273	-0-	-269	-0-	31	1	2174	2	N	62	192	1	130
						68	9							
TOTAL GAS PROD:		31,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		830								

MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2449 N	2274	-0-	-175	-0-	28	1	2220	2	N	24			295
						26	9							
02	2291 N	2171	-0-	-120	-0-	29	1	2107	2	N	32	192	1	135
						35	9							
03	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	31	1	2354	2	N	38			173
						42	9							
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	30	1	2258	2	N	39			212
						43	9							
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	31	1	2359	2	N	36			248
						40	9							
06	2340 N	2226	-0-	-114	-0-	30	1	2165	2	N	28	193	1	83
						31	9							
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	31	1	2370	2	N	34			117
						37	9							
08	2418 N	2373	-0-	-45	-0-	31	1	2303	2	N	35			152
						39	9							
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	30	1	2152	2	N	35			187
						39	9							
10	2449 N	2228	-0-	-221	-0-	31	1	2153	2	N	40			227
						44	9							
11	2310 N	1823	-0-	-487	-0-	30	1	1757	2	N	33			260
						36	9							
12	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	31	1	2097	2	N	39	182	1	117
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		27,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		413								

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2	RRCID ->	242614	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9911 - 10220
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	31 1	2746 2	N	17			190
						19 9						
02	2842 X	2581	-0-	-261	-0-	29 1	2528 2	N	22			212
						24 9						
03	2945 X	2702	-0-	-243	-0-	31 1	2642 2	N	26			238
						29 9						
04	2850 X	2530	-0-	-320	-0-	30 1	2461 2	N	35	198 1		75
						39 9						
05	2945 X	2467	-0-	-478	-0-	31 1	2414 2	N	20			95
						22 9						
06	2610 N	2325	-0-	-285	-0-	30 1	2271 2	N	22			117
						24 9						
07	2604 N	1177	-0-	-1427	-0-	31 1	1124 2	N	20			137
						22 9						
08	2480 N	1817	-0-	-663	-0-	31 1	1764 2	N	20			157
						22 9						
09	2340 N	1868	-0-	-472	-0-	30 1	1824 2	N	13			170
						14 9						
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	31 1	2350 2	N	20			190
						22 9						
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	30 1	2052 2	N	25			215
						28 9						
*12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	31 1	2336 2	N	25			240
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		27,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		265						

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		3	RRCID ->	244270	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9764 - 10114
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31 1	137 2	N	-0-			183
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	29 1	101 2	N	-0-			183
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31 1	138 2	N	-0-			183
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30 1	126 2	N	-0-			183
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31 1	124 2	N	-0-			183
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	30 1		N	-0-			183
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	31 1	61 2	N	-0-			183
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	31 1	79 2	N	-0-			183
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30 1	115 2	N	-0-			183
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30 1	94 2	N	-0-			183
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30 1	102 2	N	-0-			183
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	27 1	97 2	N	9			192
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		1,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY JONES		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 851		RRCID -> 244573		COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	31	1	3298	2	N	84	190	1		151
						92	9								
02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	29	1	3087	2	N	64				215
						70	9								
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	31	1	3376	2	N	55				270
						61	9								
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	30	1	3341	2	N	45	180	1		135
						50	9								
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	31	1	3341	2	N	53				188
						58	9								
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	30	1	3195	2	N	40				228
						44	9								
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	31	1	3206	2	N	47	177	1		98
						52	9								
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	31	1	3206	2	N	65				163
						72	9								
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	50				213
						55	9								
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	29				242
						32	9								
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	30	1	2926	2	N	15				257
						17	9								
12	3069 X	2767	-0-	-302	-0-	31	1	2688	2	N	44	184	1		117
						48	9								
TOTAL GAS PROD:		38,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		591									

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 781		RRCID -> 244599		COMPL. DATE 11/22/2008				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350					
01	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	31	1	1670	2	N	20				258
						22	9								
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	29	1	1587	2	N	20	203	1		75
						22	9								
03	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	31	1	1615	2	N	20				95
						22	9								
04	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	30	1	1523	2	N	18				113
						20	9								
05	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	31	1	1415	2	N	10				123
						11	9								
06	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	30	1	1436	2	N	10				133
						11	9								
07	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	31	1	1520	2	N	13				146
						14	9								
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1536	2	N	12				158
						13	9								
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	5				163
						6	9								
10	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	30	1	1464	2	N	5				168
						6	9								
11	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	30	1	1357	2	N	7				175
						8	9								
12	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	31	1	1326	2	N	11				186
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		18,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		151									

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE		WELL #: 871		RRCID -> 247753		COMPL. DATE 01/20/2009				TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	N	7			135
						8	9							
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	N	12			147
						13	9							
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	13			160
						14	9							
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	N	10			170
						11	9							
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	10			180
						11	9							
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	29	1	763	2	N	5			185
						6	9							
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	15			200
						17	9							
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	5			205
						6	9							
09	810 N	790	-0-	-20	-0-	28	1	754	2	N	7			212
						8	9							
10	930 N	836	-0-	-94	-0-	29	1	796	2	N	10			222
						11	9							
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	30	1	820	2	N	6			228
						7	9							
12	806 N	800	-0-	-6	-0-	29	1	756	2	N	14			242
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		9,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	31	1	4273	2	N	29			333
						32	9							
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	29	1	4183	2	N	23			356
						25	9							
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	31	1	3651	2	N	12			368
						13	9							
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	30	1	3350	2	N	10			378
						11	9							
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	31	1	3162	2	N	19	193 1		204
						21	9							
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	30	1	3211	2	N	20			224
						22	9							
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	31	1	2966	2	N	12			236
						13	9							
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	31	1	2851	2	N	10			246
						11	9							
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3725	2	N	43			289
						47	9							
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3123	2	N	15			304
						17	9							
11	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	N	-0-			304
*12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	31	1	3188	2	N	34			338
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		40,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		227								

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
JONES		WELL #: 852		RRCID -> 248760		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	31	1	2063	2	N	39		247
						43	9						
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	29	1	1744	2	N	33	198 1	82
						36	9						
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	18		100
						20	9						
04	2070 N	1946	-0-	-124	-0-	30	1	1894	2	N	20		120
						22	9						
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	31	1	1967	2	N	20		140
						22	9						
06	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	30	1	1845	2	N	20		160
						22	9						
07	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	31	1	1874	2	N	13		173
						14	9						
08	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	31	1	1844	2	N	20		193
						22	9						
09	1890 N	1758	-0-	-132	-0-	30	1	1707	2	N	19		212
						21	9						
10	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	31	1	1687	2	N	23		235
						25	9						
11	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	30	1	1724	2	N	25		260
						28	9						
12	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	28	1	1641	2	N	25	183 1	102
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		22,591				TOTAL CONDENSATE PROD:			275				

JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2173	2	N	50		290
						55	9						
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	29	1	1898	2	N	37		327
						41	9						
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	31	1	2016	2	N	43	188 1	182
						47	9						
04	2190 N	1969	-0-	-221	-0-	30	1	1899	2	N	36		218
						40	9						
05	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	31	1	1884	2	N	37		255
						41	9						
06	2040 N	1765	-0-	-275	-0-	30	1	1702	2	N	30		285
						33	9						
07	2046 N	1681	-0-	-365	-0-	31	1	1622	2	N	25		310
						28	9						
08	1953 N	1733	-0-	-220	-0-	31	1	1676	2	N	24	169 1	165
						26	9						
09	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	30	1	1587	2	N	27		192
						30	9						
10	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	31	1	1492	2	N	6		198
						7	9						
11	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	30	1	1470	2	N	25		223
						28	9						
12	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	27	1	1398	2	N	22		245
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		21,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			362				



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 - 9631		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30 1	1764 2	N	44				332
							48 9							
02		1595 N	1576	-0-	-19	-0-	29 1	1496 2	N	46	185	1		193
							51 9							
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	31 1	1653 2	N	53				246
							58 9							
04		1770 N	1693	-0-	-77	-0-	30 1	1610 2	N	48	190	1		104
							53 9							
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	31 1	1622 2	N	41				145
							45 9							
06		1680 N	1660	-0-	-20	-0-	30 1	1582 2	N	44				189
							48 9							
07		1736 N	1707	-0-	-29	-0-	31 1	1631 2	N	41				230
							45 9							
08		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	31 1	1619 2	N	37	190	1		77
							41 9							
09		1650 N	1565	-0-	-85	-0-	30 1	1499 2	N	33				110
							36 9							
10		1705 N	1575	-0-	-130	-0-	31 1	1502 2	N	38				148
							42 9							
11		1650 N	1576	-0-	-74	-0-	30 1	1498 2	N	44				192
							48 9							
12		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	26 1	1413 2	N	40				232
							44 9							
TOTAL GAS PROD:		19,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		509								

MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 - 10142		
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	N	-0-			270	
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	29 1	297 2	N	-0-			270	
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	382 2	N	-0-			270	
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	30 1	604 2	N	-0-			270	
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N	-0-			270	
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	30 1	717 2	N	-0-			270	
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N	-0-			270	
08		775 N	749	-0-	-26	-0-	31 1	718 2	N	-0-			270	
09		750 N	647	-0-	-103	-0-	30 1	617 2	N	-0-			270	
10		775 N	636	-0-	-139	-0-	31 1	605 2	N	-0-			270	
11		720 N	618	-0-	-102	-0-	30 1	588 2	N	-0-			270	
12		682 N	649	-0-	-33	-0-	29 1	620 2	N	-0-			270	
TOTAL GAS PROD:		7,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011				TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	31	1	4255	2	N	114	187	1	450
						125	9							
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	29	1	3987	2	N	88	186	1	352
						97	9							
03	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	31	1	4792	2	N	71			423
						78	9							
04	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	30	1	4944	2	N	98	189	1	332
						108	9							
05	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	31	1	5033	2	N	106	191	1	247
						117	9							
06	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	30	1	4869	2	N	68			315
						75	9							
07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	31	1	5039	2	N	89	180	1	224
						98	9							
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	31	1	5273	2	N	89			313
						98	9							
09	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	29	1	5094	2	N	73	188	1	198
						80	9							
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	31	1	4340	2	N	48			246
						53	9							
11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	30	1	4274	2	N	121	183	1	184
						133	9							
*12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	31	1	4411	2	N	69			253
						76	9							
TOTAL GAS PROD:		57,814		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,034				

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011				TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	31	1	6767	2	N	179	378	1	235
						197	9							
02	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	29	1	6538	2	N	142			377
						156	9							
03	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	31	1	6845	2	N	143	187	1	333
						157	9							
04	6780 X	6631	-0-	-149	-0-	30	1	6470	2	N	119	170	1	282
						131	9							
05	7192 X	6693	-0-	-499	-0-	31	1	6495	2	N	152	192	1	242
						167	9							
06	6960 X	6385	-0-	-575	-0-	30	1	6237	2	N	107			349
						118	9							
07	7192 X	6241	-0-	-951	-0-	31	1	6089	2	N	110	190	1	269
						121	9							
08	7037 X	5807	-0-	-1230	-0-	31	1	5692	2	N	76			345
						84	9							
09	6630 X	5040	-0-	-1590	-0-	29	1	4928	2	N	75	193	1	227
						83	9							
10	6696 X	4494	-0-	-2202	-0-	31	1	4424	2	N	35			262
						39	9							
11	6120 X	3670	-0-	-2450	-0-	30	1	3590	2	N	45			307
						50	9							
12	6231 X	3741	-0-	-2490	-0-	31	1	3657	2	N	48	181	1	174
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		69,453		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,231				

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
MCMORDIE "91"		WELL #:		1H	RRCID ->	264379	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10066	-	13588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4253	-0-	-707	-0-	30	1	4022	2	N	183	191	1			525
						201	9									
02	4611 X	2977	-0-	-1634	-0-	25	1	2888	2	N	58	186	1			397
						64	9									
03	4433 X	3703	-0-	-730	-0-	30	1	3618	2	N	50					447
						55	9									
04	4290 X	3610	-0-	-680	-0-	29	1	3439	2	N	129	193	1			383
						142	9									
05	4433 X	3713	-0-	-720	-0-	29	1	3588	2	N	87					470
						96	9									
06	4110 X	3350	-0-	-760	-0-	27	1	3233	2	N	82	190	1			362
						90	9									
07	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	29	1	3241	2	N	82	187	1			257
						90	9									
08	3720 X	3135	-0-	-585	-0-	31	1	3031	2	N	66					323
						73	9									
09	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	30	1	3144	2	N	79	192	1			210
						87	9									
10	3720 X	3409	-0-	-311	-0-	31	1	3248	2	N	118					328
						130	9									
11	3360 X	3062	-0-	-298	-0-	30	1	2942	2	N	82	192	1			218
						90	9									
12	3379 X	3307	-0-	-72	-0-	31	1	3196	2	N	73					291
						80	9									
TOTAL GAS PROD:		41,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,089								

MCMORDIE 90		WELL #:		1H	RRCID ->	264474	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 9743	-	13230			
01	6510 X	4470	-0-	-2040	-0-	31	1	4331	2	N	98	186	1	307		
						108	9									
02	6090 X	4201	-0-	-1889	-0-	29	1	4075	2	N	88	193	1	202		
						97	9									
03	6510 X	4447	-0-	-2063	-0-	31	1	4336	2	N	73			275		
						80	9									
04	6300 X	4146	-0-	-2154	-0-	30	1	4039	2	N	70			345		
						77	9									
05	5611 X	672	-0-	-4939	-0-	5	1	657	2	N	9			354		
						10	9									
06	4350 X	972	-0-	-3378	-0-	12	1	947	2	N	12	182	1	184		
						13	9									
07	4495 X	2958	-0-	-1537	-0-	31	1	2896	2	N	28			212		
						31	9									
08	4433 X	3363	-0-	-1070	-0-	31	1	3275	2	N	52			264		
						57	9									
09	4140 X	3716	-0-	-424	-0-	30	1	3613	2	N	66			330		
						73	9									
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	31	1	3876	2	N	87	179	1	238		
						96	9									
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	30	1	3854	2	N	77			315		
						85	9									
12	3844 X	3821	-0-	-23	-0-	31	1	3744	2	N	42			357		
						46	9									
TOTAL GAS PROD:		40,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		702								

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3921	-0-	-264	-0-	31	1	3747	2	N	130	186	1	320
						143	9							
02	3915 X	3339	-0-	-576	-0-	29	1	3193	2	N	106	186	1	240
						117	9							
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	31	1	4052	2	N	139	180	1	199
						153	9							
04	3870 X	3817	-0-	-53	-0-	30	1	3670	2	N	106			305
						117	9							
05	3999 X	3582	-0-	-417	-0-	31	1	3443	2	N	98			403
						108	9							
06	4110 X	2895	-0-	-1215	-0-	30	1	2806	2	N	54	184	1	273
						59	9							
07	4247 X	3022	-0-	-1225	-0-	31	1	2904	2	N	79	173	1	179
						87	9							
08	4247 X	3052	-0-	-1195	-0-	31	1	2944	2	N	70			249
						77	9							
09	3810 X	3245	-0-	-565	-0-	30	1	3139	2	N	69			318
						76	9							
10	3596 X	3555	-0-	-41	-0-	31	1	3386	2	N	125	191	1	252
						138	9							
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	30	1	3208	2	N	125	189	1	188
						138	9							
12	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	31	1	3204	2	N	102			290
						112	9							
TOTAL GAS PROD:		41,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,203								

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	31	1	6761	2	N	70	200	1	380
						77	9							
02	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	29	1	6917	2	N	47			427
						52	9							
03	6293 X	6131	-0-	-162	-0-	31	1	6037	2	N	57	196	1	288
						63	9							
04	6090 X	6054	-0-	-36	-0-	30	1	5966	2	N	53			341
						58	9							
05	6603 X	6451	-0-	-152	-0-	31	1	6366	2	N	49			390
						54	9							
06	6390 X	6045	-0-	-345	-0-	30	1	5962	2	N	48	187	1	251
						53	9							
07	6603 X	5871	-0-	-732	-0-	31	1	5788	2	N	47			298
						52	9							
08	6448 X	5192	-0-	-1256	-0-	28	1	5125	2	N	35			333
						39	9							
09	6240 X	5260	-0-	-980	-0-	29	1	5189	2	N	38			371
						42	9							
10	6448 X	4425	-0-	-2023	-0-	29	1	4360	2	N	33			404
						36	9							
11	6060 X	4580	-0-	-1480	-0-	30	1	4502	2	N	44	194	1	254
						48	9							
12	5859 X	4410	-0-	-1449	-0-	31	1	4329	2	N	45			299
						50	9							
TOTAL GAS PROD:		68,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		566								

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795															
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			88
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	-0-	39	2	2	9	2			90
03		775 N	46	-0-	-729	-0-	-0-	44	1	2	9	2			92
04		810 N	39	-0-	-771	-0-	-0-	36	1	3	9	3			95
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	6	9	5			100
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			5			100
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1			5			100
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1			5			100
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3	9	3			103
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			3			103
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	28	1	1	9	1			104
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:				1,961				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178															
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	38	2		N	-0-			36
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	-0-	30	2		N	-0-			36
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	1			37
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			1			37
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			1			37
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			1			37
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	1			1			37
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	1			1			37
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1			1			37
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1			1			37
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1			1			37
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:				330				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394															
01		961 N	703	-0-	-258	-0-	-0-	703	2		N	-0-			167
02		783 N	652	-0-	-131	-0-	-0-	652	2		N	-0-			167
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	1		N	-0-			167
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	1		N	-0-			167
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	1		N	-0-			167
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	1		N	-0-			167
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	1	34	9	31	138	1	60
08		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	-0-	1005	1			1			60
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	1	3	9	3			63
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	1			1			63
11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	1			1			63
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:				10,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC EWING		//CONT.// 79636 500 691795		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	174	RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					38
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					38
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAKOMA E & P, LLC N MCMORDIE 10		844133 WELL #:		1	RRCID ->	268018	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9640 - 10020
01	651 N	425	-0-	-226	-0-	54 1	364 3	N	6			235
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	70 1	467 3	N	24			259
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	76 1	508 3	N	-0-			259
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	76 1	509 3	N	-0-			259
05	589 N	417	-0-	-172	-0-	54 1	363 3	N	-0-			259
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	77 1	517 3	N	-0-			259
07	620 N	383	-0-	-237	-0-	50 1	333 3	N	-0-			259
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	62 1	418 3	N	-0-			259
09	600 N	425	-0-	-175	-0-	55 1	370 3	N	-0-			259
10	372 N	194	-0-	-178	-0-	25 1	169 3	N	-0-			259
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	262 3	174 5	N	-0-			259
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			259

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCMORDIE 90		WELL #:		5H	RRCID ->	269101	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9382 - 10976
01	8711 X	7623	-0-	-1088	-0-	984 1	6585 3	N	49			277
02	8149 X	5916	-0-	-2233	-0-	54 9	5101 3	N	48	197 1		128
03	8711 X	8706	-0-	-5	-0-	762 1	7512 3	N	65			193
04	7380 X	5469	-0-	-1911	-0-	53 9	4716 3	N	44			237
05	7626 X	7155	-0-	-471	-0-	705 1	6220 3	N	5			242
06	8430 X	6016	-0-	-2414	-0-	48 9	5195 3	N	41			283
07	8711 X	6246	-0-	-2465	-0-	929 1	5149 3	N	15			298
08	8711 X	5643	-0-	-3068	-0-	6 9	4898 3	N	12			310
09	6930 X	6293	-0-	-637	-0-	776 1	5455 3	N	21	191 1		140
10	7161 X	5585	-0-	-1576	-0-	45 9	4819 3	N	42			182
11	DLQ G-10	6053	-0-	6053	6053	1080 1	5251 3	N	15			197
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6053	17 9		N	NO RPT			197

TOTAL GAS PROD: 70,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133															
MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		48918 X	17380	-0-	-31538	-0-	2238	1	14980	3	N	147				420	
							162	9									
02		45762 X	15207	-0-	-30555	-0-	1960	1	13120	3	N	115	199	1		336	
							127	9									
03		48918 X	15508	-0-	-33410	-0-	1997	1	13361	3	N	136	199	1		273	
							150	9									
04		47340 X	14205	-0-	-33135	-0-	1820	1	12178	3	N	188	183	1		278	
							207	9									
05		48918 X	13787	-0-	-35131	-0-	1779	1	11905	3	N	94				372	
							103	9									
06		16830 X	12798	-0-	-4032	-0-	1649	1	11035	3	N	104	194	1		282	
							114	9									
07		16244 X	12758	-0-	-3486	-0-	1642	1	10991	3	N	114	191	1		205	
							125	9									
08		15500 X	12154	-0-	-3346	-0-	1566	1	10478	3	N	100				305	
							110	9									
09		14220 X	11133	-0-	-3087	-0-	1434	1	9594	3	N	95	185	1		215	
							105	9									
10		13795 X	11210	-0-	-2585	-0-	1440	1	9637	3	N	121				336	
							133	9									
11		DLQ G-10	10363	-0-	10363	10363	1333	1	8920	3	N	100	183	1		253	
							110	9									
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10363					N	NO RPT				253	
TOTAL GAS PROD:			146,503				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,314					

MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632							
05		0 Z	21350	-0-	21350	21350	1208	1	18923	3	N	1108	745	1		363	
							1219	9									
06		0 Z	78534	-0-	78534	99884	4517	1	70769	3	N	2953	2834	1		482	
							3248	9									
07		0 Z	78340	-0-	78340	178224	4555	1	71362	3	N	2203	2451	1		234	
							2423	9									
08		0 Z	73157	-0-	73157	251381	4262	1	66779	3	N	1924	1475	1		683	
							2116	9									
09		0 Z	62985	-0-	62985	314366	3676	1	57586	3	N	1566	1678	1		571	
							1723	9									
10		0 Z	57435	-0-	57435	371801	3352	1	52521	3	N	1420	1499	1		492	
							1562	9									
11		0 Z	49938	-0-	49938	421739	2914	1	45652	3	N	1247	1145	1		594	
							1372	9									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	421739					N	NO RPT				594	
TOTAL GAS PROD:			421,739				TOTAL CONDENSATE PROD:					12,421					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190									
MCMORDIE 90		WELL #:		1	RRCID ->	230350	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9074 - 9230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	816	-0-	-83	-0-	106 1	708 3	N	2			62
							2 9						
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	92 1	614 3	N	-0-			62
03		806 N	693	-0-	-113	-0-	90 1	603 3	N	-0-			62
04		780 N	660	-0-	-120	-0-	85 1	569 3	N	5			67
							6 9						
05		744 N	544	-0-	-200	-0-	71 1	472 3	N	1			68
							1 9						
06		660 N	557	-0-	-103	-0-	72 1	485 3	N	-0-			68
07		682 N	641	-0-	-41	-0-	83 1	558 3	N	-0-			68
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	91 1	606 3	N	-0-			68
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	103 1	688 3	N	-0-			68
10		651 N	594	-0-	-57	-0-	77 1	517 3	N	-0-			68
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	99 1	661 3	N	-0-			68
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCMORDIE 84		WELL #:		9	RRCID ->	234168	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9342 - 9606	
01		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	135 1	1359 3	N	33			215
							36 9						
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	136 1	1376 3	N	69	194 1		90
							76 9						
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	150 1	1511 3	N	12			102
							13 9						
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	143 1	1448 3	N	55			157
							61 9						
05		1705 N	1602	-0-	-103	-0-	141 1	1421 3	N	36			193
							40 9						
06		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	135 1	1362 3	N	27			220
							30 9						
07		1705 N	1509	-0-	-196	-0-	134 1	1358 3	N	15			235
							17 9						
08		1612 N	1421	-0-	-191	-0-	125 1	1263 3	N	30	190 1		75
							33 9						
09		1530 N	1278	-0-	-252	-0-	115 1	1155 3	N	7			82
							8 9						
10		1519 N	1289	-0-	-230	-0-	114 1	1157 3	N	16			98
							18 9						
11		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	113 1	1135 3	N	40			138
							44 9						
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			138

TOTAL GAS PROD: 16,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 340



OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190		WELL #: 2		RRCID -> 236331	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9214 - 9714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	183	1	1224	3	N	16		198
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	175	1	1174	3	N	17		215
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	185	1	1238	3	N	17		232
04	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	173	1	1160	3	N	21		253
05	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	181	1	1215	3	N	12		265
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	178	1	1188	3	N	20		285
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	188	1	1255	3	N	-0-		285
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	181	1	1215	3	N	28		313
09	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	164	1	1095	3	N	5	188 1	130
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	185	1	1236	3	N	40		170
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	177	1	1187	3	N	8		178
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		178
TOTAL GAS PROD:		15,361				TOTAL CONDENSATE PROD:				184			

CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584				
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	34	1	224	3	N	-0-		117
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	291	3	N	3		120
03	341 N	154	-0-	-187	-0-	20	1	134	3	N	-0-		120
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	3	N	-0-		120
05	372 N	184	-0-	-188	-0-	24	1	160	3	N	-0-		120
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	N	-0-		120
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	26	1	172	3	N	-0-		120
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		120
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	55	1	365	3	N	-0-		120
10	186 N	21	-0-	-165	-0-	3	1	18	3	N	-0-		120
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	332	3	N	10		130
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		2,598				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190													
N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	147	1	987	3	N	18				168
						20	9								
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	121	1	813	3	N	24				192
						26	9								
03	1333 N	955	-0-	-378	-0-	118	1	792	3	N	41				233
						45	9								
04	1110 N	893	-0-	-217	-0-	116	1	775	3	N	2				235
						2	9								
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	146	1	979	3	N	17				252
						19	9								
06	930 N	663	-0-	-267	-0-	85	1	569	3	N	8				260
						9	9								
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	132	1	887	3	N	-0-				260
08	1147 N	820	-0-	-327	-0-	107	1	713	3	N	-0-				260
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	697	3	N	23	191	1		92
						25	9								
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	238	1	1594	3	N	40				132
						44	9								
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	209	1	1397	3	N	61				193
						67	9								
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				193
TOTAL GAS PROD:		11,983				TOTAL CONDENSATE PROD:				234					

MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699					
01	2790 N	2529	-0-	-261	-0-	319	1	2131	3	N	72	184	1		165
						79	9								
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	302	1	2023	3	N	72				237
						79	9								
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	332	1	2224	3	N	56				293
						62	9								
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	319	1	2131	3	N	78	193	1		178
						86	9								
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	327	1	2190	3	N	65				243
						72	9								
06	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	304	1	2035	3	N	25				268
						28	9								
07	2635 N	2457	-0-	-178	-0-	309	1	2071	3	N	70	181	1		157
						77	9								
08	2604 N	2446	-0-	-158	-0-	311	1	2079	3	N	51				208
						56	9								
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	305	1	2044	3	N	52				260
						57	9								
10	2449 N	2448	-0-	-1	-0-	311	1	2080	3	N	52	192	1		120
						57	9								
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	306	1	2048	3	N	48				168
						53	9								
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				168
TOTAL GAS PROD:		27,207				TOTAL CONDENSATE PROD:				641					

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190		WELL #: 3		RRCID -> 242484	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9024 - 9471		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	108 1	724 3	N	7		107
							8 9					
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	119 1	794 3	N	5		112
							6 9					
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	130 1	868 3	N	5		117
							6 9					
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	126 1	843 3	N	8		125
							9 9					
05		992 N	844	-0-	-148	-0-	109 1	733 3	N	2		127
							2 9					
06		960 N	947	-0-	-13	-0-	123 1	824 3	N	-0-		127
07		1023 N	759	-0-	-264	-0-	99 1	660 3	N	-0-		127
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	109 1	732 3	N	-0-		127
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	130 1	872 3	N	-0-		127
10		744 N	530	-0-	-214	-0-	69 1	461 3	N	-0-		127
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	109 1	731 3	N	-0-		127
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		127
TOTAL GAS PROD:		9,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	4604	-0-	-139	-0-	587 1	3926 3	N	83		233
							91 9					
02		4437 X	4268	-0-	-169	-0-	544 1	3639 3	N	77	195 1	115
							85 9					
03		4681 X	4583	-0-	-98	-0-	586 1	3918 3	N	72		187
							79 9					
04		4470 X	4193	-0-	-277	-0-	537 1	3590 3	N	60		247
							66 9					
05		4619 X	4507	-0-	-112	-0-	580 1	3882 3	N	41	190 1	98
							45 9					
06		4470 X	4317	-0-	-153	-0-	553 1	3703 3	N	55		153
							61 9					
07		4588 X	4484	-0-	-104	-0-	576 1	3851 3	N	52		205
							57 9					
08		4588 X	3815	-0-	-773	-0-	489 1	3273 3	N	48		253
							53 9					
09		4350 X	4158	-0-	-192	-0-	535 1	3582 3	N	37	195 1	95
							41 9					
10		4495 X	4404	-0-	-91	-0-	565 1	3781 3	N	53		148
							58 9					
11		DLQ G-10	4334	-0-	4334	4334	556 1	3721 3	N	52		200
							57 9					
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4334			N	NO RPT		200
TOTAL GAS PROD:		47,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		630						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190												
MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009				TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	139	1	930	3	N	117	394	1	138
						129	9							
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	122	1	814	3	N	92			230
						101	9							
03	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	134	1	895	3	N	94	192	1	132
						103	9							
04	1170 N	895	-0-	-275	-0-	110	1	735	3	N	45			177
						50	9							
05	1116 N	989	-0-	-127	-0-	121	1	810	3	N	53			230
						58	9							
06	1110 N	881	-0-	-229	-0-	99	1	665	3	N	106	190	1	146
						117	9							
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	124	1	827	3	N	94			240
						103	9							
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	158	1	1055	3	N	87	191	1	136
						96	9							
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	114	1	766	3	N	85			221
						94	9							
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	144	1	960	3	N	99	190	1	130
						109	9							
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	166	1	1109	3	N	128			258
						141	9							
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			258
TOTAL GAS PROD:		12,098				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,000				

MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	208	1	1392	3	N	18			128
						20	9							
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	191	1	1275	3	N	19			147
						21	9							
03	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	197	1	1318	3	N	21			168
						23	9							
04	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	189	1	1262	3	N	25			193
						28	9							
05	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	163	1	1093	3	N	35			228
						39	9							
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	213	1	1423	3	N	10			238
						11	9							
07	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	188	1	1260	3	N	12			250
						13	9							
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	188	1	1261	3	N	20	190	1	80
						22	9							
09	1650 N	1357	-0-	-293	-0-	175	1	1171	3	N	10			90
						11	9							
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	235	1	1572	3	N	58			148
						64	9							
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	239	1	1602	3	N	65			213
						72	9							
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:		17,139				TOTAL CONDENSATE PROD:				293				

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190  
 MCMORDIE 84 WELL #: 1 RRCID -> 265221 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	34 1	341 3	N	6			166
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7 9	324 3	N	2			168
03	372 N	15	-0-	-357	-0-	2 9	14 3	N	-0-			168
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	1 1		N	-0-			168
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			168
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168
TOTAL GAS PROD:		755							8			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561 2	15 9	N	14			94
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	607 2	13 9	N	12			106
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	579 2	9 9	N	8			114
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	629 2	9 9	N	8			122
05	651 N	527	-0-	-124	-0-	519 2	8 9	N	7			129
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	523 2	2 9	N	2			131
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	620 2	6 9	N	5			136
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610 2	3 9	N	3			139
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593 2	6 9	N	5			144
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	532 2	8 9	N	7			151
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	576 2	7 9	N	6			157
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		6,435							77			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			2
02	580 N	504	-0-	-76	-0-	504 2		N	-0-			2
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			2
04	600 N	480	-0-	-120	-0-	480 2		N	-0-			2
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2		N	-0-			2
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 2		N	-0-			2
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		N	-0-			2
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-			2
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		N	-0-			2
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			2
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		N	-0-			2
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,297							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9310 - 9482						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 9281 - 9578						
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					209
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					209
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1606	2	28	9	N	25					234
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1817	2	30	9	N	27					261
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	208	1			53
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14					67
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	2	18	9	N	16					83
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	N	20					103
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	2	21	9	N	19					122
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	2	17	9	N	15					137
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1391	2	12	9	N	11					148
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					148
TOTAL GAS PROD:		14,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9364 - 9688						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3840 2	116 9	N	N	105	194 1			413
02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3604 2	326 9	N	N	296	194 1			515
03		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3978 2	147 9	N	N	134	196 1			453
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	N	-0-	73 1			380
05		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4312 2	95 9	N	N	86	186 1			280
06		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4114 2	102 9	N	N	93				373
07		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4205 2	86 9	N	N	78	188 1			263
08		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4438 2	116 9	N	N	105				368
09		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4352 2	92 9	N	N	84	189 1			263
10		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4757 2	94 9	N	N	85				348
11		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4279 2	84 9	N	N	76	191 1			233
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	N	NO RPT				233
TOTAL GAS PROD:		47,376				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,142					

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				123
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				123
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003				TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844					
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1165 2	9 9	N	N	8				118
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1230 2	17 9	N	N	15				133
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1180 2	13 9	N	N	12				145
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1142 2	19 9	N	N	17				162
05	1333 N	986	-0-	-347	-0-	-0-	974 2	12 9	N	N	11				173
06	1140 N	981	-0-	-159	-0-	-0-	970 2	11 9	N	N	10				183
07	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	-0-	1019 2	11 9	N	N	10				193
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1069 2	11 9	N	N	10				203
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1025 2	15 9	N	N	14				217
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1142 2	17 9	N	N	15				232
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1146 2	11 9	N	N	10				242
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-			N	N	NO RPT				242
TOTAL GAS PROD:		12,208				TOTAL CONDENSATE PROD:				132					

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	N	6			141	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	N	12			153	
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1288	2	23	9	N	21			174	
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	N	15			189	
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	2	12	9	N	11			200	
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1123	2	9	9	N	8			208	
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	176	1	32	
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	N	10			42	
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	2	9	9	N	8			50	
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10			60	
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	2	10	9	N	9			69	
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			69	
TOTAL GAS PROD:		13,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	193	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1	58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16		243
02		1276 N	1019	-0-	-257	-0-	1004	2	15	9	N	14		257
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1066	2	18	9	N	16		273
04		1200 N	995	-0-	-205	-0-	980	2	15	9	N	14	197 1	90
05		1085 N	948	-0-	-137	-0-	935	2	13	9	N	12		102
06		1050 N	952	-0-	-98	-0-	943	2	9	9	N	8		110
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10		120
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12		132
09		960 N	940	-0-	-20	-0-	933	2	7	9	N	6		138
10		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	994	2	10	9	N	9		147
11		1050 N	915	-0-	-135	-0-	908	2	7	9	N	6		153
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		153
TOTAL GAS PROD:				11,225		TOTAL CONDENSATE PROD:						123		

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1159	2	42	9	N	38		223
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	992	2	57	9	N	52		275
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1075	2	50	9	N	45		320
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1147	2	56	9	N	51	193 1	178
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1137	2	44	9	N	40		218
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	668	2	17	9	N	15		233
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	711	2	41	9	N	37		270
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	866	2	25	9	N	23		293
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	828	2	28	9	N	25		318
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20		338
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	N	20	186 1	172
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		172
TOTAL GAS PROD:				10,581		TOTAL CONDENSATE PROD:						366		

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	N	15		88
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1035	2	237	9	N	215	201 1	102
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1052	2	17	9	N	15		117
04		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1014	2	17	9	N	15		132
05		1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1009	2	12	9	N	11		143
06		1020 N	978	-0-	-42	-0-	965	2	13	9	N	12		155
07		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	991	2	11	9	N	10		165
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18		183
09		990 N	976	-0-	-14	-0-	959	2	17	9	N	15		198
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15	9	N	14		212
11		990 N	952	-0-	-38	-0-	940	2	12	9	N	11		223
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		223
TOTAL GAS PROD:				11,505		TOTAL CONDENSATE PROD:						351		

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// //CONT.//	79636 500 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060	COMPL. DATE 09/10/2011	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 9975	- 12287		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20069 X	7797	-0-	-12272	-0-	228 1 123 9	7446 2	N	112	300
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8737 2	179 9	N	163	262
03	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7593 2	135 9	N	123	188
04	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7519 2	178 9	N	162	350
05	9517 X	8464	-0-	-1053	-0-	8075 2	389 9	N	354	325
06	9210 X	7271	-0-	-1939	-0-	7271 2		N	-0-	262
07	9517 X	7621	-0-	-1896	-0-	7513 2	108 9	N	98	173
08	8463 X	7821	-0-	-642	-0-	7681 2	140 9	N	127	300
09	8190 X	7693	-0-	-497	-0-	7549 2	144 9	N	131	245
10	8463 X	7697	-0-	-766	-0-	7543 2	154 9	N	140	190
11	DLQ G-10	7079	-0-	7079	7079	6940 2	139 9	N	126	123
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7079			N	NO RPT	123
TOTAL GAS PROD:		85,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,536				

4P ENERGY TEXAS, LLC MCMORDIE		953803		ASSOCIATED	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 9466	- 9714		
		WELL #: 2501H		RRCID -> 184062						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
MCMORDIE 86		WELL #: 7		RRCID -> 172059		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3286 X	2877	-0-	-409	-0-	69 1	2671 3	N	123		128
						2 4	135 9				
02	2842 X	2649	-0-	-193	-0-	71 1	2576 3	N	-0-		128
						2 4					
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	79 1	2951 3	N	137	199 1	66
						2 4	151 9				
04	2850 X	2809	-0-	-41	-0-	40 1	2722 3	N	42		108
						1 4	46 9				
05	2945 X	2846	-0-	-99	-0-	78 1	2732 3	N	31		139
						2 4	34 9				
06	3090 X	2595	-0-	-495	-0-	78 1	2421 3	N	85	185 1	39
						2 4	94 9				
07	3193 X	2120	-0-	-1073	-0-	75 1	2026 3	N	15		54
						2 4	17 9				
08	3193 X	2479	-0-	-714	-0-	79 1	2337 3	N	55		109
						2 4	61 9				
09	2820 X	2157	-0-	-663	-0-	67 1	2062 3	N	25		134
						28 9					
10	2852 X	1968	-0-	-884	-0-	103 1	1824 3	N	37		171
						41 9					
11	2610 X	1998	-0-	-612	-0-	63 1	1903 3	N	29	183 1	17
						32 9					
12	2480 X	2094	-0-	-386	-0-	62 1	2032 3	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		29,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		579			

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE-A-		WELL #: 6		RRCID -> 136591		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9432 - 9733			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (9200)		//CONT.// 79636 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MCMORDIE		WELL #: 2601H		RRCID -> 265050		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9586		PERF.10230 - 11754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	23994 X	23920	-0-	-74	-0-	699	1	22649	2	N	520	773 1	320
02	22446 X	22158	-0-	-288	-0-	572	9						
03	23194 X	23194	-0-	-0-	-0-	21623	2	535	9	N	486	388 1	418
04	23160 X	22643	-0-	-517	-0-	22656	2	538	9	N	489	584 1	323
05	23932 X	22856	-0-	-1076	-0-	22127	2	516	9	N	469	382 1	410
06	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	22343	2	513	9	N	466	568 1	308
07	23343 X	22856	-0-	-487	-0-	21175	2	440	9	N	400	381 1	327
08	23343 X	22734	-0-	-609	-0-	22223	2	633	9	N	575	570 1	332
09	22590 X	21766	-0-	-824	-0-	22518	2	216	9	N	196	181 1	347
10	22847 X	21679	-0-	-1168	-0-	21152	2	614	9	N	558	560 1	345
11	22110 X	20761	-0-	-1349	-0-	21457	2	222	9	N	202	382 1	165
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20326	2	435	9	N	395	382 1	178
										N	NO RPT		178
TOTAL GAS PROD:		246,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,756							

SAND CREEK (LOWER MORROW)		80458 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
ROGERS 461		WELL #: 1		RRCID -> 172953		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10182 - 10390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCANDRILL (MORROW)		81387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875											
LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 103744		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 19055		PERF.15646 - 16084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1364 N	692	-0-	-672	-0-	692	2			N	-0-		70
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	762	2	108	9	N	98		168
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-		168
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4		172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
TOTAL GAS PROD:		4,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

OIL AND GAS DIVISION

SCHNELL (MORROW UPPER)		81536 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
WAKITA OPERATING, LLC		891725														
ALIX-MARY		WELL #: 1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	183	-0-	183	394	183	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	205	-0-	205	599	205	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	178	-0-	178	777	178	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	191	-0-	191	968	191	2			N	-0-					-0-
11	1174 N	206	-0-	-968	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
ELEVEN BAR		WELL #: 1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
DUKE		1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	867	-0-	-528	-0-	10	1	848	2	N	8					116
02	1247 N	1215	-0-	-32	-0-	10	1	1199	2	N	5					121
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	10	1	1350	2	N	4					125
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1365	2	N	1					126
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	10	1	1387	2	N	5					131
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	10	1	1286	2	N	-0-					131
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	2	N	-0-					131
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	2	N	2					133
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	2	N	-0-					133
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	10	1	1489	2	N	-0-					133
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	10	1	1350	2	N	3					136
12	1550 N	946	-0-	-604	-0-	10	1	932	2	N	4					140
TOTAL GAS PROD:		15,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-	
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-	
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-	
*12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,166											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

01		341 N	171	-0-	-170	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
02		232 N	172	-0-	-60	-0-	172	2		N	-0-			-0-	
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-	
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-	
09		210 N	19	-0-	-191	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	15	-0-	-326	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,684											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-	
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-	
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-	
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
06		1140 N	72	-0-	-1068	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-	
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-	
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	226	-0-	-344	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,175											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
THORMODSGAARD		WELL #:		5H	RRCID -> 180393	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 3113	- 3992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 182435	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 3053	- 4494		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK		WELL #:		4H	RRCID -> 183239	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3231	- 4811		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3162 - 4164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-	
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-	-0-	
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	-0-	
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-	
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
06		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2		N	-0-	-0-	
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-	
09		990 N	577	-0-	-413	-0-	577	2		N	-0-	-0-	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-	
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	-0-	
12		589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2876 - 2976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	130	1	1050	2	N	-0-	
02		638 N	452	-0-	-186	-0-	130	1	322	2	N	-0-	
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	130	1	1820	2	N	-0-	
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	130	1	1295	2	N	-0-	
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	130	1	1008	2	N	-0-	
10		1953 N	1242	-0-	-711	-0-	130	1	1112	2	N	-0-	
11		1380 N	1131	-0-	-249	-0-	130	1	1001	2	N	-0-	
12		1178 N	980	-0-	-198	-0-	130	1	850	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHAPLEY (MORROW)		82677 333		ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
APACHE CORPORATION		027200											
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 - 6910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		465 #	403	-0-	-62	-0-	403	3		N	-0-	44	
02		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-	44	
03		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-	44	
04		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	44	
05		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-	44	
06		450 #	253	-0-	-197	-0-	253	3		N	-0-	44	
07		465 #	391	-0-	-74	-0-	391	3		N	-0-	44	
08		496 #	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-	44	
09		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	44	
10		496 #	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-	44	
11		480 #	438	-0-	-42	-0-	438	3		N	-0-	44	
12		496 #	433	-0-	-63	-0-	433	3		N	-0-	44	
TOTAL GAS PROD:			5,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 - 6926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		745 R	745	-0-	-0-	745 3		N	-0-			102
02		972 R	972	-0-	-0-	972 3		N	-0-			102
03		929 R	929	-0-	-0-	929 3		N	-0-			102
04		746 R	746	-0-	-0-	746 3		N	-0-			102
05		1054 #	705	-0-	-349	705 3		N	-0-			102
06		1020 #	590	-0-	-430	590 3		N	-0-			102
07		1054 #	674	-0-	-380	674 3		N	-0-			102
08		930 #	633	-0-	-297	633 3		N	-0-			102
09		750 #	351	-0-	-399	351 3		N	-0-			102
10		713 #	536	-0-	-177	536 3		N	-0-			102
11		660 #	638	-0-	-22	638 3		N	-0-			102
12		682 #	656	-0-	-26	656 3		N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		8,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARROW OIL & GAS, LLC		033228		WELL #:		1038	RRCID ->	174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6924 - 6940
01		558 #	277	-0-	-281	275 2		2 9	N	2		289		
02		889 R	889	-0-	-0-	881 2		8 9	N	7		296		
03		1053 R	1053	-0-	-0-	1047 2		6 9	N	5		301		
04		985 R	985	-0-	-0-	979 2		6 9	N	5		306		
05		961 #	879	-0-	-82	873 2		6 9	N	5		311		
06		1020 #	843	-0-	-177	834 2		9 9	N	8		319		
07		1054 #	938	-0-	-116	924 2		14 9	N	13		332		
08		1054 #	912	-0-	-142	903 2		9 9	N	8		340		
09		990 #	772	-0-	-218	762 2		10 9	N	9		349		
10		930 #	230	-0-	-700	230 2			N	-0-		349		
11		900 #	162	-0-	-738	158 2		4 9	N	4		353		
*12		1101 R	1101	-0-	-0-	1101 2			N	-0-		353		
TOTAL GAS PROD:		9,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

ATHENA ENERGY, INC.		036051		WELL #:		1	RRCID ->	040113	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6899 - 6905
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHAPLEY (MORROW) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALEXANDER I		//CONT.//	82677 333 172232	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776												
01		1798 #	1665	-0-	-133	-0-	1665	3	N	-0-		-0-
02		1682 #	1459	-0-	-223	-0-	1459	3	N	-0-		-0-
03		1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
04		1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
05		1705 #	1313	-0-	-392	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
06		1800 #	1688	-0-	-112	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
07		1860 #	1744	-0-	-116	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
08		1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-		-0-
09		1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-		-0-
10		1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-		-0-
11		1800 #	1727	-0-	-73	-0-	1727	3	N	-0-		-0-
12		1860 #	1734	-0-	-126	-0-	1734	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NIX		WELL #:	2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6734 - 6740	
01		2077 #	1875	-0-	-202	-0-	1875	2	N	-0-	32	
02		1943 #	1681	-0-	-262	-0-	1681	2	N	-0-	32	
03		2077 #	1742	-0-	-335	-0-	1741	2	1 9 N	-0-	33	
04		1830 #	1685	-0-	-145	-0-	1685	2	N	-0-	33	
05		1891 #	1384	-0-	-507	-0-	1384	2	N	-0-	33	
06		1800 #	1726	-0-	-74	-0-	1724	2	2 9 N	-0-	35	
07		1798 #	1566	-0-	-232	-0-	1566	3	N	-0-	35	
08		1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1798	3	2 9 N	-0-	37	
09		1740 #	1692	-0-	-48	-0-	1692	3	N	-0-	37	
10		1798 #	1742	-0-	-56	-0-	1742	3	N	-0-	37	
11		1740 #	1654	-0-	-86	-0-	1654	3	N	-0-	37	
12		1798 #	1171	-0-	-627	-0-	1171	3	N	-0-	37	
TOTAL GAS PROD:			19,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

SAL		WELL #:	3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 - 6745	
01		248 #	22	-0-	-226	-0-	22	2	N	-0-	132	
02		232 #	220	-0-	-12	-0-	220	2	N	-0-	37	
03		244 R	244	-0-	-0-	-0-	238	2	6 9 N	-0-	42	
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	42	
05		299 R	299	-0-	-0-	-0-	281	2	18 9 N	-0-	58	
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11 9 N	-0-	68	
07		309 R	309	-0-	-0-	-0-	301	3	8 9 N	-0-	75	
08		259 R	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8 9 N	-0-	82	
09		240 #	116	-0-	-124	-0-	110	3	6 9 N	-0-	87	
10		256 R	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6 9 N	-0-	92	
*11		268 R	268	-0-	-0-	-0-	261	3	7 9 N	-0-	98	
12		248 #	182	-0-	-66	-0-	180	3	2 9 N	-0-	100	
TOTAL GAS PROD:			2,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			63			

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

01	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
02	1740 #	1583	-0-	-157	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
03	2418 #	2163	-0-	-255	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
04	2340 #	2007	-0-	-333	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
05	2418 #	2008	-0-	-410	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
06	2130 #	1704	-0-	-426	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
07	2170 #	1928	-0-	-242	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
08	2170 #	1877	-0-	-293	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
09	2010 #	1781	-0-	-229	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
10	2015 #	1762	-0-	-253	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
11	1860 #	1705	-0-	-155	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
12	1922 #	1798	-0-	-124	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

01	2201 #	2087	-0-	-114	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
02	1943 #	1768	-0-	-175	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
03	2294 #	2163	-0-	-131	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
04	2220 #	2001	-0-	-219	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
05	2294 #	2151	-0-	-143	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
06	2100 #	1882	-0-	-218	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
07	2170 #	2022	-0-	-148	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
08	2170 #	1937	-0-	-233	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
09	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
10	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
11	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
*12	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
BAYLESS WELL #: 1 RRCID -> 070840 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6876 - 6886

01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16													
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
 ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	290 #	279	-0-	-11	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	300 #	266	-0-	-34	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

01	1302 #	1182	-0-	-120	-0-	278	1	904	2	N	-0-		-0-
02	1218 #	887	-0-	-331	-0-	54	1	833	2	N	-0-		-0-
03	1302 #	829	-0-	-473	-0-	152	1	677	2	N	-0-		-0-
04	1260 #	1036	-0-	-224	-0-	30	1	1006	2	N	-0-		-0-
05	1240 #	873	-0-	-367	-0-	46	1	827	2	N	-0-		-0-
06	1140 #	1001	-0-	-139	-0-	42	1	959	2	N	-0-		-0-
07	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	39	1	1244	2	N	-0-		-0-
08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	2	N	-0-		-0-
09	1050 #	708	-0-	-342	-0-	36	1	672	2	N	-0-		-0-
10	1271 #	984	-0-	-287	-0-	38	1	946	2	N	-0-		-0-
11	1230 #	703	-0-	-527	-0-	27	1	676	2	N	-0-		-0-
12	1271 #	885	-0-	-386	-0-	167	1	718	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

01	2615 R	2615	-0-	-0-	-0-	31	1	2584	2	N	-0-		-0-
02	2059 #	1658	-0-	-401	-0-	21	1	1637	2	N	-0-		-0-
03	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	2	N	-0-		-0-
04	2520 #	2145	-0-	-375	-0-	30	1	2115	2	N	-0-		-0-
05	2604 #	2127	-0-	-477	-0-	31	1	2096	2	N	-0-		-0-
06	2520 #	1586	-0-	-934	-0-	26	1	1560	2	N	-0-		-0-
07	2294 #	2012	-0-	-282	-0-	31	1	1981	2	N	-0-		-0-
08	2294 #	655	-0-	-1639	-0-	10	1	645	2	N	-0-		-0-
09	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-		-0-
10	2139 #	2	-0-	-2137	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
11	1950 #	9	-0-	-1941	-0-	4	1	5	2	N	-0-		-0-
12	2015 #	8	-0-	-2007	-0-	2	1	6	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	31 1	1234 2	N	-0-				-0-
02		1131 #	994	-0-	-137	-0-	23 1	971 2	N	-0-				-0-
03		1333 #	1227	-0-	-106	-0-	31 1	1196 2	N	-0-				-0-
04		1290 #	1232	-0-	-58	-0-	30 1	1202 2	N	-0-				-0-
05		1333 #	1250	-0-	-83	-0-	31 1	1219 2	N	-0-				-0-
06		1230 #	1134	-0-	-96	-0-	27 1	1107 2	N	-0-				-0-
07		1271 #	1234	-0-	-37	-0-	31 1	1203 2	N	-0-				-0-
08		1271 #	1236	-0-	-35	-0-	31 1	1205 2	N	-0-				-0-
09		1230 #	1203	-0-	-27	-0-	30 1	1173 2	N	-0-				-0-
10		1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	31 1	1226 2	N	-0-				-0-
11		1200 #	1161	-0-	-39	-0-	30 1	1131 2	N	-0-				-0-
12		1240 #	1221	-0-	-19	-0-	31 1	1190 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810		
01		3038 #	2063	-0-	-975	-0-	2063 2		N	-0-				30
02		2813 #	2367	-0-	-446	-0-	2367 2		N	-0-				30
03		2945 #	2154	-0-	-791	-0-	2154 2		N	-0-				30
04		2850 #	44	-0-	-2806	-0-	44 2		N	-0-				30
05		2852 #	1997	-0-	-855	-0-	1997 2		N	-0-				30
06		3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-				30
07		3394 R	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-				30
08		2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-				30
09		2970 #	1425	-0-	-1545	-0-	1403 2	22 9	N	20				50
10		3069 #	2312	-0-	-757	-0-	2268 2	44 9	N	40				90
11		2970 #	2020	-0-	-950	-0-	2020 2		N	-0-				90
12		3069 #	2411	-0-	-658	-0-	2411 2		N	-0-				90
TOTAL GAS PROD:		25,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889		
01		1209 #	913	-0-	-296	-0-	130 1	783 2	N	-0-				200
02		1131 #	784	-0-	-347	-0-	130 1	654 2	N	-0-				200
03		1116 #	1092	-0-	-24	-0-	130 1	962 2	N	-0-				200
04		990 #	364	-0-	-626	-0-	130 1	234 2	N	-0-				200
05		1023 #	545	-0-	-478	-0-	130 1	415 2	N	-0-				200
06		1050 #	266	-0-	-784	-0-	130 1	136 2	N	-0-				200
07		1085 #	259	-0-	-826	-0-	130 1	129 2	N	-0-				200
08		1085 #	256	-0-	-829	-0-	130 1	126 2	N	-0-				200
09		540 #	200	-0-	-340	-0-	65 1	135 2	N	-0-				200
10		558 #	470	-0-	-88	-0-	101 1	369 2	N	-0-				200
11		2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	130 1	2469 2	N	-0-				200
*12		2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	130 1	2003 2	N	-0-				200
TOTAL GAS PROD:		9,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 #	1695	-0-	-909	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
02	2436 #	1563	-0-	-873	-0-	1563	2			N	-0-				-0-
03	2325 #	1713	-0-	-612	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
04	1710 #	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-				-0-
05	1736 #	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-				-0-
06	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-				-0-
07	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-				-0-
08	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-				-0-
09	1860 #	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-				-0-
10	1922 #	1711	-0-	-211	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
11	1860 #	1471	-0-	-389	-0-	1471	2			N	-0-				-0-
12	1860 #	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

01	1240 #	912	-0-	-328	-0-	202	1	555	2	N	141				377
						155	9								
02	1131 #	869	-0-	-262	-0-	202	1	516	2	N	137	185	1		329
						151	9								
03	1178 #	918	-0-	-260	-0-	202	1	572	2	N	131	169	1		291
						144	9								
04	1110 #	1013	-0-	-97	-0-	202	1	636	2	N	159	352	1		98
						175	9								
05	930 #	783	-0-	-147	-0-	163	1	445	2	N	159				257
						175	9								
06	900 #	850	-0-	-50	-0-	202	1	487	2	N	146	179	1		224
						161	9								
07	1054 #	632	-0-	-422	-0-	143	1	337	2	N	138	179	1		183
						152	9								
08	1054 #	1028	-0-	-26	-0-	202	1	663	2	N	148	181	1		150
						163	9								
09	1020 #	981	-0-	-39	-0-	202	1	650	2	N	117	182	1		85
						129	9								
10	868 #	704	-0-	-164	-0-	137	1	413	2	N	140				225
						154	9								
11	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	202	1	743	2	N	177	178	1		224
						195	9								
12	1023 #	303	-0-	-720	-0-	52	1	225	2	N	24	165	1		83
						26	9								

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

-----																	
SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD									
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420													
HARVEY		WELL #:		1	RRCID ->	122699	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6848 - 6866					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 - 6811					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		775 #	485	-0-	-290	-0-	130	1	349	2	N	5					150
							6	9									
02		725 #	460	-0-	-265	-0-	130	1	326	2	N	4					154
							4	9									
03		775 #	491	-0-	-284	-0-	130	1	360	2	N	1					155
							1	9									
04		510 #	94	-0-	-416	-0-	26	1	68	2	N	-0-					155
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					155
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					155
07		921 R	921	-0-	-0-	-0-	130	1	781	2	N	9					164
							10	9									
08		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	130	1	950	2	N	11					175
							12	9									
09		1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	27					202
							30	9									
10		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	130	1	936	2	N	15	174	1			43
							17	9									
11		1050 #	839	-0-	-211	-0-	130	1	703	2	N	5					48
							6	9									
12		1240 #	986	-0-	-254	-0-	130	1	834	2	N	20					68
							22	9									
TOTAL GAS PROD:			7,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			97								

-----																	
BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 - 6772					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		899 #	48	-0-	-851	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02		841 #	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03		527 #	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05		186 #	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11		750 #	543	-0-	-207	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12		775 #	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
HARVEY		WELL #:		4	RRCID ->	133388	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6784 - 6881		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 #	686	-0-	-926	-0-	202	1	473	2	N	10			199
02	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	11	9	1576	2	N	101	181	1	119
03	1674 #	1588	-0-	-86	-0-	202	1	1313	2	N	66			185
04	1620 #	612	-0-	-1008	-0-	202	1	410	2	N	-0-			185
05	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			185
06	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			185
07	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			185
08	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			185
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			185
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769		
01	2108 #	211	-0-	-1897	-0-	186	2	25	9	N	23			357
02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1850	2	195	9	N	177	186	1	348
03	2077 #	2015	-0-	-62	-0-	1879	2	136	9	N	124	183	1	289
04	2010 #	1954	-0-	-56	-0-	1801	2	153	9	N	139	179	1	249
05	2201 #	1946	-0-	-255	-0-	1825	2	121	9	N	110	181	1	178
06	2130 #	2001	-0-	-129	-0-	1855	2	146	9	N	133	177	1	134
07	2201 #	1920	-0-	-281	-0-	1814	2	106	9	N	96			230
08	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2011	2	179	9	N	163	182	1	211
09	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	1960	2	135	9	N	123			334
10	2077 #	2064	-0-	-13	-0-	1930	2	134	9	N	122	187	1	269
11	2130 #	2007	-0-	-123	-0-	1884	2	123	9	N	112	182	1	199
12	2201 #	1968	-0-	-233	-0-	1893	2	75	9	N	68	184	1	83

TOTAL GAS PROD: 22,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677		
01	2294 #	1756	-0-	-538	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
02	2146 #	619	-0-	-1527	-0-	619	2			N	-0-			-0-
03	2294 #	788	-0-	-1506	-0-	788	2			N	-0-			-0-
04	2070 #	902	-0-	-1168	-0-	902	2			N	-0-			-0-
05	2108 #	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
06	2087 R	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
07	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
08	2077 #	993	-0-	-1084	-0-	993	2			N	-0-			-0-
09	2100 #	834	-0-	-1266	-0-	834	2			N	-0-			-0-
10	2170 #	1100	-0-	-1070	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
11	2100 #	2048	-0-	-52	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
*12	2127 R	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----												
SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		558 #	401	-0-	-157	-0-	130 1	271 2	N	-0-		-0-
02		522 #	385	-0-	-137	-0-	94 1	291 2	N	-0-		-0-
03		620 #	269	-0-	-351	-0-	84 1	185 2	N	-0-		-0-
04		600 #	577	-0-	-23	-0-	130 1	447 2	N	-0-		-0-
05		646 R	646	-0-	-0-	-0-	130 1	516 2	N	-0-		-0-
06		594 R	594	-0-	-0-	-0-	130 1	464 2	N	-0-		-0-
07		589 #	407	-0-	-182	-0-	130 1	277 2	N	-0-		-0-
08		651 #	393	-0-	-258	-0-	109 1	284 2	N	-0-		-0-
09		630 #	568	-0-	-62	-0-	130 1	438 2	N	-0-		-0-
10		651 #	477	-0-	-174	-0-	130 1	347 2	N	-0-		-0-
11		600 #	297	-0-	-303	-0-	130 1	167 2	N	-0-		-0-
12		589 #	302	-0-	-287	-0-	92 1	210 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,316		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1798 #	671	-0-	-1127	-0-	671 2		N	-0-		-0-
02		1682 #	490	-0-	-1192	-0-	490 2		N	-0-		-0-
03		1798 #	1651	-0-	-147	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
04		1290 #	1018	-0-	-272	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
05		761 R	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
06		1590 #	457	-0-	-1133	-0-	457 2		N	-0-		-0-
07		1643 #	324	-0-	-1319	-0-	324 2		N	-0-		-0-
08		1643 #	370	-0-	-1273	-0-	370 2		N	-0-		-0-
09		1020 #	364	-0-	-656	-0-	364 2		N	-0-		-0-
10		775 #	304	-0-	-471	-0-	304 2		N	-0-		-0-
11		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
*12		2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,726		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1550 #	750	-0-	-800	-0-	750 2		N	-0-		-0-
02		1450 #	1048	-0-	-402	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
03		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
04		825 R	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
05		1116 #	844	-0-	-272	-0-	844 2		N	-0-		-0-
06		1080 #	896	-0-	-184	-0-	896 2		N	-0-		-0-
07		1116 #	971	-0-	-145	-0-	971 2		N	-0-		-0-
08		1085 #	934	-0-	-151	-0-	934 2		N	-0-		-0-
09		900 #	855	-0-	-45	-0-	855 2		N	-0-		-0-
10		961 #	821	-0-	-140	-0-	821 2		N	-0-		-0-
11		930 #	393	-0-	-537	-0-	393 2		N	-0-		-0-
12		961 #	440	-0-	-521	-0-	440 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,871		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 #	103	-0-	-362	-0-		103	2		N	-0-			139
02		725 #	345	-0-	-380	-0-		345	2		N	-0-			139
03		775 #	732	-0-	-43	-0-		732	2		N	-0-			139
04		901 R	901	-0-	-0-	-0-		901	2		N	-0-			139
05		943 R	943	-0-	-0-	-0-		943	2		N	-0-			139
06		925 R	925	-0-	-0-	-0-		925	2		N	-0-			139
07		930 #	823	-0-	-107	-0-		823	2		N	-0-			139
08		930 #	885	-0-	-45	-0-		885	2		N	-0-			139
09		937 R	937	-0-	-0-	-0-		937	2		N	-0-			139
10		1215 R	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2		N	-0-			139
11		930 #	166	-0-	-764	-0-		166	2		N	-0-			139
12		961 #	199	-0-	-762	-0-		156	2	43 9	N	39	162 1		16
TOTAL GAS PROD:			8,174											TOTAL CONDENSATE PROD:	39

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

01		372 #	343	-0-	-29	-0-		343	2		N	-0-			-0-
02		377 #	325	-0-	-52	-0-		325	2		N	-0-			-0-
03		403 #	332	-0-	-71	-0-		332	2		N	-0-			-0-
04		390 #	304	-0-	-86	-0-		304	2		N	-0-			-0-
05		347 R	347	-0-	-0-	-0-		347	2		N	-0-			-0-
06		330 #	244	-0-	-86	-0-		244	2		N	-0-			-0-
07		341 #	165	-0-	-176	-0-		165	2		N	-0-			-0-
08		341 #	223	-0-	-118	-0-		223	2		N	-0-			-0-
09		411 R	411	-0-	-0-	-0-		411	2		N	-0-			-0-
10		341 #	318	-0-	-23	-0-		318	2		N	-0-			-0-
11		377 R	377	-0-	-0-	-0-		377	2		N	-0-			-0-
12		434 #	396	-0-	-38	-0-		396	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,785											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7936 #	6263	-0-	-1673	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
02		6786 #	3578	-0-	-3208	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
03		8370 R	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2		N	-0-			-0-
04		6900 #	4699	-0-	-2201	-0-	4699	2		N	-0-			-0-
05		6665 #	5678	-0-	-987	-0-	5678	2		N	-0-			-0-
06		8070 #	4582	-0-	-3488	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
07		8370 #	6371	-0-	-1999	-0-	6371	2		N	-0-			-0-
08		8370 #	8283	-0-	-87	-0-	8283	2		N	-0-			-0-
09		7185 R	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
10		6386 #	3067	-0-	-3319	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
11		8010 #	6942	-0-	-1068	-0-	6942	2		N	-0-			-0-
12		8277 #	6263	-0-	-2014	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,281	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

01		775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
06		663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
07		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08		872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09		660 #	564	-0-	-96	-0-	564	2		N	-0-			-0-
10		682 #	520	-0-	-162	-0-	520	2		N	-0-			-0-
11		840 #	811	-0-	-29	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*12		914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,286	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02		406 #	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			-0-
03		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LAIRD				WELL #:	2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02		667 #	489	-0-	-178	-0-	489	2		N	-0-			-0-
03		744 #	688	-0-	-56	-0-	688	2		N	-0-			-0-
04		720 #	650	-0-	-70	-0-	650	2		N	-0-			-0-
05		744 #	659	-0-	-85	-0-	659	2		N	-0-			-0-
06		660 #	279	-0-	-381	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07		682 #	259	-0-	-423	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08		682 #	59	-0-	-623	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09		660 #	599	-0-	-61	-0-	599	2		N	-0-			-0-
10		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
11		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAIRD				WELL #:	3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959	
01	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	N	13		301	
02	1421 #	1203	-0-	-218	-0-	1203	2			N	-0-	185 1	116	
03	1676 R	1676	-0-	-0-	-0-	1654	2	22	9	N	20		136	
04	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	N	20		156	
05	1612 #	1600	-0-	-12	-0-	1580	2	20	9	N	18		174	
06	1620 #	1391	-0-	-229	-0-	1374	2	17	9	N	15		189	
07	1674 #	1596	-0-	-78	-0-	1577	2	19	9	N	17		206	
08	1674 #	1585	-0-	-89	-0-	1566	2	19	9	N	17		223	
09	1560 #	1488	-0-	-72	-0-	1470	2	18	9	N	16		239	
10	1612 #	1523	-0-	-89	-0-	1508	2	15	9	N	14		253	
11	1530 #	1526	-0-	-4	-0-	1515	2	11	9	N	10		263	
12	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		263	
TOTAL GAS PROD:		16,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

SHAPLEY (MORROW -B-)				82677 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
ETTLING				WELL #:	1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6996 - 7002	
01	3100 N	3053	-0-	-47	21	31	1	3022	2	N	-0-		96	
02	2900 N	2881	-0-	-19	2	29	1	2852	2	N	-0-		96	
03	3038	2096	-0-	-942	-0-	29	1	2067	2	N	-0-		96	
04	2940	2450	-0-	-490	-0-	30	1	2420	2	N	-0-		96	
05	3038	2122	-0-	-916	-0-	31	1	2091	2	N	-0-		96	
06	2940	2600	-0-	-340	-0-	30	1	2570	2	N	-0-		96	
07	3038	2585	-0-	-453	-0-	31	1	2554	2	N	-0-		96	
08	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	31	1	2758	2	N	-0-		96	
09	2610 N	2466	-0-	-144	-0-	30	1	2436	2	N	-0-		96	
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	31	1	2986	2	N	-0-		96	
11	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	30	1	2796	2	N	-0-		96	
12	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	31	1	2185	2	N	-0-		96	
TOTAL GAS PROD:		31,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY, NW. (MARMATON)		82681 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 278145		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 3053 - 5962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		57
02		1537 #	-0-	-0-	-1537	-0-			N	-0-		57
03		1643 #	135	-0-	-1508	-0-	135 2		N	-0-		57
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		57
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		57
07		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		57
08		841 R	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		57
09		1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		57
10		1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		57
11		995 R	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		57
*12		412 R	412	-0-	-0-	-0-	411 2	1 9	N	1		58
TOTAL GAS PROD:			5,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
ARCHER		WELL #: 1282		RRCID -> 109893		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 6854 - 6860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16									
TOTAL GAS PROD:			21			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 081025		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913				
HIGGS		WELL #: 1										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	29 1	1638 2	N	-0-		64
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	25 1	1374 2	N	-0-		64
03		1612 N	1380	-0-	-232	-0-	31 1	1349 2	N	-0-		64
04		1620 N	1449	-0-	-171	-0-	30 1	1419 2	N	-0-		64
05		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	31 1	1418 2	N	-0-		64
06		1350 N	1243	-0-	-107	-0-	27 1	1216 2	N	-0-		64
07		1488 N	1400	-0-	-88	-0-	31 1	1369 2	N	-0-		64
08		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	31 1	1366 2	N	-0-		64
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	29 1	1255 2	N	-0-		64
10		1395 N	1391	-0-	-4	-0-	31 1	1360 2	N	-0-		64
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	30 1	1312 2	N	-0-		64
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	28 1	1317 2	N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:			16,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560					
HIGGS -41-		WELL #:		1	RRCID -> 085404	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 6860	- 6870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		795 N	795	-0-	-0-	31 1	755 2	N	185
02		532 N	532	-0-	-0-	9 9			
03		718 N	718	-0-	-0-	24 1	508 2	N	185
04		780 N	606	-0-	-174	31 1	687 2	N	185
05		654 N	654	-0-	-0-	30 1	576 2	N	185
06		690 N	557	-0-	-133	31 1	623 2	N	185
07		627 N	627	-0-	-0-	27 1	530 2	N	185
08		651 N	625	-0-	-26	31 1	596 2	N	185
09		570 N	469	-0-	-101	31 1	594 2	N	185
10		620 N	604	-0-	-16	25 1	444 2	N	185
11		600 N	548	-0-	-52	31 1	573 2	N	185
12		496 N	435	-0-	-61	30 1	518 2	N	185
						26 1	409 2	N	185
TOTAL GAS PROD:		7,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

COLLARD		WELL #:		2	RRCID -> 111120	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 7112	PERF. 6783	- 6819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1764 X	1764	-0-	-0-	31 1	1733 2	N	192
02		1479 X	1196	-0-	-283	19 1	1177 2	N	192
03		1738 X	1738	-0-	-0-	31 1	1707 2	N	192
04		1710 X	1587	-0-	-123	30 1	1557 2	N	192
05		1767 X	1661	-0-	-106	30 1	1631 2	N	192
06		1710 X	1465	-0-	-245	25 1	1440 2	N	192
07		1736 X	1653	-0-	-83	31 1	1622 2	N	192
08		1736 X	1669	-0-	-67	31 1	1638 2	N	192
09		1658 X	1658	-0-	-0-	30 1	1628 2	N	192
10		1674 X	1661	-0-	-13	31 1	1630 2	N	192
11		1620 X	1609	-0-	-11	30 1	1579 2	N	192
12		1705 X	1570	-0-	-135	28 1	1542 2	N	192
TOTAL GAS PROD:		19,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WAKITA OPERATING, LLC		891725		WELL #:		1	RRCID -> 030911	COMPL. DATE 01/09/1963	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6806	- 6810
HARRIS UNIT -B-											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 094637	COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6792	- 6799			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-			17
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			17
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2	N	-0-			17
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			17
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	N	-0-			17
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			17
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHARE (MISSISSIPPIAN)				82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
MGE RESOURCES, INC.				563288								
DOORES				WELL #: 1030	RRCID -> 219440	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 7940	- 8006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	72	-0-	-83 B	-0-	24 2	48 9	N	44	191 1	110
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		110
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		110
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
08		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		N	-0-		110
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110
11		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		110
*12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		87				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

REMNANT ENERGY, INC.				701555				CNTY: HANSFORD				
BATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 087332	COMPL. DATE 09/12/1979	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8014	- 8180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-		-0-
02		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-		-0-
03		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-		-0-
04		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-		-0-
05		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	663	-0-	-663 B	-0-	663 2		N	-0-		-0-
07		1345 N	682	-0-	-663 B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
08		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-		-0-
09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-		-0-
10		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-		-0-
11		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-		-0-
*12		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
STRAND ENERGY, L.C.				824758										
COLLINSWORTH "40"		WELL #:		1	RRCID -> 193630	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7997	-	8064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER)				82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION				027200										
BOESE, JAKE -ET- -AL-		WELL #:		1 L	RRCID -> 022654	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 7479	-	7490				
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3				N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3				N	-0-			-0-
03	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	1049 3				N	-0-			-0-
04	1050 N	962	-0-	-88	-0-	962 3				N	-0-			-0-
05	1054 N	123	-0-	-931	-0-	123 3				N	-0-			-0-
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879 3				N	-0-			-0-
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	969 3				N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3				N	-0-			-0-
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	825 3				N	-0-			-0-
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	872 3				N	-0-			-0-
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 3				N	-0-			-0-
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535			CNTY: OCHILTREE							
CONNER														
		WELL #:		1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	-	8268				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
THELMA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	022653	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6432 - 7433				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2301	2	10	9	N	9				162
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-				162
03		2573 N	2224	-0-	-349	-0-	2195	2	29	9	N	26				188
04		2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2122	2	6	9	N	5				193
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	N	10				203
06		2160 N	2096	-0-	-64	-0-	2068	2	28	9	N	25	196	1		32
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	2	8	9	N	7				39
08		2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-				39
09		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-				39
10		2263 N	2232	-0-	-31	-0-	2232	2			N	-0-				39
11		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-				39
*12		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2276	2	51	9	N	46				85
TOTAL GAS PROD:		26,123				TOTAL CONDENSATE PROD:						128				

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	179874	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7371 - 7378			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302												
MARY B				WELL #:	1	RRCID ->	232580	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	4057 - 4260			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
CONNOR, NELLIE		WELL #:		3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7570 - 7574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	7	1	51 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAVAGE, DON C.		748943		WELL #:		338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7596 - 7878
BIRDWELL -22-													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-			-0-
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1		N	-0-			-0-
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	1		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOLLEY, GARY W.		941486		WELL #:		1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 7586 - 7594
DURHAM													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803												
ELLEEDGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	-	7590						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		226 N	226	-0-	-0-		226 2			N	-0-					11
02		261 N	214	-0-	-47		214 2			N	-0-					11
03		310 N	-0-	-0-	-310					N	-0-					11
04		262 N	262	-0-	-0-		262 2			N	-0-					11
05		250 N	250	-0-	-0-		250 2			N	-0-					11
06		303 N	303	-0-	-0-		303 2			N	-0-					11
07		279 N	214	-0-	-65		214 2			N	-0-					-0-
08		322 N	322	-0-	-0-		322 2			N	-0-					-0-
09		304 N	304	-0-	-0-		304 2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION				027200												
HARGROVE, H.				WELL #: 1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7592	-	7622						
01		0 #	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE								
PECKENPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	-	7868						
01		969 N	969	-0-	-0- B		30 1	939 2		N	-0-					-0-
02		870 N	856	-0-	-14 B		29 1	827 2		N	-0-					-0-
03		930 N	839	-0-	-91 B		31 1	808 2		N	-0-					-0-
04		930 N	30	-0-	-900 B		30 1			N	-0-					-0-
05		930 N	821	-0-	-109 B		31 1	790 2		N	-0-					-0-
06		810 N	786	-0-	-24 B		30 1	756 2		N	-0-					-0-
07		878 N	878	-0-	-0- B		31 1	847 2		N	-0-					-0-
08		847 N	847	-0-	-0- B		31 1	816 2		N	-0-					-0-
09		839 N	839	-0-	-0- B		30 1	809 2		N	-0-					-0-
10		903 N	903	-0-	-0- B		31 1	872 2		N	-0-					-0-
11		814 N	814	-0-	-0- B		26 1	788 2		N	-0-					-0-
12		868 N	768	-0-	-100 B		25 1	743 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,350				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
CARLSON TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7853	-	7861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	647	-0-	-376 B	-0-	647 2	N	-0-		52
02		609 N	595	-0-	-14 B	-0-	595 2	N	-0-		52
03		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-		52
04		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-		52
05		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-		52
06		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-		52
07		744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 2	N	-0-		52
08		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-		52
09		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-		52
10		651 N	344	-0-	-307 B	-0-	344 2	N	-0-		52
11		690 N	428	-0-	-262 B	-0-	428 2	N	-0-		52
12		775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-		N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:			6,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		//CONT.//		82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
BANNER-GREGG		WELL #:		1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE 06/25/1960	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 8231	-	8239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40 7	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
ALLEN, MARY JANE ET AL											
		WELL #:		1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE 04/24/1961	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8227	-	8243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
CLEMENT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7800 - 7874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	826	-0-	-11	-0-	826	2	N	-0-			195
02	783 #	772	-0-	-11	-0-	772	2	N	-0-			195
03	837 #	825	-0-	-12	-0-	825	2	N	-0-			195
04	810 #	795	-0-	-15	-0-	795	2	N	-0-			195
05	837 #	783	-0-	-54	-0-	783	2	N	-0-			195
06	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			195
07	837 #	792	-0-	-45	-0-	792	2	N	-0-			195
08	837 #	591	-0-	-246	-0-	591	2	N	-0-			195
09	810 #	580	-0-	-230	-0-	580	2	N	-0-			195
10	837 #	567	-0-	-270	-0-	567	2	N	-0-			195
11	810 #	663	-0-	-147	-0-	663	2	N	-0-			195
*12	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			195
TOTAL GAS PROD:		8,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APACHE CORPORATION		027200										
HARGROVE, H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7328 - 7398		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARE, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022669		COMPL. DATE 06/17/1957		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7273 - 7291		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 070841	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7214	- 7668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		89
02	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-		89
03	1488 #	1301	-0-	-187	-0-	1300 3	1 9	N	1		90
04	1440 #	1371	-0-	-69	-0-	1369 3	2 9	N	2		92
05	1550 #	1202	-0-	-348	-0-	1201 3	1 9	N	1		93
06	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1568 3	4 9	N	4		97
07	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-		97
08	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-		97
09	1560 #	957	-0-	-603	-0-	957 3		N	-0-		97
10	1612 #	594	-0-	-1018	-0-	594 3		N	-0-		97
11	1560 #	1098	-0-	-462	-0-	1096 3	2 9	N	2		99
12	1550 #	635	-0-	-915	-0-	635 3		N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		14,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BARTLETT		WELL #:		2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	- 7544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
CABINESS		WELL #:		1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	- 7593		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 #	128	-0-	-27	-0-	30 1	98 2	N	-0-		215
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	26 1	122 2	N	-0-		215
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	31 1	142 2	N	-0-		215
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	30 1	138 2	N	-0-		215
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	31 1	138 2	N	-0-		215
06	180 #	142	-0-	-38	-0-	30 1	112 2	N	-0-		215
07	186 #	119	-0-	-67	-0-	31 1	88 2	N	-0-		215
08	186 #	140	-0-	-46	-0-	31 1	109 2	N	-0-		215
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	30 1	91 2	N	-0-		215
10	155 #	126	-0-	-29	-0-	31 1	95 2	N	-0-		215
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	30 1	87 2	N	-0-		215
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	31 1	93 2	N	-0-		215
TOTAL GAS PROD:		1,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
PECKENPAUGH FARMS				648900								
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7296 - 7304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		448 R	448	-0-	-0-	448	2	N	-0-			117
02		493 #	424	-0-	-69	424	2	N	-0-			117
03		837 R	837	-0-	-0-	837	2	N	-0-			117
04		1291 R	1291	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			117
05		1685 R	1685	-0-	-0-	1685	2	N	-0-			117
06		1299 R	1299	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			117
07		1434 R	1434	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			117
08		1536 R	1536	-0-	-0-	1536	2	N	-0-			117
09		1353 R	1353	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			117
10		1496 R	1496	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			117
11		1429 R	1429	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			117
*12		1618 R	1618	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		14,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #:		102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7126 - 7136
WIEBE														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		217 #	155	-0-	-62	155	2	N	-0-			-0-		
02		174 #	168	-0-	-6	168	2	N	-0-			-0-		
03		186 #	160	-0-	-26	160	2	N	-0-			-0-		
04		180 #	159	-0-	-21	159	2	N	-0-			-0-		
05		186 #	171	-0-	-15	171	2	N	-0-			-0-		
06		180 #	178	-0-	-2	178	2	N	-0-			-0-		
07		186 #	183	-0-	-3	183	2	N	-0-			-0-		
08		155 #	136	-0-	-19	136	2	N	-0-			-0-		
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-		
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-		
*11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-		
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7386 - 7402
BOESE														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2537 R	2537	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			140		
02		2204 #	1625	-0-	-579	1625	2	N	-0-			140		
03		2889 R	2889	-0-	-0-	2889	1	N	-0-			140		
04		2817 R	2817	-0-	-0-	2817	1	N	-0-			140		
05		2563 R	2563	-0-	-0-	2563	1	N	-0-			140		
06		2342 R	2342	-0-	-0-	2342	1	N	-0-			140		
07		2655 R	2655	-0-	-0-	2655	1	N	-0-			140		
08		2459 R	2459	-0-	-0-	2459	1	N	-0-			140		
09		2280 #	2195	-0-	-85	2195	1	N	-0-			140		
10		2534 R	2534	-0-	-0-	2534	1	N	-0-			140		
11		2601 R	2601	-0-	-0-	2601	1	N	-0-			140		
12		2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-		N	NO RPT			140		
TOTAL GAS PROD:		27,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
FRANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7184 - 7202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	702	-0-	702	702	701 2	1 9	N	1		1
08		14B2 EXT	765	-0-	765	1467	765 2		N	-0-		1
09		14B2 EXT	664	-0-	664	2131	664 2		N	-0-		1
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2131			N	NO RPT		1
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2131			N	NO RPT		1
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2131			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,131		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059								
SHELTON				WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13211 - 17460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	1172	-0-	1172	9195	1108 2	64 9	N	58		603
02		T. A.	1278	-0-	1278	10473	1209 2	69 9	N	63		666
03		T. A.	1590	-0-	1590	12063	1481 2	109 9	N	99	386 1	379
04		T. A.	1242	-0-	1242	13305	1165 2	77 9	N	70		449
05		15032	1727	-0-	-13305	-0-	1652 2	75 9	N	68		517
06		1530 #	1248	-0-	-282	-0-	1163 2	85 9	N	77		594
07		1581 #	964	-0-	-617	-0-	942 2	22 9	N	20		614
08		1736 #	1110	-0-	-626	-0-	1064 2	46 9	N	42		656
09		1680 #	454	-0-	-1226	-0-	359 2	95 9	N	86	367 1	375
10		1736 #	34	-0-	-1702	-0-	10 2	24 9	N	22		397
11		1260 #	723	-0-	-537	-0-	616 2	107 9	N	97		494
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		494
TOTAL GAS PROD:			11,542		TOTAL CONDENSATE PROD:			702				

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694								
COBLE SHIRE 64				WELL #:	2	RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6638 - 6654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

SHIRE (GRANITE WASH)		//CONT.//		83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
TOM COBLE OIL & GAS LP		//CONT.//		861694								
COBLE SHIRE A60		WELL #:		3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6613 - 6650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MGE RESOURCES, INC.				563288								
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	177865	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 6725 - 6739	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	225352	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6050 - 6724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1860 X	1609	-0-	-251	-0-	130 1	1479 2		N	-0-		-0-
02	1711 X	1498	-0-	-213	-0-	130 1	1368 2		N	-0-		-0-
03	1767 X	1560	-0-	-207	-0-	130 1	1430 2		N	-0-		-0-
04	1680 X	1467	-0-	-213	-0-	130 1	1337 2		N	-0-		-0-
05	1674 X	1477	-0-	-197	-0-	130 1	1347 2		N	-0-		-0-
06	1560 X	1054	-0-	-506	-0-	130 1	924 2		N	-0-		-0-
07	1612 X	1134	-0-	-478	-0-	130 1	1004 2		N	-0-		-0-
08	1550 X	1042	-0-	-508	-0-	113 1	929 2		N	-0-		-0-
09	1470 X	710	-0-	-760	-0-	104 1	606 2		N	-0-		-0-
10	1488 X	998	-0-	-490	-0-	130 1	868 2		N	-0-		-0-
11	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	130 1	1396 2		N	-0-		-0-
*12	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	130 1	1135 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (CLEVELAND) ARRINGTON CJM, INC. OWENBY		83372 333 033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
WELL #:		1		RRCID -> 070674		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5970 - 5994	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/04/2016	-	PLUGGED 03/04/16			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

G. & S. INC. KIRK		292316		86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-	-0-		
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-	-0-		
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	-0-		
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-		
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	-0-		
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-	-0-		
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-	-0-		
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-	-0-		
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-	-0-		
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-	-0-		
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-	-0-		
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KIRK UNIT		760218		1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-	-0-		
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-	-0-		
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-	-0-		
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-		
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 2	N	-0-	-0-		
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2	N	-0-	-0-		
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	121 2	N	-0-	-0-		
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLT -B-		760218		1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983	
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-	29		
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	293 2	N	-0-	29		
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2	N	-0-	29		
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2	N	-0-	29		
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2	N	-0-	29		
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2	N	-0-	29		
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	303 2	N	14 9	42		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	42		
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-	42		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42		
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT	42		
TOTAL GAS PROD:		2,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

SHIRLEY (CLEVELAND)		//CONT.//		83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
WINEGEART				WELL #: 1118	RRCID -> 280461	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 6253	PERF. 5103	- 6140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
TEYEBBAUGH				WELL #: 1115	RRCID -> 079430	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5932	- 5954		
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHIRLEY (MARMATON)				83372 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
ARRINGTON CJM, INC.				033134							
COMANCHE				WELL #: 1	RRCID -> 194460	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 6008	- 6018		
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-	
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-	
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
R & A MOORE, INC. 685765  
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		1333 X	1191	-0-	-142	-0-	1172 2	19 9	N	17			194			
02		1247 X	1066	-0-	-181	-0-	1059 2	7 9	N	6			200			
03		1302 X	1154	-0-	-148	-0-	1132 2	22 9	N	20			220			
04		1230 X	1043	-0-	-187	-0-	1040 2	3 9	N	3			223			
05		1209 X	1081	-0-	-128	-0-	1075 2	6 9	N	5	174 1		54			
06		1140 X	1110	-0-	-30	-0-	1041 2	69 9	N	63			117			
07		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1074 2	90 9	N	82			199			
08		1147 X	942	-0-	-205	-0-	917 2	25 9	N	23	175 1		47			
09		1050 X	1028	-0-	-22	-0-	1015 2	13 9	N	12			59			
10		1085 X	1048	-0-	-37	-0-	1034 2	14 9	N	13			72			
11		1140 X	924	-0-	-216	-0-	905 2	19 9	N	17			89			
12		1178 X	1024	-0-	-154	-0-	1006 2	18 9	N	16			105			
TOTAL GAS PROD:											12,775	TOTAL CONDENSATE PROD:		277		

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
G. & S. INC. 292316  
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 X	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-			102
02	812 X	713	-0-	-99	-0-	713	2			N	-0-			102
03	806 X	701	-0-	-105	-0-	700	2	1	9	N	-0-	81	1	22
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			22
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			22
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			22
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			22
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

01	6572 X	5462	-0-	-1110	-0-	5373	2	89	9	N	81	190	1	76
02	6148 X	5003	-0-	-1145	-0-	4922	2	81	9	N	74			150
03	6293 X	5061	-0-	-1232	-0-	4999	2	62	9	N	56			206
04	5460 X	4693	-0-	-767	-0-	4626	2	67	9	N	61			267
05	5456 X	5152	-0-	-304	-0-	5032	2	120	9	N	109	180	1	196
06	5280 X	5230	-0-	-50	-0-	5133	2	97	9	N	88			284
07	5363 X	5187	-0-	-176	-0-	5054	2	133	9	N	121	54	1	351
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5180	2	79	9	N	72			423
09	5220 X	4936	-0-	-284	-0-	4903	2	33	9	N	30			453
10	5394 X	4633	-0-	-761	-0-	4621	2	12	9	N	11	177	1	287
11	5220 X	4571	-0-	-649	-0-	4507	2	64	9	N	58	186	1	159
12	5270 X	4750	-0-	-520	-0-	4664	2	86	9	N	78			237
TOTAL GAS PROD:		59,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		839								

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION MCCOY		//CONT.// //CONT.//	83451 300 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 5		RRCID -> 264088		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11130			PERF. 9037 - 10906				
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	799	1	3682	2	N	59					249
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	1002	1	4385	2	N	58	189	1			118
03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	1079	1	4364	2	N	59					177
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	992	1	2821	2	N	51					228
05	2263 X	2204	-0-	-59	-0-	889	1	1281	2	N	31					259
06	2190 X	179	-0-	-2011	-0-	178	1	1	9	N	1	182	1			78
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	42	1			36
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					36
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					36
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					36
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		21,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		259										

BYRUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279579		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10700 - 10710				
01	SWR 10	4974	-0-	4974	41466	4973	2	1	9	N	1					19
02	SWR 10	4863	-0-	4863	46329	4863	2			N	-0-					19
03	SWR 10	4877	-0-	4877	51206	4877	2			N	-0-					19
04	SWR 10	5108	-0-	5108	56314	5108	2			N	-0-					19
05	SWR 10	5005	-0-	5005	61319	5005	2			N	-0-					19
06	SWR 10	4988	-0-	4988	66307	4988	2			N	-0-					19
07	SWR 10	5060	-0-	5060	71367	5060	2			N	-0-					19
08	SWR 10	5031	-0-	5031	76398	5031	2			N	-0-					19
09	SWR 10	4700	-0-	4700	81098	4700	2			N	-0-					19
10	SWR 10	5226	-0-	5226	86324	5226	2			N	-0-					19
11	SWR 10	4893	-0-	4893	91217	4893	2			N	-0-					19
12	SWR 10	4595	-0-	4595	95812	4595	2			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		59,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BULLDOG		WELL #: 102		RRCID -> 223685		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10207			PERF.10410 - 11860				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - P/A 08/05/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
BYRUM "36"				WELL #:	1	RRCID ->	203375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9602 - 10216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			147
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			147
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579				CNTY: ROBERTS						
FEENEY-COFFEE				WELL #:	1	RRCID ->	133684	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10118 - 10338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	160597	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 9316 - 9338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795				CNTY: ROBERTS						
MAKE BELIEVE				WELL #:		RRCID ->	173544	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9308 - 10445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED	08/18/2010									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795  
 MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	3054	-0-	-325	-0-		3054 2		N	-0-			46
02		3103 X	2826	-0-	-277	-0-		2826 2		N	-0-			46
03		3286 X	2932	-0-	-354	-0-		2931 1	1 9	N	1			47
04		3180 X	2731	-0-	-449	-0-		2731 1		N	-0-			47
05		3069 X	2739	-0-	-330	-0-		2739 1		N	-0-			47
06		2970 X	2582	-0-	-388	-0-		2582 1		N	-0-			47
07		3007 X	2640	-0-	-367	-0-		2640 1		N	-0-			47
08		2945 X	2767	-0-	-178	-0-		2767 1		N	-0-			47
09		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-		2760 1		N	-0-			47
10		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		2735 1		N	-0-			47
11		2670 X	2508	-0-	-162	-0-		2508 1		N	-0-			47
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 30,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

01		3162 X	2940	-0-	-222	-0-		2940 2		N	-0-			222
02		2958 X	2608	-0-	-350	-0-		2608 2		N	-0-			222
03		2821 X	2590	-0-	-231	-0-		2590 1		N	-0-			222
04		2850 X	2075	-0-	-775	-0-		2075 1		N	-0-			222
05		2945 X	2287	-0-	-658	-0-		2287 1		N	-0-			222
06		2850 X	2095	-0-	-755	-0-		2095 1		N	-0-			222
07		2790 X	2195	-0-	-595	-0-		2195 1		N	-0-			222
08		2604 X	2063	-0-	-541	-0-		2063 1		N	-0-			222
09		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		2602 1		N	-0-			222
10		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-		2528 1		N	-0-			222
11		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-		2328 1		N	-0-			222
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			222

TOTAL GAS PROD: 26,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

01		3720 X	3519	-0-	-201	-0-		3497 2	22 9	N	20			230
02		3480 X	3299	-0-	-181	-0-		3281 2	18 9	N	16	194 1		52
03		3720 X	3165	-0-	-555	-0-		3151 1	14 9	N	13			65
04		3420 X	2998	-0-	-422	-0-		2978 1	20 9	N	18			83
05		3534 X	3153	-0-	-381	-0-		3136 1	17 9	N	15			98
06		3420 X	3121	-0-	-299	-0-		3102 1	19 9	N	17			115
07		3534 X	3122	-0-	-412	-0-		3108 1	14 9	N	13			128
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		3197 1	19 9	N	17			145
09		3120 X	2922	-0-	-198	-0-		2902 1	20 9	N	18			163
10		3224 X	3084	-0-	-140	-0-		3069 1	15 9	N	14			177
11		3120 X	3075	-0-	-45	-0-		3061 1	14 9	N	13	3 8		187
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			187

TOTAL GAS PROD: 34,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795														
MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		4309 X	4134	-0-	-175	-0-	4127	2	7	9	N	6		33
02		3915 X	3787	-0-	-128	-0-	3776	2	11	9	N	10		43
03		4185 X	3915	-0-	-270	-0-	3862	1	53	9	N	48	19 1	72
04		3990 X	3916	-0-	-74	-0-	3881	1	35	9	N	32	14 1	90
05		4123 X	4001	-0-	-122	-0-	3983	1	18	9	N	16		106
06		3990 X	3827	-0-	-163	-0-	3808	1	19	9	N	17	78 1	45
07		4061 X	3976	-0-	-85	-0-	3966	1	10	9	N	9		54
08		4061 X	3694	-0-	-367	-0-	3680	1	14	9	N	13	9 1	58
09		3930 X	3516	-0-	-414	-0-	3499	1	17	9	N	15	3 1	70
10		3999 X	3784	-0-	-215	-0-	3765	1	19	9	N	17		87
11		3840 X	3703	-0-	-137	-0-	3675	1	28	9	N	25		112
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT		112
TOTAL GAS PROD:		42,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		208								

-----														
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1705 X	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-		123
02		1450 X	1419	-0-	-31	-0-	1419	2			N	-0-		123
03		1519 X	1451	-0-	-68	-0-	1416	1	35	9	N	32	11 1	144
04		1590 X	1413	-0-	-177	-0-	1356	1	57	9	N	52	16 1	180
05		1643 X	1354	-0-	-289	-0-	1340	1	14	9	N	13		193
06		1590 X	1389	-0-	-201	-0-	1364	1	25	9	N	23	181 1	35
07		1519 X	1395	-0-	-124	-0-	1375	1	20	9	N	18		53
08		1457 X	1391	-0-	-66	-0-	1363	1	28	9	N	25		78
09		1410 X	1265	-0-	-145	-0-	1252	1	13	9	N	12		90
10		1426 X	1353	-0-	-73	-0-	1339	1	14	9	N	13		103
11		1380 X	1288	-0-	-92	-0-	1260	1	28	9	N	25		128
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		128
TOTAL GAS PROD:		15,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		213								

-----														
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		620 X	552	-0-	-68	-0-	535	2	17	9	N	15		117
02		553 X	553	-0-	-0-	-0-	539	2	14	9	N	13		130
03		562 X	562	-0-	-0-	-0-	523	1	39	9	N	35		165
04		556 X	556	-0-	-0-	-0-	535	1	21	9	N	19		184
05		589 X	523	-0-	-66	-0-	499	1	24	9	N	22	22 1	184
06		591 X	591	-0-	-0-	-0-	495	1	96	9	N	87	23 1	248
07		589 X	528	-0-	-61	-0-	515	1	13	9	N	12	177 1	83
08		589 X	498	-0-	-91	-0-	489	1	9	9	N	8		91
09		600 X	461	-0-	-139	-0-	458	1	3	9	N	3		94
10		620 X	495	-0-	-125	-0-	489	1	6	9	N	5		99
11		600 X	435	-0-	-165	-0-	429	1	6	9	N	5		104
12		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		104
TOTAL GAS PROD:		5,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		224								

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
MAKE BELIEVE		WELL #:		8	RRCID ->	251477	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9530	-	11036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1674 X	1151	-0-	-523	-0-	1142 2	9 9	N	8				53
02		1450 X	1167	-0-	-283	-0-	1161 2	6 9	N	5				58
03		1519 X	1441	-0-	-78	-0-	1255 1	186 9	N	169	23 1			204
04		1320 X	1238	-0-	-82	-0-	1195 1	43 9	N	39	71 1			172
05		1240 X	959	-0-	-281	-0-	938 1	21 9	N	19	69 1			122
06		1260 X	1178	-0-	-82	-0-	1153 1	25 9	N	23				145
07		1426 X	1231	-0-	-195	-0-	1217 1	14 9	N	13				158
08		1426 X	1241	-0-	-185	-0-	1227 1	14 9	N	13	1 1			170
09		1230 X	1183	-0-	-47	-0-	1153 1	30 9	N	27	21 1			176
10		1209 X	1150	-0-	-59	-0-	1129 1	21 9	N	19				195
11		1200 X	1063	-0-	-137	-0-	1040 1	23 9	N	21	21 8			195
12		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT				195
TOTAL GAS PROD:				13,002			TOTAL CONDENSATE PROD:						356	

MAKE BELIEVE		WELL #:		20	RRCID ->	253179	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9470	-	11008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		3751 X	3299	-0-	-452	-0-	3286 2	13 9	N	12				70
02		3132 X	3087	-0-	-45	-0-	3074 2	13 9	N	12				82
03		3317 X	3201	-0-	-116	-0-	3121 1	80 9	N	73	22 1			133
04		3180 X	3109	-0-	-71	-0-	3084 1	25 9	N	23	29 1			127
05		3286 X	3127	-0-	-159	-0-	3102 1	25 9	N	23				150
06		3180 X	3131	-0-	-49	-0-	3106 1	25 9	N	23	96 1			77
07		3286 X	3181	-0-	-105	-0-	3177 1	4 9	N	4				81
08		3224 X	3164	-0-	-60	-0-	3147 1	17 9	N	15	13 1			83
09		3120 X	2893	-0-	-227	-0-	2865 1	28 9	N	25	18 1			90
10		3224 X	3076	-0-	-148	-0-	3052 1	24 9	N	22				112
11		3120 X	2987	-0-	-133	-0-	2959 1	28 9	N	25	8 8			129
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT				129
TOTAL GAS PROD:				34,255			TOTAL CONDENSATE PROD:						257	

DREAM		WELL #:		158	RRCID ->	253231	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9817	-	11060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		93 X	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-				209
02		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				209
03		93 X	86	-0-	-7	-0-	86 1		N	-0-				209
04		90 X	79	-0-	-11	-0-	79 1		N	-0-				209
05		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 1		N	-0-				209
06		90 X	87	-0-	-3	-0-	87 1		N	-0-				209
07		93 X	85	-0-	-8	-0-	85 1		N	-0-				209
08		93 X	86	-0-	-7	-0-	86 1		N	-0-				209
09		90 X	86	-0-	-4	-0-	86 1		N	-0-				209
10		93 X	86	-0-	-7	-0-	86 1		N	-0-				209
11		90 X	77	-0-	-13	-0-	77 1		N	-0-				209
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				209
TOTAL GAS PROD:				953			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795  
 BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2821 X	2598	-0-	-223	-0-	2584 2	14 9	N	13			123
02		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2456 2	13 9	N	12			135
03		2635 X	2586	-0-	-49	-0-	2550 1	36 9	N	33	10 1		158
04		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2538 1	22 9	N	20	3 1		175
05		2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2473 1	20 9	N	18			193
06		2550 X	2523	-0-	-27	-0-	2504 1	19 9	N	17	170 1		40
07		2635 X	2603	-0-	-32	-0-	2575 1	28 9	N	25			65
08		2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2480 1	18 9	N	16			81
09		2550 X	2340	-0-	-210	-0-	2316 1	24 9	N	22	9 1		94
10		2604 X	2264	-0-	-340	-0-	2245 1	19 9	N	17			111
11		2520 X	2263	-0-	-257	-0-	2245 1	18 9	N	16	16 8		111
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:										27,197	TOTAL CONDENSATE PROD:		209

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3124 2	57 9	N	52			233
02		3190 X	3042	-0-	-148	-0-	3000 2	42 9	N	38			271
03		3348 X	3102	-0-	-246	-0-	3066 1	36 9	N	33	191 1		113
04		3090 X	3008	-0-	-82	-0-	2986 1	22 9	N	20	6 1		127
05		3255 X	2697	-0-	-558	-0-	2673 1	24 9	N	22	15 1		134
06		3150 X	2638	-0-	-512	-0-	2619 1	19 9	N	17			151
07		3255 X	2613	-0-	-642	-0-	2605 1	8 9	N	7			158
08		3100 X	2660	-0-	-440	-0-	2645 1	15 9	N	14	6 1		166
09		3000 X	2546	-0-	-454	-0-	2527 1	19 9	N	17	6 1		177
10		2728 X	2624	-0-	-104	-0-	2600 1	24 9	N	22			199
11		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2625 1	47 9	N	43			242
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:										30,783	TOTAL CONDENSATE PROD:		285

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4030 X	2704	-0-	-1326	-0-	2679 2	25 9	N	23			163
02		3103 X	2362	-0-	-741	-0-	2360 2	2 9	N	2			165
03		3069 X	2233	-0-	-836	-0-	2191 1	42 9	N	38			203
04		2970 X	2473	-0-	-497	-0-	2417 1	56 9	N	51			254
05		2697 X	2360	-0-	-337	-0-	2319 1	41 9	N	37	202 1		89
06		2610 X	2204	-0-	-406	-0-	2160 1	44 9	N	40	23 1		106
07		2542 X	2212	-0-	-330	-0-	2190 1	22 9	N	20			126
08		2542 X	2093	-0-	-449	-0-	2074 1	19 9	N	17			143
09		2460 X	1926	-0-	-534	-0-	1908 1	18 9	N	16			159
10		2356 X	1874	-0-	-482	-0-	1863 1	11 9	N	10			169
11		2190 X	1798	-0-	-392	-0-	1796 1	2 9	N	2			171
12		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			171
TOTAL GAS PROD:										24,239	TOTAL CONDENSATE PROD:		256

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795  
 MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2584	2	22	9	N	20					225	
02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2469	2	43	9	N	39	189	1			75	
03		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2637	1	178	9	N	162	76	1			161	
04		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2483	1	106	9	N	96	32	1			225	
05		2697 X	2564	-0-	-133	-0-	2476	1	88	9	N	80	26	1			279	
06		2640 X	2441	-0-	-199	-0-	2379	1	62	9	N	56	233	1			102	
07		2821 X	2191	-0-	-630	-0-	2187	1	4	9	N	4					106	
08		2821 X	2210	-0-	-611	-0-	2165	1	45	9	N	41	22	1			125	
09		2580 X	2223	-0-	-357	-0-	2145	1	78	9	N	71	46	1			150	
10		2573 X	2284	-0-	-289	-0-	2222	1	62	9	N	56					206	
11		2430 X	2186	-0-	-244	-0-	2121	1	65	9	N	59	54	8			211	
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					211	
TOTAL GAS PROD:			26,621														TOTAL CONDENSATE PROD:	684

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

01		2108 X	1872	-0-	-236	-0-	1844	2	28	9	N	25					95	
02		1798 X	1764	-0-	-34	-0-	1751	2	13	9	N	12					107	
03		1922 X	1824	-0-	-98	-0-	1765	1	59	9	N	54					161	
04		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1827	1	47	9	N	43					204	
05		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1904	1	19	9	N	17	22	1			199	
06		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1940	1	66	9	N	60	23	1			236	
07		1922 X	1899	-0-	-23	-0-	1873	1	26	9	N	24	177	1			83	
08		1922 X	1821	-0-	-101	-0-	1810	1	11	9	N	10					93	
09		2010 X	1726	-0-	-284	-0-	1704	1	22	9	N	20					113	
10		2077 X	1808	-0-	-269	-0-	1794	1	14	9	N	13					126	
11		2010 X	1655	-0-	-355	-0-	1627	1	28	9	N	25					151	
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					151	
TOTAL GAS PROD:			20,172														TOTAL CONDENSATE PROD:	303

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

01		2449 X	1735	-0-	-714	-0-	1735	2			N	-0-					45	
02		2291 X	2197	-0-	-94	-0-	2197	2			N	-0-					45	
03		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	1			N	-0-					45	
04		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	1			N	-0-					45	
05		2356 X	2243	-0-	-113	-0-	2240	1	3	9	N	3					48	
06		2340 X	2301	-0-	-39	-0-	2301	1			N	-0-					48	
07		2418 X	1850	-0-	-568	-0-	1850	1			N	-0-					48	
08		2418 X	2155	-0-	-263	-0-	2155	1			N	-0-					48	
09		2340 X	2091	-0-	-249	-0-	2091	1			N	-0-					48	
10		2387 X	2036	-0-	-351	-0-	2036	1			N	-0-					48	
11		2310 X	1968	-0-	-342	-0-	1968	1			N	-0-					48	
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					48	
TOTAL GAS PROD:			23,297														TOTAL CONDENSATE PROD:	3

-----												
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1840 2	9 9	N	8		85
02		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1788 2	8 9	N	7		92
03		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 1		N	-0-		92
04		1800 X	1749	-0-	-51	-0-	1746 1	3 9	N	3		95
05		1922 X	1888	-0-	-34	-0-	1882 1	6 9	N	5		100
06		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1913 1	57 9	N	52		152
07		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1933 1	9 9	N	8		160
08		1891 X	1783	-0-	-108	-0-	1770 1	13 9	N	12		172
09		1980 X	1600	-0-	-380	-0-	1582 1	18 9	N	16		188
10		2046 X	1643	-0-	-403	-0-	1628 1	15 9	N	14		202
11		1980 X	1507	-0-	-473	-0-	1467 1	40 9	N	36		238
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		238
TOTAL GAS PROD:				19,447		TOTAL CONDENSATE PROD:						161

-----												
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		2666 X	1886	-0-	-780	-0-	1847 2	39 9	N	35		208
02		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2046 2	53 9	N	48	188 1	68
03		2201 X	2192	-0-	-9	-0-	2139 1	53 9	N	48		116
04		1950 X	1796	-0-	-154	-0-	1761 1	35 9	N	32		148
05		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2226 1	42 9	N	38	22 1	164
06		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2284 1	77 9	N	70	23 1	211
07		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2553 1	111 9	N	101	179 1	133
08		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2479 1	45 9	N	41		174
09		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2463 1	45 9	N	41		215
10		2449 X	2383	-0-	-66	-0-	2357 1	26 9	N	24		239
11		2580 X	2157	-0-	-423	-0-	2135 1	22 9	N	20		259
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		259
TOTAL GAS PROD:				24,838		TOTAL CONDENSATE PROD:						498

-----												
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		3379 X	1710	-0-	-1669	-0-	1682 2	28 9	N	25		163
02		2813 X	1733	-0-	-1080	-0-	1720 2	13 9	N	12		175
03		2852 X	1778	-0-	-1074	-0-	1703 1	75 9	N	68		243
04		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1958 1	41 9	N	37		280
05		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2003 1	33 9	N	30	206 1	104
06		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2094 1	44 9	N	40	23 1	121
07		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2177 1	18 9	N	16	54 1	83
08		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2158 1	18 9	N	16		99
09		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2121 1	24 9	N	22		121
10		2201 X	2131	-0-	-70	-0-	2106 1	25 9	N	23		144
11		2130 X	2003	-0-	-127	-0-	1973 1	30 9	N	27		171
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		171
TOTAL GAS PROD:				22,044		TOTAL CONDENSATE PROD:						316

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795														
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2771	2	23	9	N	21		128
02		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-		128
03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2778	1	25	9	N	23		151
04		2700 X	2671	-0-	-29	-0-	2665	1	6	9	N	5		156
05		2852 X	2420	-0-	-432	-0-	2412	1	8	9	N	7	22 1	141
06		2760 X	2614	-0-	-146	-0-	2572	1	42	9	N	38	23 1	156
07		2852 X	2391	-0-	-461	-0-	2384	1	7	9	N	6	118 1	44
08		2790 X	2459	-0-	-331	-0-	2459	1			N	-0-		44
09		2670 X	2168	-0-	-502	-0-	2168	1			N	-0-		44
10		2697 X	2337	-0-	-360	-0-	2337	1			N	-0-		44
11		2610 X	2140	-0-	-470	-0-	2140	1			N	-0-		44
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:				27,468				TOTAL CONDENSATE PROD:				100		

-----														
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1581 X	1107	-0-	-474	-0-	1098	2	9	9	N	8		40
02		1479 X	999	-0-	-480	-0-	991	2	8	9	N	7		47
03		1395 X	1074	-0-	-321	-0-	1031	1	43	9	N	39		86
04		1350 X	906	-0-	-444	-0-	884	1	22	9	N	20		106
05		1116 X	1032	-0-	-84	-0-	1006	1	26	9	N	24	22 1	108
06		1080 X	1043	-0-	-37	-0-	996	1	47	9	N	43	23 1	128
07		1085 X	957	-0-	-128	-0-	936	1	21	9	N	19	69 1	78
08		1085 X	689	-0-	-396	-0-	680	1	9	9	N	8		86
09		1050 X	586	-0-	-464	-0-	580	1	6	9	N	5		91
10		1085 X	580	-0-	-505	-0-	580	1			N	-0-		91
11		1050 X	546	-0-	-504	-0-	546	1			N	-0-		91
12		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:				9,519				TOTAL CONDENSATE PROD:				173		

-----														
MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3273	2	77	9	N	70		177
02		3016 X	2368	-0-	-648	-0-	2301	2	67	9	N	61		238
03		3224 X	2463	-0-	-761	-0-	2371	1	92	9	N	84	185 1	137
04		3240 X	2398	-0-	-842	-0-	2312	1	86	9	N	78	9 1	206
05		3348 X	2358	-0-	-990	-0-	2289	1	69	9	N	63	33 1	236
06		3240 X	2398	-0-	-842	-0-	2337	1	61	9	N	55	204 1	87
07		2542 X	2319	-0-	-223	-0-	2288	1	31	9	N	28		115
08		2480 X	2220	-0-	-260	-0-	2166	1	54	9	N	49	8 1	156
09		2400 X	2128	-0-	-272	-0-	2064	1	64	9	N	58	19 1	195
10		2480 X	2155	-0-	-325	-0-	2091	1	64	9	N	58		253
11		2400 X	2123	-0-	-277	-0-	2061	1	62	9	N	56	190 1 18 8	101
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		101
TOTAL GAS PROD:				26,280				TOTAL CONDENSATE PROD:				660		

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795  
 MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	3542	2	57	9	N	52					202		
02		3364 X	3191	-0-	-173	-0-	-0-	3144	2	47	9	N	43					245		
03		3596 X	3325	-0-	-271	-0-	-0-	3307	1	18	9	N	16	193	1			68		
04		3480 X	3076	-0-	-404	-0-	-0-	3063	1	13	9	N	12	2	1			78		
05		3596 X	3222	-0-	-374	-0-	-0-	3203	1	19	9	N	17	5	1			90		
06		3480 X	3233	-0-	-247	-0-	-0-	3220	1	13	9	N	12					102		
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	3412	1	22	9	N	20					122		
08		3317 X	3274	-0-	-43	-0-	-0-	3249	1	25	9	N	23					145		
09		3240 X	3071	-0-	-169	-0-	-0-	3002	1	69	9	N	63					208		
10		3348 X	3020	-0-	-328	-0-	-0-	2977	1	43	9	N	39					247		
11		3330 X	2897	-0-	-433	-0-	-0-	2878	1	19	9	N	17	194	1			70		
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-					N	NO RPT					70		
TOTAL GAS PROD:			35,342																TOTAL CONDENSATE PROD:	314

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

01		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	-0-	5504	2	55	9	N	50					113		
02		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	-0-	5035	2	57	9	N	52					165		
03		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	-0-	5597	1	57	9	N	52					217		
04		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	-0-	5604	1	59	9	N	54	1	1			270		
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	5019	1	72	9	N	65	187	1			148		
06		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	-0-	4932	1	65	9	N	59	21	1			186		
07		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	-0-	5191	1	3	9	N	3					189		
08		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	4919	1	40	9	N	36	47	1			178		
09		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	4127	1	76	9	N	69	53	1			194		
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	-0-	4213	1	57	9	N	52					246		
11		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	3949	1	61	9	N	55	47	8			254		
12		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-					N	NO RPT					254		
TOTAL GAS PROD:			54,692																TOTAL CONDENSATE PROD:	547

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

01		992 X	761	-0-	-231	-0-	-0-	761	2			N	-0-					110		
02		860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	59	9	N	54					164		
03		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2	122	9	N	111	195	1			80		
04		780 X	733	-0-	-47	-0-	-0-	733	2			N	-0-					80		
05		930 X	902	-0-	-28	-0-	-0-	856	2	46	9	N	42					122		
06		960 X	776	-0-	-184	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10					132		
07		992 X	888	-0-	-104	-0-	-0-	830	2	58	9	N	53					185		
08		992 X	752	-0-	-240	-0-	-0-	724	2	28	9	N	25					210		
09		870 X	767	-0-	-103	-0-	-0-	744	2	23	9	N	21	173	1			58		
10		899 X	690	-0-	-209	-0-	-0-	690	2			N	-0-					58		
11		870 X	641	-0-	-229	-0-	-0-	635	2	6	9	N	5					63		
12		899 X	630	-0-	-269	-0-	-0-	630	2			N	-0-					63		
TOTAL GAS PROD:			9,406																TOTAL CONDENSATE PROD:	321



OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
ROGERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234076	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10174	- 10282						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
COFFEE ESTATE				WELL #: 303	RRCID -> 246837	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9350	- 10604			
01	1860 X	534	-0-	-1326	-0-	501 2	33 9	N	30	33 1	2 8	79
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	1	39 1	1 8	40
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			40
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	21 1		19
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			19
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			19
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			20
08	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			20
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			20
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 2,574

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SHREIKEY (MORROW)				83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200								
BYRUM-COFFEE				WELL #: 1	RRCID -> 061068	COMPL. DATE 05/25/1974	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10844	- 10870			
01	775 N	514	-0-	-261	-0-	514 2		N	-0-			201
02	1218 N	260	-0-	-958	-0-	260 2		N	-0-			201
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2		N	-0-			201
04	510 N	452	-0-	-58	-0-	452 2		N	-0-			201
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			201
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2		N	-0-			201
07	465 N	369	-0-	-96	-0-	369 2		N	-0-			201
08	465 N	364	-0-	-101	-0-	364 2		N	-0-			201
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	310 2		N	-0-			201
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2		N	-0-			201
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 2		N	-0-			201
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-			201

TOTAL GAS PROD: 4,579

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					94
02	232 N	106	-0-	-126	-0-	106	2			N	-0-					94
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	72	1			22
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

01	1984 N	1428	-0-	-556	-0-	1428	2			N	-0-					72
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					72
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					72
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					72
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					72
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					72
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					72
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					72
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					72
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					72
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					72
*12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 25,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHREIKEY (MORROW) OVERFLOW ENERGY, LLC MCCOY, BOB -B-		//CONT.//	83451 500 628574	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #:	3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.	11224 - 11238
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC MY BABY			841419	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #:	1	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	11008 - 11022
01		1798 N	1463	-0-	-335	-0-	1463 2		N	-0-			28
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			28
03		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			28
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			28
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-			28
06		2430 N	2025	-0-	-405	-0-	2025 2		N	-0-			28
07		2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2100 2		N	-0-			28
08		2387 N	1955	-0-	-432	-0-	1955 2		N	-0-			28
09		2040 N	1733	-0-	-307	-0-	1733 2		N	-0-			28
10		2108 N	1758	-0-	-350	-0-	1754 2	4 9	N	4			32
11		1890 N	1668	-0-	-222	-0-	1666 2	2 9	N	2			34
12		1798 N	949	-0-	-849	-0-	949 2		N	-0-			34
-----													
TOTAL GAS PROD:			22,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) LE NORMAN OPERATING LLC THORNE			83452 300 491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #:	1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.	11900 - 11956
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		//CONT.//		83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
HARDIN 77		WELL #:		3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-			144
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			144
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-			144
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072 2	1 9 N	1			145
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	941 2	4 9 N	4			149
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019 2	1 9 N	1			150
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566 2	2 9 N	2			152
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1442 2	3 9 N	3			155
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-			155
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-			155
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-			155
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		14,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)		83541 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795									
IMAGINE		WELL #:		659	RRCID ->	252377	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11264 - 11280
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRETEND		WELL #:		117	RRCID ->	254073	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11264 - 11277
01	2542 X	2499	-0-	-43	-0-	2499 2	N	-0-			140
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-			140
03	2294 X	1610	-0-	-684	-0-	1610 1	N	-0-			140
04	2430 X	749	-0-	-1681	-0-	749 1	N	-0-			140
05	2511 X	1604	-0-	-907	-0-	1604 1	N	-0-			140
06	2430 X	997	-0-	-1433	-0-	997 1	N	-0-			140
07	2356 X	2068	-0-	-288	-0-	2068 1	N	-0-			140
08	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	1321 1	N	-0-			140
09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 1	N	-0-			140
10	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 1	N	-0-			140
11	2010 X	1722	-0-	-288	-0-	1722 1	N	-0-			140
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		18,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
GOAD		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	812	-0-	-211	-0-	812 2		N	-0-			220
02	957 #	760	-0-	-197	-0-	760 2		N	-0-			220
03	930 #	827	-0-	-103	-0-	827 2		N	-0-			220
04	900 #	643	-0-	-257	-0-	643 2		N	-0-			220
05	930 #	846	-0-	-84	-0-	846 2		N	-0-			220
06	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			220
07	837 #	831	-0-	-6	-0-	831 2		N	-0-			220
08	837 #	704	-0-	-133	-0-	704 2		N	-0-			220
09	840 #	813	-0-	-27	-0-	791 2	22 9	N	20			240
10	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	771 2	248 9	N	225	353 1		112
11	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			112
*12	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		12,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		245				

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	434 1	2981 2	N	109			362
						120 9						
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	406 1	2432 2	N	3	182 1		183
						3 9						
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3658 2	197 9	N	179			362
04	3420 X	2920	-0-	-500	-0-	420 1	2500 2	N	-0-			362
05	3534 X	2737	-0-	-797	-0-	434 1	2289 2	N	13			375
						14 9						
06	3720 X	2161	-0-	-1559	-0-	2147 2	14 9	N	13	180 1		208
07	3844 X	1823	-0-	-2021	-0-	1823 2		N	-0-			208
08	3844 X	3469	-0-	-375	-0-	434 1	2970 2	N	59			267
						65 9						
09	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2868 2	7 9	N	6			273
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	434 1	2341 2	N	2			275
						2 9						
11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	420 1	5352 2	N	50	177 1		148
						55 9						
*12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	434 1	3242 2	N	16			164
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		38,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		450				



OIL AND GAS DIVISION

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419							
FARRIS -C-		WELL #:		2018	RRCID ->	126496	COMPL. DATE	05/17/1987	TOTAL DEPTH	16486	PERF.14210 - 14404
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5053 X	4870	-0-	-183	-0-	4870	2	N	-0-		-0-
02	4553 X	4338	-0-	-215	-0-	4338	2	N	-0-		-0-
03	4495 X	4065	-0-	-430	-0-	4065	2	N	-0-		-0-
04	4710 X	3727	-0-	-983	-0-	3727	2	N	-0-		-0-
05	4867 X	3569	-0-	-1298	-0-	3569	2	N	-0-		-0-
06	4710 X	3756	-0-	-954	-0-	3756	2	N	-0-		-0-
07	4650 X	3850	-0-	-800	-0-	3850	2	N	-0-		-0-
08	4061 X	3677	-0-	-384	-0-	3677	2	N	-0-		-0-
09	3750 X	2218	-0-	-1532	-0-	2218	2	N	-0-		-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2	N	-0-		-0-
11	3750 X	3361	-0-	-389	-0-	3361	2	N	-0-		-0-
12	3844 X	3557	-0-	-287	-0-	3557	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIXTY SIX (MORROW, UPPER)				83876 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY TRUST				877099							
		WELL #:		1	RRCID ->	172171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11259 - 11265
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC				357762							
GUIPEL		WELL #:		1	RRCID ->	148785	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	9509	PERF. 9140 - 9145
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2	N	-0-		-0-
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2	N	-0-		-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2	N	-0-		-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	62	1	594	2	N	-0-		22
02	609 N	347	-0-	-262	-0-	42	1	305	2	N	-0-		22
03	620 N	382	-0-	-238	-0-	62	1	320	2	N	-0-		22
04	630 N	322	-0-	-308	-0-	60	1	262	2	N	-0-		22
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	62	1	326	2	N	-0-		22
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-		22
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	50	1	399	2	N	-0-		22
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	46	1	355	2	N	-0-		22
09	660 N	194	-0-	-466	-0-	26	1	168	2	N	-0-		22
10	434 N	285	-0-	-149	-0-	62	1	223	2	N	-0-		22
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	N	-0-		22
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	965	-0-	-213	-0-	965	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	926	-0-	-252	-0-	926	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	978	-0-	-102	-0-	978	2		N	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
04	2820 N	2627	-0-	-193	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
05	2821 N	2730	-0-	-91	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2496	-0-	-174	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2463	-0-	-265	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
08	2728 N	2189	-0-	-539	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
09	2490 N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
JILPETCO, INC.		432469														
MAMAW		WELL #: 1		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793								
HOLLAND GRAIN		WELL #: 1														
01	558 N	205	-0-	-353	-0-	18	1	187	2	N	-0-					61
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	29	1	339	2	N	-0-					61
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-					61
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-					61
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	31	1	342	2	N	-0-					61
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	2	N	-0-					61
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-					61
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	31	1	329	2	N	-0-					61
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	N	-0-					61
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	31	1	334	2	N	-0-					61
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	27	1	293	2	N	-0-					61
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	24	1	280	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 128088		COMPL. DATE 06/26/1988		TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752								
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	15	1	150	2	N	-0-					27
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-					27
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	N	-0-					27
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	-0-					27
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					27
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-					27
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					27
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	31	1	403	2	N	-0-					27
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	30	1	389	2	N	-0-					27
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-					27
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	27	1	341	2	N	-0-					27
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	24	1	343	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SHARE TRUST "54"		WELL #:		1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	29	1	1671	2	N	13			133
02	1682 N	1601	-0-	-81	-0-	14	9							133
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	29	1	1572	2	N	-0-			147
04	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	30	1	1735	2	N	14			148
05	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	15	9							157
06	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	28	1	1605	2	N	1			7
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1	9							20
08	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	28	1	1605	2	N	9			20
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	10	9							30
10	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	30	1	1594	2	N	37	187 1		40
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	41	9							40
12	1767 N	1392	-0-	-375	-0-	31	1	1645	2	N	13			40
TOTAL GAS PROD:		19,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #:		1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-			-0-
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
*11	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	78	1	570	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575  
 BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-	
03		217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3		N	-0-			-0-	
04		240 N	165	-0-	-75	-0-	165	3		N	-0-			-0-	
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,673											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

R & A MOORE, INC. 685765  
 NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-	
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-	
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-	
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	43	-0-	-484	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
06		510 N	75	-0-	-435	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
07		496 N	281	-0-	-215	-0-	281	2		N	-0-			-0-	
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-	
10		279 N	12	-0-	-267	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-	
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,583											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			228	
02		1073 N	1063	-0-	-10	-0-	1063	2		N	-0-			228	
03		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2		N	-0-			228	
04		1140 N	994	-0-	-146	-0-	994	2		N	-0-			228	
05		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2		N	-0-			228	
06		1110 N	821	-0-	-289	-0-	821	2		N	-0-			228	
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			228	
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			228	
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			228	
10		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2		N	-0-			228	
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			228	
*12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			228	
TOTAL GAS PROD:			12,485											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 STRAND ENERGY, L.C. 824758  
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993 3		N	-0-			119
02	1943 N	1878	-0-	-65	-0-	1878 3		N	-0-			119
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			119
04	1920 N	1918	-0-	-2	-0-	1918 3		N	-0-			119
05	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1949 3		N	-0-			119
06	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	1851 3		N	-0-			119
07	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909 3		N	-0-			119
08	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897 3		N	-0-			119
09	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834 3		N	-0-			119
10	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890 3		N	-0-			119
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-			119
12	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1861 3		N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		22,832										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TENISON OIL COMPANY 841409  
 TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
02	696 N	594	-0-	-102	-0-	594 2		N	-0-			-0-
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-			-0-
04	720 N	10	-0-	-710	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	620 N	87	-0-	-533	-0-	87 2		N	-0-			-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2		N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	861 2		N	-0-			-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	816 2		N	-0-			-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,913										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) AMARILLO EXPLORATION, INC. SCHOENHALS		84300 800 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1-C		RRCID -> 146884		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8058 - 8063					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH PERRYTON (7600) MGE RESOURCES, INC. MCLARTY		84300 850 563288		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 2		RRCID -> 116440		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 7552 - 7698					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			242
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			242
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			242
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			242
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			242
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			242
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			242
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			242
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			242
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			242
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			242
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			242
TOTAL GAS PROD:		40		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUESTA ENERGY CORPORATION SCHNEIDER		684634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
WELL #: 1		RRCID -> 083285		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7600 - 7617					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONNY "P" (TONKAWA)		84639 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903												
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 186896		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5504 - 5516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6900 - 6918	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN, N.		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7088 - 7115	
01	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-		31
02	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	1		32
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		32
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	3		35
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-		35
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-		35
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-		35
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-		35
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-		35
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-		35
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	1		36
*12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	1		37

TOTAL GAS PROD: 21,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6



SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
O'LOUGHLIN, C. C., SR. TRUST		WELL #:		3 L	RRCID -> 037361	COMPL. DATE	03/21/1962	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6712 - 6786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'LOUGHLIN SR. TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 164564	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6753 - 6768				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROVES, BYRON		335985		WELL #:		121U	RRCID -> 229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 7148 - 0		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
POPE		WELL #:		1	RRCID -> 196416	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7412	- 7434				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BISHOP		WELL #:		1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6633	- 6643				
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-			-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			-0-
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2	N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2	N	-0-			-0-
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
NELSON		WELL #:		1061	RRCID -> 185244	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6869	- 6900				
01	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2	N	-0-			195
02	3190	X	2490	-0-	-700	-0-	2490	2	N	-0-			195
03	3565	X	71	-0-	-3494	-0-	71	2	N	-0-			195
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	-0-			195
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4230	2	N	12	9		206
06	DLQ G-10		3347	-0-	3347	3347	3325	2	N	22	9		226
07	DLQ G-10		3945	-0-	3945	7292	3911	2	N	34	9		257
08	DLQ G-10		4203	-0-	4203	11495	4158	2	N	45	9		298
09	15138	X	3643	-0-	-11495	-0-	3624	2	N	19	9		315
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3666	2	N	2	9		317
11	4080	X	3454	-0-	-626	-0-	3415	2	N	39	9		352
12	4216	X	2924	-0-	-1292	-0-	2924	2	N	-0-			352

TOTAL GAS PROD: 39,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WOOLLEY, GARY W.				941486							
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,200	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PHELPS		WELL #:		3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3898 - 3901
01		491 R	491	-0-	-0-	491	3	N	-0-		25
02		435 #	364	-0-	-71	364	3	N	-0-		25
03		465 #	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		25
04		480 #	376	-0-	-104	376	3	N	-0-		25
05		496 #	264	-0-	-232	264	3	N	-0-		25
06		480 #	325	-0-	-155	325	3	N	-0-		25
07		403 #	285	-0-	-118	285	3	N	-0-		25
08		707 R	707	-0-	-0-	707	3	N	-0-		25
09		615 R	615	-0-	-0-	615	3	N	-0-		25
10		389 R	389	-0-	-0-	389	3	N	-0-		25
11		690 #	408	-0-	-282	408	3	N	-0-		25
12		713 #	150	-0-	-563	150	3	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			4,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE)				85000 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
CHAMBERLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	139536	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 7430 - 7440
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) AMARILLO EXPLORATION, INC. LASATER 71		85000 800 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7248 - 7258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	4605	-0-	-2122	-0-	4605	2		N	-0-			70
02	6148 X	6045	-0-	-103	-0-	6045	2		N	-0-			70
03	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2		N	-0-			70
04	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2		N	-0-			70
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2		N	-0-			70
06	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2		N	-0-			70
07	7750 X	6491	-0-	-1259	-0-	6491	2		N	-0-			70
08	7750 X	6639	-0-	-1111	-0-	6639	2		N	-0-			70
09	6900 X	6456	-0-	-444	-0-	6456	2		N	-0-			70
10	7006 X	6289	-0-	-717	-0-	6289	2		N	-0-			70
11	6720 X	5904	-0-	-816	-0-	5904	2		N	-0-			70
12	6665 X	4676	-0-	-1989	-0-	4676	2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		76,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

APACHE CORPORATION COLLARD, STEELE "A"		027200		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	2	204930	06/20/2004	9800	7215 - 7234					
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			-0-	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAULCONER, VERNON E., INC. GREENE, E. C. UNIT		263701		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	022703	03/31/1958	8050	7321 - 7342					
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	310	1	1354	2	N	-0-	80
02	1682 N	1549	-0-	-133	-0-	290	1	1259	2	N	-0-	80
03	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	290	1	1275	2	N	1	81
						1	9					
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	300	1	1351	2	N	-0-	81
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	300	1	1325	2	N	-0-	81
06	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	260	1	1064	2	N	4	85
						4	9					
07	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	280	1	1214	2	N	1	86
						1	9					
08	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	260	1	1139	2	N	-0-	86
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	300	1	1400	2	N	3	89
						3	9					
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	310	1	1368	2	N	-0-	89
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	300	1	1203	2	N	-0-	89
12	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	300	1	1233	2	N	-0-	89
TOTAL GAS PROD:		18,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.//		85000 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.		487415									
LASATER, S. B. -C-		WELL #: 117		RRCID -> 022704		COMPL. DATE 08/14/1956		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2	N	-0-	126	
02	1131 N	1073	-0-	-58	-0-	1073	2	N	-0-	126	
03	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081	2	N	-0-	126	
04	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2	N	-0-	126	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	126	
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2	N	-0-	126	
07	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2	N	-0-	126	
08	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2	N	-0-	126	
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	126	
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-	126	
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	126	
12	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2	N	-0-	126	

TOTAL GAS PROD: 13,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER		WELL #: 1		RRCID -> 063127		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334		
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	45
02	377 N	271	-0-	-106	-0-	271	2	N	-0-	45
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	45
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2	N	-0-	45
05	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	2	N	-0-	45
06	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	2	N	-0-	45
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-	45
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	45
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	45
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-	45
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2	N	-0-	45
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-	45

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)		85001 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION		027200								
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022708		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683		
01	3215 R	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3	N	-0-	36
02	2850 R	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-	36
03	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3	N	-0-	36
04	3157 R	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3	N	-0-	36
05	2999 R	2999	-0-	-0-	-0-	2997	3	2 9 N	-2	38
06	2936 R	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3	N	-0-	38
07	3267 R	3267	-0-	-0-	-0-	3259	3	8 9 N	-7	45
08	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	N	-0-	45
09	3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3	N	-0-	45
10	3374 R	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3	N	-0-	45
11	3259 R	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3	N	-0-	45
*12	3366 R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3	N	-0-	45

TOTAL GAS PROD: 38,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
02	580 N	551	-0-	-29	-0-	551 2		N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
06	630 N	409	-0-	-221	-0-	409 2		N	-0-			-0-
07	651 N	104	-0-	-547	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	744 N	445	-0-	-299	-0-	445 2		N	-0-			-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12	527 N	272	-0-	-255	-0-	272 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785  
 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		124	
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-		124	
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	111	1	631	2	N	-0-	124	
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	101	1	116	2	N	-0-	124	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	124	
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	124	
07	744 #	431	-0-	-313	-0-	98	1	333	2	N	-0-	124	
08	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	104	1	2411	2	N	5	129	
						6	9						
09	3649 R	3649	-0-	-0-	-0-	202	1	3345	2	N	93	222	
						102	9						
10	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	202	1	2458	2	N	-0-	38	
11	2430 #	2117	-0-	-313	-0-	202	1	1915	2	N	-0-	38	
12	3782 #	2636	-0-	-1146	-0-	202	1	2434	2	N	-0-	38	
TOTAL GAS PROD:		14,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		98					

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
KUNKA		WELL #: 1		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007		
01	1116 N	534	-0-	-582	-0-	532	2	2	9	N	2	23
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5	28
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1043	2	15	9	N	14	42
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7	49
05	1023 N	948	-0-	-75	-0-	940	2	8	9	N	7	56
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	N	14	70
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	15	9	N	14	84
08	961 N	881	-0-	-80	-0-	864	2	17	9	N	15	99
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	904	2	10	9	N	9	108
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4	112
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7	119
12	930 N	915	-0-	-15	-0-	907	2	8	9	N	7	126
TOTAL GAS PROD:		10,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		105				

SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
COOPER, G.M. NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 176467		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6610 - 6770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 SPOONEMORE BROTHERS 810310  
 LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1211	2	77	9	Y	70	98	1			14	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	674	2	55	9	Y	50					64	
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1047	2	33	9	Y	30					94	
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	994	2	22	9	Y	20	81	1			33	
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1057	2	33	9	Y	30					63	
06	DLQ G-10	1193	-0-	1193	1193	1160	2	33	9	Y	30					93	
07	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2369	1154	2	22	9	Y	20					113	
08	DLQ G-10	1269	-0-	1269	3638	1258	2	11	9	Y	10					123	
09	2900 N	1260	-0-	-1640	1998	1227	2	33	9	Y	30	90	1			63	
10	3100 N	1289	-0-	-1811	187	1256	2	33	9	Y	30	77	1			16	
11	1328 N	1141	-0-	-187	-0-	1108	2	33	9	Y	30					46	
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1173	2	50	9	Y	45	86	1			5	
TOTAL GAS PROD:		13,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		395											

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	98	1			232	
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	674	2	22	9	Y	20					252	
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1047	2	33	9	Y	30					282	
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	994	2	66	9	Y	60	81	1			261	
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1057	2	44	9	Y	40					301	
06	DLQ G-10	1193	-0-	1193	1193	1160	2	33	9	Y	30					331	
07	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2380	1154	2	33	9	Y	30					361	
08	DLQ G-10	1291	-0-	1291	3671	1258	2	33	9	Y	30					391	
09	2900 N	1260	-0-	-1640	2031	1227	2	33	9	Y	30	90	1			331	
10	3100 N	1295	-0-	-1805	226	1256	2	39	9	Y	35	77	1			289	
11	1373 N	1147	-0-	-226	-0-	1108	2	39	9	Y	35					324	
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1173	2	33	9	Y	30	86	1			268	
TOTAL GAS PROD:		13,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		385											

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					78	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					83	
03	1116 N	834	-0-	-282	-0-	828	2	6	9	N	5					88	
04	960 N	765	-0-	-195	-0-	759	2	6	9	N	5					93	
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5					98	
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	N	5					103	
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	2	8	9	N	7					110	
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	N	5					115	
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5					120	
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					125	
11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1009	2	8	9	N	7					132	
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1008	2	6	9	N	5					137	
TOTAL GAS PROD:		11,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		64											



SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
TILLERSON				WELL #: 158	RRCID -> 252290	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6488	-	6518					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODC				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610	-	6743			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	12			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	12			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	12			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	12			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	12			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	12			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
B AND G PRODUCTION, INC.				039870											
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2806	-	2856					
01	837 X	565	-0-	-272	-0-	565 2		-0-		N	-0-	-0-			
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		-0-		N	-0-	-0-			
03	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 1		-0-		N	-0-	-0-			
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		-0-		N	-0-	-0-			
05	1023 X	27	-0-	-996	-0-	27 2		-0-		N	-0-	-0-			
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	530 2		-0-		N	-0-	-0-			
07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		-0-		N	-0-	-0-			
08	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		-0-		N	-0-	-0-			
09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		-0-		N	-0-	-0-			
10	2294 X	1810	-0-	-484	-0-	1810 2		-0-		N	-0-	-0-			
11	2220 X	1583	-0-	-637	-0-	1583 2		-0-		N	-0-	-0-			
12	2294 X	1526	-0-	-768	-0-	1526 2		-0-		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		14,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903						
FLANAGAN		WELL #: 2001		RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710	- 2722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		Y	-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-
07		1116 N	701	-0-	-415	-0-	701 2		Y	-0-
08		1116 N	238	-0-	-878	-0-	238 2		Y	-0-
09		1080 N	276	-0-	-804	-0-	276 2		Y	-0-
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	680 2		Y	-0-
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-
*12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN		WELL #: 2002		RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726	- 2738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		Y	-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-
*12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNUTSON		WELL #: 104		RRCID -> 164587	COMPL. DATE 05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692	- 2762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
T-Y DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		833903												
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
GAITHER TRUST -12-				1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2325 X	212	-0-	-2113	-0-	212	2		N	-0-				-0-	
02		2175 X	234	-0-	-1941	-0-	234	2		N	-0-				-0-	
03		2325 X	278	-0-	-2047	-0-	278	2		N	-0-				-0-	
04		2130 X	241	-0-	-1889	-0-	241	2		N	-0-				-0-	
05		465 X	285	-0-	-180	-0-	285	2		N	-0-				-0-	
06		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-	
07		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,542													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783												
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-				12	
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				12	
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-				12	
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-				12	
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				12	
06		780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2		N	-0-				12	
07		806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2		N	-0-				12	
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-				12	
09		750 N	476	-0-	-274	-0-	476	2		N	-0-				12	
10		713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2		N	-0-				12	
11		720 N	575	-0-	-145	-0-	575	2		N	-0-				12	
*12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-				12	
TOTAL GAS PROD:			8,511													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
STRAND ENERGY, L.C.				824758									
GREENE "7"				WELL #:	1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7402 - 7515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355 3	N	-0-			35	
02		1334 N	1234	-0-	-100	-0-	1234 3	N	-0-			35	
03		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331 3	N	-0-			35	
04		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1289 3	N	-0-			35	
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-			35	
06		1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239 3	N	-0-			35	
07		1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1218 3	N	-0-			35	
08		1364 N	1147	-0-	-217	-0-	1147 3	N	-0-			35	
09		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221 3	N	-0-			35	
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-			35	
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-			35	
*12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:		15,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528									
KNUTSON				WELL #:	1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
11		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNUTSON				WELL #:	3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			-0-	
02		174 N	155	-0-	-19	-0-	155 2	N	-0-			-0-	
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-	
08		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-			-0-	
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
02		609 N	208	-0-	-401	-0-	208	2		N	-0-			-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			956				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

XTO ENERGY INC. 945936  
 HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 L RRCID -> 022719 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7105 - 7114

01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPOONY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
HUNGATE				WELL #: 352	RRCID -> 088955	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7152	- 7163	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2232 X	2015	-0-	-217	-0-	2015	3		N	-0-
02	2088 X	1817	-0-	-271	-0-	1817	3		N	-0-
03	2232 X	1980	-0-	-252	-0-	1980	3		N	-0-
04	2160 X	1964	-0-	-196	-0-	1964	3		N	-0-
05	2232 X	1714	-0-	-518	-0-	1714	3		N	-0-
06	1950 X	1861	-0-	-89	-0-	1861	3		N	-0-
07	2015 X	1754	-0-	-261	-0-	1754	3		N	-0-
08	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-
09	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-
10	1922 X	1613	-0-	-309	-0-	1613	3		N	-0-
11	2040 X	1892	-0-	-148	-0-	1892	3		N	-0-
*12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR				WELL #: 1 U	RRCID -> 022713	COMPL. DATE 01/08/1961	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6612	- 6617	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STABEL (LOWER MORROW)				85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
REDELSPERGER				WELL #: 4	RRCID -> 158281	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 6036	- 9660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	3	2 4	N	-0-
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3482	3	2 4	N	-0-
03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4817	3	2 4	N	-0-
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4850	3	1 4	N	-0-
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4334	3	2 4	N	-0-
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4677	3	2 4	N	-0-
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4456	3	2 4	N	-0-
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4537	3	2 4	N	-0-
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3		N	-0-
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4178	3	12 4	N	-0-
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3		N	-0-
*12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4121	3	2 9	N	2
TOTAL GAS PROD:		52,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID -> 162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID -> 169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID -> 174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.// 85449 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
STABEL		WELL #: 4948		RRCID -> 174719		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 X	665	-0-	-761	-0-	18	1	645	3	N	49
						2	4				
02	667 X	641	-0-	-26	-0-	8	1	619	3	N	60
						2	4	12	9		
03	744 X	729	-0-	-15	-0-	9	1	718	3	N	60
						2	4				
04	720 X	684	-0-	-36	-0-	5	1	678	3	N	60
						1	4				
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	14	1	726	3	N	64
						2	4	4	9		
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	15	1	701	3	N	72
						2	4	9	9		
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	12	1	731	3	N	72
						2	4				
08	744 X	738	-0-	-6	-0-	13	1	719	3	N	76
						2	4	4	9		
09	720 X	704	-0-	-16	-0-	12	1	692	3	N	76
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	76
11	720 X	681	-0-	-39	-0-	13	1	668	3	N	74
12	744 X	661	-0-	-83	-0-	13	1	648	3	N	74
TOTAL GAS PROD:		8,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CRIPPLE CREEK		WELL #: 1949		RRCID -> 163408		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3	N	-0-		135
02	2204 X	2080	-0-	-124	-0-	2080	3	N	-0-		135
03	2356 X	2242	-0-	-114	-0-	2242	3	N	-0-		135
04	2520 X	2063	-0-	-457	-0-	2063	3	N	-0-		135
05	2604 X	2067	-0-	-537	-0-	2067	3	N	-0-		135
06	2520 X	1887	-0-	-633	-0-	1887	3	N	-0-		135
07	2232 X	1421	-0-	-811	-0-	1421	3	N	-0-		135
08	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	2055	3	N	-0-		135
09	2070 X	1573	-0-	-497	-0-	1573	3	N	-0-		135
10	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-		135
11	1980 X	1412	-0-	-568	-0-	1412	3	N	-0-		135
12	2046 X	1813	-0-	-233	-0-	1813	3	N	-0-		135
TOTAL GAS PROD:		23,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCARTOR		1988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #: 1988		RRCID -> 171683		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 X	388	-0-	-263	-0-	388	3	N	-0-		62
02	609 X	330	-0-	-279	-0-	330	3	N	-0-		62
03	651 X	348	-0-	-303	-0-	348	3	N	-0-		62
04	420 X	332	-0-	-88	-0-	332	3	N	-0-		62
05	403 X	333	-0-	-70	-0-	333	3	N	-0-		62
06	390 X	312	-0-	-78	-0-	312	3	N	-0-		62
07	341 X	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-		62
08	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-		62
09	330 X	305	-0-	-25	-0-	305	3	N	-0-		62
10	341 X	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-		62
11	300 X	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-		62
12	310 X	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		3,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
YEATON -947-		WELL #: 4		RRCID -> 133752		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YEATON 947		WELL #: 5		RRCID -> 275339		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D.W.P. PRODUCTION		196927		RRCID -> 128678		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549					
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #: 1											
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2		N	-0-			-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		N	-0-			-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2		N	-0-			-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN  
 J. W. RESOURCES INC. 427974  
 HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
02		1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
03		1612 #	1332	-0-	-280	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
04		1560 #	1249	-0-	-311	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
05		1612 #	1222	-0-	-390	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
06		1440 #	899	-0-	-541	-0-	899	3			N	-0-			-0-
07		1395 #	1314	-0-	-81	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
08		1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
09		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
10		1302 #	1217	-0-	-85	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
11		1380 #	688	-0-	-692	-0-	688	3			N	-0-			-0-
*12		1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113  
 LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 #	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02		609 #	452	-0-	-157	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03		651 #	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04		510 #	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-			-0-
05		589 #	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-			-0-
06		570 #	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-			-0-
07		496 #	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-			-0-
08		465 #	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-			-0-
09		450 #	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-			-0-
10		434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11		420 #	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-			-0-
12		403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200														
BYRD		WELL #: 1042		RRCID -> 124905		COMPL. DATE 07/12/1987		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOBSON RANCH 1		WELL #: 1		RRCID -> 227890		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598								
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					39
02	290 N	224	-0-	-66	-0-	224	2			N	-0-					39
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					39
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	206	2	11	9	N	10					49
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	338	2	53	9	N	48					97
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	275	2	43	9	N	39					136
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	346	2	36	9	N	33					169
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	411	2	77	9	N	70	177	1			62
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	454	2	106	9	N	96	117	1			41
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					41
11	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					41
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	446	2	103	9	N	94	94	1			41
TOTAL GAS PROD:		4,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		390								

BASS		WELL #: 2059		RRCID -> 229583		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640								
01	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	2675	3	63	9	N	57	190	1			42
02	2697 X	2438	-0-	-259	-0-	2438	3			N	-0-					42
03	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	2570	3	11	9	N	10					52
04	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824	3			N	-0-					52
05	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	2687	3	22	9	N	20					72
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2655	3	22	9	N	20					92
07	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2304	3	51	9	N	46					138
08	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	2592	3	14	9	N	13					151
09	2670 N	2493	-0-	-177	-0-	2461	3	32	9	N	29					180
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2488	3	26	9	N	24					204
11	2520 N	2126	-0-	-394	-0-	2120	3	6	9	N	5	86	1			123
12	2573 N	1600	-0-	-973	-0-	1600	3			N	-0-					123
TOTAL GAS PROD:		28,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		224								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
NEELELY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007												TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	58 1		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008												TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360		
01	1023	N	490	-0-	-533	-0-	490	2		N	-0-			40
02	812	N	405	-0-	-407	-0-	405	2		N	-0-			40
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2		N	-0-			40
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2		N	-0-			40
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2		N	-0-			40
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			40
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-			40
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			40
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			40
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			40
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2		N	-0-			40
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010												TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913		
01	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1043	3		N	-0-			10
02	986	N	974	-0-	-12	-0-	974	3		N	-0-			10
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3		N	-0-			10
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	991	3	205 9	N	186	183 1		13
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	987	3	19 9	N	17			30
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	998	3	59 9	N	54			84
07	1240	N	993	-0-	-247	-0-	979	3	14 9	N	13			97
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	950	3	21 9	N	19			116
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	921	3	54 9	N	49			165
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	950	3	34 9	N	31			196
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	902	3	26 9	N	24	146 1		74
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	914	3	47 9	N	43	109 1		8

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	452	1	4658	2	N	50		132
						55	9						
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	426	1	4602	2	N	32		164
						35	9						
03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	458	1	4848	2	N	22		186
						24	9						
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	468	1	5037	2	N	30		216
						33	9						
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	484	1	5401	2	N	10		226
						11	9						
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	451	1	4248	2	N	3		229
						3	9						
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	471	1	3520	2	N	7		236
						8	9						
08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	471	1	4417	2	N	8		244
						9	9						
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	468	1	4262	2	N	-0-		244
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	484	1	4416	2	N	7		251
						8	9						
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	468	1	4120	2	N	5		256
						6	9						
*12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	484	1	4019	2	N	-0-		256
TOTAL GAS PROD:		59,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		174					

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-		23
02	1334 N	1160	-0-	-174	-0-	1160	3			N	-0-		23
03	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1236	3			N	-0-		23
04	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3			N	-0-		23
05	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047	3			N	-0-		23
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	1007	3			N	-0-		23
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-		23
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-		23
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	970	3	19	9	N	17		40
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	3			N	-0-		40
11	1050 N	924	-0-	-126	-0-	921	3	3	9	N	3	30 1	13
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		13,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

01	837 N	825	-0-	-12	-0-	817	2	8	9	N	7		54
02	783 N	718	-0-	-65	-0-	718	2			N	-0-		54
03	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-		54
04	810 N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-		54
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-		54
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-		54
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-		54
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-		54
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		54
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-		54
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-		54
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		9,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			18
02		986 N	906	-0-	-80	-0-	906	2		N	-0-			18
03		992 N	635	-0-	-357	-0-	635	2		N	-0-			18
04		1140 N	153	-0-	-987	-0-	153	2		N	-0-			18
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			18
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			18
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			2,873				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			51
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			51
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			51
04		510 N	415	-0-	-95	-0-	414	2	1 9	N	1			52
05		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2		N	-0-			52
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			52
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			52
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			52
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			52
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			52
11		510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-			52
12		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			5,418				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

01		14291 X	13260	-0-	-1031	-0-	1030	1	11962	2	N	244	194	1	236
							268	9							
02		13166 X	12187	-0-	-979	-0-	995	1	10926	2	N	242	381	1	97
							266	9							
03		13702 X	12637	-0-	-1065	-0-	1038	1	11334	2	N	241	187	1	151
							265	9							
04		12900 X	12273	-0-	-627	-0-	1044	1	10997	2	N	211	185	1	177
							232	9							
05		13330 X	12331	-0-	-999	-0-	977	1	11100	2	N	231	373	1	35
							254	9							
06		12840 X	11973	-0-	-867	-0-	1044	1	10697	2	N	211	182	1	64
							232	9							
07		13020 X	11917	-0-	-1103	-0-	1053	1	10693	2	N	155			219
							171	9							
08		12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	1025	1	11682	2	N	108	188	1	139
							119	9							
09		12270 X	11641	-0-	-629	-0-	874	1	10569	2	N	180	260	1	59
							198	9							
10		12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	1079	1	11336	2	N	250	186	1	123
							275	9							
11		12420 X	11897	-0-	-523	-0-	1044	1	10747	2	N	96	189	1	30
							106	9							
12		12245 X	11915	-0-	-330	-0-	1044	1	10663	2	N	189	179	1	40
							208	9							
TOTAL GAS PROD:			147,547				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,358				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	1957	1	19686	2	N	1444	1511	1	473
						1588	9							
02	20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	1819	1	17452	2	N	1233	1322	1	384
						1356	9							
03	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	1934	1	17893	2	N	1203	1101	1	486
						1323	9							
04	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	1894	1	17143	2	N	1125	1094	1	517
						1238	9							
05	18600 X	18600	-0-	-0-	-0-	1848	1	15727	2	N	932	727	1	722
						1025	9							
06	20640 X	12766	-0-	-7874	-0-	1838	1	9881	2	N	952	904	1	770
						1047	9							
07	12369 X	11276	-0-	-1093	-0-	1874	1	8458	2	N	858	925	1	703
						944	9							
08	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	1957	1	19353	2	N	1020	1467	1	256
						1122	9							
09	20280 X	19838	-0-	-442	-0-	1882	1	16748	2	N	1098	915	1	439
						1208	9							
10	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	1957	1	17096	2	N	1035	377	1	1097
						1139	9							
11	20640 X	10775	-0-	-9865	-0-	1818	1	8194	2	N	694	1055	1	736
						763	9							
12	11811 X	9630	-0-	-2181	-0-	1806	1	6951	2	N	794	1080	1	450
						873	9							
TOTAL GAS PROD:		210,792			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,388							

SMITH, A. C.													WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	4526 X	4451	-0-	-75	-0-	771	1	3420	2	N	236	176	1	261		
						260	9									
02	4234 X	4161	-0-	-73	-0-	732	1	3240	2	N	172	359	1	74		
						189	9									
03	4526 X	4509	-0-	-17	-0-	878	1	3408	2	N	203	185	1	92		
						223	9									
04	4320 X	4314	-0-	-6	-0-	822	1	3270	2	N	202	173	1	121		
						222	9									
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	878	1	3502	2	N	201	179	1	143		
						221	9									
06	4350 X	4328	-0-	-22	-0-	820	1	3334	2	N	158	190	1	111		
						174	9									
07	4495 X	4237	-0-	-258	-0-	815	1	3255	2	N	152	174	1	89		
						167	9									
08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	841	1	3894	2	N	181	188	1	82		
						199	9									
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	850	1	3432	2	N	148	183	1	47		
						163	9									
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	878	1	3579	2	N	173			220		
						190	9									
11	4350 X	4327	-0-	-23	-0-	807	1	3362	2	N	144	180	1	184		
						158	9									
12	4309 X	4187	-0-	-122	-0-	873	1	3134	2	N	164	182	1	166		
						180	9									
TOTAL GAS PROD:		53,141			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,134									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15004 X	14836	-0-	-168	-0-	864	1	13808	2	N	149	190 1	220
						164	9						
02	14036 X	13175	-0-	-861	-0-	821	1	12218	2	N	124	175 1	169
						136	9						
03	14942 X	13907	-0-	-1035	-0-	878	1	12902	2	N	115	164 1	120
						127	9						
04	14460 X	13304	-0-	-1156	-0-	850	1	12332	2	N	111	167 1	64
						122	9						
05	14942 X	13530	-0-	-1412	-0-	878	1	12527	2	N	114	111 1	67
						125	9						
06	13440 X	12975	-0-	-465	-0-	850	1	12013	2	N	102		169
						112	9						
07	13888 X	13131	-0-	-757	-0-	878	1	12150	2	N	94	168 1	95
						103	9						
08	13888 X	13447	-0-	-441	-0-	878	1	12457	2	N	102		197
						112	9						
09	13290 X	12177	-0-	-1113	-0-	742	1	11344	2	N	83	177 1	103
						91	9						
10	13516 X	12856	-0-	-660	-0-	878	1	11862	2	N	105		208
						116	9						
11	13020 X	12017	-0-	-1003	-0-	477	1	11481	2	N	54	178 1	84
						59	9						
12	13175 X	11675	-0-	-1500	-0-	28	1	11640	2	N	6		90
						7	9						

TOTAL GAS PROD: 157,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	1079	1	15444	2	N	371	380 1	122
						408	9						
02	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	985	1	14764	2	N	283	186 1	219
						311	9						
03	16618 X	16618	-0-	-0-	-0-	1044	1	15133	2	N	401	376 1	244
						441	9						
04	16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	1024	1	14690	2	N	353	375 1	222
						388	9						
05	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	1079	1	14915	2	N	285	335 1	172
						314	9						
06	16620 X	15524	-0-	-1096	-0-	1012	1	14180	2	N	302	346 1	128
						332	9						
07	17174 X	15286	-0-	-1888	-0-	1044	1	13981	2	N	237	170 1	195
						261	9						
08	16647 X	14928	-0-	-1719	-0-	1061	1	13523	2	N	313	346 1	162
						344	9						
09	16110 X	13963	-0-	-2147	-0-	1044	1	12630	2	N	263	344 1	81
						289	9						
10	16306 X	14525	-0-	-1781	-0-	1079	1	13134	2	N	284	159 1	206
						312	9						
11	15510 X	12340	-0-	-3170	-0-	1044	1	11090	2	N	187	179 1	214
						206	9						
12	14787 X	11887	-0-	-2900	-0-	1019	1	10605	2	N	239	184 1	269
						263	9						

TOTAL GAS PROD: 180,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,518



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	827	1	18590	2	N	1092	1139	1	473
						1201	9							
02	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	821	1	17965	2	N	872	939	1	406
						959	9							
03	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	864	1	15114	2	N	676	738	1	344
						744	9							
04	17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	850	1	15316	2	N	803	539	1	605
						883	9					3	8	
05	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	854	1	15948	2	N	661	369	1	897
						727	9							
06	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	850	1	16154	2	N	870	545	1	1222
						957	9							
07	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	873	1	14959	2	N	579	1292	1	509
						637	9							
08	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	832	1	17461	2	N	775	557	1	727
						853	9							
09	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	821	1	12829	2	N	631	922	1	436
						694	9							
10	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	878	1	14346	2	N	491	189	1	738
						540	9							
11	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	835	1	12518	2	N	404	562	1	580
						444	9							
*12	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	716	1	15563	2	N	383	560	1	403
						421	9							
TOTAL GAS PROD:		205,844			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,237							

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942														
01	36146 X	28765	-0-	-7381	-0-	28128	2	637	9	N	579	579	1	261
02	33814 X	24913	-0-	-8901	-0-	24466	2	447	9	N	406	375	1	292
03	35836 X	25534	-0-	-10302	-0-	25262	2	272	9	N	247	375	1	164
04	34650 X	24179	-0-	-10471	-0-	24049	2	130	9	N	118	187	1	95
05	33387 X	24609	-0-	-8778	-0-	24067	2	542	9	N	493	541	1	47
06	24990 X	23730	-0-	-1260	-0-	23227	2	503	9	N	457	343	1	161
07	25823 X	24173	-0-	-1650	-0-	23711	2	462	9	N	420	353	1	228
08	25544 X	23715	-0-	-1829	-0-	23240	2	475	9	N	432	529	1	131
09	24180 X	22671	-0-	-1509	-0-	22199	2	472	9	N	429	357	1	203
10	24614 X	22507	-0-	-2107	-0-	22014	2	493	9	N	448	359	1	292
11	23730 X	21634	-0-	-2096	-0-	21188	2	446	9	N	405	124	1	573
12	23560 X	22882	-0-	-678	-0-	22443	2	439	9	N	399	750	1	222
TOTAL GAS PROD:		289,312			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,833							

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371														
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			53
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2001	2	215	9	N	195			248
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5	189	1	64
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1852	2	117	9	N	106			170
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2057	2	72	9	N	65	188	1	47
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1791	2	47	9	N	43			90
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1952	2	155	9	N	141	186	1	45
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			45
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1973	2	146	9	N	133			178
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1844	2	67	9	N	61	175	1	64
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			64
*12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1993	2	175	9	N	159	185	1	38
TOTAL GAS PROD:		23,992			TOTAL CONDENSATE PROD:		908							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11470 X	10980	-0-	-490	-0-	1032	1	9810	2	N	125	187	161
						138	9						
02	10643 X	10334	-0-	-309	-0-	909	1	9170	2	N	232	188	205
						255	9						
03	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	1079	1	9821	2	N	176	184	197
						194	9						
04	10620 X	4820	-0-	-5800	-0-	783	1	4035	2	N	2	176	23
						2	9						
05	11036 X	948	-0-	-10088	-0-	822	1	32	2	N	85		108
						94	9						
06	10740 X	1018	-0-	-9722	-0-	1018	1			N	-0-		108
07	11098 X	1021	-0-	-10077	-0-	1021	1			N	-0-		108
08	11098 X	1299	-0-	-9799	-0-	983	1	310	2	N	5		113
						6	9						
09	4830 X	1033	-0-	-3797	-0-	1027	1	6	9	N	5		118
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1047	1	24	9	N	22	112	28
11	1260 X	1044	-0-	-216	-0-	1044	1			N	-0-		28
12	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	1024	1	12	9	N	11		39
TOTAL GAS PROD:		45,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		663							

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395													
01	11160 X	10746	-0-	-414	-0-	704	1	9697	2	N	314	364	171
						345	9						
02	10440 X	9478	-0-	-962	-0-	650	1	8528	2	N	273	367	77
						300	9						
03	10137 X	10025	-0-	-112	-0-	707	1	9001	2	N	288	182	183
						317	9						
04	9660 X	9577	-0-	-83	-0-	684	1	8603	2	N	264	371	76
						290	9						
05	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	707	1	9367	2	N	276	176	176
						304	9						
06	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	676	1	9244	2	N	246	186	236
						271	9						
07	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	686	1	9095	2	N	218	362	92
						240	9						
08	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	643	1	8793	2	N	212	182	122
						233	9						
09	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	610	1	8044	2	N	190	183	129
						209	9						
10	9765 X	9227	-0-	-538	-0-	365	1	8647	2	N	195	182	142
						215	9						
11	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	678	1	10838	2	N	200	188	154
						220	9						
*12	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	688	1	8418	2	N	171	196	129
						188	9						
TOTAL GAS PROD:		119,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,847							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17763 X	15035	-0-	-2728	-0-	386	1	14234	2	N	377	383 1	271
						415	9						
02	16617 X	14930	-0-	-1687	-0-	380	1	14166	2	N	349	369 1	251
						384	9						
03	17236 X	15933	-0-	-1303	-0-	409	1	15153	2	N	337	366 1	222
						371	9						
04	16590 X	15216	-0-	-1374	-0-	396	1	14480	2	N	309	367 1	164
						340	9						
05	17143 X	15386	-0-	-1757	-0-	409	1	14623	2	N	322	177 1	309
						354	9						
06	15450 X	14677	-0-	-773	-0-	395	1	13974	2	N	280	356 1	233
						308	9						
07	15965 X	14810	-0-	-1155	-0-	399	1	14138	2	N	248	364 1	117
						273	9						
08	15934 X	15302	-0-	-632	-0-	409	1	14615	2	N	253	181 1	189
						278	9						
09	15210 X	13975	-0-	-1235	-0-	391	1	13345	2	N	217	362 1	44
						239	9						
10	15376 X	14547	-0-	-829	-0-	213	1	14056	2	N	253	184 1	113
						278	9						
11	14820 X	14016	-0-	-804	-0-	13762	2	254	9	N	231	168 1	176
*12	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	15387	2	278	9	N	253	363 1	66
TOTAL GAS PROD:		179,492				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,429		

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18166 X	17034	-0-	-1132	-0-	878	1	15663	2	N	448	349 1	342
						493	9						
02	16965 X	14399	-0-	-2566	-0-	688	1	13337	2	N	340	538 1	144
						374	9						
03	17453 X	16031	-0-	-1422	-0-	878	1	14792	2	N	328	360 1	112
						361	9						
04	16800 X	15328	-0-	-1472	-0-	850	1	14126	2	N	320	358 1	74
						352	9						
05	17019 X	15573	-0-	-1446	-0-	878	1	14348	2	N	315	174 1	215
						347	9						
06	15690 X	14772	-0-	-918	-0-	826	1	13632	2	N	285	366 1	134
						314	9						
07	16027 X	15475	-0-	-552	-0-	878	1	14298	2	N	272	178 1	228
						299	9						
08	16027 X	15528	-0-	-499	-0-	878	1	14369	2	N	255	355 1	128
						281	9						
09	15330 X	14532	-0-	-798	-0-	850	1	13411	2	N	246	176 1	198
						271	9						
10	15562 X	14716	-0-	-846	-0-	14475	2	241	9	N	219	184 1	233
11	15030 X	14343	-0-	-687	-0-	14064	2	279	9	N	254	184 1	303
*12	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14060	2	274	9	N	249	357 1	195
TOTAL GAS PROD:		182,065				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,531		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	1551	1	7359	2	N	264	191 1	114
						290	9						
02	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	1397	1	6892	2	N	103	191 1	26
						113	9						
03	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	1570	1	7139	2	N	280	182 1	124
						308	9						
04	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	1496	1	6880	2	N	164	189 1	99
						180	9						
05	8835 X	8509	-0-	-326	-0-	1530	1	6671	2	N	280	186 1	193
						308	9						
06	8640 X	8275	-0-	-365	-0-	1519	1	6623	2	N	121	185 1	129
						133	9						
07	8928 X	8561	-0-	-367	-0-	1570	1	6724	2	N	243	186 1	186
						267	9						
08	8928 X	8744	-0-	-184	-0-	1570	1	7008	2	N	151	187 1	150
						166	9						
09	8550 X	8176	-0-	-374	-0-	1414	1	6626	2	N	124	175 1	99
						136	9						
10	8556 X	8385	-0-	-171	-0-	1568	1	6589	2	N	207	184 1	122
						228	9						
11	8460 X	8127	-0-	-333	-0-	1507	1	6408	2	N	193	177 1	138
						212	9						
12	8742 X	8555	-0-	-187	-0-	1443	1	6948	2	N	149	185 1	102
						164	9						
TOTAL GAS PROD:		102,507											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			2,279		

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	845	1	10216	2	N	386	188 1	422
						425	9						
02	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	767	1	9229	2	N	302	357 1	367
						332	9						
03	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	837	1	9933	2	N	323	536 1	154
						355	9						
04	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	807	1	9438	2	N	301	181 1	274
						331	9						
05	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	878	1	9484	2	N	286	346 1	214
						315	9						
06	10590 X	9634	-0-	-956	-0-	761	1	8609	2	N	240	352 1	102
						264	9						
07	10943 X	10094	-0-	-849	-0-	826	1	9007	2	N	237	184 1	155
						261	9						
08	10943 X	10738	-0-	-205	-0-	833	1	9642	2	N	239	182 1	212
						263	9						
09	10590 X	10201	-0-	-389	-0-	828	1	9087	2	N	260	360 1	112
						286	9						
10	10664 X	10083	-0-	-581	-0-	878	1	8949	2	N	233	186 1	159
						256	9						
11	10380 X	8968	-0-	-1412	-0-	420	1	8337	2	N	192	187 1	164
						211	9						
12	10106 X	8283	-0-	-1823	-0-	8131	2	152	9	N	138		302
TOTAL GAS PROD:		122,193											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			3,137		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	878 1	6672 2	N	150	160 1		197
						165 9						
02	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	819 1	5286 2	N	123	159 1		161
						135 9						
03	6541 X	6418	-0-	-123	-0-	878 1	5400 2	N	127	171 1		117
						140 9						
04	7470 X	5754	-0-	-1716	-0-	828 1	4806 2	N	109	171 1		55
						120 9						
05	7719 X	5916	-0-	-1803	-0-	824 1	4963 2	N	117	78 1		94
						129 9						
06	6780 X	5828	-0-	-952	-0-	813 1	4905 2	N	100			194
						110 9						
07	6665 X	5785	-0-	-880	-0-	824 1	4866 2	N	86	175 1		105
						95 9						
08	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	854 1	6001 2	N	94			199
						103 9						
09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	850 1	5937 2	N	101	175 1		125
						111 9						
10	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	878 1	6138 2	N	105	183 1		47
						116 9						
11	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	850 1	5771 2	N	95			142
						105 9						
12	7130 X	5951	-0-	-1179	-0-	852 1	4986 2	N	103	186 1		59
						113 9						
TOTAL GAS PROD:		77,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,310			

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	1667 1	6441 2	N	288	194 1		247
						317 9						
02	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	1521 1	5727 2	N	248	378 1		117
						273 9						
03	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	1602 1	5789 2	N	294	183 1		228
						323 9						
04	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1557 1	5341 2	N	231	365 1		94
						254 9						
05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1559 1	5163 2	N	319	189 1		224
						351 9						
06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	1620 1	4785 2	N	198	368 1		54
						218 9						
07	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	1643 1	5232 2	N	250	187 1		117
						275 9						
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	1640 1	6179 2	N	242	189 1		170
						266 9						
09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	1620 1	5338 2	N	278	374 1		74
						306 9						
10	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	1672 1	4994 2	N	208	183 1		99
						229 9						
11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	1219 1	5037 2	N	174	184 1		89
						191 9						
*12	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	995 1	5095 2	N	177	192 1		74
						195 9						
TOTAL GAS PROD:		86,634				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,907			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	20677 X	20332	-0-	-345	-0-	864	1	18989	2	N	435	193 1	502
						479	9						
02	19343 X	18448	-0-	-895	-0-	821	1	17164	2	N	421	728 1	195
						463	9						
03	20677 X	19395	-0-	-1282	-0-	878	1	18041	2	N	433	519 1	109
						476	9						
04	19680 X	18541	-0-	-1139	-0-	850	1	17249	2	N	402	355 1	156
						442	9						
05	20336 X	18790	-0-	-1546	-0-	878	1	17474	2	N	398	339 1	215
						438	9						
06	17970 X	17935	-0-	-35	-0-	793	1	16739	2	N	366	360 1	221
						403	9						
07	18569 X	17843	-0-	-726	-0-	827	1	16636	2	N	345	499 1	67
						380	9						
08	18569 X	17802	-0-	-767	-0-	878	1	16582	2	N	311	169 1	209
						342	9						
09	17970 X	16786	-0-	-1184	-0-	850	1	15588	2	N	316	332 1	193
						348	9						
10	18569 X	16828	-0-	-1741	-0-	16475	2	353	9	N	321	338 1	176
11	17940 X	16222	-0-	-1718	-0-	15874	2	348	9	N	316	336 1	156
12	16988 X	15910	-0-	-1078	-0-	15561	2	349	9	N	317	342 1	131
TOTAL GAS PROD:		214,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,381							

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	16120 X	15942	-0-	-178	-0-	878	1	14658	2	N	369	383 1	218
						406	9						
02	15080 X	14824	-0-	-256	-0-	821	1	13617	2	N	351	373 1	196
						386	9						
03	16120 X	15545	-0-	-575	-0-	878	1	14248	2	N	381	373 1	204
						419	9						
04	15600 X	14792	-0-	-808	-0-	830	1	13507	2	N	414	381 1	237
						455	9						
05	16120 X	14898	-0-	-1222	-0-	839	1	13677	2	N	347	374 1	210
						382	9						
06	15150 X	14211	-0-	-939	-0-	830	1	13015	2	N	333	375 1	168
						366	9						
07	15655 X	13856	-0-	-1799	-0-	752	1	12764	2	N	309	189 1	288
						340	9						
08	15531 X	14782	-0-	-749	-0-	878	1	13592	2	N	284	374 1	198
						312	9						
09	14790 X	13527	-0-	-1263	-0-	850	1	12366	2	N	283	369 1	112
						311	9						
10	14911 X	13411	-0-	-1500	-0-	156	1	12950	2	N	277	73 1	316
						305	9						
11	14310 X	12486	-0-	-1824	-0-	12194	2	292	9	N	265	371 1	210
12	13919 X	11386	-0-	-2533	-0-	11101	2	285	9	N	259	184 1	285
TOTAL GAS PROD:		169,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,872							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH 10983		PERF.11250 - 16062		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH 13316		PERF.13620 - 17649		
01	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14583	2	352	9	N	320	382	1			336
02	13862	X	13673	-0-	-189	-0-	13333	2	340	9	N	309	372	1			273
03	14818	X	14430	-0-	-388	-0-	14075	2	355	9	N	323	362	1			234
04	14340	X	13756	-0-	-584	-0-	13438	2	318	9	N	289	362	1			161
05	14818	X	13968	-0-	-850	-0-	13637	2	331	9	N	301	361	1			101
06	13140	X	13008	-0-	-132	-0-	12731	2	277	9	N	252	187	1			166
07	13578	X	12475	-0-	-1103	-0-	12211	2	264	9	N	240	177	1			229
08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14164	2	271	9	N	246	361	1			114
09	13140	X	12958	-0-	-182	-0-	12695	2	263	9	N	239					353
10	13578	X	13233	-0-	-345	-0-	12981	2	252	9	N	229	364	1			218
11	13140	X	12661	-0-	-479	-0-	12385	2	276	9	N	251	377	1			92
12	14446	X	12749	-0-	-1697	-0-	12531	2	218	9	N	198					290

TOTAL GAS PROD: 162,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,197

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH 11263		PERF.11380 - 15834		
01	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1633	1	12435	2	N	1090	1319	1			882
02	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	1199	9									
03	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	1643	1	13081	2	N	1074	1327	1			629
04	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	1181	9									
05	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	1742	1	15728	2	N	1145	927	1	2	8	845
06	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	1260	9									
07	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	1614	1	14941	2	N	875	926	1	1	8	793
08	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	963	9									
09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	1737	1	15793	2	N	1368	1299	1			862
10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	1505	9									
11	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	1699	1	15378	2	N	1300	1289	1			873
*12	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	1430	9									
							1626	1	12746	2	N	1051	1104	1			820
							1156	9									
							1728	1	13292	2	N	1125	1278	1			667
							1238	9									
							1667	1	13483	2	N	1068	912	1			823
							1175	9									
							1685	1	13999	2	N	1150	1099	1			874
							1265	9									
							1665	1	12217	2	N	1130	1602	1			402
							1243	9									
							1691	1	13485	2	N	1123	920	1			605
							1235	9									

TOTAL GAS PROD: 201,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,499

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

01	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	878 1	5534 2	N	174	194 1	154					
02	5539 X	5087	-0-	-452	-0-	191 9	4120 2	N	156	190 1	120					
03	5921 X	5531	-0-	-390	-0-	795 1	4475 2	N	162	188 1	94					
04	5730 X	5303	-0-	-427	-0-	172 9	4313 2	N	127	172 1	49					
05	5921 X	5457	-0-	-464	-0-	850 1	4394 2	N	168		217					
06	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	140 9	4304 2	N	116	186 1	147					
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	878 1	4281 2	N	120	183 1	84					
08	5270 X	5233	-0-	-37	-0-	128 9	4232 2	N	148		232					
09	5100 X	4902	-0-	-198	-0-	838 1	3985 2	N	70	182 1	120					
10	5270 X	4890	-0-	-380	-0-	163 9	3867 2	N	132		252					
11	5100 X	4492	-0-	-608	-0-	840 1	3613 2	N	64	186 1	130					
*12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	70 9	3688 2	N	159	175 1	114					
TOTAL GAS PROD:		62,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,596								



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10385 X	10380	-0-	-5	-0-	864	1	9047	2	N	426	568	1		140
						469	9								
02	9715 X	9708	-0-	-7	-0-	800	1	8470	2	N	398	331	1		207
						438	9								
03	10385 X	10236	-0-	-149	-0-	878	1	8890	2	N	425	361	1		271
						468	9								
04	10050 X	9943	-0-	-107	-0-	850	1	8663	2	N	391	528	1		134
						430	9								
05	10385 X	10136	-0-	-249	-0-	878	1	8829	2	N	390	356	1		168
						429	9								
06	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	721	1	8305	2	N	332	357	1		143
						365	9								
07	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	878	1	8431	2	N	337	360	1		120
						371	9								
08	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	876	1	8760	2	N	335	338	1		117
						369	9								
09	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	850	1	8231	2	N	324	343	1		98
						356	9								
10	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	878	1	8378	2	N	302	330	1		70
						332	9								
11	9210 X	9141	-0-	-69	-0-	822	1	7993	2	N	296	170	1		196
						326	9								
*12	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	876	1	8026	2	N	327	355	1		168
						360	9								
TOTAL GAS PROD:		116,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,283									

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10013 X	9463	-0-	-550	-0-	1059	1	8172	2	N	211	191	1	214
						232	9							
02	9367 X	8584	-0-	-783	-0-	925	1	7439	2	N	200	186	1	228
						220	9							
03	10013 X	9006	-0-	-1007	-0-	1060	1	7744	2	N	184	184	1	228
						202	9							
04	9420 X	8184	-0-	-1236	-0-	961	1	7013	2	N	191	191	1	228
						210	9							
05	9734 X	8412	-0-	-1322	-0-	1035	1	7171	2	N	187	187	1	228
						206	9							
06	8310 X	7985	-0-	-325	-0-	945	1	6858	2	N	165	187	1	206
						182	9							
07	8587 X	8457	-0-	-130	-0-	1054	1	7216	2	N	170	187	1	189
						187	9							
08	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	1079	1	7551	2	N	175	189	1	175
						193	9							
09	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	1009	1	7041	2	N	149	185	1	139
						164	9							
10	8463 X	8325	-0-	-138	-0-	1059	1	7091	2	N	159	187	1	111
						175	9							
11	8310 X	7889	-0-	-421	-0-	1018	1	6707	2	N	149	185	1	75
						164	9							
12	8060 X	7693	-0-	-367	-0-	1079	1	6468	2	N	133	100	1	108
						146	9							
TOTAL GAS PROD:		101,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,073						

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454 X	12905	-0-	-549	-0-	1079	1	11541	2	N	259	379	1	133
						285	9							
02	12586 X	10775	-0-	-1811	-0-	953	1	9486	2	N	305	188	1	250
						336	9							
03	13454 X	11421	-0-	-2033	-0-	1079	1	10085	2	N	234	381	1	103
						257	9							
04	12480 X	10624	-0-	-1856	-0-	980	1	9415	2	N	208	191	1	120
						229	9							
05	12896 X	10811	-0-	-2085	-0-	1012	1	9569	2	N	209	184	1	145
						230	9							
06	12480 X	10350	-0-	-2130	-0-	1025	1	9119	2	N	187	187	1	145
						206	9							
07	11532 X	10155	-0-	-1377	-0-	992	1	8989	2	N	158	186	1	117
						174	9							
08	11408 X	11347	-0-	-61	-0-	1079	1	10081	2	N	170	190	1	97
						187	9							
09	10620 X	9903	-0-	-717	-0-	974	1	8764	2	N	150			247
						165	9							
10	10819 X	10237	-0-	-582	-0-	1079	1	8940	2	N	198	373	1	72
						218	9							
11	10980 X	9602	-0-	-1378	-0-	1044	1	8393	2	N	150			222
						165	9							
12	9982 X	8809	-0-	-1173	-0-	931	1	7721	2	N	143	187	1	178
						157	9							
TOTAL GAS PROD:		126,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,371						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 ATHERTON 69 WELL #: 2 RRCID -> 198486 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 13660 PERF.12716 - 13492

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STILES WELL #: RRCID -> 214263 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 16603 PERF.12758 - 16494

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2013																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 STILES RANCH 23 WELL #: RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12667 - 13492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785  
 REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 15368

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					964
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					964
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					964
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					964
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					964
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-					964
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					964
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					964
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					964
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					964
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					964
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					964

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

01	10261	X	7945	-0-	-2316	-0-	7541	2	404	9	N	367	190	1		1865
02	8845	X	8375	-0-	-470	-0-	8042	2	333	9	N	303	536	1		1632
03	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	7958	2	395	9	N	359	183	1		1808
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7153	2	286	9	N	260	184	1		1884
05	8959	X	6800	-0-	-2159	-0-	6433	2	367	9	N	334	364	1		1854
06	7080	X	4761	-0-	-2319	-0-	4480	2	281	9	N	255	178	1		1931
07	7316	X	3396	-0-	-3920	-0-	3319	2	77	9	N	70				2001
08	7316	X	1638	-0-	-5678	-0-	1604	2	34	9	N	31				2032
09	7080	X	718	-0-	-6362	-0-	718	2			N	-0-				2032
10	6789	X	1047	-0-	-5742	-0-	1047	2			N	-0-				2032
11	4770	X	540	-0-	-4230	-0-	540	2			N	-0-				2032
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				2032

TOTAL GAS PROD: 51,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901																						
DAVIS 3													WELL #: 8060H		RRCID -> 275049		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12825		PERF.13006 - 17854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		22847 X	19756	-0-	-3091	-0-	19144	2	612	9	N	556	366	1			1245					
02		21112 X	2699	-0-	-18413	-0-	2614	2	85	9	N	77	182	1			1140					
03		23413 X	23413	-0-	-0-	-0-	22987	2	426	9	N	387	359	1			1168					
04		0 W	17280	-0-	17280	17280	17064	2	216	9	N	196	360	1			1004					
05		0 W	13357	-0-	13357	30637	13164	2	193	9	N	175					1179					
06		0 W	5311	-0-	5311	35948	5254	2	57	9	N	52	181	1			1050					
07		0 W	9347	-0-	9347	45295	9328	2	19	9	N	17					1067					
08		0 W	12072	-0-	12072	57367	11904	2	168	9	N	153					1220					
09		68788 X	11421	-0-	-57367	-0-	11162	2	259	9	N	235	181	1			1274					
10		13361 X	10630	-0-	-2731	-0-	10418	2	212	9	N	193					1467					
11		11670 X	11114	-0-	-556	-0-	10820	2	294	9	N	267	349	1			1385					
12		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					1385					
TOTAL GAS PROD:			136,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,308													

CHAMP DAVIS													WELL #: 4056H		RRCID -> 275685		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 14931		PERF.15240 - 17082	
01		35238 X	35238	-0-	-0-	-0-	34458	2	780	9	N	709	1254	1			1806					
02		31187 X	31187	-0-	-0-	-0-	30581	2	606	9	N	551	561	1			1796					
03		32116 X	30512	-0-	-1604	-0-	30057	2	455	9	N	414	723	1			1487					
04		31080 X	26212	-0-	-4868	-0-	25725	2	487	9	N	443					1930					
05		32116 X	26628	-0-	-5488	-0-	26192	2	436	9	N	396	351	1			1975					
06		27780 X	24744	-0-	-3036	-0-	24313	2	431	9	N	392	528	1			1839					
07		28706 X	24691	-0-	-4015	-0-	24260	2	431	9	N	392					2231					
08		28706 X	24524	-0-	-4182	-0-	24098	2	426	9	N	387	889	1			1729					
09		26220 X	23273	-0-	-2947	-0-	22824	2	449	9	N	408	370	1			1767					
10		26629 X	22704	-0-	-3925	-0-	22239	2	465	9	N	423	366	1			1824					
11		24750 X	21649	-0-	-3101	-0-	21201	2	448	9	N	407					2231					
12		24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					2231					
TOTAL GAS PROD:			291,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,922													

CHAMP DAVIS													WELL #: 6056H		RRCID -> 276203		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13696 - 18542	
01		10602 X	4384	-0-	-6218	-0-	4267	2	117	9	N	106	355	1			389					
02		9918 X	5790	-0-	-4128	-0-	5567	2	223	9	N	203					592					
03		8432 X	2301	-0-	-6131	-0-	2167	2	134	9	N	122					714					
04		6840 X	2870	-0-	-3970	-0-	2739	2	131	9	N	119	360	1			473					
05		7068 X	4196	-0-	-2872	-0-	4083	2	113	9	N	103					576					
06		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5837	2	171	9	N	155					731					
07		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7118	2	97	9	N	88					819					
08		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6453	2	255	9	N	232	182	1			869					
09		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8062	2	264	9	N	240	364	1			745					
10		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7251	2	281	9	N	255					1000					
*11		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7798	2	228	9	N	207					1207					
12		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					1207					
TOTAL GAS PROD:			63,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,830													

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			64
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																	
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	577	2	31	9	N	28	1	1			140
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	408	2	21	9	N	19					159
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	2	18	9	N	16	2	1			173
04		600 N	553	-0-	-47	-0-	520	2	33	9	N	30	188	1			15
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	N	12					27
06		DLQ G-10	649	-0-	649	-0-	636	2	13	9	N	12					39
07		DLQ G-10	1329	-0-	1329	-0-	1978	2	20	9	N	18	2	1			55
08		DLQ G-10	595	-0-	595	-0-	2573	2	570	2	N	23					78
09		DLQ G-10	593	-0-	593	-0-	3166	2	33	9	N	30	1	1			107
10		DLQ G-10	598	-0-	598	-0-	3764	2	579	2	N	17					124
11		DLQ G-10	632	-0-	632	-0-	4396	2	611	2	N	19	2	1			141
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4396				N	NO RPT					141
TOTAL GAS PROD:			7,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			224								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2945 X	2774	-0-	-171	-0-	374	1	2394	2	N	5	48	1		104		
02		2755 X	2188	-0-	-567	-0-	350	1	1807	2	N	28	1	1		131		
03		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	374	1	4857	2	N	16	10	1		137		
04		2730 X	2619	-0-	-111	-0-	241	1	2341	2	N	34	2	1		169		
05		2821 X	2576	-0-	-245	-0-	2547	2	29	9	N	26	2	1		193		
06	DLQ	G-10	2832	-0-	2832	2832	2807	2	25	9	N	23	170	1		46		
07	DLQ	G-10	5533	-0-	5533	8365	5501	2	32	9	N	29	9	1		66		
08	DLQ	G-10	2550	-0-	2550	10915	2518	2	32	9	N	29	1	1		94		
09	DLQ	G-10	2479	-0-	2479	13394	2450	2	29	9	N	26	3	1		117		
10	DLQ	G-10	2950	-0-	2950	16344	2915	2	35	9	N	32	2	1		147		
11	DLQ	G-10	3129	-0-	3129	19473	265	1	2851	2	N	12	116	1		43		
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	16497	13	9			N	NO RPT				43		
TOTAL GAS PROD:			34,879														TOTAL CONDENSATE PROD:	260

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																		
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	374	1	2686	2	N	71	8	1		111		
02		2465 X	2342	-0-	-123	-0-	350	1	1947	2	N	41	1	1		151		
*03		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-	10	1		141		
*04		3030 X	2787	-0-	-243	-0-	2718	2	69	9	N	63	1	1		203		
*05		3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2745	2	24	9	N	22	184	1		41		
*06	DLQ	G-10	3177	-0-	3177	3177	3136	2	41	9	N	37	2	1		76		
*07	DLQ	G-10	6453	-0-	6453	9630	6420	2	33	9	N	30	93	1		13		
*08	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	12445	2807	2	8	9	N	7	1	1		19		
*09	DLQ	G-10	2750	-0-	2750	15195	2695	2	55	9	N	50	3	1		66		
*10	DLQ	G-10	3244	-0-	3244	18439	3204	2	40	9	N	36	2	1		100		
11	DLQ	G-10	3147	-0-	3147	21586	3096	2	51	9	N	46	97	1		49		
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	18331					N	NO RPT				49		
TOTAL GAS PROD:			38,297														TOTAL CONDENSATE PROD:	403

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		38		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		37		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				38		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832																	
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					90
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					90
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856																	
01		1209 N	447	-0-	-762	-0-	430	2	17	9	N	15	168	1			17
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					17
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	3	1			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		DLQ G-10	6792	-0-	6792	6792	6791	2	1	9	N	1	1	1			14
08		DLQ G-10	1682	-0-	1682	8474	1681	2	1	9	N	1					15
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8474					N	3					18
10		DLQ G-10	1370	-0-	1370	9844	1353	2	17	9	N	15					33
*11		1600 N	1923	-0-	323	10167	1836	2	87	9	N	79	4	1			108
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	10167					N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:			12,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			114								



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2789	2	7	9	N	6		5	1		70	
02		2407 X	1942	-0-	-465	-0-	-0-	1938	2	4	9	N	4					74	
03		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	4980	2	15	9	N	14		8	1		80	
04		2700 X	2361	-0-	-339	-0-	-0-	2343	2	18	9	N	16					96	
05		2790 X	2513	-0-	-277	-0-	-0-	2505	2	8	9	N	7					103	
06	DLQ	G-10	6419	-0-	6419	-0-	6419	5231	2	1188	9	N	1080		885	1		298	
07	DLQ	G-10	9965	-0-	9965	-0-	16384	8278	2	1687	9	N	1534		1634	1		198	
08	DLQ	G-10	2308	-0-	2308	-0-	18692	1541	2	767	9	N	697		712	1		183	
09	DLQ	G-10	2485	-0-	2485	-0-	21177	1907	2	578	9	N	525		538	1		170	
10	DLQ	G-10	2501	-0-	2501	-0-	23678	1785	2	716	9	N	651		553	1		268	
11	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	-0-	24835	667	2	490	9	N	445		548	1		165	
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	22355					N	NO RPT					165	
TOTAL GAS PROD:			39,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,979										

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884																		
01		2914 X	2351	-0-	-563	-0-	-0-	25	1	2269	2	N	52					247
02		2407 X	2136	-0-	-271	-0-	-0-	57	9	24	1	N	41					288
03		2666 X	2273	-0-	-393	-0-	-0-	45	9	28	1	N	2		177	1		113
04		2580 X	2245	-0-	-335	-0-	-0-	2	9	28	1	N	46					159
05		2666 X	2265	-0-	-401	-0-	-0-	51	9	28	1	N	-0-					159
06	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	-0-	2224	28	1	2153	2	N	39					198
07	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	-0-	4425	43	9	29	1	N	40					238
08	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	-0-	6594	44	9	27	1	N	-0-		134	1		104
09	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	-0-	8763	27	1	2084	2	N	53					157
10	DLQ	G-10	2228	-0-	2228	-0-	10991	58	9	38	1	N	17					174
11	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	-0-	13463	19	9	330	1	N	-0-					174
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13463					N	NO RPT					174
TOTAL GAS PROD:			24,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			290									

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668																		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007													TOTAL DEPTH	17200	PERF.13003 - 17042
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	374	1	2061	2	N	16	7	1		211
						18	9								
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	350	1	1519	2	N	54	184	1		81
						59	9								
03	3100 N	4384	-0-	1284	1284	374	1	3995	2	N	14	8	1		87
						15	9								
04	3000 N	2149	-0-	-851	433	205	1	1920	2	N	22	1	1		108
						24	9								
05	2365 N	1932	-0-	-433	-0-	1923	2	9	9	N	8	1	1		115
06	DLQ G-10	2362	-0-	2362	2362	2340	2	22	9	N	20	1	1		134
07	DLQ G-10	4751	-0-	4751	7113	4699	2	52	9	N	47	135	1		46
08	DLQ G-10	2056	-0-	2056	9169	2052	2	4	9	N	4	1	1		49
09	DLQ G-10	2030	-0-	2030	11199	2009	2	21	9	N	19	3	1		65
10	DLQ G-10	2431	-0-	2431	13630	2378	2	53	9	N	48	2	1		111
11	DLQ G-10	2578	-0-	2578	16208	314	1	2234	2	N	27	7	1		131
						30	9								
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	13883					N	NO RPT				131
TOTAL GAS PROD:		29,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		279									

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007													TOTAL DEPTH	16837	PERF.13010 - 16674
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	748	1	2985	2	N	43	5	1		178
						47	9								
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	700	1	2134	2	N	16				194
						18	9								
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	748	1	5859	2	N	21	9	1		206
						23	9								
04	3660 X	3232	-0-	-428	-0-	410	1	2776	2	N	42				248
						46	9								
05	3782 X	2999	-0-	-783	-0-	2966	2	33	9	N	30	179	1		99
06	DLQ G-10	3012	-0-	3012	3012	2986	2	26	9	N	24				123
07	DLQ G-10	5604	-0-	5604	8616	5586	2	18	9	N	16	94	1		45
08	DLQ G-10	2884	-0-	2884	11500	2862	2	22	9	N	20				65
09	DLQ G-10	2822	-0-	2822	14322	2776	2	46	9	N	42	3	1		104
10	DLQ G-10	3332	-0-	3332	17654	3306	2	26	9	N	24				128
11	DLQ G-10	3471	-0-	3471	21125	434	1	3016	2	N	19	103	1		44
						21	9								
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	17870					N	NO RPT				44
TOTAL GAS PROD:		40,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		297									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH 15600	PERF.12878 - 15472				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	138	1	1160	2	N	24			72
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	26	9			N	-0-			72
03		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			72
04		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			72
05		3100 N	5524	-0-	2424	2424	5449	2	75	9	N	68			140
06		3000 N	2798	-0-	-202	2222	2768	2	30	9	N	27			167
07		3100 N	2454	-0-	-646	1576	2431	2	23	9	N	21			188
08		3100 N	2462	-0-	-638	938	2443	2	19	9	N	17	88	1	117
09		3000 N	2288	-0-	-712	226	2288	2			N	-0-			117
10		2342 X	2116	-0-	-226	-0-	2076	2	40	9	N	36	66	1	87
*11		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2069	2	33	9	N	30			117
12		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:			21,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			223						

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH 15802	PERF.12638 - 14110				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668				
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	336	1	2173	2	N	-0-			145
02		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	314	1	1977	2	N	103	191	1	57
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	113	9	238	1	N	-0-			57
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	27	1	2150	2	N	82			139
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	90	9	28	1	N	40			179
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	44	9	28	1	N	45			224
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	28	1	2155	2	N	28	221	1	31
08		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	50	9	29	1	N	11			42
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	31	9	27	1	N	50			92
10		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	12	9	26	1	N	60			152
*11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	55	9	148	1	N	-0-			152
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66	9	328	1	N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD:			25,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			419						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		2	-0-	2		2	2		N	-0-					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

01	3689 X	2922	-0-	-767	-0-	2885	2	37	9	N	34	12	1			68
02	3451 X	1153	-0-	-2298	-0-	1051	2	102	9	N	93	2	1			159
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3580	2	72	9	N	65	199	1			25
04	3480 X	2347	-0-	-1133	-0-	2293	2	54	9	N	49	1	1			73
05	3596 X	2551	-0-	-1045	-0-	2490	2	61	9	N	55	1	1			127
06	DLQ G-10	2543	-0-	2543	2543	2499	2	44	9	N	40	1	1			166
07	DLQ G-10	5357	-0-	5357	7900	5329	2	28	9	N	25	7	1			184
08	DLQ G-10	2190	-0-	2190	10090	2150	2	40	9	N	36	1	1			219
09	DLQ G-10	2125	-0-	2125	12215	2083	2	42	9	N	38	189	1			68
10	DLQ G-10	2537	-0-	2537	14752	2501	2	36	9	N	33	1	1			100
11	DLQ G-10	2437	-0-	2437	17189	2392	2	45	9	N	41	7	1			134
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	14709					N	NO RPT					134
TOTAL GAS PROD:		29,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		509										

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

01	2542 X	2216	-0-	-326	-0-	312	1	1871	2	N	30	6	1			160
02	2378 X	1739	-0-	-639	-0-	292	1	1416	2	N	28	3	1			185
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	312	1	3620	2	N	43	180	1			48
04	2130 X	1904	-0-	-226	-0-	131	1	1738	2	N	32	3	1			77
05	2201 X	2057	-0-	-144	-0-	2031	2	26	9	N	24	2	1			99
06	DLQ G-10	2447	-0-	2447	2447	2410	2	37	9	N	34	2	1			131
07	DLQ G-10	4800	-0-	4800	7247	4782	2	18	9	N	16	105	1			42
08	DLQ G-10	2008	-0-	2008	9255	1979	2	29	9	N	26	2	1			66
09	DLQ G-10	1973	-0-	1973	11228	1945	2	28	9	N	25	2	1			89
10	DLQ G-10	2181	-0-	2181	13409	2145	2	36	9	N	33	4	1			118
11	DLQ G-10	2088	-0-	2088	15497	2060	2	28	9	N	25	6	1			137
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	11994					N	NO RPT					137
TOTAL GAS PROD:		27,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		316										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4123 X	4072	-0-	-51	-0-	4020	2	52	9	N	47	8	1	113
02	3857 X	2325	-0-	-1532	-0-	2288	2	37	9	N	34			147
03	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7660	2	45	9	N	41	12	1	176
04	3960 X	3752	-0-	-208	-0-	3699	2	53	9	N	48	181	1	43
05	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4099	2	50	9	N	45			88
06	DLQ G-10	4688	-0-	4688	4688	4641	2	47	9	N	43			131
07	DLQ G-10	9433	-0-	9433	14121	9390	2	43	9	N	39	12	1	158
08	DLQ G-10	4127	-0-	4127	18248	4075	2	52	9	N	47			205
09	DLQ G-10	3623	-0-	3623	21871	3576	2	47	9	N	43	184	1	64
10	DLQ G-10	5071	-0-	5071	26942	5017	2	54	9	N	49			113
11	DLQ G-10	4771	-0-	4771	31713	4717	2	54	9	N	49	12	1	150
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	27714					N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		53,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		485								

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1519 N	676	-0-	-843	-0-	117	1	555	2	N	4			72
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	9							
03	1581 N	498	-0-	-1083	-0-	3	1	222	2	N	-0-			72
04	660 N	493	-0-	-167	-0-	6	1	483	2	N	8			80
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	9	9							
06	DLQ G-10	548	-0-	548	548	6	1	478	2	N	8			88
07	DLQ G-10	571	-0-	571	1119	7	1	517	2	N	7			95
08	DLQ G-10	385	-0-	385	1504	8	9							
09	DLQ G-10	517	-0-	517	2021	7	1	534	2	N	6			101
10	DLQ G-10	608	-0-	608	2629	8	1	557	2	N	5			106
11	DLQ G-10	554	-0-	554	3183	5	1	380	2	N	-0-	67	1	39
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3183	7	1	504	2	N	5			44
TOTAL GAS PROD:		5,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	341 1	2684 2	N	29	194 1		64		
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	320 1	2473 2	N	14			78		
03	3007 X	2782	-0-	-225	-0-	113 1	2640 2	N	26			104		
04	2970 X	2602	-0-	-368	-0-	32 1	2542 2	N	25			129		
05	3069 X	2638	-0-	-431	-0-	33 1	2575 2	N	27			156		
06	DLQ G-10	2510	-0-	2510	2510	32 1	2450 2	N	25			181		
07	DLQ G-10	2599	-0-	2599	5109	34 1	2537 2	N	25			206		
08	DLQ G-10	2579	-0-	2579	7688	32 1	2525 2	N	20	179 1		47		
09	DLQ G-10	2525	-0-	2525	10213	32 1	2465 2	N	25			72		
10	DLQ G-10	2555	-0-	2555	12768	32 1	2499 2	N	22			94		
11	DLQ G-10	2447	-0-	2447	15215	32 1	2387 2	N	25			119		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15215			N	NO RPT			119		
TOTAL GAS PROD:		29,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		263								

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874														
01	2945 X	2194	-0-	-751	-0-	2130 2	64 9	N	58	37 1		154		
02	2697 X	1545	-0-	-1152	-0-	1483 2	62 9	N	56	2 1		208		
03	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5470 2	55 9	N	50	12 1		246		
04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2676 2	79 9	N	72	190 1		128		
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2929 2	69 9	N	63	4 1		187		
06	DLQ G-10	3425	-0-	3425	3425	3362 2	63 9	N	57	185 1		59		
07	DLQ G-10	6898	-0-	6898	10323	6843 2	55 9	N	50	13 1		96		
08	DLQ G-10	2976	-0-	2976	13299	2909 2	67 9	N	61	2 1		155		
09	DLQ G-10	2906	-0-	2906	16205	2833 2	73 9	N	66	135 1		86		
10	DLQ G-10	3370	-0-	3370	19575	3302 2	68 9	N	62	5 1		143		
11	DLQ G-10	3187	-0-	3187	22762	3132 2	55 9	N	50	11 1		182		
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	19166			N	NO RPT			182		
TOTAL GAS PROD:		37,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		645								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	332	1	1866	2	N	28	65	1		77	
						31	9									
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	312	1	1737	2	N	22				99	
						24	9									
03	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	104	1	1862	2	N	23				122	
						25	9									
04	2160 N	1844	-0-	-316	-0-	23	1	1791	2	N	27				149	
						30	9									
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	23	1	1850	2	N	27				176	
						30	9									
06	DLQ G-10	1837	-0-	1837	1837	23	1	1786	2	N	25				201	
						28	9									
07	DLQ G-10	1907	-0-	1907	3744	25	1	1854	2	N	25				226	
						28	9									
08	DLQ G-10	1896	-0-	1896	5640	23	1	1852	2	N	19	181	1		64	
						21	9									
09	DLQ G-10	1858	-0-	1858	7498	24	1	1814	2	N	18				82	
						20	9									
10	DLQ G-10	1895	-0-	1895	9393	24	1	1847	2	N	22				104	
						24	9									
11	DLQ G-10	1837	-0-	1837	11230	24	1	1785	2	N	25				129	
						28	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11230					N	NO RPT				129	
TOTAL GAS PROD:		21,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		261										

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564															
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1634	2	31	9	N	28	3	1		113
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1299	2	61	9	N	55				168
03	3100 N	3339	-0-	239	239	3321	2	18	9	N	16	5	1		179
04	1842 N	1603	-0-	-239	-0-	1583	2	20	9	N	18				197
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1691	2	21	9	N	19				216
06	DLQ G-10	1944	-0-	1944	1944	1924	2	20	9	N	18	185	1		49
07	DLQ G-10	3885	-0-	3885	5829	3865	2	20	9	N	18	5	1		62
08	DLQ G-10	1705	-0-	1705	7534	1673	2	32	9	N	29				91
09	DLQ G-10	1673	-0-	1673	9207	1638	2	35	9	N	32	2	1		121
10	DLQ G-10	1999	-0-	1999	11206	1960	2	39	9	N	35				156
11	DLQ G-10	1902	-0-	1902	13108	1869	2	33	9	N	30	5	1		181
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	11341					N	NO RPT				181
TOTAL GAS PROD:		22,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		298									

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043															
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2605	2	10	9	N	9	6	1		91
02	2349 X	1984	-0-	-365	-0-	1980	2	4	9	N	4				95
03	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5165	2	10	9	N	9	8	1		96
04	2520 X	2454	-0-	-66	-0-	2440	2	14	9	N	13				109
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-	19	1		90
06	DLQ G-10	2932	-0-	2932	2932	2932	2			N	-0-				90
07	DLQ G-10	5942	-0-	5942	8874	5942	2			N	-0-	8	1		82
08	DLQ G-10	2586	-0-	2586	11460	2585	2	1	9	N	1				83
09	DLQ G-10	2247	-0-	2247	13707	2238	2	9	9	N	8	2	1		89
10	DLQ G-10	2772	-0-	2772	16479	2771	2	1	9	N	1				90
11	DLQ G-10	2883	-0-	2883	19362	2883	2			N	-0-				90
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	16417					N	NO RPT				90
TOTAL GAS PROD:		34,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		45									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH 16187	PERF.12610	- 16106	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	350	1	3465	2	N	40		135
						44	9						
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	327	1	3101	2	N	38		173
						42	9						
03	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	249	1	3088	2	N	27		200
						30	9						
04	3720 X	2938	-0-	-782	-0-	36	1	2850	2	N	47	181 1	66
						52	9						
05	3844 X	2780	-0-	-1064	-0-	34	1	2707	2	N	35		101
						39	9						
06	DLQ G-10	2439	-0-	2439	2439	31	1	2376	2	N	29		130
						32	9						
07	DLQ G-10	2456	-0-	2456	4895	32	1	2395	2	N	26		156
						29	9						
08	DLQ G-10	2336	-0-	2336	7231	29	1	2283	2	N	22	127 1	51
						24	9						
09	DLQ G-10	2182	-0-	2182	9413	28	1	2130	2	N	22		73
						24	9						
10	DLQ G-10	2524	-0-	2524	11937	329	1	2167	2	N	25		98
						28	9						
11	DLQ G-10	2350	-0-	2350	14287	328	1	2000	2	N	20		118
						22	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14287					N	NO RPT		118
TOTAL GAS PROD:			30,701										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		331	

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016										TOTAL DEPTH 16600	PERF.13932	- 14722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	445	-0-	-2190	-0-	111	1	323	2	N	10	3 1	81
						11	9						
02	2436 X	40	-0-	-2396	-0-	33	2	7	9	N	6	27 1	60
03	2542 X	386	-0-	-2156	-0-	386	2			N	-0-		60
04	2460 X	149	-0-	-2311	-0-	146	2	3	9	N	3	5 1	58
05	2542 X	242	-0-	-2300	-0-	242	2			N	-0-		58
06	DLQ G-10	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-		58
07	DLQ G-10	619	-0-	619	919	619	2			N	-0-	1 1	57
08	DLQ G-10	185	-0-	185	1104	185	2			N	-0-		57
09	DLQ G-10	2	-0-	2	1106	1	2	1	9	N	1		58
10	DLQ G-10	54642	-0-	54642	55748	54176	2	466	9	N	424	185 1	297
11	DLQ G-10	40081	-0-	40081	95829	39831	2	250	9	N	227	391 1	133
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	95209					N	NO RPT		133
TOTAL GAS PROD:			97,091										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		671	



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	748	1	4596	2	N	17	10	1	147	
02	4669 X	3898	-0-	-771	-0-	19	9	700	1	N	7			154	
03	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	8	9	9314	2	N	-0-	14	1	140	
04	5190 X	4345	-0-	-845	-0-	4327	2	18	9	N	16			156	
05	5363 X	4659	-0-	-704	-0-	4650	2	9	9	N	8			164	
06	DLQ G-10	5351	-0-	5351	5351	5348	2	3	9	N	3			167	
07	DLQ G-10	10836	-0-	10836	16187	10836	2			N	-0-	112	1	55	
08	DLQ G-10	4716	-0-	4716	20903	4712	2	4	9	N	4			59	
09	DLQ G-10	4488	-0-	4488	25391	4470	2	18	9	N	16	4	1	71	
10	DLQ G-10	5168	-0-	5168	30559	5165	2	3	9	N	3			74	
11	DLQ G-10	5305	-0-	5305	35864	434	1	4868	2	N	3	13	1	64	
12	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	30408	3	9			N	NO RPT			64	
TOTAL GAS PROD:		63,443													
TOTAL CONDENSATE PROD:											77				

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

01	3100 N	4425	-0-	1325	3007	444	1	3966	2	N	14	4	1	65	
02	2900 N	4604	-0-	1704	4711	15	9	445	1	N	33	10	1	88	
03	9773 X	5062	-0-	-4711	-0-	36	9	497	1	N	19	10	1	97	
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	21	9	513	1	N	13	7	1	103	
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	14	9	516	1	N	11	3	1	111	
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	12	9	471	1	N	12	3	1	120	
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	13	9	253	1	N	10	3	1	127	
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	11	9	399	1	N	29	3	1	153	
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	32	9	475	1	N	7			160	
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	8	9	530	1	N	3	5	1	158	
*11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3	9	496	1	N	8			166	
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	9	9			N	NO RPT			166	
TOTAL GAS PROD:		48,294													
TOTAL CONDENSATE PROD:											159				



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CALCOTE		WELL #: 103R		RRCID -> 241405		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE		WELL #: 203		RRCID -> 241686		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307						
01	5921 X	1070	-0-	-4851	-0-	748	1	322	9	N	293	372	1	163
02	4582 X	2762	-0-	-1820	-0-	700	1	1778	2	N	258	181	1	240
						284	9							
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	748	1	4601	2	N	243	368	1	115
						267	9							
04	3900 X	1384	-0-	-2516	-0-	1116	1	268	9	N	244	182	1	177
05	0	3582	-0-	3582	3582	1153	1	2202	2	N	206	190	1	193
						227	9							
06	4764	1182	-0-	-3582	-0-	1015	1	167	9	N	152	180	1	165
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016

TOTAL GAS PROD: 15,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

MILLER SPINNEY 39		WELL #: 3		RRCID -> 241688		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910						
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	332	1	1854	2	N	12			241
						13	9							
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	310	1	1574	2	N	17	183	1	75
						19	9							
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	283	1	1707	2	N	9			84
						10	9							
04	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	101	1	1607	2	N	8			92
						9	9							
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	21	1	1641	2	N	17			109
						19	9							
06	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	20	1	1545	2	N	15			124
						17	9							
07	DLQ G-10	1626	-0-	1626	3208	22	1	1592	2	N	11			135
						12	9							
08	DLQ G-10	1649	-0-	1649	4857	20	1	1618	2	N	10	65	1	80
						11	9							
09	DLQ G-10	1588	-0-	1588	6445	20	1	1555	2	N	12			92
						13	9							
10	DLQ G-10	1636	-0-	1636	8081	30	1	1595	2	N	10			102
						11	9							
11	DLQ G-10	1800	-0-	1800	9881	321	1	1465	2	N	13			115
						14	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9881					N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: 19,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	476	1	798	2	N	34	190	1	91
						37	9							
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	446	1	753	2	N	36			127
						40	9							
03	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	131	1	868	2	N	32			159
						35	9							
04	1260 N	863	-0-	-397	-0-	10	1	818	2	N	32			191
						35	9							
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	10	1	796	2	N	29			220
						32	9							
06	DLQ G-10	811	-0-	811	811	10	1	791	2	N	9	181	1	48
						10	9							
07	DLQ G-10	855	-0-	855	1666	11	1	814	2	N	27			75
						30	9							
08	DLQ G-10	883	-0-	883	2549	11	1	843	2	N	26	48	1	53
						29	9							
09	DLQ G-10	837	-0-	837	3386	10	1	795	2	N	29			82
						32	9							
10	DLQ G-10	1052	-0-	1052	4438	206	1	804	2	N	38			120
						42	9							
11	DLQ G-10	1285	-0-	1285	5723	463	1	796	2	N	24			144
						26	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5723					N	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:		11,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		316								

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788															
01		2759 X	2499	-0-	-260	-0-	489	1	1996	2	N	13			204
02		2581 X	2170	-0-	-411	-0-	14	9	457	1	N	15			219
03		2666 X	1644	-0-	-1022	-0-	17	9	139	1	N	7			226
04		2580 X	1858	-0-	-722	-0-	8	9	23	1	N	14	186	1	54
05		2511 X	2148	-0-	-363	-0-	15	9	27	1	N	13			67
06		DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	14	9	31	1	N	20			87
07		DLQ G-10	2619	-0-	2619	5093	22	9	35	1	N	27			114
08		DLQ G-10	2498	-0-	2498	7591	30	9	31	1	N	23	97	1	40
09		DLQ G-10	2354	-0-	2354	9945	25	9	30	1	N	25			65
10		DLQ G-10	2560	-0-	2560	12505	28	9	225	1	N	29			94
11		DLQ G-10	2715	-0-	2715	15220	32	9	482	1	N	25			119
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	15220	28	9			N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:			25,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			211						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497										COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 15856		PERF.12702 - 15690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	487	1	1755	2	N	16					283
						18	9									
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	459	1	1636	2	N	16	180	1			119
						18	9									
03	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	339	1	1817	2	N	18					137
						20	9									
04	2190 N	1769	-0-	-421	-0-	22	1	1717	2	N	27					164
						30	9									
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	23	1	1795	2	N	22					186
						24	9									
06	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	22	1	1713	2	N	18					204
						20	9									
07	DLQ G-10	1821	-0-	1821	3576	24	1	1774	2	N	21	178	1			47
						23	9									
08	DLQ G-10	1677	-0-	1677	5253	21	1	1634	2	N	20					67
						22	9									
09	DLQ G-10	1690	-0-	1690	6943	21	1	1649	2	N	18					85
						20	9									
10	DLQ G-10	2147	-0-	2147	9090	474	1	1656	2	N	15					100
						17	9									
11	DLQ G-10	2075	-0-	2075	11165	474	1	1588	2	N	12					112
						13	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11165					N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		21,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		203										

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770										COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 15923		PERF.12650 - 15684	
01	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	490	1	2009	2	N	-0-					99
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	459	1	1849	2	N	-0-					99
03	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	342	1	2045	2	N	-0-					99
04	2430 X	2012	-0-	-418	-0-	25	1	1987	2	N	-0-					99
05	2511 X	2057	-0-	-454	-0-	26	1	2031	2	N	-0-					99
06	DLQ G-10	1959	-0-	1959	1959	25	1	1934	2	N	-0-					99
07	DLQ G-10	1996	-0-	1996	3955	27	1	1969	2	N	-0-					99
08	DLQ G-10	1983	-0-	1983	5938	25	1	1958	2	N	-0-	67	1			32
09	DLQ G-10	1775	-0-	1775	7713	23	1	1752	2	N	-0-					32
10	DLQ G-10	1864	-0-	1864	9577	38	1	1826	2	N	-0-					32
11	DLQ G-10	2192	-0-	2192	11769	475	1	1717	2	N	-0-					32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11769					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		23,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009												TOTAL DEPTH 16010	PERF.12628 - 15942
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	488	1	1839	2	N	37		250
						41	9						
02	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	459	1	1846	2	N	28	190 1	88
						31	9						
03	2511 X	2209	-0-	-302	-0-	146	1	2024	2	N	35		123
						39	9						
04	2430 X	1998	-0-	-432	-0-	25	1	1933	2	N	36		159
						40	9						
05	2511 X	2067	-0-	-444	-0-	25	1	1998	2	N	40		199
						44	9						
06	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	25	1	1947	2	N	29		228
						32	9						
07	DLQ G-10	1949	-0-	1949	3953	26	1	1891	2	N	29	181 1	76
						32	9						
08	DLQ G-10	2062	-0-	2062	6015	25	1	2004	2	N	30	55 1	51
						33	9						
09	DLQ G-10	1949	-0-	1949	7964	24	1	1889	2	N	33		84
						36	9						
10	DLQ G-10	2248	-0-	2248	10212	236	1	1979	2	N	30		114
						33	9						
11	DLQ G-10	2358	-0-	2358	12570	477	1	1848	2	N	30		144
						33	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12570					N	NO RPT		144
TOTAL GAS PROD:		23,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		357							

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008												TOTAL DEPTH 16060	PERF.12540 - 15920
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	492	1	2205	2	N	-0-		196
02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	461	1	2057	2	N	10	174 1	32
						11	9						
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	344	1	2208	2	N	18		50
						20	9						
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	27	1	2137	2	N	18		68
						20	9						
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	28	1	2183	2	N	23		91
						25	9						
06	DLQ G-10	2123	-0-	2123	2123	27	1	2074	2	N	20		111
						22	9						
07	DLQ G-10	2186	-0-	2186	4309	29	1	2139	2	N	16		127
						18	9						
08	DLQ G-10	2191	-0-	2191	6500	27	1	2146	2	N	16	106 1	37
						18	9						
09	DLQ G-10	2086	-0-	2086	8586	27	1	2044	2	N	14		51
						15	9						
10	DLQ G-10	2121	-0-	2121	10707	42	1	2069	2	N	9		60
						10	9						
11	DLQ G-10	2447	-0-	2447	13154	479	1	1953	2	N	14		74
						15	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13154					N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		25,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		158							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	333	1	1977	2	N	32	189	1		77	
						35	9									
02	2262 X	2150	-0-	-112	-0-	312	1	1803	2	N	32				109	
						35	9									
03	2418 N	2059	-0-	-359	-0-	104	1	1916	2	N	35				144	
						39	9									
04	2280 N	1950	-0-	-330	-0-	24	1	1884	2	N	38				182	
						42	9									
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	25	1	1953	2	N	43				225	
						47	9									
06	DLQ G-10	1866	-0-	1866	1866	23	1	1820	2	N	21	177	1		69	
						23	9									
07	DLQ G-10	2001	-0-	2001	3867	26	1	1939	2	N	33				102	
						36	9									
08	DLQ G-10	1974	-0-	1974	5841	24	1	1914	2	N	33	86	1		49	
						36	9									
09	DLQ G-10	1925	-0-	1925	7766	24	1	1870	2	N	28				77	
						31	9									
10	DLQ G-10	1478	-0-	1478	9244	53	1	1395	2	N	27				104	
						30	9									
11	DLQ G-10	2168	-0-	2168	11412	28	1	2104	2	N	33				137	
						36	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11412					N	NO RPT				137	
TOTAL GAS PROD:		21,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		355										

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798															
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	474	1	574	2	N	8				165
						9	9								
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	444	1	574	2	N	10				175
						11	9								
03	1054 N	933	-0-	-121	-0-	339	1	594	2	N	-0-				175
04	1020 N	805	-0-	-215	-0-	189	1	613	2	N	3				178
						3	9								
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	8	1	629	2	N	-0-				178
06	DLQ G-10	624	-0-	624	624	8	1	608	2	N	7				185
						8	9								
07	DLQ G-10	563	-0-	563	1187	7	1	548	2	N	7				192
						8	9								
08	DLQ G-10	725	-0-	725	1912	9	1	701	2	N	14	163	1		43
						15	9								
09	DLQ G-10	645	-0-	645	2557	8	1	628	2	N	8				51
						9	9								
10	DLQ G-10	747	-0-	747	3304	24	1	717	2	N	5				56
						6	9								
11	DLQ G-10	1117	-0-	1117	4421	461	1	644	2	N	11				67
						12	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4421					N	NO RPT				67
TOTAL GAS PROD:		8,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		73									



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4371 X	2969	-0-	-1402	-0-	221 1	2714 2		N	31	6 1		216
02	3277 X	97	-0-	-3180	-0-	34 9			N				
03	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	93 2	4 9		N	4	166 1		54
						30 1	8458 2		N	50	8 1		96
						55 9							
04	3240 X	2893	-0-	-347	-0-	2846 2	47 9		N	43			139
05	3348 X	3176	-0-	-172	-0-	3131 2	45 9		N	41			180
06	DLQ G-10	3246	-0-	3246	3246	3206 2	40 9		N	36			216
07	DLQ G-10	7162	-0-	7162	10408	7125 2	37 9		N	34	11 1		239
08	DLQ G-10	2790	-0-	2790	13198	2755 2	35 9		N	32	182 1		89
09	DLQ G-10	3023	-0-	3023	16221	2975 2	48 9		N	44	3 1		130
10	DLQ G-10	3065	-0-	3065	19286	40 1	2984 2		N	37			167
						41 9							
11	DLQ G-10	3670	-0-	3670	22956	302 1	3323 2		N	41	8 1		200
						45 9							
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	20817				N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		40,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		393							

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116													
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	329 1	1577 2		N	13			211
						14 9							
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	308 1	1449 2		N	16	180 1		47
						18 9							
03	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	269 1	1422 2		N	15			62
						17 9							
04	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	28 1	1388 2		N	16			78
						18 9							
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	18 1	1431 2		N	23			101
						25 9							
06	DLQ G-10	1365	-0-	1365	1365	17 1	1325 2		N	21			122
						23 9							
07	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2552	16 1	1171 2		N	-0-			122
08	DLQ G-10	1043	-0-	1043	3595	13 1	1028 2		N	2	72 1		52
						2 9							
09	DLQ G-10	715	-0-	715	4310	9 1	706 2		N	-0-			52
10	DLQ G-10	493	-0-	493	4803	16 1	471 2		N	5			57
						6 9							
11	DLQ G-10	654	-0-	654	5457	296 1	351 2		N	6			63
						7 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5457				N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		13,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	328	1	1471	2	N	18		210
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	20	9	1429	2	N	16	182 1	44
03	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	308	1	1522	2	N	23		67
04	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	18	9	1455	2	N	23		90
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	270	1	1505	2	N	18		108
06	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	25	9	1437	2	N	-0-		108
07	DLQ G-10	1557	-0-	1557	3013	19	1	1504	2	N	30		138
08	DLQ G-10	1354	-0-	1354	4367	20	9	1317	2	N	18	107 1	49
09	DLQ G-10	1500	-0-	1500	5867	17	9	1464	2	N	15		64
10	DLQ G-10	1311	-0-	1311	7178	19	1	1271	2	N	13		77
11	DLQ G-10	1694	-0-	1694	8872	26	1	1348	2	N	24		101
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8872	33	9			N	NO RPT		101
TOTAL GAS PROD:		17,386											
TOTAL CONDENSATE PROD:								198					

RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380

01	3193 X	2610	-0-	-583	-0-	2569	2	41	9	N	37	7 1	102
02	2987 X	1888	-0-	-1099	-0-	1856	2	32	9	N	29		131
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4505	2	17	9	N	15	8 1	138
04	2640 X	39	-0-	-2601	-0-	33	1	6	9	N	5	134 1	9
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2009													
TOTAL GAS PROD:		9,059											
TOTAL CONDENSATE PROD:								86					

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

01	1178 X	80	-0-	-1098	-0-	80	2			N	-0-	3 1	8
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		8
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		8
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1 1	7
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		80											
TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009												TOTAL DEPTH 16062	PERF.12628 - 15856
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2972	-0-	-314	-0-	340	1	2584	2	N	44		197
						48	9						
02	2987 X	2264	-0-	-723	-0-	145	1	2086	2	N	30	190 1	37
						33	9						
03	3131 X	2756	-0-	-375	-0-	33	1	2662	2	N	55		92
						61	9						
04	2880 X	2453	-0-	-427	-0-	30	1	2376	2	N	43		135
						47	9						
05	2976 X	2563	-0-	-413	-0-	31	1	2485	2	N	43		178
						47	9						
06	DLQ G-10	2475	-0-	2475	2475	31	1	2403	2	N	37		215
						41	9						
07	DLQ G-10	2513	-0-	2513	4988	33	1	2437	2	N	39	182 1	72
						43	9						
08	DLQ G-10	2499	-0-	2499	7487	31	1	2424	2	N	40	75 1	37
						44	9						
09	DLQ G-10	2430	-0-	2430	9917	30	1	2349	2	N	46		83
						51	9						
10	DLQ G-10	2557	-0-	2557	12474	210	1	2306	2	N	37		120
						41	9						
11	DLQ G-10	2209	-0-	2209	14683	29	1	2145	2	N	32		152
						35	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14683					N	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:		27,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		446							

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009												TOTAL DEPTH 15800	PERF.12614 - 15673
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	489	1	1950	2	N	25		198
						28	9						
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	458	1	1795	2	N	24		222
						26	9						
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	491	1	1899	2	N	26	186 1	62
						29	9						
04	2400 N	2138	-0-	-262	-0-	280	1	1838	2	N	18		80
						20	9						
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	23	1	1839	2	N	22		102
						24	9						
06	DLQ G-10	1768	-0-	1768	1768	22	1	1718	2	N	25		127
						28	9						
07	DLQ G-10	1818	-0-	1818	3586	24	1	1772	2	N	20		147
						22	9						
08	DLQ G-10	1797	-0-	1797	5383	22	1	1752	2	N	21	133 1	35
						23	9						
09	DLQ G-10	1671	-0-	1671	7054	21	1	1628	2	N	20		55
						22	9						
10	DLQ G-10	1658	-0-	1658	8712	21	1	1615	2	N	20		75
						22	9						
11	DLQ G-10	1690	-0-	1690	10402	22	1	1662	2	N	5		80
						6	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10402					N	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:		21,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		226							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010												TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	336	1	2215	2	N	38		130
						42	9						
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	315	1	2041	2	N	33		163
						36	9						
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	239	1	2248	2	N	45		208
						50	9						
04	2520 N	2206	-0-	-314	-0-	27	1	2124	2	N	50	182 1	76
						55	9						
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	28	1	2252	2	N	41		117
						45	9						
06	DLQ G-10	2191	-0-	2191	2191	27	1	2119	2	N	41		158
						45	9						
07	DLQ G-10	2227	-0-	2227	4418	29	1	2151	2	N	43		201
						47	9						
08	DLQ G-10	2140	-0-	2140	6558	26	1	2074	2	N	36	175 1	62
						40	9						
09	DLQ G-10	2144	-0-	2144	8702	27	1	2083	2	N	31		93
						34	9						
10	DLQ G-10	2248	-0-	2248	10950	195	1	2028	2	N	23		116
						25	9						
11	DLQ G-10	2400	-0-	2400	13350	329	1	2032	2	N	35		151
						39	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13350					N	NO RPT		151
TOTAL GAS PROD:		25,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		416							

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010												TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878	
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	337	1	2300	2	N	21		192
						23	9						
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	316	1	2115	2	N	24		216
						26	9						
03	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	129	1	2283	2	N	17	184 1	49
						19	9						
04	2520 N	2265	-0-	-255	-0-	28	1	2213	2	N	22		71
						24	9						
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	29	1	2278	2	N	30		101
						33	9						
06	DLQ G-10	2239	-0-	2239	2239	28	1	2180	2	N	28		129
						31	9						
07	DLQ G-10	2303	-0-	2303	4542	31	1	2255	2	N	15		144
						17	9						
08	DLQ G-10	1946	-0-	1946	6488	24	1	1915	2	N	6	119 1	31
						7	9						
09	DLQ G-10	2057	-0-	2057	8545	26	1	2008	2	N	21		52
						23	9						
10	DLQ G-10	2133	-0-	2133	10678	37	1	2077	2	N	17		69
						19	9						
11	DLQ G-10	2314	-0-	2314	12992	328	1	1966	2	N	18		87
						20	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12992					N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		25,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		219							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	341	1	2653	2	N	34			212
						37	9							
02	2813 X	2624	-0-	-189	-0-	318	1	2285	2	N	19	180	1	51
						21	9							
03	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	321	1	2374	2	N	27			78
						30	9							
04	2940 X	2322	-0-	-618	-0-	29	1	2263	2	N	27			105
						30	9							
05	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	29	1	2308	2	N	26			131
						29	9							
06	DLQ G-10	2229	-0-	2229	2229	28	1	2171	2	N	27			158
						30	9							
07	DLQ G-10	2245	-0-	2245	4474	30	1	2185	2	N	27			185
						30	9							
08	DLQ G-10	2124	-0-	2124	6598	26	1	2073	2	N	23	180	1	28
						25	9							
09	DLQ G-10	2036	-0-	2036	8634	26	1	1982	2	N	25			53
						28	9							
10	DLQ G-10	2093	-0-	2093	10727	26	1	2036	2	N	28			81
						31	9							
11	DLQ G-10	2013	-0-	2013	12740	26	1	1961	2	N	24			105
						26	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12740					N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		25,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		287								

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850														
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	485	1	1558	2	N	17			72
						19	9							
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	454	1	1471	2	N	12			84
						13	9							
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	336	1	1537	2	N	13			97
						14	9							
04	2010 N	1475	-0-	-535	-0-	18	1	1426	2	N	28			125
						31	9							
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	19	1	1470	2	N	13			138
						14	9							
06	DLQ G-10	1476	-0-	1476	1476	19	1	1435	2	N	20			158
						22	9							
07	DLQ G-10	1567	-0-	1567	3043	21	1	1527	2	N	17			175
						19	9							
08	DLQ G-10	1511	-0-	1511	4554	19	1	1483	2	N	8	101	1	82
						9	9							
09	DLQ G-10	1504	-0-	1504	6058	19	1	1471	2	N	13			95
						14	9							
10	DLQ G-10	1756	-0-	1756	7814	201	1	1538	2	N	15			110
						17	9							
11	DLQ G-10	1940	-0-	1940	9754	472	1	1458	2	N	9			119
						10	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9754					N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		18,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		165								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																						
THOMAS													WELL #: 903H		RRCID -> 256313		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12414		PERF.13026 - 16227	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		8215 X	7826	-0-	-389	-0-	1181	1	6396	2	N	226	196	1				268				
02		7685 X	6906	-0-	-779	-0-	1090	1	5603	2	N	194	185	1				277				
03		7967 X	7025	-0-	-942	-0-	861	1	5893	2	N	246	193	1				330				
04		7560 X	7137	-0-	-423	-0-	711	1	6189	2	N	215	373	1				172				
05		7812 X	7773	-0-	-39	-0-	748	1	6805	2	N	200	182	1				190				
06	DLQ	G-10	6571	-0-	6571	6571	724	1	5685	2	N	147	183	1				154				
07	DLQ	G-10	6844	-0-	6844	13415	732	1	5938	2	N	158	1	1				311				
08	DLQ	G-10	6698	-0-	6698	20113	748	1	5760	2	N	173	181	1				303				
09	DLQ	G-10	6211	-0-	6211	26324	674	1	5381	2	N	142	184	1				261				
10	DLQ	G-10	6190	-0-	6190	32514	748	1	5263	2	N	163	186	1				238				
11	DLQ	G-10	5992	-0-	5992	38506	805	1	5009	2	N	162	182	1				218				
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	33391	178	9				N	NO RPT					218				
TOTAL GAS PROD:			75,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,026													

BRITT CALDWELL													WELL #: 5015H		RRCID -> 257795		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 12563		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	323	1	1022	2	N	17			99	
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	19	9	923	2	N	10			109	
03	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	11	9	1092	2	N	18			127	
04	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	74	1	1045	2	N	15			142	
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	20	9	1072	2	N	22			164	
06	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	13	1	1009	2	N	17			181	
07	DLQ G-10	1003	-0-	1003	2044	19	9	981	2	N	8			189	
08	DLQ G-10	1048	-0-	1048	3092	13	1	1022	2	N	12	172	1	29	
09	DLQ G-10	961	-0-	961	4053	13	9	938	2	N	10			39	
10	DLQ G-10	1021	-0-	1021	5074	12	1	984	2	N	13			52	
11	DLQ G-10	1276	-0-	1276	6350	11	9	945	2	N	15			67	
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	6350	314	1			N				67	
						17	9								
TOTAL GAS PROD:		12,321											TOTAL CONDENSATE PROD:	157	

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450															
01	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	25054	2	85	9	Y	77	18	1	108	
02	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	24309	2	25	9	Y	23	8	1	123	
03	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	23420	2	20	9	Y	18	19	1	122	
04	24330 X	21372	-0-	-2958	-0-	21342	2	30	9	Y	27	14	1	135	
05	25141 X	21383	-0-	-3758	-0-	21344	2	39	9	Y	35	13	1	157	
06	DLQ G-10	20774	-0-	20774	20774	20741	2	33	9	Y	30	14	1	173	
07	DLQ G-10	20807	-0-	20807	41581	20796	2	11	9	Y	10	14	1	169	
08	DLQ G-10	20969	-0-	20969	62550	20939	2	30	9	Y	27	8	1	188	
09	DLQ G-10	20655	-0-	20655	83205	20625	2	30	9	Y	27	8	1	207	
10	DLQ G-10	20266	-0-	20266	103471	20181	2	85	9	Y	77	200	1	84	
11	DLQ G-10	19827	-0-	19827	123298	211	1	19602	2	Y	13	7	1	90	
12	5642 X NO RPT		-0-	-5642	117656	14	9			Y				90	
TOTAL GAS PROD:		238,966											TOTAL CONDENSATE PROD:	364	

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL DEPTH 16450		PERF.13783 - 14591		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		2387 X	1199	-0-	-1188	-0-		531	1	649	2	N	17	155	1		9
								19	9								
02		1740 X	102	-0-	-1638	-0-		102	2			N	-0-				9
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-				9
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-	5	1		4
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-				4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				4
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			1,301			TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010													TOTAL DEPTH 12442		PERF.12964 - 16555		
01		7936 X	7709	-0-	-227	-0-		1038	1	6379	2	Y	265	193	1		197
								292	9								
02		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-		983	1	6654	2	Y	215	184	1		228
								237	9								
03		8525 X	8010	-0-	-515	-0-		809	1	6960	2	Y	219	371	1		76
								241	9								
04		8250 X	7324	-0-	-926	-0-		705	1	6375	2	Y	222	181	1		117
								244	9								
05		8525 X	7413	-0-	-1112	-0-		748	1	6444	2	Y	201	187	1		131
								221	9								
06	DLQ	G-10	7264	-0-	7264	7264		724	1	6302	2	Y	216	185	1		162
								238	9								
07	DLQ	G-10	7101	-0-	7101	14365		743	1	6132	2	Y	205	183	1		184
								226	9								
08	DLQ	G-10	6868	-0-	6868	21233		730	1	5911	2	Y	206	362	1		28
								227	9								
09	DLQ	G-10	6578	-0-	6578	27811		724	1	5633	2	Y	201	180	1		49
								221	9								
10	DLQ	G-10	6252	-0-	6252	34063		709	1	5320	2	Y	203	185	1		67
								223	9								
11	DLQ	G-10	6270	-0-	6270	40333		814	1	5249	2	Y	188	185	1		70
								207	9								
12		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	34691						Y	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:			78,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,341								



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	161	1	8051	2	N	410	380	1	285
						451	9							
02	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	145	1	7263	2	N	380	567	1	98
						418	9							
03	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7566	2	425	9	N	386	374	1	110
04	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7129	2	391	9	N	355	368	1	97
05	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	868	1	7334	2	N	355	187	1	265
						391	9							
06	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	840	1	7716	2	N	324	367	1	222
						356	9							
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	797	1	6690	2	N	303	362	1	163
						333	9							
08	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	868	1	6871	2	N	308	363	1	108
						339	9							
09	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	827	1	6471	2	N	274	184	1	198
						301	9							
10	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	868	1	7165	2	N	323	369	1	152
						355	9							
*11	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	819	1	7139	2	N	311	246	1	217
						342	9							
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			217
TOTAL GAS PROD:		89,690			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,729							

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376														
01	14198 X	9847	-0-	-4351	-0-	185	1	9267	2	N	359	377	1	120
						395	9							
02	13282 X	9316	-0-	-3966	-0-	176	1	8800	2	N	309	187	1	242
						340	9							
03	13888 X	9461	-0-	-4427	-0-	9121	2	340	9	N	309	378	1	173
04	12870 X	9030	-0-	-3840	-0-	8681	2	349	9	N	317	367	1	123
05	11501 X	9687	-0-	-1814	-0-	868	1	8490	2	N	299	184	1	238
						329	9							
06	DLQ G-10	11745	-0-	11745	11745	840	1	10535	2	N	336	374	1	200
						370	9							
07	DLQ G-10	12105	-0-	12105	23850	868	1	10840	2	N	361	363	1	198
						397	9							
08	DLQ G-10	12118	-0-	12118	35968	868	1	10903	2	N	315	366	1	147
						347	9							
09	DLQ G-10	11773	-0-	11773	47741	840	1	10638	2	N	268	185	1	230
						295	9							
10	DLQ G-10	12256	-0-	12256	59997	868	1	11063	2	N	295	370	1	155
						325	9							
*11	71723 X	11726	-0-	-59997	-0-	840	1	10579	2	N	279	307	1	127
						307	9							
12	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT			127
TOTAL GAS PROD:		119,064			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,447							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	5394 X	4076	-0-	-1318	-0-	594	1	3138	2	N	313	195	1	212
02	4147 X	1409	-0-	-2738	-0-	344	9	561	1	N	376	382	1	206
*03	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	414	9	14695	2	N	28	6	1	228
*04	4830 X	4058	-0-	-772	-0-	600	1	393	9	N	357	374	1	211
*05	4991 X	4562	-0-	-429	-0-	4147	2	415	9	N	377	376	1	212
*06	DLQ G-10	4098	-0-	4098	4098	3757	2	341	9	N	310	368	1	154
*07	DLQ G-10	4921	-0-	4921	9019	4570	2	351	9	N	319	373	1	100
*08	DLQ G-10	5015	-0-	5015	14034	4594	2	421	9	N	383	371	1	112
*09	DLQ G-10	4823	-0-	4823	18857	4463	2	360	9	N	327	192	1	247
*10	DLQ G-10	4137	-0-	4137	22994	3753	2	384	9	N	349	378	1	218
11	DLQ G-10	940	-0-	940	23934	590	2	350	9	N	318	374	1	162
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	19966					N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:		52,765			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,457							

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233														
01	13733 X	11011	-0-	-2722	-0-	1031	1	9796	2	N	167	23	1	271
02	10701 X	9396	-0-	-1305	-0-	184	9	990	1	N	193	204	1	260
03	10292 X	7535	-0-	-2757	-0-	212	9	1036	1	N	187	206	1	241
04	10650 X	9641	-0-	-1009	-0-	206	9	675	1	N	241	191	1	291
05	11005 X	10258	-0-	-747	-0-	265	9	1030	1	N	168	202	1	257
06	DLQ G-10	9147	-0-	9147	9147	185	9	1016	1	N	211	201	1	267
07	DLQ G-10	8447	-0-	8447	17594	232	9	969	1	N	119	201	1	185
08	DLQ G-10	6147	-0-	6147	23741	131	9	1003	1	N	118	192	1	111
09	DLQ G-10	8114	-0-	8114	31855	130	9	1020	1	N	194	4	1	301
10	DLQ G-10	7510	-0-	7510	39365	213	9	1060	1	N	185	197	1	289
11	DLQ G-10	6477	-0-	6477	45842	204	9	998	1	N	115	189	1	215
12	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	37410	127	9			N	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:		93,683			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,898							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	13826 X	13277	-0-	-549	-0-	670	1	12310	2	N	270	202	1	226
						297	9							
02	12586 X	11252	-0-	-1334	-0-	916	1	10116	2	N	200	207	1	219
						220	9							
03	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	952	1	12674	2	N	235	385	1	69
						259	9							
04	12840 X	10317	-0-	-2523	-0-	1008	1	9069	2	N	218	193	1	94
						240	9							
05	13268 X	11038	-0-	-2230	-0-	702	1	10055	2	N	255	195	1	154
						281	9							
06	DLQ G-10	10467	-0-	10467	10467	724	1	9484	2	N	235	191	1	198
						259	9							
07	DLQ G-10	10767	-0-	10767	21234	748	1	9760	2	N	235	379	1	54
						259	9							
08	DLQ G-10	10135	-0-	10135	31369	712	1	9200	2	N	203	6	1	251
						223	9							
09	DLQ G-10	9966	-0-	9966	41335	798	1	8923	2	N	223	374	1	100
						245	9							
10	DLQ G-10	10883	-0-	10883	52218	1060	1	9559	2	N	240	188	1	152
						264	9							
11	DLQ G-10	10051	-0-	10051	62269	991	1	8845	2	N	195	188	1	159
						215	9							
12	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	52411					N	NO RPT			159
TOTAL GAS PROD:		122,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,509								

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	19778 X	15403	-0-	-4375	-0-	1011	1	13955	2	N	397	417	1	126
						437	9							
02	18502 X	12166	-0-	-6336	-0-	978	1	10898	2	N	264	218	1	172
						290	9							
03	17546 X	14641	-0-	-2905	-0-	931	1	13367	2	N	312	213	1	271
						343	9							
04	16980 X	8795	-0-	-8185	-0-	926	1	7626	2	N	221	392	1	100
						243	9							
05	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	1133	1	16958	2	N	362	190	1	272
						398	9							
06	DLQ G-10	14892	-0-	14892	14892	1080	1	13462	2	N	318	382	1	208
						350	9							
07	DLQ G-10	15385	-0-	15385	30277	1134	1	13919	2	N	302	216	1	294
						332	9							
08	DLQ G-10	15546	-0-	15546	45823	1153	1	14032	2	N	328	388	1	234
						361	9							
09	DLQ G-10	14798	-0-	14798	60621	1061	1	13348	2	N	354	383	1	205
						389	9							
10	DLQ G-10	15510	-0-	15510	76131	842	1	14299	2	N	335	229	1	311
						369	9							
11	DLQ G-10	14811	-0-	14811	90942	777	1	13695	2	N	308	376	1	243
						339	9							
12	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	77178					N	NO RPT			243
TOTAL GAS PROD:		160,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,501								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9486 X	4410	-0-	-5076	-0-	1060	1	3247	2	Y	94	8	1	209	
						103	9								
02	4611 X	4498	-0-	-113	-0-	991	1	3413	2	Y	85	193	1	101	
						94	9								
03	5084 X	4720	-0-	-364	-0-	1060	1	3535	2	Y	114	196	1	19	
						125	9								
04	4920 X	4019	-0-	-901	-0-	1026	1	2865	2	Y	116	4	1	131	
						128	9								
05	5084 X	4205	-0-	-879	-0-	1060	1	3012	2	Y	121	189	1	63	
						133	9								
06	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	1026	1	2515	2	Y	102	5	1	160	
						112	9								
07	DLQ G-10	4092	-0-	4092	7745	1060	1	2922	2	Y	100	191	1	69	
						110	9								
08	DLQ G-10	4072	-0-	4072	11817	1059	1	2908	2	Y	95	3	1	161	
						105	9								
09	DLQ G-10	3734	-0-	3734	15551	1020	1	2603	2	Y	101	186	1	76	
						111	9								
10	DLQ G-10	4140	-0-	4140	19691	1014	1	3035	2	Y	83	10	1	149	
						91	9								
11	DLQ G-10	4655	-0-	4655	24346	1004	1	3576	2	Y	68	3	1	214	
						75	9								
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	21246					Y	NO RPT				214
TOTAL GAS PROD:		46,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,079									

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18290 X	16122	-0-	-2168	-0-	468	1	15393	2	Y	237	194	1	96	
						261	9								
02	17110 X	14503	-0-	-2607	-0-	437	1	13849	2	Y	197	197	1	96	
						217	9								
03	17794 X	14891	-0-	-2903	-0-	121	1	14548	2	Y	202	204	1	94	
						222	9								
04	15600 X	15181	-0-	-419	-0-	14936	2	245	9	Y	223	198	1	119	
05	16120 X	15540	-0-	-580	-0-	15335	2	205	9	Y	186	186	1	119	
06	DLQ G-10	15421	-0-	15421	15421	15234	2	187	9	Y	170	188	1	101	
07	DLQ G-10	15519	-0-	15519	30940	15310	2	209	9	Y	190	189	1	102	
08	DLQ G-10	15423	-0-	15423	46363	15221	2	202	9	Y	184	189	1	97	
09	DLQ G-10	14867	-0-	14867	61230	14673	2	194	9	Y	176	186	1	87	
10	DLQ G-10	14839	-0-	14839	76069	14609	2	230	9	Y	209	197	1	99	
11	DLQ G-10	13975	-0-	13975	90044	136	1	13656	2	Y	166	186	1	79	
						183	9								
12	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	75071					Y	NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:		166,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,140									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27187 X	26588	-0-	-599	-0-	1122	1	25344	2	N	111	237	1	121
02	25433 X	3989	-0-	-21444	-0-	1050	1	2896	2	N	39	15	1	145
*03	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	1736	1	25473	2	N	40	16	1	169
*04	26329 X	26329	-0-	-0-	-0-	1689	1	24605	2	N	32	16	1	185
05	28271 X	28271	-0-	-0-	-0-	1745	1	26490	2	N	33	8	1	210
06	DLQ G-10	21178	-0-	21178	21178	1689	1	19461	2	N	25	9	1	226
07	DLQ G-10	77816	-0-	77816	98994	1723	1	76074	2	N	17	95	1	148
08	DLQ G-10	25818	-0-	25818	124812	25786	2	32	9	N	29	9	1	168
09	DLQ G-10	26595	-0-	26595	151407	1689	1	24843	2	N	57	24	1	201
10	DLQ G-10	20658	-0-	20658	172065	1745	1	18898	2	N	14	19	1	196
11	DLQ G-10	19281	-0-	19281	191346	1663	1	17593	2	N	23			219
12	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	171878					N	NO RPT			219
TOTAL GAS PROD:		303,776				TOTAL CONDENSATE PROD:		420						

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

01	14508 X	13263	-0-	-1245	-0-	12750	2	513	9	Y	466	564	1	141
02	13340 X	12132	-0-	-1208	-0-	11659	2	473	9	Y	430	373	1	198
03	14291 X	13155	-0-	-1136	-0-	12648	2	507	9	Y	461	555	1	104
04	13830 X	12296	-0-	-1534	-0-	11842	2	454	9	Y	413	372	1	145
05	14074 X	12203	-0-	-1871	-0-	11777	2	426	9	Y	387	370	1	162
06	DLQ G-10	12019	-0-	12019	12019	11603	2	416	9	Y	378	364	1	176
07	DLQ G-10	11892	-0-	11892	23911	11461	2	431	9	Y	392	367	1	201
08	DLQ G-10	11711	-0-	11711	35622	11289	2	422	9	Y	384	545	1	40
09	DLQ G-10	11283	-0-	11283	46905	10876	2	407	9	Y	370	182	1	228
10	DLQ G-10	11541	-0-	11541	58446	11108	2	433	9	Y	394	557	1	65
11	DLQ G-10	11221	-0-	11221	69667	136	1	10709	2	Y	342	183	1	224
12	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	58631	376	9			Y	NO RPT			224
TOTAL GAS PROD:		132,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,417						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12896 X	10388	-0-	-2508	-0-	418 1	9700 2	N	245	193 1		234	
							270 9							
02		12064 X	9390	-0-	-2674	-0-	392 1	8749 2	N	226	189 1		271	
							249 9							
03		12896 X	10246	-0-	-2650	-0-	410 1	9591 2	N	223	189 1		305	
							245 9							
04		10170 X	8333	-0-	-1837	-0-	102 1	8031 2	N	182	186 1		301	
							200 9							
05		10385 X	7071	-0-	-3314	-0-	87 1	6817 2	N	152	181 1		272	
							167 9							
06	DLQ	G-10	6278	-0-	6278	6278	78 1	6023 2	N	161	185 1		248	
							177 9							
07	DLQ	G-10	6167	-0-	6167	12445	80 1	5923 2	N	149	182 1		215	
							164 9							
08	DLQ	G-10	6677	-0-	6677	19122	81 1	6431 2	N	150	181 1		184	
							165 9							
09	DLQ	G-10	6672	-0-	6672	25794	83 1	6414 2	N	159	186 1		157	
							175 9							
10	DLQ	G-10	6713	-0-	6713	32507	82 1	6443 2	N	171	185 1		143	
							188 9							
11	DLQ	G-10	6388	-0-	6388	38895	82 1	6130 2	N	160			303	
							176 9							
12		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	32261			N	NO RPT			303	
TOTAL GAS PROD:			84,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,978					

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
JERRI REED 3															
WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012														TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BRITT 38														WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413	
01	8711	X	7821	-0-	-890	-0-	1255	1	6393	2	N	157	184	1	260		
02	7975	X	7127	-0-	-848	-0-	1175	1	5787	2	N	150	188	1	222		
03	8370	X	7310	-0-	-1060	-0-	937	1	6198	2	N	159	187	1	194		
04	8040	X	7024	-0-	-1016	-0-	801	1	6049	2	N	158			352		
05	7812	X	7211	-0-	-601	-0-	827	1	6202	2	N	165	368	1	149		
06	DLQ	G-10	6896	-0-	6896	6896	800	1	5924	2	N	156	183	1	122		
07	DLQ	G-10	7073	-0-	7073	13969	830	1	6070	2	N	157			279		
08	DLQ	G-10	6874	-0-	6874	20843	790	1	5945	2	N	126	182	1	223		
09	DLQ	G-10	6598	-0-	6598	27441	797	1	5668	2	N	121	185	1	159		
10	DLQ	G-10	6662	-0-	6662	34103	821	1	5689	2	N	138			297		
11	DLQ	G-10	6315	-0-	6315	40418	788	1	5399	2	N	116	182	1	231		
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	34466	128	9			N	NO RPT			231		
TOTAL GAS PROD: 76,911														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011													TOTAL DEPTH 14123		PERF.14463 - 18379	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14632 X	12463	-0-	-2169	-0-	981	1	11360	2	N	111	19 1	177			
						122	9									
02	13688 X	13112	-0-	-576	-0-	978	1	12011	2	N	112	194 1	95			
						123	9									
03	13764 X	12228	-0-	-1536	-0-	1060	1	11044	2	N	113	15 1	193			
						124	9									
04	13200 X	11907	-0-	-1293	-0-	1026	1	10779	2	N	93	58 1	228			
						102	9									
05	13113 X	12043	-0-	-1070	-0-	1060	1	10848	2	N	123	192 1	159			
						135	9									
06	DLQ G-10	11815	-0-	11815	11815	1003	1	10699	2	N	103	9 1	253			
						113	9									
07	DLQ G-10	11929	-0-	11929	23744	1002	1	10813	2	N	104	193 1	164			
						114	9									
08	DLQ G-10	11548	-0-	11548	35292	1060	1	10381	2	N	97	5 1	256			
						107	9									
09	DLQ G-10	11218	-0-	11218	46510	1026	1	10069	2	N	112	191 1	177			
						123	9									
10	DLQ G-10	11622	-0-	11622	58132	1060	1	10430	2	N	120	199 1	98			
						132	9									
11	DLQ G-10	10703	-0-	10703	68835	1026	1	9574	2	N	94	6 1	186			
						103	9									
12	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	58295					N	NO RPT		186			
TOTAL GAS PROD:		130,588			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,182							

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011													TOTAL DEPTH 12956		PERF.13285 - 17382	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	1808	1	20230	2	N	548	190 1	889			
						603	9									
02	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	1724	1	19076	2	N	475	963 1	401			
						523	9									
03	24074 X	24074	-0-	-0-	-0-	1888	1	21602	2	N	531	384 1	548			
						584	9									
04	23389 X	23389	-0-	-0-	-0-	1838	1	20912	2	N	581	742 1	387			
						639	9									
05	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	1250	1	22666	2	N	559	367 1	579			
						615	9									
06	DLQ G-10	22563	-0-	22563	22563	998	1	21066	2	N	454	548 1	485			
						499	9									
07	DLQ G-10	23462	-0-	23462	46025	1050	1	21921	2	N	446	364 1	567			
						491	9									
08	DLQ G-10	23301	-0-	23301	69326	1024	1	21762	2	N	468	736 1	299			
						515	9									
09	DLQ G-10	22274	-0-	22274	91600	993	1	20772	2	N	463	184 1	578			
						509	9									
10	DLQ G-10	23145	-0-	23145	114745	1385	1	21248	2	N	465	561 1	482			
						512	9									
11	DLQ G-10	25192	-0-	25192	139937	1863	1	22824	2	N	459	562 1	379			
						505	9									
12	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	122918					N	NO RPT		379			
TOTAL GAS PROD:		255,895			TOTAL CONDENSATE PROD:				5,449							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324													COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 12699		PERF.13430 - 17121	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	1039	1	32192	2	N	458	549	1			308		
						504	9											
02	30642 X	30642	-0-	-0-	-0-	979	1	29225	2	N	398	546	1			160		
						438	9											
03	29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	983	1	27934	2	N	389	181	1			368		
						428	9											
04	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	342	1	26888	2	N	458	558	1			268		
						504	9											
05	28039 X	28039	-0-	-0-	-0-	343	1	27148	2	N	498	540	1			226		
						548	9											
06	DLQ G-10	26418	-0-	26418	26418	330	1	25595	2	N	448	368	1			306		
						493	9											
07	DLQ G-10	27336	-0-	27336	53754	360	1	26497	2	N	435	362	1			379		
						479	9											
08	DLQ G-10	27569	-0-	27569	81323	338	1	26760	2	N	428	540	1			267		
						471	9											
09	DLQ G-10	25766	-0-	25766	107089	324	1	24996	2	N	405	367	1			305		
						446	9											
10	DLQ G-10	25602	-0-	25602	132691	339	1	24859	2	N	367	186	1			486		
						404	9											
11	DLQ G-10	24951	-0-	24951	157642	980	1	23591	2	N	345	549	1			282		
						380	9											
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	151039					N	NO RPT					282		
TOTAL GAS PROD:		307,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,629										

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653													COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 13784		PERF.13535 - 17668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14725 X	14447	-0-	-278	-0-	585	1	13565	2	N	270	379	1			243		
						297	9											
02	13137 X	11973	-0-	-1164	-0-	537	1	11172	2	N	240	188	1			295		
						264	9											
03	14725 X	13587	-0-	-1138	-0-	594	1	12712	2	N	255	368	1			182		
						281	9											
04	14250 X	12008	-0-	-2242	-0-	148	1	11610	2	N	227	187	1			222		
						250	9											
05	14725 X	12070	-0-	-2655	-0-	148	1	11677	2	N	223	183	1			262		
						245	9											
06	DLQ G-10	11408	-0-	11408	11408	143	1	11074	2	N	174	184	1			252		
						191	9											
07	DLQ G-10	11736	-0-	11736	23144	154	1	11385	2	N	179	182	1			249		
						197	9											
08	DLQ G-10	11510	-0-	11510	34654	141	1	11160	2	N	190	181	1			258		
						209	9											
09	DLQ G-10	11039	-0-	11039	45693	139	1	10709	2	N	174	179	1			253		
						191	9											
10	DLQ G-10	11231	-0-	11231	56924	139	1	10902	2	N	173	178	1			248		
						190	9											
11	DLQ G-10	11877	-0-	11877	68801	154	1	11489	2	N	213	185	1			276		
						234	9											
12	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	57362					N	NO RPT					276		
TOTAL GAS PROD:		132,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,318										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864													COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 13014		PERF.13435 - 17729	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	26350 X	17067	-0-	-9283	-0-	614	1	16170	2	N	257	378	1	163				
						283	9											
02	18125 X	17077	-0-	-1048	-0-	595	1	16176	2	N	278	177	1	264				
						306	9											
03	19096 X	18040	-0-	-1056	-0-	648	1	17114	2	N	253	181	1	336				
						278	9											
04	17880 X	17375	-0-	-505	-0-	632	1	16456	2	N	261	361	1	236				
						287	9											
05	18476 X	17537	-0-	-939	-0-	646	1	16601	2	N	264	182	1	318				
						290	9											
06	DLQ G-10	16614	-0-	16614	16614	625	1	15707	2	N	256	365	1	209				
						282	9											
07	DLQ G-10	16966	-0-	16966	33580	654	1	16031	2	N	255	172	1	292				
						281	9											
08	DLQ G-10	16493	-0-	16493	50073	327	1	15845	2	N	292	363	1	221				
						321	9											
09	DLQ G-10	15877	-0-	15877	65950	436	1	15179	2	N	238	182	1	277				
						262	9											
10	DLQ G-10	14912	-0-	14912	80862	616	1	14069	2	N	206	184	1	299				
						227	9											
11	DLQ G-10	13451	-0-	13451	94313	592	1	12632	2	N	206	182	1	323				
						227	9											
12	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	78596					N	NO RPT			323				
TOTAL GAS PROD:		181,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,766												

DOBSON RANCH 40													WELL #: 1SL RRCID -> 266527		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	1008	1	12019	2	N	69	192	1	214										
						76	9																	
02	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	1283	1	14336	2	N	262	178	1	298										
						288	9																	
03	21831 X	21831	-0-	-0-	-0-	1974	1	19538	2	N	290	180	1	408										
						319	9																	
04	21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	1764	1	19175	2	N	358	556	1	210										
						394	9																	
05	21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	1504	1	19502	2	N	353	182	1	381										
						388	9																	
06	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	847	1	17944	2	N	291	364	1	308										
						320	9																	
07	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	877	1	16912	2	N	264	182	1	390										
						290	9																	
08	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	768	1	15660	2	N	257	292	1	355										
						283	9																	
09	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	853	1	18273	2	N	298	364	1	289										
						328	9																	
10	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	876	1	18560	2	N	283	368	1	204										
						311	9																	
*11	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	1455	1	17803	2	N	263	183	1	284										
						289	9																	
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			284										
TOTAL GAS PROD:		206,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,988																		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

01	34160	X	34160	-0-	-0-	-0-	1042	1	32451	2	N	606	911	1	283
							667	9							
02	32521	X	32521	-0-	-0-	-0-	997	1	30823	2	N	637	554	1	366
							701	9							
03	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	1007	1	33225	2	N	738	734	1	370
							812	9							
04	33264	X	33264	-0-	-0-	-0-	406	1	31909	2	N	863	925	1	308
							949	9							
05	33813	X	33813	-0-	-0-	-0-	411	1	32490	2	N	829	742	1	395
							912	9							
06	DLQ	G-10	31698	-0-	31698	31698	392	1	30409	2	N	815	904	1	306
							897	9							
07	DLQ	G-10	32850	-0-	32850	64548	428	1	31572	2	N	773	731	1	348
							850	9							
08	DLQ	G-10	32487	-0-	32487	97035	396	1	31269	2	N	747	727	1	368
							822	9							
09	DLQ	G-10	31509	-0-	31509	128544	393	1	30314	2	N	729	735	1	362
							802	9							
10	DLQ	G-10	31487	-0-	31487	160031	409	1	30290	2	N	716	733	1	345
							788	9							
11	DLQ	G-10	30630	-0-	30630	190661	1050	1	28867	2	N	648	551	1	442
							713	9							
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	180369					N	NO RPT			442

TOTAL GAS PROD: 359,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,101

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	T. A.	17556	-0-	17556	35573	331	1	16563	2	N	602	745	1	212
						662	9							
02	T. A.	16295	-0-	16295	51868	308	1	15395	2	N	538	565	1	185
						592	9							
03	69490 X	17622	-0-	-51868	-0-	868	1	16168	2	N	533	558	1	160
						586	9							
04	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	840	1	15669	2	N	508	370	1	298
						559	9							
05	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	868	1	15695	2	N	496	556	1	238
						546	9							
06	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	756	1	15081	2	N	513	368	1	383
						564	9							
07	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	868	1	15628	2	N	479	730	1	132
						527	9							
08	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	868	1	15412	2	N	470	367	1	235
						517	9							
09	16170 X	15856	-0-	-314	-0-	796	1	14589	2	N	428	368	1	295
						471	9							
10	16709 X	16303	-0-	-406	-0-	840	1	14965	2	N	453	555	1	193
						498	9							
*11	16170 X	15545	-0-	-625	-0-	840	1	14186	2	N	472	548	1	117
						519	9							
12	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		183,575			TOTAL CONDENSATE PROD:				5,492					

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245														
01	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	1296	1	15869	2	N	113	181	1	163
						124	9							
02	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	1214	1	14224	2	N	92	190	1	65
						101	9							
03	16120 X	15750	-0-	-370	-0-	1300	1	14338	2	N	102			167
						112	9							
04	15600 X	14440	-0-	-1160	-0-	894	1	13394	2	N	138	178	1	127
						152	9							
05	16120 X	13245	-0-	-2875	-0-	855	1	12254	2	N	124	179	1	72
						136	9							
06	DLQ G-10	13652	-0-	13652	13652	173	1	13345	2	N	122			194
						134	9							
07	DLQ G-10	15066	-0-	15066	28718	200	1	14732	2	N	122	177	1	139
						134	9							
08	DLQ G-10	14178	-0-	14178	42896	176	1	13879	2	N	112	184	1	67
						123	9							
09	DLQ G-10	12621	-0-	12621	55517	160	1	12336	2	N	114			181
						125	9							
10	DLQ G-10	10587	-0-	10587	66104	144	1	10370	2	N	66			247
						73	9							
11	DLQ G-10	10308	-0-	10308	76412	492	1	9726	2	N	82	182	1	147
						90	9							
12	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	63888					N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:		152,675			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,187					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012														TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	11470 X	9178	-0-	-2292	-0-	467 1	8509 2	N	184	182 1	207				
						202 9									
02	10730 X	10715	-0-	-15	-0-	466 1	10037 2	N	193	178 1	222				
						212 9									
03	11470 X	11448	-0-	-22	-0-	507 1	10698 2	N	221	355 1	88				
						243 9									
04	10620 X	10609	-0-	-11	-0-	130 1	10186 2	N	266	184 1	170				
						293 9									
05	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	131 1	10368 2	N	260	183 1	247				
						286 9									
06	DLQ G-10	10486	-0-	10486	10486	130 1	10085 2	N	246	359 1	134				
						271 9									
07	DLQ G-10	11091	-0-	11091	21577	145 1	10669 2	N	252	180 1	206				
						277 9									
08	DLQ G-10	11003	-0-	11003	32580	134 1	10595 2	N	249	179 1	276				
						274 9									
09	DLQ G-10	10047	-0-	10047	42627	125 1	9668 2	N	231	363 1	144				
						254 9									
10	DLQ G-10	10053	-0-	10053	52680	136 1	9697 2	N	200	178 1	166				
						220 9									
11	DLQ G-10	9911	-0-	9911	62591	486 1	9236 2	N	172	186 1	152				
						189 9									
12	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	52826			N	NO RPT		152				
TOTAL GAS PROD:		115,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,474									

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013														TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013														TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

01	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	2461	1	8416	2	N	317	482	1				328		
							349	9												
02	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	2309	1	8083	2	N	269	195	1				402		
							296	9												
03	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	2457	1	8054	2	N	270	367	1				305		
							297	9												
04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	2053	1	7743	2	N	279	196	1				388		
							307	9												
05	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1698	1	7680	2	N	250	189	1				449		
							275	9												
06	DLQ	G-10	9376	-0-	9376	9376	1489	1	7606	2	N	255	193	1				511		
							281	9												
07	DLQ	G-10	9522	-0-	9522	18898	1566	1	7697	2	N	235	373	1				373		
							259	9												
08	DLQ	G-10	9483	-0-	9483	28381	1523	1	7714	2	N	224	189	1				408		
							246	9												
09	DLQ	G-10	8928	-0-	8928	37309	1540	1	7124	2	N	240	180	1				468		
							264	9												
10	DLQ	G-10	9348	-0-	9348	46657	1981	1	7115	2	N	229	198	1				499		
							252	9												
11	DLQ	G-10	9115	-0-	9115	55772	2305	1	6556	2	N	231	364	1				366		
							254	9												
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	53168					N	NO RPT						366		
TOTAL GAS PROD:			108,250																TOTAL CONDENSATE PROD:	2,799

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																											
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849																											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170																											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																											
01	T. A.	16562	-0-	16562	35966	1906	1	14338	2	N	289	185	1	478													
02	T. A.	13280	-0-	13280	49246	318	9	1002	1	12107	2	N	155	373	1	260											
03	T. A.	18869	-0-	18869	68115	171	9	1611	1	16927	2	N	301	366	1	195											
04	86771 X	18656	-0-	-68115	-0-	331	9	2417	1	15903	2	N	305	183	1	317											
05	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	336	9	2333	1	16718	2	N	287	372	1	232											
06	17460 X	14310	-0-	-3150	-0-	316	9	1935	1	12136	2	N	217	185	1	264											
07	18042 X	13799	-0-	-4243	-0-	239	9	1223	1	12357	2	N	199	176	1	287											
08	18042 X	13600	-0-	-4442	-0-	219	9	1158	1	12201	2	N	219	354	1	152											
09	17460 X	14669	-0-	-2791	-0-	241	9	1508	1	12930	2	N	210			362											
10	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	231	9	2688	1	18041	2	N	313	365	1	310											
*11	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	344	9	2999	1	16703	2	N	300	366	1	244											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	330	9				N	NO RPT				244											
TOTAL GAS PROD: 184,217														TOTAL CONDENSATE PROD: 2,795													

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	18259 X	15245	-0-	-3014	-0-	1087	1	13851	2	N	279	379	1	146
						307	9							
02	48710 X	48710	-0-	-0-	-0-	2343	1	46148	2	N	199	180	1	165
						219	9							
03	18259 X	13016	-0-	-5243	-0-	1081	1	11756	2	N	163	182	1	146
						179	9							
04	17670 X	11946	-0-	-5724	-0-	743	1	10943	2	N	236	184	1	198
						260	9							
05	18259 X	11902	-0-	-6357	-0-	753	1	10897	2	N	229	362	1	65
						252	9							
06	DLQ G-10	11442	-0-	11442	11442	738	1	10482	2	N	202	180	1	87
						222	9							
07	DLQ G-10	11356	-0-	11356	22798	740	1	10404	2	N	193	182	1	98
						212	9							
08	DLQ G-10	11083	-0-	11083	33881	735	1	10140	2	N	189	185	1	102
						208	9							
09	DLQ G-10	11054	-0-	11054	44935	734	1	10100	2	N	200	180	1	122
						220	9							
10	DLQ G-10	11002	-0-	11002	55937	762	1	10072	2	N	153	183	1	92
						168	9							
11	DLQ G-10	10552	-0-	10552	66489	1031	1	9391	2	N	118			210
						130	9							
12	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	56011					N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:		167,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,161								

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	2706	1	22427	2	N	398	359	1	448
						438	9							
02	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	2631	1	19889	2	N	291	362	1	377
						320	9							
03	25550 X	25550	-0-	-0-	-0-	2870	1	22283	2	N	361	361	1	377
						397	9							
04	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	2475	1	21988	2	N	367	552	1	192
						404	9							
05	26713 X	26713	-0-	-0-	-0-	2042	1	24200	2	N	428	366	1	254
						471	9							
06	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	1332	1	23408	2	N	391	366	1	279
						430	9							
07	27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	1072	1	25700	2	N	374	175	1	478
						411	9							
08	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	1048	1	24954	2	N	403	544	1	337
						443	9							
09	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	868	1	24731	2	N	324	184	1	477
						356	9							
10	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	1418	1	24610	2	N	322	362	1	437
						354	9							
*11	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	1812	1	22593	2	N	343	365	1	415
						377	9							
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			415
TOTAL GAS PROD:		281,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,002								



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21018 X	17966	-0-	-3052	-0-	1243	1	16723	2	N	-0-	380	1		322	
02	19662 X	16681	-0-	-2981	-0-	1166	1	15167	2	N	316	370	1		200	
						348	9									
03	21018 X	18044	-0-	-2974	-0-	1014	1	16612	2	N	380	382	1		198	
						418	9									
04	20340 X	17710	-0-	-2630	-0-	932	1	16365	2	N	375	366	1		207	
						413	9									
05	52635 X	52635	-0-	-0-	-0-	1382	1	49962	2	N	1174	748	1		633	
						1291	9									
06	DLQ G-10	52679	-0-	52679	52679	658	1	51029	2	N	902	923	1		612	
						992	9									
07	DLQ G-10	51362	-0-	51362	104041	674	1	49683	2	N	914	918	1		608	
						1005	9									
08	DLQ G-10	50773	-0-	50773	154814	621	1	49110	2	N	947	1084	1		471	
						1042	9									
09	DLQ G-10	46749	-0-	46749	201563	586	1	45195	2	N	880	920	1		431	
						968	9									
10	DLQ G-10	46476	-0-	46476	248039	733	1	44773	2	N	882	735	1		578	
						970	9									
11	DLQ G-10	47178	-0-	47178	295217	1207	1	45002	2	N	881	1099	1		360	
						969	9									
12	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	281050					N	NO RPT				360	
TOTAL GAS PROD:		418,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,651								

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412																
01	48918 X	43326	-0-	-5592	-0-	893	1	41597	2	N	760	760	1		316	
						836	9									
02	45762 X	38237	-0-	-7525	-0-	831	1	36661	2	N	677	753	1		240	
						745	9									
03	47616 X	36222	-0-	-11394	-0-	866	1	34700	2	N	596	559	1		277	
						656	9									
04	44010 X	34928	-0-	-9082	-0-	430	1	33803	2	N	632	744	1		165	
						695	9									
05	44020 X	35917	-0-	-8103	-0-	439	1	34762	2	N	651	563	1		253	
						716	9									
06	DLQ G-10	33380	-0-	33380	33380	417	1	32344	2	N	563	544	1		272	
						619	9									
07	DLQ G-10	24240	-0-	24240	57620	317	1	23383	2	N	491	547	1		216	
						540	9									
08	DLQ G-10	25203	-0-	25203	82823	307	1	24315	2	N	528	549	1		195	
						581	9									
09	DLQ G-10	27106	-0-	27106	109929	339	1	26145	2	N	565	544	1		216	
						622	9									
10	DLQ G-10	26792	-0-	26792	136721	441	1	25725	2	N	569	552	1		233	
						626	9									
11	DLQ G-10	25390	-0-	25390	162111	745	1	24058	2	N	534	560	1		207	
						587	9									
12	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	136908					N	NO RPT				207	
TOTAL GAS PROD:		350,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,566								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ARMSTRONG SL		WELL #: 2002H		RRCID -> 276338		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUTH 2		WELL #: 10H		RRCID -> 276374		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150								
01	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	392	1	19623	2	N	627	559	1			294
						690	9									
02	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	342	1	17086	2	N	559	550	1			303
						615	9									
03	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	17492	2	583	9	N	530	563	1			270
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	16439	2	547	9	N	497	555	1			212
05	20708 X	16934	-0-	-3774	-0-	16407	2	527	9	N	479	540	1			151
06	DLQ G-10	15846	-0-	15846	15846	15367	2	479	9	N	435	341	1			245
07	DLQ G-10	16064	-0-	16064	31910	15596	2	468	9	N	425	530	1			140
08	DLQ G-10	13777	-0-	13777	45687	13375	2	402	9	N	365	362	1			143
09	DLQ G-10	12751	-0-	12751	58438	12308	2	443	9	N	403	180	1			366
10	DLQ G-10	13531	-0-	13531	71969	13054	2	477	9	N	434	539	1			261
*11	84938 X	12969	-0-	-71969	-0-	12519	2	450	9	N	409	543	1			127
12	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:		175,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,163								

ARMSTRONG		WELL #: 2003H		RRCID -> 276551		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664								
01	72509 X	57097	-0-	-15412	-0-	916	1	55026	2	N	1050	1318	1			324
						1155	9									
02	62843 X	51216	-0-	-11627	-0-	861	1	49394	2	N	874	939	1			259
						961	9									
03	67177 X	53477	-0-	-13700	-0-	950	1	51528	2	N	908	937	1			230
						999	9									
04	62040 X	49265	-0-	-12775	-0-	605	1	47567	2	N	994	925	1			299
						1093	9									
05	59055 X	48774	-0-	-10281	-0-	595	1	47094	2	N	986	1114	1			171
						1085	9									
06	DLQ G-10	41220	-0-	41220	41220	518	1	39904	2	N	725	541	1			355
						798	9									
07	DLQ G-10	41370	-0-	41370	82590	542	1	39966	2	N	784	913	1			226
						862	9									
08	DLQ G-10	40102	-0-	40102	122692	490	1	38736	2	N	796	732	1			290
						876	9									
09	DLQ G-10	38181	-0-	38181	160873	478	1	36898	2	N	732	741	1			281
						805	9									
10	DLQ G-10	37806	-0-	37806	198679	546	1	36487	2	N	703	553	1			431
						773	9									
11	DLQ G-10	35108	-0-	35108	233787	753	1	33670	2	N	623	738	1			316
						685	9									
12	38502 X	NO RPT	-0-	-38502	195285					N	NO RPT					316
TOTAL GAS PROD:		493,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,175								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

ARMSTRONG													WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24025 X	17957	-0-	-6068	-0-	1225	1	16362	2	N	336	385	1	230
							370	9							
02		22156 X	16292	-0-	-5864	-0-	1162	1	14819	2	N	283	382	1	131
							311	9							
03		21638 X	17561	-0-	-4077	-0-	1245	1	15967	2	N	317	186	1	262
							349	9							
04		19980 X	16472	-0-	-3508	-0-	1014	1	15116	2	N	311	368	1	205
							342	9							
05		17949 X	16247	-0-	-1702	-0-	928	1	14964	2	N	323	374	1	154
							355	9							
06	DLQ	G-10	15132	-0-	15132	15132	889	1	13936	2	N	279	182	1	251
							307	9							
07	DLQ	G-10	15255	-0-	15255	30387	938	1	13989	2	N	298	367	1	182
							328	9							
08	DLQ	G-10	14691	-0-	14691	45078	826	1	13551	2	N	285	185	1	282
							314	9							
09	DLQ	G-10	14080	-0-	14080	59158	659	1	13140	2	N	255	367	1	170
							281	9							
10	DLQ	G-10	14042	-0-	14042	73200	922	1	12827	2	N	266	186	1	250
							293	9							
11	DLQ	G-10	13246	-0-	13246	86446	1184	1	11816	2	N	224	373	1	101
							246	9							
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	72868					N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD: 170,975													TOTAL CONDENSATE PROD: 3,177		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013														TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		3808676 X	120737	-0-	-3687939	-0-	2579	1	115730	2	N	2207	2811	1	499
							2428	9							
02		109273 X	109273	-0-	-0-	-0-	2433	1	104717	2	N	1930	1810	1	619
							2123	9							
03		116476 X	116476	-0-	-0-	-0-	2436	1	111457	2	N	2348	1873	1	645
							2583	9							
04		107827 X	107827	-0-	-0-	-0-	1328	1	104351	2	N	1953	1840	1	758
							2148	9							
05		107849 X	107849	-0-	-0-	-0-	1319	1	104390	2	N	1945	2022	1	681
							2140	9							
06		100654 X	100654	-0-	-0-	-0-	1257	1	97481	2	N	1742	1645	1	778
							1916	9							
07		100202 X	100202	-0-	-0-	-0-	1331	1	97052	2	N	1654	1813	1	619
							1819	9							
08		97216 X	97216	-0-	-0-	-0-	1193	1	94296	2	N	1570	1452	1	737
							1727	9							
09		92218 X	92218	-0-	-0-	-0-	1158	1	89378	2	N	1529	1483	1	783
							1682	9							
10		90320 X	90320	-0-	-0-	-0-	1159	1	87521	2	N	1491	1480	1	794
							1640	9							
*11		85099 X	85099	-0-	-0-	-0-	2355	1	81159	2	N	1441	1655	1	580
							1585	9							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			580
TOTAL GAS PROD:			1,127,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,810						

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014														TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012														TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		394289 X	155903	-0-	-238386	-0-	1967	1	150993	2	N	2675	2607	1	385
							2943	9							
02		368851 X	127302	-0-	-241549	-0-	1706	1	123143	2	N	2230	2276	1	339
							2453	9							
03		394289 X	120110	-0-	-274179	-0-	1609	1	116184	2	N	2106	2045	1	400
							2317	9							
04		381570 X	123498	-0-	-258072	-0-	1526	1	119860	2	N	1920	1847	1	473
							2112	9							
05		394289 X	117402	-0-	-276887	-0-	1444	1	114288	2	N	1518	1660	1	331
							1670	9							
*06		381570 X	98971	-0-	-282599	-0-	1245	1	96513	2	N	1103	1099	1	335
							1213	9							
*07		394289 X	84792	-0-	-309497	-0-	1120	1	82555	2	N	1015	917	1	433
							1117	9							
*08		394289 X	73681	-0-	-320608	-0-	906	1	71658	2	N	1015	1104	1	344
							1117	9							
*09		68996 X	68996	-0-	-0-	-0-	868	1	66965	2	N	1057	1115	1	286
							1163	9							
10		102827 X	68795	-0-	-34032	-0-	862	1	66749	2	N	1076	925	1	437
							1184	9							
11		99510 X	63314	-0-	-36196	-0-	1120	1	61174	2	N	927	926	1	438
							1020	9							
12		84785 X	NO RPT	-0-	-84785	-0-					N	NO RPT			438
TOTAL GAS PROD:			1,102,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,642						

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																			
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015													TOTAL DEPTH 13551	PERF.13917	- 18000				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		96100 X	28956	-0-	-67144	-0-			541	1	27051	2	N	1240	1513	1		279	
02		89900 X	24963	-0-	-64937	-0-			1364	9			N	1107	949	1		437	
03		96100 X	24650	-0-	-71450	-0-			466	1	23279	2	N	1107	949	1		437	
04		93000 X	22996	-0-	-70004	-0-			1218	9			N	1090	1109	1		424	
05		96100 X	22841	-0-	-73259	-0-			23451	2	1199	9	N	1000	1115	1		309	
06		93000 X	21469	-0-	-71531	-0-			21896	2	1100	9	N	993	931	1		371	
07		96100 X	21319	-0-	-74781	-0-			21749	2	1092	9	N	904	929	1		346	
08		96100 X	20610	-0-	-75490	-0-			20475	2	994	9	N	899	913	1		332	
09		93000 X	19339	-0-	-73661	-0-			20330	2	989	9	N	868	919	1		281	
10		96100 X	19256	-0-	-76844	-0-			19655	2	955	9	N	805	735	1		351	
*11		93000 X	11384	-0-	-81616	-0-			18453	2	886	9	N	815	915	1		251	
12		96100 X	NO RPT	-0-	-96100	-0-			18359	2	897	9	N	497	433	1		315	
									10837	2	547	9	N	NO RPT				315	

TOTAL GAS PROD: 237,783

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,218

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16492	PERF.15079	- 16371	
01		1705 N	1398	-0-	-307	-0-			372	1	1026	2	N	-0-				172
02		1508 N	1260	-0-	-248	-0-			348	1	912	2	N	-0-				172
03		1488 N	1445	-0-	-43	-0-			372	1	1073	2	N	-0-				172
04		1350 N	1267	-0-	-83	-0-			360	1	907	2	N	-0-				172
05		1333 N	1296	-0-	-37	-0-			372	1	924	2	N	-0-				172
06		1410 N	1236	-0-	-174	-0-			360	1	876	2	N	-0-				172
07		1302 N	1301	-0-	-1	-0-			372	1	929	2	N	-0-				172
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-			372	1	951	2	N	-0-				172
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			360	1	878	2	N	-0-				172
10		1302 N	1290	-0-	-12	-0-			372	1	918	2	N	-0-				172
11		1290 N	1254	-0-	-36	-0-			360	1	894	2	N	-0-				172
12		1271 N	1213	-0-	-58	-0-			372	1	841	2	N	-0-				172

TOTAL GAS PROD: 15,521

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579													BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 13024	PERF.12390	- 12420	
01		1023 N	947	-0-	-76	-0-			947	2			N	-0-				20
02		870 N	863	-0-	-7	-0-			863	2			N	-0-				20
03		992 N	909	-0-	-83	-0-			900	2	9	9	N	8				28
04		930 N	858	-0-	-72	-0-			858	2			N	-0-				28
05		930 N	808	-0-	-122	-0-			808	2			N	-0-				28
06		870 N	794	-0-	-76	-0-			794	2			N	-0-				28
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-			870	2	54	9	N	49				77
08		3100 N	3302	-0-	202	202			3186	2	116	9	N	105				182
09		3000 N	4714	-0-	1714	1916			4680	2	34	9	N	31	190	1		23
10		3100 N	4235	-0-	1135	3051			4200	2	35	9	N	32				55
11		6535 X	3484	-0-	-3051	-0-			3377	2	107	9	N	97				152
*12		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-			2632	2	44	9	N	40				192

TOTAL GAS PROD: 24,514

TOTAL CONDENSATE PROD: 362

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 121560 COMPL. DATE 05/12/1986												TOTAL DEPTH 12825 PERF.12324 - 12376		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986												TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378		
01	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2		N	-0-			30
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1784	2	101	9	N	92		122
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-		122
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	2	28	9	N	25		147
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28		175
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5		180
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-		180
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	N	23	181	22
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-		22
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-		22
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-		22
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-		22

TOTAL GAS PROD: 22,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986												TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12452 - 12481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12328 - 12365

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004												TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			17	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			17	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	223	2	78 9	N	71			88	
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			88	
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			88	
06		300 N	163	-0-	-137	-0-	163	2		N	-0-			88	
07		248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2		N	-0-			88	
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			88	
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			88	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			88	
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			88	
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			88	
TOTAL GAS PROD:			1,664						TOTAL CONDENSATE PROD:		71				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988												TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988												TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370			
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				N	-0-			42	
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-	-0-				N	-0-			42	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-			42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580															
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			83
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2006	2	40	9	N	36			119
03		1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1905	2	4	9	N	4			123
04		1890 N	1624	-0-	-266	-0-	1624	2			N	-0-			123
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2194	2	50	9	N	45			168
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1870	2	1	9	N	1			169
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			169
08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	2	17	9	N	15			184
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			184
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1986	2	25	9	N	23	181	1	26
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			26
12		1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			23,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			124						

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4502		RRCID -> 168472		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 3503		RRCID -> 170075		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382								
01	1333	N	953	-0-	-380	-0-	953	2		N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-					-0-
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2		N	-0-					-0-
06	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2		N	-0-					-0-
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2		N	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		N	-0-					-0-
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2		N	-0-					-0-
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2		N	-0-					-0-
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2		N	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4503		RRCID -> 171133		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322								
01	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2		N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508															
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526															
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			52
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			52
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			52
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			52
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			52
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			52
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-			52
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-			52
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			52
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			52
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			52
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			1,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2		Y	-0-			16
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2		Y	-0-			16
03		279 X	40	-0-	-239	-0-	40	2		Y	-0-			16
04		270 X	63	-0-	-207	-0-	63	2		Y	-0-			16
05		279 X	69	-0-	-210	-0-	69	2		Y	-0-			16
06		60 X	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			16
07		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			16
08		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			16
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			16
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			16
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			16
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			725	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

01	3100 N	-0-	-0-	-3100	2327	N	-0-			52				
02	2327 N	-0-	-0-	-2327	-0-	N	-0-			52				
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	N	-0-			52				
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	N	-0-			52				
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	N	-0-			52				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			52				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH 15700	PERF.12251 - 15526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH 13750	PERF.12472 - 13503		
01	2232	X	1916	-0-	-316	-0-	1913	2	3	9	N	3	210
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2020	2	9	9	N	8	218
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-	38
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	2	6	9	N	5	43
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2086	2	14	9	N	13	56
06	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	1735	2	4	9	N	4	60
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2094	2	24	9	N	22	82
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2100	2	11	9	N	10	92
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2028	2	10	9	N	9	101
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2100	2	35	9	N	32	133
11	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	1978	2			N	-0-	133
12	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-	133

TOTAL GAS PROD: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH 13667	PERF.12373 - 13473		
01	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	3867	2	2	9	N	2	85
02	3654	X	3577	-0-	-77	-0-	3563	2	14	9	N	13	98
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3866	2	28	9	N	25	123
04	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	3665	2	11	9	N	10	133
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3856	2	21	9	N	19	152
06	3780	X	3425	-0-	-355	-0-	3405	2	20	9	N	18	170
07	3906	X	2926	-0-	-980	-0-	2923	2	3	9	N	3	173
08	3906	X	1051	-0-	-2855	-0-	1045	2	6	9	N	5	178
09	3750	X	146	-0-	-3604	-0-	73	2	73	9	N	66	50
10	3875	X	289	-0-	-3586	-0-	289	2			N	-0-	50
11	3420	X	320	-0-	-3100	-0-	320	2			N	-0-	50
12	341	X	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-	50

TOTAL GAS PROD: 27,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004													TOTAL DEPTH 13600	PERF.12391 - 13439
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1984 N	1440	-0-	-544	-0-	1400 2	40 9	N		36	180 1		41
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1529 2	39 9	N		35			76
03		1922 N	1676	-0-	-246	-0-	1646 2	30 9	N		27			103
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1569 2	9 9	N		8			111
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1715 2	48 9	N		44			155
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1714 2	51 9	N		46			201
07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1794 2	6 9	N		5	187 1		19
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1829 2	14 9	N		13			32
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1890 2	33 9	N		30			62
10		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1618 2	33 9	N		30			92
11		1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1711 2		N		-0-			92
12		1984 N	1688	-0-	-296	-0-	1636 2	52 9	N		47			139
TOTAL GAS PROD:			20,406				TOTAL CONDENSATE PROD:			321				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005													TOTAL DEPTH 14850	PERF.12357 - 14700
01		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2963 2	73 9	N		66			140
02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3010 2	66 9	N		60			200
03		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N		-0-	181 1		19
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3128 2	15 9	N		14			33
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3253 2	34 9	N		31			64
06		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3393 2	62 9	N		56			120
07		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3807 2	66 9	N		60			180
08		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4099 2	30 9	N		27	188 1		19
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3983 2	23 9	N		21			40
10		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3790 2	1 9	N		1			41
11		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3643 2	92 9	N		84			125
12		2759 X	2669	-0-	-90	-0-	2652 2	17 9	N		15			140
TOTAL GAS PROD:			41,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			435				

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004													TOTAL DEPTH 13690	PERF.12444 - 13497
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 2		N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005										TOTAL DEPTH 14925	PERF.12310	- 14803	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3960	2	17	9	N	15	119
02		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3830	2	4	9	N	4	123
03		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4183	2	15	9	N	14	137
04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-	137
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4342	2	6	9	N	5	142
06		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4577	2	7	9	N	6	148
07		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4603	2	11	9	N	10	158
08		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5134	2	11	9	N	10	168
09		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5579	2	9	9	N	8	176
10		4743 X	4493	-0-	-250	-0-	4484	2	9	9	N	8	184
11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5360	2	4	9	N	4	188
*12		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5409	2	9	9	N	8	196
TOTAL GAS PROD:		55,721				TOTAL CONDENSATE PROD:						92	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005										TOTAL DEPTH 14850	PERF.12975	- 14735	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005										TOTAL DEPTH 14643	PERF.13220	- 14613	
01		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-	55
02		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-	55
03		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-	55
04		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-	55
05		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-	55
06		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-	55
07		2852 N	2657	-0-	-195	-0-	2657	2			N	-0-	55
08		2852 N	2768	-0-	-84	-0-	2768	2			N	-0-	55
09		2760 N	2711	-0-	-49	-0-	2711	2			N	-0-	55
10		2666 N	2477	-0-	-189	-0-	2477	2			N	-0-	55
11		2670 N	2306	-0-	-364	-0-	2306	2			N	-0-	55
12		2790 N	2373	-0-	-417	-0-	2373	2			N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		32,306				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH 14850	PERF.12272	- 14732			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2		N	-0-				185
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-				185
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-				185
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1769	2	95	9	N	86			271
05		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1797	2	2	9	N	2	185	1	88
06		1800 N	1576	-0-	-224	-0-	1576	2			N	-0-			88
07		1922 N	1605	-0-	-317	-0-	1605	2			N	-0-			88
08		1798 N	1549	-0-	-249	-0-	1549	2			N	-0-			88
09		1590 N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2			N	-0-			88
10		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-			88
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	N	7			95
*12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1626	2	32	9	N	29			124
TOTAL GAS PROD:		19,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		124									

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005										TOTAL DEPTH 14950	PERF.12234	- 14862			
01		2852 X	1255	-0-	-1597	-0-	1245	2	10	9	N	9	188	1	59
02		2668 X	2205	-0-	-463	-0-	2113	2			N	84			143
03		2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2769	2	22	9	N	20			163
04		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2459	2	8	9	N	7			170
05		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2724	2	68	9	N	62	185	1	47
06		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2697	2	12	9	N	11			58
07		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2758	2	36	9	N	33			91
08		2790 N	2712	-0-	-78	-0-	2710	2	2	9	N	2			93
09		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2680	2	44	9	N	40			133
10		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2834	2	28	9	N	25			158
11		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			158
12		2821 N	2727	-0-	-94	-0-	2727	2			N	-0-			158
TOTAL GAS PROD:		30,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		293									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 14803	PERF.12134	- 14700			
01		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			163
02		1827 X	1312	-0-	-515	-0-	1312	2			N	-0-			163
03		1953 X	1436	-0-	-517	-0-	1436	2			N	-0-			163
04		1890 X	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-			163
05		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			163
06		1890 X	1606	-0-	-284	-0-	1537	2	69	9	N	63			226
07		1643 X	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-	182	1	44
08		1953 X	892	-0-	-1061	-0-	892	2			N	-0-			44
09		1620 N	987	-0-	-633	-0-	987	2			N	-0-			44
10		1488 N	1053	-0-	-435	-0-	1040	2	13	9	N	12			56
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1020	2	19	9	N	17			73
12		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	957	2	45	9	N	41			114
TOTAL GAS PROD:		16,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		133									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		7874 X	7427	-0-	-447	-0-	7416	2	11	9	N	10		72
02		7366 X	7012	-0-	-354	-0-	7005	2	7	9	N	6		78
03		7719 X	7341	-0-	-378	-0-	7334	2	7	9	N	6		84
04		7470 X	7220	-0-	-250	-0-	7206	2	14	9	N	13		97
05		7719 X	7446	-0-	-273	-0-	7396	2	50	9	N	45		142
06		7170 X	6808	-0-	-362	-0-	6780	2	28	9	N	25		167
07		7409 X	7256	-0-	-153	-0-	7217	2	39	9	N	35		202
08		7409 X	6417	-0-	-992	-0-	6411	2	6	9	N	5	170 1	37
09		7170 X	6318	-0-	-852	-0-	6283	2	35	9	N	32		69
10		7409 X	6688	-0-	-721	-0-	6679	2	9	9	N	8		77
11		7020 X	5745	-0-	-1275	-0-	5734	2	11	9	N	10		87
12		6758 X	6030	-0-	-728	-0-	6024	2	6	9	N	5		92
TOTAL GAS PROD:			81,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			200					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774														
01		4526 X	4146	-0-	-380	-0-	4123	2	23	9	Y	21		88
02		4234 X	3948	-0-	-286	-0-	3931	2	17	9	Y	15		103
03		4526 X	4021	-0-	-505	-0-	3998	2	23	9	Y	21	90 1	34
04		4140 X	3907	-0-	-233	-0-	3886	2	21	9	Y	19		53
05		4216 X	4029	-0-	-187	-0-	4011	2	18	9	Y	16	2 8	67
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3922	2	14	9	Y	13		80
07		4061 X	4007	-0-	-54	-0-	3988	2	19	9	Y	17		97
08		4030 X	3960	-0-	-70	-0-	3950	2	10	9	Y	9	94 1	12
09		3930 X	2880	-0-	-1050	-0-	2863	2	17	9	Y	15	1 8	26
10		4061 X	31	-0-	-4030	-0-	31	2			Y	-0-		26
11		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	1		27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		28
TOTAL GAS PROD:			34,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			148					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725														
01		3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2			N	-0-		130
02		3016 X	2688	-0-	-328	-0-	2649	2	39	9	N	35		165
03		3224 X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			N	-0-		165
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-		165
05		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-		165
06		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-		165
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3748	2	66	9	N	60		225
08		3627 X	3537	-0-	-90	-0-	3517	2	20	9	N	18	179 1	64
09		3630 X	3047	-0-	-583	-0-	3047	2			N	-0-		64
10		3813 X	3278	-0-	-535	-0-	3278	2			N	-0-		64
11		3690 X	3133	-0-	-557	-0-	3108	2	25	9	N	23		87
12		3627 X	2819	-0-	-808	-0-	2810	2	9	9	N	8		95
TOTAL GAS PROD:			38,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			144					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2356 N	2202	-0-	-154	-0-	2202	2			N	-0-				158
02		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-				158
03		2449 N	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-				158
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2242	2	20	9	N	18				176
05		2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2143	2	99	9	N	90				266
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-	174	1		92
07		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2501	2	138	9	N	125				217
08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2517	2	113	9	N	103	186	1		134
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-				134
10		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2399	2	12	9	N	11				145
11		2370 N	2122	-0-	-248	-0-	2065	2	57	9	N	52				197
12		2449 N	2228	-0-	-221	-0-	2193	2	35	9	N	32				229

TOTAL GAS PROD: 27,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2790 N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-				70
02		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-				70
03		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-				70
04		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-				70
05		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-				70
06		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-				70
07		2790 N	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-				70
08		2790 N	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-				70
09		2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572	2			N	-0-				70
10		2759 N	2714	-0-	-45	-0-	2697	2	17	9	N	15				85
11		2490 N	2323	-0-	-167	-0-	2316	2	7	9	N	6				91
*12		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2653	2	26	9	N	24				115

TOTAL GAS PROD: 32,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3201	2	24	9	N	22				165
02		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2996	2	28	9	N	25				190
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3261	2	41	9	N	37	184	1		43
04		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2921	2	103	9	N	94				137
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3290	2	7	9	N	6				143
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3020	2	8	9	N	7				150
07		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3040	2	36	9	N	33				183
08		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3045	2	2	9	N	2				185
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	2	24	9	N	22				207
10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-				207
11		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-				207
*12		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	N	1				208

TOTAL GAS PROD: 36,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005												TOTAL DEPTH 14807	PERF.12248	- 14585
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	-0-	3987	2	33	9	N	30	210
02		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	3913	2	73	9	N	66	92
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3876	2	33	9	N	30	122
04		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	2	69	9	N	63	185
05		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	3330	2	64	9	N	58	56
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-	56
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2	128	9	N	116	172
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	2	56	9	N	51	30
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2	42	9	N	38	68
10		2077 X	2033	-0-	-44	-0-	-0-	2012	2	21	9	N	19	87
11		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-	87
12		2077 X	2042	-0-	-35	-0-	-0-	2042	2			N	-0-	87
TOTAL GAS PROD:				37,122				TOTAL CONDENSATE PROD:				471		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005												TOTAL DEPTH 15662	PERF.12728	- 15477
01		4340 X	4115	-0-	-225	-0-	-0-	4114	2	1	9	N	1	188
02		4060 X	3912	-0-	-148	-0-	-0-	3906	2	6	9	N	5	193
03		4309 X	4147	-0-	-162	-0-	-0-	4145	2	2	9	N	2	195
04		4170 X	4006	-0-	-164	-0-	-0-	4006	2			N	-0-	195
05		4216 X	4204	-0-	-12	-0-	-0-	4195	2	9	9	N	8	203
06		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	-0-	3993	2	2	9	N	2	205
07		4061 X	4037	-0-	-24	-0-	-0-	4031	2	6	9	N	5	210
08		4061 X	4019	-0-	-42	-0-	-0-	4013	2	6	9	N	5	215
09		3930 X	3470	-0-	-460	-0-	-0-	3468	2	2	9	N	2	217
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	4059	2	6	9	N	5	222
11		3930 X	3873	-0-	-57	-0-	-0-	3827	2	46	9	N	42	264
12		4030 X	3909	-0-	-121	-0-	-0-	3886	2	23	9	N	21	91
TOTAL GAS PROD:				47,752				TOTAL CONDENSATE PROD:				98		

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005												TOTAL DEPTH 14772	PERF.12253	- 14450
01		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	-0-	4079	2	100	9	N	91	193
02		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	3215	2	80	9	N	73	84
03		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	3492	2	73	9	N	66	150
04		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-	150
05		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2	69	9	N	63	37
06		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-	37
07		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	2	47	9	N	43	80
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-	80
09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	2	121	9	N	110	190
10		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-	190
11		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-	190
*12		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-	190
TOTAL GAS PROD:				37,002				TOTAL CONDENSATE PROD:				446		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4774 X	4681	-0-	-93	-0-	4628	2	53	9	N	48	184	1		58
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4353	2	110	9	N	100				158
03	4712 X	4703	-0-	-9	-0-	4611	2	92	9	N	84	184	1		58
04	4530 X	4489	-0-	-41	-0-	4450	2	39	9	N	35				93
05	4774 X	4669	-0-	-105	-0-	4560	2	109	9	N	99				192
06	4500 X	4449	-0-	-51	-0-	4403	2	46	9	N	42	180	1		54
07	4650 X	4536	-0-	-114	-0-	4456	2	80	9	N	73				127
08	4650 X	4535	-0-	-115	-0-	4459	2	76	9	N	69				196
09	4500 X	4312	-0-	-188	-0-	4242	2	70	9	N	64	180	1		80
10	4650 X	4433	-0-	-217	-0-	4375	2	58	9	N	53				133
11	4440 X	4234	-0-	-206	-0-	4170	2	64	9	N	58				191
*12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4350	2	52	9	N	47				238
TOTAL GAS PROD:		53,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		772									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2894	2	4	9	N	4				197
02	2813 X	2517	-0-	-296	-0-	2514	2	3	9	N	3				200
03	2914 N	2537	-0-	-377	-0-	2535	2	2	9	N	2				202
04	2790 N	2339	-0-	-451	-0-	2339	2			N	-0-				202
05	2697 N	2303	-0-	-394	-0-	2303	2			N	-0-				202
06	2460 N	2229	-0-	-231	-0-	2229	2			N	-0-				202
07	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	2210	2	14	9	N	13				215
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2290	2	23	9	N	21	189	1		47
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2236	2	18	9	N	16				63
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	2	6	9	N	5				68
11	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	2136	2	2	9	N	2				70
12	2325 N	2111	-0-	-214	-0-	2111	2			N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		28,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	2792	-0-	-401	-0-	2792	2			N	-0-				78
02	2987 X	2712	-0-	-275	-0-	2712	2			N	-0-				78
03	3193 X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2			N	-0-				78
04	3060 X	2885	-0-	-175	-0-	2883	2	2	9	N	2				80
05	3162 X	2996	-0-	-166	-0-	2996	2			N	-0-				80
06	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2			N	-0-				80
07	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	2863	2			N	-0-				80
08	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	2951	2			N	-0-				80
09	2910 X	2893	-0-	-17	-0-	2893	2			N	-0-				80
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3028	2	28	9	N	25				105
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2903	2	22	9	N	20				125
12	2976 X	2916	-0-	-60	-0-	2916	2			N	-0-				125
TOTAL GAS PROD:		34,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		47									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008										TOTAL DEPTH 15179	PERF.12304 - 15046			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2		N	-0-			40
02		1247 N	1168	-0-	-79	-0-	1168	2		N	-0-			40
03		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2		N	-0-			40
04		1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2		N	-0-			40
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			40
06		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2		N	-0-			40
07		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2		N	-0-			40
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			40
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			40
10		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-			40
11		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2		N	-0-			40
12		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			14,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006										TOTAL DEPTH 15350	PERF.12199 - 14612			
01		1550 N	773	-0-	-777	-0-	773	2		N	-0-			120
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1343	2	55	9	N	50		170
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			170
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			170
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	N	8	154 1	24
06		1830 N	1669	-0-	-161	-0-	1669	2		N	-0-			24
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			24
08		1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2		N	-0-			24
09		1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1620	2	15	9	N	14		38
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1757	2	24	9	N	22		60
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			60
12		1705 N	1442	-0-	-263	-0-	1442	2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			19,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			94					

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006										TOTAL DEPTH 14850	PERF.12680 - 14636			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			56
02	2262 N	2201	-0-	-61	-0-	2201 2		N	-0-			56
03	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343 2		N	-0-			56
04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			56
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			56
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			56
07	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-			56
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-			56
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-			56
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			56
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2351 2	8 9	N	7			63
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		30,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3600 2	11 9	N	10			109
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3240 2	11 9	N	10			119
03	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	3046 2	17 9	N	15			134
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3046 2	17 9	N	15			149
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3201 2	11 9	N	10			159
06	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	2852 2	13 9	N	12			171
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3197 2	11 9	N	10			181
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3250 2	13 9	N	12			193
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3128 2	12 9	N	11			204
10	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	2780 2	11 9	N	10			214
11	2970 X	2792	-0-	-178	-0-	2784 2	8 9	N	7			221
*12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4540 2	9 9	N	8			229
TOTAL GAS PROD:		38,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH 15576	PERF.13204 - 15418						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					37
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					37
03		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					37
04		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					37
05		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					37
06		2880 N	2622	-0-	-258	-0-	2622	2			Y	-0-					37
07		2945 N	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			Y	-0-					37
08		3100 N	13394	-0-	10294	10294	13394	2			Y	-0-					37
09		3000 N	3076	-0-	76	10370	3076	2			Y	-0-					37
10		3100 N	2829	-0-	-271	10099	2829	2			Y	-0-					37
11		12940 X	2841	-0-	-10099	-0-	2841	2			Y	-0-					37
12		3348 X	2605	-0-	-743	-0-	2605	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 44,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008										TOTAL DEPTH 15653	PERF.12958 - 15478						
01		6014 X	5918	-0-	-96	-0-	5845	2	73	9	N	66					148
02		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6197	2	72	9	N	65	185	1			28
03		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6339	2	59	9	N	54					82
04		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6212	2	69	9	N	63					145
05		6696 X	6617	-0-	-79	-0-	6545	2	72	9	N	65	182	1			28
06		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5647	2	50	9	N	45					73
07		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5897	2	48	9	N	44					117
08		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5845	2	55	9	N	50					167
09		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5724	2	57	9	N	52	176	1			43
10		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5726	2	50	9	N	45					88
11		5460 X	3148	-0-	-2312	-0-	3124	2	24	9	N	22					110
*12		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5814	2	74	9	N	67					177

TOTAL GAS PROD: 69,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH 14910	PERF.12183 - 14799						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12938 - 15318			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	2570	-0-	-127	-0-	2560	2	10	9	N	9		104
02		2523 X	2378	-0-	-145	-0-	2370	2	8	9	N	7		111
03		2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2528	2	13	9	N	12		123
04		2490 X	2460	-0-	-30	-0-	2427	2	33	9	N	30		153
05		2573 X	2563	-0-	-10	-0-	2533	2	30	9	N	27		180
06		2460 N	2286	-0-	-174	-0-	2276	2	10	9	N	9		189
07		2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2322	2	11	9	N	10	178 1	21
08		2573 N	2328	-0-	-245	-0-	2318	2	10	9	N	9		30
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6		36
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2528	2	10	9	N	9		45
11		2250 N	2225	-0-	-25	-0-	2211	2	14	9	N	13		58
12		2387 N	1914	-0-	-473	-0-	1914	2			N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:			28,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			141					

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12997 - 15576			
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-		15
02		1740 N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2			N	-0-		15
03		1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-		15
04		1530 N	1386	-0-	-144	-0-	1386	2			N	-0-		15
05		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2			N	-0-		15
06		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			N	-0-		15
07		1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-		15
08		1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278	2			N	-0-		15
09		1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219	2			N	-0-		15
10		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-		15
*11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-		15
12		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH 15651	PERF.12932 - 15234			
01		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2866	2	17	9	N	15		86
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2761	2	24	9	N	22		108
03		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3034	2	22	9	N	20		128
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2886	2	14	9	N	13		141
05		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2809	2	20	9	N	18		159
06		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2717	2	32	9	N	29		188
07		2790 N	2651	-0-	-139	-0-	2631	2	20	9	N	18		206
08		2790 N	2739	-0-	-51	-0-	2728	2	11	9	N	10		216
09		2700 N	2598	-0-	-102	-0-	2598	2			N	-0-		216
10		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2685	2	7	9	N	6		222
11		2640 N	2505	-0-	-135	-0-	2497	2	8	9	N	7		229
*12		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2773	2	31	9	N	28	198 1	59
TOTAL GAS PROD:			33,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			186					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3162 X	2831	-0-	-331	-0-	2823 2	8 9	Y	7		165
02	2755 X	2702	-0-	-53	-0-	2701 2	1 9	Y	1		166
03	3348 X	2820	-0-	-528	-0-	2810 2	10 9	Y	9		175
04	3240 X	2768	-0-	-472	-0-	2695 2	73 9	Y	66		241
05	3348 X	2735	-0-	-613	-0-	2723 2	12 9	Y	11	184 1	68
06	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2679 2	13 9	Y	12		80
07	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2634 2	22 9	Y	20		100
08	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2627 2	12 9	Y	11		111
09	2700 N	2528	-0-	-172	-0-	2513 2	15 9	Y	14		125
10	2666 N	2640	-0-	-26	-0-	2609 2	31 9	Y	28		153
11	2550 N	2483	-0-	-67	-0-	2474 2	9 9	Y	8		161
*12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2504 2	19 9	Y	17		178
TOTAL GAS PROD:		32,017				TOTAL CONDENSATE PROD:			204		

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

01	2821 X	1112	-0-	-1709	-0-	1112 2		N	-0-		78
02	2639 X	476	-0-	-2163	-0-	476 2		N	-0-		78
03	2821 X	348	-0-	-2473	-0-	348 2		N	-0-		78
04	2370 X	454	-0-	-1916	-0-	454 2		N	-0-		78
05	2139 X	378	-0-	-1761	-0-	378 2		N	-0-		78
06	1080 X	341	-0-	-739	-0-	341 2		N	-0-		78
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		78
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		78
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	243 2		N	-0-		78
10	403 N	138	-0-	-265	-0-	138 2		N	-0-		78
11	360 N	138	-0-	-222	-0-	138 2		N	-0-		78
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	113 2		N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		4,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2945 X	2931	-0-	-14	-0-	2840	2	91	9	N	83					160	
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3025	2	47	9	N	43	183	1			20	
03		2945 X	2672	-0-	-273	-0-	2587	2	85	9	N	77					97	
04		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3066	2	96	9	N	87					184	
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3023	2	12	9	N	11	155	1			40	
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3029	2	169	9	N	154					194	
07		2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2660	2			N	-0-	178	1			16	
08		2945 X	1747	-0-	-1198	-0-	1683	2	64	9	N	58					74	
09		2850 X	332	-0-	-2518	-0-	303	2	29	9	N	26					100	
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					100	
11		2850 X	63	-0-	-2787	-0-	63	2			N	-0-					100	
12		2666 X	10	-0-	-2656	-0-	10	2			N	-0-					100	
TOTAL GAS PROD:			22,882														TOTAL CONDENSATE PROD:	539

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

01		2356 N	1891	-0-	-465	-0-	1781	2	110	9	N	100					176	
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1854	2	25	9	N	23	183	1			16	
03		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1523	2	43	9	N	39					55	
04		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1755	2	29	9	N	26					81	
05		2015 N	1551	-0-	-464	-0-	1551	2			N	-0-					81	
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1583	2	46	9	N	42					123	
07		1829 N	1186	-0-	-643	-0-	1178	2	8	9	N	7					130	
08		1550 N	1285	-0-	-265	-0-	1285	2			N	-0-					130	
09		1620 N	875	-0-	-745	-0-	841	2	34	9	N	31					161	
10		1178 N	818	-0-	-360	-0-	818	2			N	-0-					161	
11		1230 N	720	-0-	-510	-0-	720	2			N	-0-					161	
*12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					161	
TOTAL GAS PROD:			16,123														TOTAL CONDENSATE PROD:	268

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

01		3534 X	3025	-0-	-509	-0-	3001	2	24	9	N	22					204	
02		3306 X	3145	-0-	-161	-0-	3134	2	11	9	N	10	185	1			29	
03		3534 X	3292	-0-	-242	-0-	3260	2	32	9	N	29					58	
04		3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2857	2	23	9	N	21					79	
05		3534 X	3280	-0-	-254	-0-	3234	2	46	9	N	42					121	
06		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3413	2	30	9	N	27					148	
07		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4039	2	36	9	N	33					181	
08		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5000	2	37	9	N	34	179	1			36	
09		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5825	2	44	9	N	40					76	
10		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5382	2	42	9	N	38					114	
11		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4964	2	10	9	N	9					123	
*12		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5046	2	36	9	N	33					156	
TOTAL GAS PROD:			49,526														TOTAL CONDENSATE PROD:	338

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1798 N	935	-0-	-863	-0-	935	2			N	-0-					207	
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					207	
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					207	
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					207	
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	-2					209	
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					209	
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					209	
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					209	
09		1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	2			N	-0-					209	
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					209	
11		1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2			N	-0-					209	
*12		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					209	
TOTAL GAS PROD:			20,519															TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

01		837 N	637	-0-	-200	-0-	568	2	69	9	N	63					101	
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	629	2	42	9	N	38					139	
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	778	2	61	9	N	55					194	
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	718	2	32	9	N	29					223	
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	680	2	42	9	N	38					261	
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	825	2	32	9	N	29	183	1			107	
07		775 N	767	-0-	-8	-0-	744	2	23	9	N	21					128	
08		713 N	667	-0-	-46	-0-	641	2	26	9	N	24					152	
09		870 N	506	-0-	-364	-0-	486	2	20	9	N	18					170	
10		775 N	740	-0-	-35	-0-	483	2	257	9	N	234	187	1			217	
11		660 N	349	-0-	-311	-0-	284	2	65	9	N	59					276	
12		527 N	137	-0-	-390	-0-	97	2	40	9	N	36					312	
TOTAL GAS PROD:			7,642															TOTAL CONDENSATE PROD: 644

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

01		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-					145	
02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					145	
03		1953 N	1776	-0-	-177	-0-	1776	2			N	-0-					145	
04		1740 N	1603	-0-	-137	-0-	1597	2	6	9	N	5					150	
05		1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1689	2	1	9	N	1					151	
06		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2			N	-0-					151	
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					151	
08		1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					151	
09		1650 N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			N	-0-					151	
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1699	2	196	9	N	178	197	1			132	
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1603	2	36	9	N	33					165	
12		1643 N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					165	
TOTAL GAS PROD:			20,072															TOTAL CONDENSATE PROD: 217



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					15		
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					15		
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					15		
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					15		
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					15		
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					15		
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					15		
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					15		
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					15		
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1278	2	227	9	Y	206	169	1			52		
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					52		
12		1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	2			Y	-0-					52		
TOTAL GAS PROD:			16,879															TOTAL CONDENSATE PROD:	206

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

01		3100 N	2608	-0-	-492	581	2608	2			N	-0-					170		
02		2765 X	2184	-0-	-581	-0-	2184	2			N	-0-					170		
03		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					170		
04		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					170		
05		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					170		
06		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					170		
07		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					170		
08		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					170		
09		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					170		
10		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2223	2	98	9	N	89					259		
11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1	191	1			69		
*12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	18	9	N	16					85		
TOTAL GAS PROD:			27,460															TOTAL CONDENSATE PROD:	106

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

01		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7479	2	155	9	N	141	189	1			178		
02		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7183	2	174	9	N	158					336		
03		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7510	2	123	9	N	112	183	1			265		
04		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6408	2	107	9	N	97	188	1			174		
05		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7212	2	94	9	N	85					259		
06		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6281	2	61	9	N	55					314		
07		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6127	2	63	9	N	57	186	1			185		
08		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7188	2	69	9	N	63					248		
09		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6771	2	65	9	N	59					307		
10		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6781	2	62	9	N	56	182	1			181		
11		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6356	2	45	9	N	41					222		
*12		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6854	2	42	9	N	38					260		
TOTAL GAS PROD:			83,210															TOTAL CONDENSATE PROD:	962

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2583 2	28 9	N	25			74
02		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2333 2	22 9	N	20			94
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2609 2	24 9	N	22			116
04		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2629 2	35 9	N	32			148
05		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2679 2	34 9	N	31			179
06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2575 2	22 9	N	20			199
07		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2687 2	21 9	N	19			218
08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2650 2	19 9	N	17	168 1		67
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2537 2	17 9	N	15			82
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2539 2	28 9	N	25			107
11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2447 2	23 9	N	21			128
*12		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2503 2	17 9	N	15			143
TOTAL GAS PROD:			31,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			262				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516													
01		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2611 2	23 9	Y	21			91
02		2465 N	2414	-0-	-51	-0-	2396 2	18 9	Y	16			107
03		2635 N	2597	-0-	-38	-0-	2574 2	23 9	Y	21	92 1		36
04		2550 N	2473	-0-	-77	-0-	2452 2	21 9	Y	19			55
05		2573 N	2418	-0-	-155	-0-	2404 2	14 9	Y	13			68
06		2520 N	2449	-0-	-71	-0-	2435 2	14 9	Y	13			81
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2589 2	19 9	Y	17			98
08		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2582 2	10 9	Y	9	95 1		12
09		2460 N	2424	-0-	-36	-0-	2405 2	19 9	Y	17			29
10		2604 N	2386	-0-	-218	-0-	2385 2	1 9	Y	1			30
11		2520 N	2225	-0-	-295	-0-	2222 2	3 9	Y	3			33
12		2480 N	2362	-0-	-118	-0-	2360 2	2 9	Y	2			35
TOTAL GAS PROD:			29,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			152				

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435													
01		2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713 2		N	-0-			170
02		2668 X	2557	-0-	-111	-0-	2557 2		N	-0-			170
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-			170
04		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-			170
05		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			170
06		2640 N	2630	-0-	-10	-0-	2575 2	55 9	N	50			220
07		2852 N	2819	-0-	-33	-0-	2709 2	110 9	N	100			320
08		2821 N	2660	-0-	-161	-0-	2660 2		N	-0-			320
09		2640 N	2613	-0-	-27	-0-	2613 2		N	-0-			320
10		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2722 2	160 9	N	145	197 1		268
11		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-			268
*12		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			268
TOTAL GAS PROD:			32,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			295				



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	2		Y	-0-			17
02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	2		Y	-0-			17
03		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			17
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2		Y	-0-			17
05		2914 X	2868	-0-	-46	-0-	-0-	2868	2		Y	-0-			17
06		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2		Y	-0-			17
07		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2		Y	-0-			17
08		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			17
09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2860	2		Y	-0-			17
10		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	3038	2		Y	-0-	17 1		-0-
11		2550 N	2476	-0-	-74	-0-	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
*12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199															
01		2604 N	2544	-0-	-60	-0-	-0-	2510	2	34 9	N	31			139
02		2204 N	2174	-0-	-30	-0-	-0-	2166	2	8 9	N	7			146
03		2728 N	2097	-0-	-631	-0-	-0-	2062	2	35 9	N	32			178
04		2460 N	1832	-0-	-628	-0-	-0-	1814	2	18 9	N	16			194
05		2325 N	1829	-0-	-496	-0-	-0-	1803	2	26 9	N	24			218
06		2040 N	1480	-0-	-560	-0-	-0-	1460	2	20 9	N	18			236
07		1891 N	1690	-0-	-201	-0-	-0-	1687	2	3 9	N	3			239
08		1829 N	1569	-0-	-260	-0-	-0-	1565	2	4 9	N	4			243
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2	12 9	N	11			254
10		1705 N	1534	-0-	-171	-0-	-0-	1522	2	12 9	N	11	195 1		70
11		1530 N	1450	-0-	-80	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			70
*12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	13 9	N	12			82
TOTAL GAS PROD:			21,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			169						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719															
01		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2	35 9	N	32			183
02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2	28 9	N	25			208
03		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	2839	2	6 9	N	5	163 1		50
04		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2744	2	28 9	N	25			75
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	22 9	N	20			95
06		2580 N	2537	-0-	-43	-0-	-0-	2512	2	25 9	N	23			118
07		2666 N	2239	-0-	-427	-0-	-0-	2228	2	11 9	N	10			128
08		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	2	2 9	N	2			130
09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	2	1 9	N	1			131
10		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2	6 9	N	5			136
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	2	6 9	N	5			141
*12		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	4 9	N	4			145
TOTAL GAS PROD:			32,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			157						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH 15660	PERF.12436 - 14132	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5541 2	62 9	N	56		273
02		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5340 2	21 9	N	19		292
03		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5401 2	21 9	N	19		311
04		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5235 2	24 9	N	22		333
05		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5621 2	39 9	N	35	185 1	183
06		5550 X	2385	-0-	-3165	-0-	2363 2	22 9	N	20		203
07		5735 X	5269	-0-	-466	-0-	5240 2	29 9	N	26		229
08		5673 X	4940	-0-	-733	-0-	4907 2	33 9	N	30		259
09		5490 X	4827	-0-	-663	-0-	4784 2	43 9	N	39		298
10		5673 X	4669	-0-	-1004	-0-	4655 2	14 9	N	13	193 1	118
11		5100 X	4811	-0-	-289	-0-	4746 2	65 9	N	59		177
*12		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4838 2	59 9	N	54		231
TOTAL GAS PROD:		59,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		392						

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH 15817	PERF.12945 - 15579	
01		2759 N	2362	-0-	-397	-0-	2362 2		N	-0-		123
02		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2681 2	8 9	N	7	1 8	129
03		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2854 2	20 9	N	18		147
04		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2641 2	25 9	N	23		170
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2759 2	8 9	N	7		177
06		2670 N	2651	-0-	-19	-0-	2645 2	6 9	N	5		182
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2763 2	40 9	N	36		218
08		2759 N	2683	-0-	-76	-0-	2679 2	4 9	N	4	186 1	36
09		2640 N	2567	-0-	-73	-0-	2566 2	1 9	N	1		37
10		2759 N	2744	-0-	-15	-0-	2744 2		N	-0-		37
11		2610 N	2556	-0-	-54	-0-	2556 2		N	-0-		37
12		2666 N	2534	-0-	-132	-0-	2534 2		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		31,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007										TOTAL DEPTH 15800	PERF.12927 - 15236	
01		1674 N	945	-0-	-729	-0-	945 2		N	-0-		83
02		1479 N	926	-0-	-553	-0-	925 2	1 9	N	1		84
03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1691 2	52 9	N	47		131
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1886 2	24 9	N	22		153
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1974 2	22 9	N	20		173
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1838 2	9 9	N	8	1 8	180
07		1984 N	1427	-0-	-557	-0-	1426 2	1 9	N	1	1 8	180
08		1984 N	1395	-0-	-589	-0-	1395 2		N	-0-		180
09		1860 N	1409	-0-	-451	-0-	1405 2	4 9	N	4	1 8	183
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1641 2	4 9	N	4		187
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1670 2	13 9	N	12	174 1	25
*12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		18,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2652	2	20	9	N	18					216
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2196	2	7	9	N	6	190	1			32
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2097	2	8	9	N	7					39
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	2	18	9	N	16					55
05		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2464	2	153	9	N	139					194
06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2441	2	21	9	N	19					213
07		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	N	5	185	1			33
08		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2536	2	11	9	N	10					43
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					53
10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2568	2	11	9	N	10					63
11		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	4					67
*12		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2795	2	40	9	N	36					103
TOTAL GAS PROD:			29,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			280								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008													TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007													TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006													TOTAL DEPTH 15387	PERF.12840	- 15061		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9725	2	195	9	N	177	184	1		256	
02		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8499	2	151	9	N	137	185	1		208	
03		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11056	2	52	9	N	47	180	1		75	
04		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2871	2	72	9	N	65				140	
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2771	2	161	9	N	146	166	1		120	
06		2820 X	2146	-0-	-674	-0-	2071	2	75	9	N	68				188	
07		2914 X	1360	-0-	-1554	-0-	1215	2	145	9	N	132	188	1		132	
08		2914 X	574	-0-	-2340	-0-	565	2	9	9	N	8				140	
09		2820 X	115	-0-	-2705	-0-	101	2	14	9	N	13				153	
10		2914 X	1207	-0-	-1707	-0-	1197	2	10	9	N	9				162	
11		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2168	2	20	9	N	18				180	
*12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2217	2	44	9	N	40				220	
TOTAL GAS PROD:			45,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			860								

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4407		RRCID -> 230096		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 15757	PERF.13754	- 15422
01		4154 X	3604	-0-	-550	-0-	3593	2	11	9	N	10				198					
02		3886 X	3682	-0-	-204	-0-	3654	2	28	9	N	25				223					
03		4154 X	3843	-0-	-311	-0-	3831	2	12	9	N	11	171	1		63					
04		4020 X	3806	-0-	-214	-0-	3787	2	19	9	N	17				80					
05		4154 X	3916	-0-	-238	-0-	3894	2	22	9	N	20				100					
06		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3826	2	28	9	N	25				125					
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4015	2	17	9	N	15				140					
08		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3957	2	17	9	N	15				155					
09		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3976	2	14	9	N	13				168					
10		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4087	2	22	9	N	20				188					
11		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3908	2	11	9	N	10				198					
12		4123 X	3419	-0-	-704	-0-	3380	2	39	9	N	35				233					
TOTAL GAS PROD:			46,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			216												

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 510		RRCID -> 230272		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 15505	PERF.13642	- 15410
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-				25					
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-				25					
03		1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-				25					
04		1620 N	1382	-0-	-238	-0-	1382	2			N	-0-				25					
05		1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-				25					
06		1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	2			N	-0-				25					
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-				25					
08		1612 N	1466	-0-	-146	-0-	1466	2			N	-0-				25					
09		1530 N	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			N	-0-				25					
10		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-				25					
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				25					
*12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				25					
TOTAL GAS PROD:			18,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007													TOTAL DEPTH 15725	PERF.13656 - 15528		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4744	2	13	9	N	12	193	1	47	
02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4426	2	34	9	N	31			78	
03		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4727	2	39	9	N	35			113	
04		4590 X	4359	-0-	-231	-0-	4338	2	21	9	N	19			132	
05		4743 X	4665	-0-	-78	-0-	4634	2	31	9	N	28			160	
06		4620 X	4413	-0-	-207	-0-	4336	2	77	9	N	70			230	
07		4774 X	4476	-0-	-298	-0-	4440	2	36	9	N	33	186	1	77	
08		4774 X	4150	-0-	-624	-0-	4117	2	33	9	N	30			107	
09		4500 X	3676	-0-	-824	-0-	3667	2	9	9	N	8			115	
10		4650 X	4579	-0-	-71	-0-	4538	2	41	9	N	37			152	
11		4410 X	4234	-0-	-176	-0-	4209	2	25	9	N	23			175	
*12		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6372	2	25	9	N	23			198	
TOTAL GAS PROD:			54,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			349							

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007													TOTAL DEPTH 15830	PERF.12940 - 15595	
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			108
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			108
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			108
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			108
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			108
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			108
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			108
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			108
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			108
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			108
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			108
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-			108
TOTAL GAS PROD:			3,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL DEPTH 15718	PERF.13854 - 15638	
01		1736 N	1398	-0-	-338	-0-	1396	2	2	9	Y	2	54	1	60
02		1421 N	1247	-0-	-174	-0-	1246	2	1	9	Y	1			7
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1556	2	12	9	Y	11			18
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	2	8	9	Y	7			25
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-			25
06		1530 N	1175	-0-	-355	-0-	1167	2	8	9	Y	7			32
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1878	2	4	9	Y	4			36
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	Y	4			40
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	2	3	9	Y	3			43
10		1891 N	1035	-0-	-856	-0-	1033	2	2	9	Y	2			45
11		1830 N	1212	-0-	-618	-0-	1206	2	6	9	Y	5			50
12		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1122	2	4	9	Y	4			54
TOTAL GAS PROD:			17,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-				22	
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-				22	
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-				22	
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-				22	
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-				22	
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-				22	
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-				22	
08		3100 N	5376	-0-	2276	2276	5348	2	28	9	Y	25				47	
09		3000 N	6332	-0-	3332	5608	6262	2	70	9	Y	64				111	
10		3100 N	5127	-0-	2027	7635	5127	2			Y	-0-				111	
11		12109 X	4474	-0-	-7635	-0-	4474	2			Y	-0-				111	
12		4650 X	4530	-0-	-120	-0-	4490	2	40	9	Y	36				147	
TOTAL GAS PROD:			35,981													TOTAL CONDENSATE PROD:	125

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2587	2	3	9	Y	3				61	
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-	54	1		7	
03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2580	2	12	9	Y	11				18	
04		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2386	2	8	9	Y	7				25	
05		2356 N	2328	-0-	-28	-0-	2328	2			Y	-0-				25	
06		2490 N	2372	-0-	-118	-0-	2364	2	8	9	Y	7				32	
07		2480 N	2415	-0-	-65	-0-	2411	2	4	9	Y	4				36	
08		2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2117	2	4	9	Y	4				40	
09		2370 N	2139	-0-	-231	-0-	2136	2	3	9	Y	3				43	
10		2418 N	2171	-0-	-247	-0-	2169	2	2	9	Y	2				45	
11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	Y	5				50	
*12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2037	2	4	9	Y	4				54	
TOTAL GAS PROD:			27,521													TOTAL CONDENSATE PROD:	50

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	N	2				105	
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2097	2	62	9	N	56	1	8		160	
03		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2431	2	12	9	N	11				171	
04		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-				171	
05		2294 N	2212	-0-	-82	-0-	2182	2	30	9	N	27	1	8		197	
06		2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2350	2	12	9	N	11	1	8		207	
07		2387 N	2240	-0-	-147	-0-	2205	2	35	9	N	32				239	
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2380	2	14	9	N	13	187	1		65	
09		2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2129	2	20	9	N	18				83	
10		2232 N	1587	-0-	-645	-0-	1587	2			N	-0-				83	
11		2310 N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-				83	
12		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			N	-0-				83	
TOTAL GAS PROD:			26,496													TOTAL CONDENSATE PROD:	170

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	5232	2	39	9	N	35						267
02		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	5107	2	22	9	N	20	185	1				102
03		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-	5504	2	24	9	N	22						124
04		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	-0-	5338	2	25	9	N	23						147
05		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	-0-	5493	2	30	9	N	27						174
06		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	-0-	5270	2	29	9	N	26						200
07		5394 X	5325	-0-	-69	-0-	-0-	5295	2	30	9	N	27						227
08		5394 X	5299	-0-	-95	-0-	-0-	5288	2	11	9	N	10	188	1				49
09		5220 X	5155	-0-	-65	-0-	-0-	5132	2	23	9	N	21						70
10		5394 X	5309	-0-	-85	-0-	-0-	5284	2	25	9	N	23						93
11		5220 X	5054	-0-	-166	-0-	-0-	5051	2	3	9	N	3						96
12		5208 X	5075	-0-	-133	-0-	-0-	5044	2	31	9	N	28						124
TOTAL GAS PROD:			63,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			265										

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

01		3689 X	3406	-0-	-283	-0-	-0-	3391	2	15	9	Y	14						41
02		3451 X	3077	-0-	-374	-0-	-0-	3069	2	8	9	Y	7						48
03		3596 X	3207	-0-	-389	-0-	-0-	3197	2	10	9	Y	9						57
04		3420 X	3151	-0-	-269	-0-	-0-	3143	2	8	9	Y	7						64
05		3410 X	3281	-0-	-129	-0-	-0-	3273	2	8	9	Y	7						71
06		3300 X	3203	-0-	-97	-0-	-0-	3194	2	9	9	Y	8						79
07		3286 X	3201	-0-	-85	-0-	-0-	3194	2	7	9	Y	6						85
08		3286 X	3230	-0-	-56	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-						85
09		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	-0-	2992	2	6	9	Y	5						90
10		3317 X	3119	-0-	-198	-0-	-0-	3118	2	1	9	Y	1						91
11		3210 X	2901	-0-	-309	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-						91
12		3224 X	3061	-0-	-163	-0-	-0-	3054	2	7	9	Y	6						97
TOTAL GAS PROD:			37,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			70										

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

01		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-						-0-
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-						-0-
03		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-						-0-
04		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-						-0-
05		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-						-0-
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-						-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-						-0-
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-						-0-
09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-						-0-
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-						-0-
11		3000 N	3748	-0-	748	-0-	748	3748	2			Y	-0-						-0-
*12		3100 N	5844	-0-	2744	-0-	3492	5844	2			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			24,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2697 N	2514	-0-	-183	-0-	2484	2	30	9	N	27					140	
02		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2434	2	44	9	N	40					180	
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2465	2	26	9	N	24	180	1			24	
04		2430 N	2419	-0-	-11	-0-	2373	2	46	9	N	42					66	
05		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2823	2	12	9	N	11					77	
06		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2542	2	34	9	N	31					108	
07		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2666	2	48	9	N	44					152	
08		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2903	2	34	9	N	31					183	
09		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2798	2	35	9	N	32	181	1			34	
10		2728 N	2579	-0-	-149	-0-	2540	2	39	9	N	35					69	
11		2700 N	2419	-0-	-281	-0-	2393	2	26	9	N	24					93	
12		2790 N	2415	-0-	-375	-0-	2373	2	42	9	N	38					131	
TOTAL GAS PROD:			31,210															TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

01		3286 X	2497	-0-	-789	-0-	2497	2			N	-0-					170	
02		3074 X	2612	-0-	-462	-0-	2603	2	9	9	N	8					178	
03		3038 X	2878	-0-	-160	-0-	2831	2	47	9	N	43	187	1			34	
04		2850 X	2807	-0-	-43	-0-	2807	2			N	-0-					34	
05		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					34	
06		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					34	
07		3100 N	3205	-0-	105	105	3075	2	130	9	N	118					152	
08		3100 N	3034	-0-	-66	39	3034	2			N	-0-					152	
09		2878 N	2839	-0-	-39	-0-	2839	2			N	-0-					152	
10		2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2737	2			N	-0-					152	
11		2820 X	2602	-0-	-218	-0-	2602	2			N	-0-					152	
12		2914 X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			N	-0-					152	
TOTAL GAS PROD:			33,367															TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

01		6045 X	5334	-0-	-711	-0-	5256	2	78	9	N	71					184	
02		5655 X	5243	-0-	-412	-0-	5189	2	54	9	N	49					233	
03		5921 X	5816	-0-	-105	-0-	5754	2	62	9	N	56	190	1			99	
04		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5869	2	66	9	N	60					159	
05		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6671	2	81	9	N	74	184	1			49	
06		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5897	2	52	9	N	47					96	
07		6138 X	5872	-0-	-266	-0-	5826	2	46	9	N	42					138	
08		6138 X	5903	-0-	-235	-0-	5863	2	40	9	N	36					174	
09		5940 X	5806	-0-	-134	-0-	5760	2	46	9	N	42					216	
10		6138 X	5529	-0-	-609	-0-	5515	2	14	9	N	13	186	1			43	
11		5940 X	4822	-0-	-1118	-0-	4809	2	13	9	N	12					55	
12		5952 X	4938	-0-	-1014	-0-	4861	2	77	9	N	70					125	
TOTAL GAS PROD:			67,899															TOTAL CONDENSATE PROD: 572



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	2953	2				128
02		2204 X	2008	-0-	-196	-0-	-0-	2008	2				128
03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2				128
04		2280 N	2268	-0-	-12	-0-	-0-	2268	2				128
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	2				128
06		2280 N	2205	-0-	-75	-0-	-0-	2205	2				128
07		2356 N	2243	-0-	-113	-0-	-0-	2243	2				128
08		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	-0-	2226	2				128
09		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	-0-	2167	2				128
10		2232 N	2211	-0-	-21	-0-	-0-	2182	2	29	9		154
11		2160 N	2147	-0-	-13	-0-	-0-	2147	2				154
12		2232 N	1939	-0-	-293	-0-	-0-	1939	2				154
TOTAL GAS PROD:			27,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570													
01		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2	110	9		212
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	2927	2	1	9		212
03		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	2	106	9		308
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	2	47	9		170
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	3330	2	61	9		223
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	3166	2	108	9		320
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	3213	2	18	9		146
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	3074	2	36	9		178
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	2	19	9		195
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3364	2	29	9		221
11		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	3173	2	92	9		113
*12		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2	30	9		140
TOTAL GAS PROD:			38,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			596				

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311													
01		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	-0-	8137	2	58	9		66
02		6699 X	1959	-0-	-4740	-0-	-0-	1959	2				66
03		7161 X	3219	-0-	-3942	-0-	-0-	3204	2	15	9		80
04		7920 X	2903	-0-	-5017	-0-	-0-	2903	2				80
05		8184 X	3157	-0-	-5027	-0-	-0-	3157	2			60	20
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	3276	2				20
07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	2				20
08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	2				20
09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	2				20
10		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-	3949	2				20
*11		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	2				20
*12		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	-0-	3897	2				19
TOTAL GAS PROD:			45,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			67				

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

01	11470	X	8522	-0-	-2948	-0-	8464	2	58	9	Y	53	64	1			67		
02	10730	X	4773	-0-	-5957	-0-	4772	2		1	9	Y	1				68		
03	11470	X	5920	-0-	-5550	-0-	5903	2	17	9	Y	15					83		
04	8850	X	4723	-0-	-4127	-0-	4723	2			Y	-0-					83		
05	8990	X	5046	-0-	-3944	-0-	5046	2			Y	-0-	62	1			21		
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					21		
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-					21		
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					21		
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					21		
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					21		
*11	4530	X	4448	-0-	-82	-0-	4448	2			Y	-0-					21		
12	5053	X	4354	-0-	-699	-0-	4354	2			Y	-0-					20		
TOTAL GAS PROD:			62,322															TOTAL CONDENSATE PROD:	69

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					132		
02	2581	X	2292	-0-	-289	-0-	2267	2	25	9	N	23					155		
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2917	2		57	9	N	52				207		
04	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	2538	2		35	9	N	32				239		
05	2821	X	2172	-0-	-649	-0-	2120	2		52	9	N	47	191	1		95		
06	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	2729	2			N	-0-					95		
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2829	2	22	9	N	20					115		
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2895	2	105	9	N	95					210		
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	2	50	9	N	45	190	1			65		
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2927	2	47	9	N	43					108		
11	3000	N	3127	-0-	127	127	3084	2	43	9	N	39					147		
*12	3100	N	4648	-0-	1548	1675	4568	2	80	9	N	73					220		
TOTAL GAS PROD:			35,817															TOTAL CONDENSATE PROD:	469

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 N	668	-0-	-107	-0-	-0-	668	2		N	-0-			200
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			200
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			200
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			200
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			200
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			200
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			200
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			200
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			200
10		1333 N	1230	-0-	-103	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			200
11		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			200
12		1209 N	741	-0-	-468	-0-	-0-	741	2		N	-0-			200
TOTAL GAS PROD:			11,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701															
01		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			150
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			150
03		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			150
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			150
05		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			150
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			150
07		1550 N	1259	-0-	-291	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			150
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2	9 9	N	8			158
09		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			158
10		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			158
11		1140 N	923	-0-	-217	-0-	-0-	923	2		N	-0-			158
12		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			158
TOTAL GAS PROD:			14,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672															
01		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	-0-	14638	2		N	-0-			74
02		4901 X	4750	-0-	-151	-0-	-0-	4750	2		N	-0-			74
03		5239 X	5195	-0-	-44	-0-	-0-	5195	2		N	-0-			74
04		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-			74
05		5239 X	5139	-0-	-100	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			74
06		5520 X	4894	-0-	-626	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			74
07		5239 X	4007	-0-	-1232	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			74
08		5239 X	3100	-0-	-2139	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			74
09		5070 X	3451	-0-	-1619	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			74
10		5146 X	4687	-0-	-459	-0-	-0-	4578	2	109 9	N	99			173
11		4890 X	4282	-0-	-608	-0-	-0-	4214	2	68 9	N	62			235
*12		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	4472	2		N	-0-			235
TOTAL GAS PROD:			63,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			161						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15975 PERF.12780 - 15740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	3934	-0-	-685	-0-	3906	2	28	9	Y	25					49
02		4321 X	3842	-0-	-479	-0-	3816	2	26	9	Y	24					73
03		4464 X	4152	-0-	-312	-0-	4121	2	31	9	Y	28	80	1			21
04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4160	2	40	9	Y	36					57
05		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4427	2	41	9	Y	37					94
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4273	2	33	9	Y	30	85	1			39
07		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4235	2	37	9	Y	34					73
08		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4297	2	22	9	Y	20					93
09		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4299	2	30	9	Y	27	88	1			32
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4833	2	34	9	Y	31					63
11		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4698	2	21	9	Y	19					82
12		4216 X	4112	-0-	-104	-0-	4073	2	39	9	Y	35	92	1			25
TOTAL GAS PROD:			51,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			346								

THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15486 PERF.12341 - 15150

01		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10	49	1			27
02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5327	2	22	9	Y	20	31	1			16
03		4867 X	2605	-0-	-2262	-0-	2605	2			Y	-0-					16
04		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					16
05		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					16
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			13,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			30								

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

01		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4					150
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1932	2	11	9	Y	10					160
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	2	29	9	Y	26					186
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2271	2	19	9	Y	17					203
05		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	2	18	9	Y	16	191	1		1	27
06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1	1	8			27
07		2263 N	2205	-0-	-58	-0-	2182	2	23	9	Y	21					48
08		2263 N	2226	-0-	-37	-0-	2226	2			Y	-0-					48
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					48
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					48
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					48
*12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					48
TOTAL GAS PROD:			27,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			95								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH 15435	PERF.12985 - 15280			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	2717	2		N	-0-			101
02		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			101
03		3100 N	3300	-0-	200	200	3300	2		N	-0-			101
04		2640 N	2381	-0-	-259	-0-	2381	2		N	-0-			101
05		2790 N	2522	-0-	-268	-0-	2521	2	1	9	N	1		101
06		2700 X	2457	-0-	-243	-0-	2456	2	1	9	N	1	8	101
07		2790 X	2583	-0-	-207	-0-	2581	2	2	9	N	2	8	102
08		2790 X	2495	-0-	-295	-0-	2482	2	13	9	N	12		114
09		2460 X	2355	-0-	-105	-0-	2346	2	9	9	N	8		122
10		2573 X	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-		122
11		2490 X	2397	-0-	-93	-0-	2372	2	25	9	N	23		145
*12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-		145
TOTAL GAS PROD:				30,731		TOTAL CONDENSATE PROD:								47

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH 15550	PERF.12355 - 15348			
01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3674	2	61	9	N	55		141
02		3219 X	3018	-0-	-201	-0-	2971	2	47	9	N	43		184
03		3596 X	3552	-0-	-44	-0-	3500	2	52	9	N	47		231
04		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3833	2	44	9	N	40		271
05		3596 X	2408	-0-	-1188	-0-	2351	2	57	9	N	52	182 1	141
06		3570 X	873	-0-	-2697	-0-	830	2	43	9	N	39		180
07		3689 X	1275	-0-	-2414	-0-	1218	2	57	9	N	52		232
08		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-	182 1	50
09		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-		50
10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		50
*11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		50
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:				18,738		TOTAL CONDENSATE PROD:								328

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007										TOTAL DEPTH 15210	PERF.13014 - 15099			
01		3255 X	3069	-0-	-186	-0-	3056	2	13	9	N	12		198
02		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-		198
03		3255 X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			N	-0-		198
04		3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2739	2	3	9	N	3		201
05		3255 X	2721	-0-	-534	-0-	2710	2	11	9	N	10		211
06		2760 X	2491	-0-	-269	-0-	2467	2	24	9	N	22		233
07		2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2632	2	13	9	N	12	180 1	65
08		2852 X	2745	-0-	-107	-0-	2712	2	33	9	N	30		95
09		2730 X	2673	-0-	-57	-0-	2673	2			N	-0-		95
10		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3031	2	1	9	N	1		96
11		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2911	2	1	9	N	1		97
*12		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:				34,320		TOTAL CONDENSATE PROD:								91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935																	
01		3906 X	3496	-0-	-410	-0-	3496	2			N	-0-					107
02		3770 X	3045	-0-	-725	-0-	3044	2	1	9	N	1	1	8			107
03		4030 X	3515	-0-	-515	-0-	3468	2	47	9	N	43					150
04		3900 X	3183	-0-	-717	-0-	3183	2			N	-0-					150
05		3720 X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2			N	-0-					150
06		T. A.	3041	-0-	3041	3041	3041	2			N	-0-					150
07		T. A.	3259	-0-	3259	6300	3240	2	19	9	N	17					167
08		9438 X	3138	-0-	-6300	-0-	3080	2	58	9	N	53	192	1			28
09		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					28
10		3255 X	2853	-0-	-402	-0-	2853	2			N	-0-					28
11		3150 X	2498	-0-	-652	-0-	2498	2			N	-0-					28
12		T. A.	1978	-0-	1978	1978	1978	2			N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			35,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			114								

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352																	
01		3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3344	2	26	9	N	24					122
02		3422 X	3312	-0-	-110	-0-	3289	2	23	9	N	21					143
03		3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3299	2	19	9	N	17					160
04		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3277	2	33	9	N	30					190
05		3627 X	3566	-0-	-61	-0-	3535	2	31	9	N	28	183	1			35
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3374	2	41	9	N	37					72
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3463	2	30	9	N	27					99
08		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3483	2	23	9	N	21					120
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3363	2	35	9	N	32					152
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3463	2	30	9	N	27					179
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3337	2	8	9	N	7					186
*12		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3472	2	41	9	N	37					223
TOTAL GAS PROD:			41,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			308								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH 15535	PERF.12450	- 15424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4405	-0-	-400	-0-	4386	2	19	9	Y	17	44	1		31	
02		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4508	2	29	9	Y	26	37	1		20	
03		4805 X	4430	-0-	-375	-0-	4430	2			Y	-0-				20	
04		4650 X	4515	-0-	-135	-0-	4515	2			Y	-0-				20	
05		4805 X	4027	-0-	-778	-0-	4027	2			Y	-0-				20	
06		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-				20	
07		4247 X	4151	-0-	-96	-0-	4151	2			Y	-0-				20	
08		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-				20	
09		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-				20	
10		4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			Y	-0-				20	
11		4110 X	3508	-0-	-602	-0-	3508	2			Y	-0-				20	
*12		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-				20	
TOTAL GAS PROD:				50,021		TOTAL CONDENSATE PROD:						43					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008													TOTAL DEPTH 15457	PERF.13284	- 15381		
01		1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1739	2	25	9	Y	23				46	
02		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2023	2	25	9	Y	23				69	
03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3150	2	30	9	Y	27	76	1		20	
04		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3077	2	35	9	Y	32				52	
05		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4479	2	39	9	Y	35				87	
06		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4209	2	31	9	Y	28	79	1		36	
07		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4686	2	34	9	Y	31				67	
08		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1860	2	20	9	Y	18				85	
09		1650 X	1185	-0-	-465	-0-	1157	2	28	9	Y	25	81	1		29	
10		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3271	2	31	9	Y	28				57	
11		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2110	2	18	9	Y	16				73	
12		2108 X	1193	-0-	-915	-0-	1156	2	37	9	Y	34	83	1		24	
TOTAL GAS PROD:				33,270		TOTAL CONDENSATE PROD:						320					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008													TOTAL DEPTH 15323	PERF.12305	- 15284		
01		5022 X	4295	-0-	-727	-0-	4273	2	22	9	Y	20	20	1		22	
02		4698 X	4508	-0-	-190	-0-	4494	2	14	9	Y	13	20	1		15	
03		5022 X	4746	-0-	-276	-0-	4725	2	21	9	Y	19	20	1		14	
04		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4939	2	23	9	Y	21				35	
05		5022 X	4957	-0-	-65	-0-	4929	2	28	9	Y	25	20	1		40	
06		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4816	2	23	9	Y	21	40	1		21	
07		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4984	2	23	9	Y	21	21	1		21	
08		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5020	2	20	9	Y	18	20	1		19	
09		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4941	2	22	9	Y	20	21	1		18	
10		4867 X	4608	-0-	-259	-0-	4589	2	19	9	Y	17	22	1		13	
11		4710 X	4038	-0-	-672	-0-	4026	2	12	9	Y	11				24	
*12		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4461	2	17	9	Y	15	22	1		17	
TOTAL GAS PROD:				56,441		TOTAL CONDENSATE PROD:						221					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008													TOTAL DEPTH 15830	PERF.12384 - 15342		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4030 X	2917	-0-	-1113	-0-	2872	2	45	9	N	41	190	1	69	
02		3770 X	3566	-0-	-204	-0-	3521	2	45	9	N	41			110	
03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3832	2	63	9	N	57			167	
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3683	2	45	9	N	41			208	
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3805	2	57	9	N	52	187	1	73	
06		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3735	2	43	9	N	39			112	
07		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3728	2	44	9	N	40			152	
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3810	2	34	9	N	31			183	
09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3624	2	37	9	N	34			217	
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3697	2	50	9	N	45	189	1	73	
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3438	2	35	9	N	32			105	
12		3844 X	3418	-0-	-426	-0-	3376	2	42	9	N	38			143	
TOTAL GAS PROD:			43,661			TOTAL CONDENSATE PROD:			491							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008													TOTAL DEPTH 15708	PERF.13000 - 15570	
01		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5025	2	28	9	N	25			203
02		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4488	2	31	9	N	28			231
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4624	2	19	9	N	17	190	1	58
04		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4463	2	30	9	N	27			85
05		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4610	2	33	9	N	30			115
06		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4449	2	120	9	N	109			224
07		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-	189	1	35
08		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			35
09		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			35
10		4371 X	4254	-0-	-117	-0-	4244	2	10	9	N	9			44
11		4230 X	3873	-0-	-357	-0-	3863	2	10	9	N	9			53
*12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4759	2	58	9	N	53			106
TOTAL GAS PROD:			54,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			307						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008													TOTAL DEPTH 15460	PERF.12516 - 15408	
01		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3760	2	59	9	N	54			333
02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3462	2	85	9	N	77	180	1	230
03		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3743	2	108	9	N	98	185	1	143
04		3690 X	2965	-0-	-725	-0-	2860	2	105	9	N	95			238
05		3813 X	3388	-0-	-425	-0-	3294	2	94	9	N	85			323
06		3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2712	2	62	9	N	56	185	1	194
07		3844 X	3791	-0-	-53	-0-	3491	2	300	9	N	273	184	1	283
08		3844 X	3328	-0-	-516	-0-	3203	2	125	9	N	114	186	1	211
09		3270 X	3057	-0-	-213	-0-	2970	2	87	9	N	79	195	1	95
10		3782 X	3068	-0-	-714	-0-	3024	2	44	9	N	40			135
11		3660 X	3225	-0-	-435	-0-	3150	2	75	9	N	68			203
12		3782 X	3486	-0-	-296	-0-	3337	2	149	9	N	135			338
TOTAL GAS PROD:			40,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,174						



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	45 1		29
02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2778 2	28 9		Y	25	34 1		20
03		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2			Y	-0-			20
04		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2			Y	-0-			20
05		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2			Y	-0-			20
06		3630 X	2541	-0-	-1089	-0-	2541 2			Y	-0-			20
07		4371 X	2342	-0-	-2029	-0-	2342 2			Y	-0-			20
08		4371 X	2277	-0-	-2094	-0-	2277 2			Y	-0-			20
09		4230 X	2005	-0-	-2225	-0-	2005 2			Y	-0-			20
10		3782 X	1819	-0-	-1963	-0-	1819 2			Y	-0-			20
11		2550 X	1760	-0-	-790	-0-	1760 2			Y	-0-			20
12		2077 X	1442	-0-	-635	-0-	1442 2			Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			28,814		TOTAL CONDENSATE PROD:			39						

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

01		9176 X	6577	-0-	-2599	-0-	6522 2	55 9		Y	50	61 1		63
02		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648 2			Y	-0-			63
03		9176 X	3066	-0-	-6110	-0-	3049 2	17 9		Y	15			78
04		6360 X	2783	-0-	-3577	-0-	2783 2			Y	-0-			78
05		10137 X	2967	-0-	-7170	-0-	2966 2	1 9		Y	1	58 1	1 8	20
06		3450 X	2564	-0-	-886	-0-	2564 2			Y	-0-			20
07		3565 X	2680	-0-	-885	-0-	2680 2			Y	-0-			20
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2			Y	-0-			20
09		2880 X	2807	-0-	-73	-0-	2807 2			Y	-0-			20
10		2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2974 2			Y	-0-			20
*11		3000 X	2480	-0-	-520	-0-	2480 2			Y	-0-			20
*12		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2			Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			45,163		TOTAL CONDENSATE PROD:			66						

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

01		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5890 2	7 9		N	6			116
02		4640 X	3921	-0-	-719	-0-	3878 2	43 9		N	39			155
03		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5473 2	30 9		N	27	162 1		20
04		4800 X	4498	-0-	-302	-0-	4442 2	56 9		N	51			71
05		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2			N	-0-			71
06		4770 X	4688	-0-	-82	-0-	4688 2			N	-0-			71
07		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2			N	-0-			71
08		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2			N	-0-			71
09		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2			N	-0-			71
10		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5090 2	61 9		N	55			126
11		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4934 2	74 9		N	67	138 1		55
*12		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5564 2	67 9		N	61			116
TOTAL GAS PROD:			60,298		TOTAL CONDENSATE PROD:			306						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3654	2	3	9	Y	3					5
02		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4575	2	2	9	Y	2					7
03		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4872	2	3	9	Y	3	8	1			2
04		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4553	2	3	9	Y	3					5
05		4898 X	4218	-0-	-680	-0-	4214	2	4	9	Y	4					9
06		4740 X	3553	-0-	-1187	-0-	3550	2	3	9	Y	3	8	1			4
07		4898 X	4075	-0-	-823	-0-	4072	2	3	9	Y	3					7
08		4867 X	4091	-0-	-776	-0-	4089	2	2	9	Y	2					9
09		4560 X	4402	-0-	-158	-0-	4400	2	2	9	Y	2	8	1			3
10		4216 X	2286	-0-	-1930	-0-	2284	2	2	9	Y	2					5
11		3960 X	3193	-0-	-767	-0-	3191	2	2	9	Y	2					7
12		3720 X	2184	-0-	-1536	-0-	2181	2	3	9	Y	3	8	1			2
TOTAL GAS PROD:			45,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			32								

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3053	2	7	9	N	6					183
02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2758	2	86	9	N	78	1	8			260
03		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	2983	2	50	9	N	45	178	1			127
04		3030 X	2681	-0-	-349	-0-	2667	2	14	9	N	13	1	8			139
05		3131 X	2869	-0-	-262	-0-	2763	2	106	9	N	96	182	1			53
06		2970 X	2804	-0-	-166	-0-	2804	2			N	-0-					53
07		3038 X	2750	-0-	-288	-0-	2740	2	10	9	N	9					62
08		3038 X	2965	-0-	-73	-0-	2827	2	138	9	N	125	173	1	1	8	13
09		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2575	2	1	9	N	1	1	8			13
10		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	N	1	1	8			13
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					13
12		2666 N	2467	-0-	-199	-0-	2467	2			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			34,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			374								

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

01		3689 X	3401	-0-	-288	-0-	3383	2	18	9	N	16					136
02		3451 X	3221	-0-	-230	-0-	3209	2	12	9	N	11	4	8			143
03		3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3249	2	66	9	N	60					203
04		3300 X	3248	-0-	-52	-0-	3185	2	63	9	N	57					260
05		3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3360	2	68	9	N	62	3	8			319
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3386	2	10	9	N	9	183	1	3	8	142
07		3410 X	3189	-0-	-221	-0-	3122	2	67	9	N	61	1	8			202
08		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	3122	2	75	9	N	68					270
09		3300 X	2887	-0-	-413	-0-	2875	2	12	9	N	11	2	8			279
10		3410 X	2862	-0-	-548	-0-	2852	2	10	9	N	9	179	1			109
11		3300 X	2797	-0-	-503	-0-	2797	2			N	-0-					109
*12		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:			36,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			364								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008													TOTAL DEPTH 15424	PERF.12472	- 15510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4247	2	88	9	Y	80	80	1		86	
02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3938	2	61	9	Y	55	80	1		61	
03		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4015	2	85	9	Y	77	81	1		57	
04		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3931	2	97	9	Y	88				145	
05		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4596	2	110	9	Y	100	84	1		161	
06		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4392	2	90	9	Y	82	161	1		82	
07		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4330	2	98	9	Y	89	84	1		87	
08		4309 X	4217	-0-	-92	-0-	4137	2	80	9	Y	73	83	1		77	
09		4170 X	3962	-0-	-208	-0-	3876	2	86	9	Y	78	85	1		70	
10		4309 X	4077	-0-	-232	-0-	4000	2	77	9	Y	70	85	1		55	
11		4170 X	3720	-0-	-450	-0-	3672	2	48	9	Y	44				99	
12		4433 X	3766	-0-	-667	-0-	3705	2	61	9	Y	55	88	1		66	
TOTAL GAS PROD:		49,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		891									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008													TOTAL DEPTH 15395	PERF.12540	- 15426		
01		5270 X	5013	-0-	-257	-0-	4925	2	88	9	Y	80	80	1		86	
02		4901 X	4411	-0-	-490	-0-	4350	2	61	9	Y	55	80	1		61	
03		5239 X	4910	-0-	-329	-0-	4825	2	85	9	Y	77	81	1		57	
04		5040 X	4981	-0-	-59	-0-	4883	2	98	9	Y	89				146	
05		5208 X	5009	-0-	-199	-0-	4904	2	105	9	Y	95	84	1		157	
06		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4897	2	91	9	Y	83	157	1		83	
07		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4903	2	98	9	Y	89	85	1		87	
08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4645	2	80	9	Y	73	83	1		77	
09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4644	2	88	9	Y	80	86	1		71	
10		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4683	2	76	9	Y	69	86	1		54	
11		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4793	2	48	9	Y	44				98	
*12		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4813	2	61	9	Y	55	87	1		66	
TOTAL GAS PROD:		58,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		889									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008													TOTAL DEPTH 15736	PERF.13028	- 15582		
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3121	2	11	9	Y	10				15	
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2988	2	37	9	Y	34	25	1		24	
03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3265	2	36	9	Y	33	49	1		8	
04		3090 X	2885	-0-	-205	-0-	2855	2	30	9	Y	27				35	
05		3193 X	2797	-0-	-396	-0-	2772	2	25	9	Y	23	26	1		32	
06		2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2679	2	23	9	Y	21	25	1		28	
07		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2891	2	36	9	Y	33	49	1		12	
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3044	2	36	9	Y	33	24	1		21	
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3029	2	34	9	Y	31	26	1		26	
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2977	2	22	9	Y	20	26	1		20	
11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	2	7	9	Y	6				26	
*12		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3057	2	22	9	Y	20	27	1		19	
TOTAL GAS PROD:		35,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		291									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																			
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	3524	-0-	-537	-0-	-0-	3488	2	36	9	Y	33	65	1			55	
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	3553	2	43	9	Y	39					94	
03		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	2	47	9	Y	43	66	1			71	
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	3602	2	73	9	Y	66	66	1			71	
05		3844 X	3771	-0-	-73	-0-	-0-	3703	2	68	9	Y	62	81	1			52	
06		3720 X	3707	-0-	-13	-0-	-0-	3632	2	75	9	Y	68	69	1			51	
07		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	3962	2	86	9	Y	78	82	1			47	
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	-0-	3916	2	48	9	Y	44					91	
09		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	2	52	9	Y	47	80	1			58	
10		4061 X	3527	-0-	-534	-0-	-0-	3466	2	61	9	Y	55	66	1			47	
11		3930 X	3711	-0-	-219	-0-	-0-	3683	2	28	9	Y	25					72	
12		4061 X	3951	-0-	-110	-0-	-0-	3917	2	34	9	Y	31					103	
TOTAL GAS PROD:			45,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			591										

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191																			
01		12803 X	7393	-0-	-5410	-0-	-0-	7323	2	70	9	N	64					197	
02		11977 X	3765	-0-	-8212	-0-	-0-	3674	2	91	9	N	83					280	
03		12803 X	4701	-0-	-8102	-0-	-0-	4658	2	43	9	N	39	189	1			130	
04		7590 X	4120	-0-	-3470	-0-	-0-	4034	2	86	9	N	78					208	
05		7688 X	4541	-0-	-3147	-0-	-0-	4464	2	77	9	N	70	183	1			95	
06		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	-0-	4496	2	44	9	N	40					135	
07		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	4502	2	57	9	N	52					187	
08		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	4407	2	40	9	N	36					223	
09		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-	4451	2	53	9	N	48	184	1			87	
10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	-0-	4896	2	53	9	N	48					135	
11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	-0-	4402	2	46	9	N	42					177	
12		4650 X	4547	-0-	-103	-0-	-0-	4496	2	51	9	N	46					223	
TOTAL GAS PROD:			56,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			646										

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4217	2	48	9	N	44				337
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4180	2	46	9	N	42	192	1		187
03		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4198	2	45	9	N	41				228
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4338	2	56	9	N	51				279
05		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4394	2	17	9	N	15				294
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4371	2	43	9	N	39	185	1		148
07		4526 X	4523	-0-	-3	-0-	4489	2	34	9	N	31				179
08		4526 X	4330	-0-	-196	-0-	4319	2	11	9	N	10				189
09		4410 X	4287	-0-	-123	-0-	4245	2	42	9	N	38				227
10		4557 X	3907	-0-	-650	-0-	3849	2	58	9	N	53				280
11		4410 X	3824	-0-	-586	-0-	3762	2	62	9	N	56				336
12		3844 X	3564	-0-	-280	-0-	3560	2	4	9	N	4	198	1		142
TOTAL GAS PROD:			50,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			424							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589																
01		5549 X	5024	-0-	-525	-0-	4996	2	28	9	Y	25	60	1		46
02		5191 X	4759	-0-	-432	-0-	4719	2	40	9	Y	36				82
03		5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4904	2	41	9	Y	37	58	1		61
04		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	4753	2	51	9	Y	46	57	1		50
05		5208 X	5061	-0-	-147	-0-	4999	2	62	9	Y	56	59	1		47
06		4830 X	4742	-0-	-88	-0-	4692	2	50	9	Y	45	58	1		34
07		4991 X	4748	-0-	-243	-0-	4707	2	41	9	Y	37	49	1		22
08		4991 X	4543	-0-	-448	-0-	4500	2	43	9	Y	39				61
09		4830 X	4483	-0-	-347	-0-	4431	2	52	9	Y	47	54	1		54
10		4991 X	4724	-0-	-267	-0-	4663	2	61	9	Y	55	62	1		47
11		4740 X	4431	-0-	-309	-0-	4403	2	28	9	Y	25				72
12		4743 X	4576	-0-	-167	-0-	4542	2	34	9	Y	31				103
TOTAL GAS PROD:			56,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			479							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758																
01		3193 X	2448	-0-	-745	-0-	2439	2	9	9	Y	8				12
02		2987 X	2421	-0-	-566	-0-	2390	2	31	9	Y	28	20	1		20
03		3131 X	2924	-0-	-207	-0-	2893	2	31	9	Y	28	41	1		7
04		3030 X	2802	-0-	-228	-0-	2778	2	24	9	Y	22				29
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2832	2	22	9	Y	20	22	1		27
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2952	2	20	9	Y	18	21	1		24
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3215	2	30	9	Y	27	41	1		10
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3266	2	30	9	Y	27	20	1		17
09		2970 X	2904	-0-	-66	-0-	2875	2	29	9	Y	26	22	1		21
10		3255 X	2895	-0-	-360	-0-	2876	2	19	9	Y	17	22	1		16
11		3180 X	2645	-0-	-535	-0-	2638	2	7	9	Y	6				22
12		3286 X	2264	-0-	-1022	-0-	2250	2	14	9	Y	13	22	1		13
TOTAL GAS PROD:			33,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			240							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008										TOTAL DEPTH 15465	PERF.12807	- 15100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		124	
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		124	
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		124	
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		124	
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		124	
06		840 N	714	-0-	-126	-0-	659 2	55 9	N	50		174	
07		868 N	758	-0-	-110	-0-	747 2	11 9	N	10		184	
08		868 N	850	-0-	-18	-0-	850 2		N	-0-		184	
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		184	
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		184	
11		810 N	753	-0-	-57	-0-	753 2		N	-0-		184	
12		837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2		N	-0-		184	
TOTAL GAS PROD:			9,504	TOTAL CONDENSATE PROD:					60				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH 16120	PERF.14046	- 15950	
01		3069 X	2124	-0-	-945	-0-	2118 2	6 9	Y	5		9	
02		2871 X	2264	-0-	-607	-0-	2260 2	4 9	Y	4		13	
03		2759 X	2285	-0-	-474	-0-	2279 2	6 9	Y	5	14 1	4	
04		2490 X	1703	-0-	-787	-0-	1696 2	7 9	Y	6		10	
05		2449 X	1864	-0-	-585	-0-	1857 2	7 9	Y	6		16	
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2330 2	7 9	Y	6	15 1	7	
07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2724 2	7 9	Y	6		13	
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2659 2	3 9	Y	3		16	
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2581 2	4 9	Y	4	15 1	5	
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2021 2	7 9	Y	6		11	
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910 2	3 9	Y	3		14	
12		1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1725 2	7 9	Y	6	16 1	4	
TOTAL GAS PROD:			26,228	TOTAL CONDENSATE PROD:					60				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008										TOTAL DEPTH 15715	PERF.12438	- 15686	
01		6169 X	5791	-0-	-378	-0-	5747 2	44 9	Y	40		149	
02		5771 X	5549	-0-	-222	-0-	5498 2	51 9	Y	46	64 1	131	
03		6231 X	5975	-0-	-256	-0-	5912 2	63 9	Y	57	62 1	126	
04		6030 X	5801	-0-	-229	-0-	5758 2	43 9	Y	39	63 1	102	
05		6231 X	5902	-0-	-329	-0-	5848 2	54 9	Y	49	64 1	87	
06		5790 X	5721	-0-	-69	-0-	5678 2	43 9	Y	39	62 1	64	
07		5983 X	5641	-0-	-342	-0-	5600 2	41 9	Y	37	60 1	41	
08		5983 X	5700	-0-	-283	-0-	5643 2	57 9	Y	52	63 1	30	
09		5790 X	5475	-0-	-315	-0-	5418 2	57 9	Y	52		82	
10		5921 X	5728	-0-	-193	-0-	5667 2	61 9	Y	55	64 1	73	
11		5730 X	5286	-0-	-444	-0-	5176 2	110 9	Y	100	65 1	108	
*12		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5290 2	20 9	Y	18	63 1	63	
TOTAL GAS PROD:			67,879	TOTAL CONDENSATE PROD:					584				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH 15704	PERF.13770 - 15550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			25
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			25
03		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2		N	-0-			25
04		930 N	848	-0-	-82	-0-	848 2		N	-0-			25
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			25
06		900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2		N	-0-			25
07		868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2		N	-0-			25
08		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 2		N	-0-			25
09		870 N	627	-0-	-243	-0-	627 2		N	-0-			25
10		837 N	606	-0-	-231	-0-	606 2		N	-0-			25
11		840 N	623	-0-	-217	-0-	623 2		N	-0-			25
*12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			9,694	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 15480	PERF.12525 - 15313		
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	54	46 1		69
02		2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-			Y	80	86 1		63
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			63
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-			63
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			63
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			134						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH 15740	PERF.12702 - 15748		
01		7192 X	6607	-0-	-585	-0-	6543 2	64 9	Y	58			83
02		6844 X	6377	-0-	-467	-0-	6169 2	208 9	Y	189	136 1		136
03		7316 X	6673	-0-	-643	-0-	6476 2	197 9	Y	179	271 1		44
04		7080 X	6227	-0-	-853	-0-	6060 2	167 9	Y	152			196
05		6820 X	6231	-0-	-589	-0-	6090 2	141 9	Y	128	145 1		179
06		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5368 2	129 9	Y	117	139 1		157
07		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	5866 2	201 9	Y	183	275 1		65
08		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5785 2	206 9	Y	187	135 1		117
09		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5497 2	184 9	Y	167	143 1		141
10		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5279 2	124 9	Y	113	144 1		110
11		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5136 2	39 9	Y	35			145
*12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	4997 2	123 9	Y	112	149 1		108
TOTAL GAS PROD:			71,049	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,620						



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	2706	-0-	-2781	-0-	2607	2	99	9	N	90					189
02		5133 X	4373	-0-	-760	-0-	4300	2	73	9	N	66	182	1			73
03		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5698	2	73	9	N	66					139
04		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	4995	2	83	9	N	75					214
05		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6019	2	119	9	N	108	183	1			139
06		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5555	2	116	9	N	105					244
07		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6016	2	98	9	N	89	181	1			152
08		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5966	2	114	9	N	104	196	1			60
09		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5706	2	131	9	N	119					179
10		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5870	2	79	9	N	72	196	1			55
11		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5835	2	65	9	N	59					114
12		6107 X	5849	-0-	-258	-0-	5763	2	86	9	N	78					192
TOTAL GAS PROD:			65,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,031								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540																	
01		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6004	2	31	9	Y	28	66	1			50
02		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5723	2	40	9	Y	36					86
03		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6023	2	43	9	Y	39	61	1			64
04		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5459	2	51	9	Y	46	60	1			50
05		5642 X	5519	-0-	-123	-0-	5463	2	56	9	Y	51	58	1			43
06		5310 X	5173	-0-	-137	-0-	5118	2	55	9	Y	50	56	1			37
07		5487 X	5258	-0-	-229	-0-	5213	2	45	9	Y	41	53	1			25
08		5487 X	5313	-0-	-174	-0-	5270	2	43	9	Y	39					64
09		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5419	2	52	9	Y	47	56	1			55
10		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5557	2	61	9	Y	55	63	1			47
11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28	9	Y	25					72
*12		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5708	2	34	9	Y	31					103
TOTAL GAS PROD:			66,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			488								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410																	
01		8153 X	6155	-0-	-1998	-0-	6110	2	45	9	Y	41					148
02		7627 X	5714	-0-	-1913	-0-	5663	2	51	9	Y	46	64	1			130
03		6789 X	6084	-0-	-705	-0-	6021	2	63	9	Y	57	61	1			126
04		6180 X	5455	-0-	-725	-0-	5414	2	41	9	Y	37	63	1			100
05		6386 X	6005	-0-	-381	-0-	5951	2	54	9	Y	49	63	1			86
06		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5660	2	43	9	Y	39	61	1			64
07		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5748	2	41	9	Y	37	60	1			41
08		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5744	2	57	9	Y	52	63	1			30
09		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5548	2	57	9	Y	52					82
10		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5931	2	59	9	Y	54	64	1			72
11		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5616	2	111	9	Y	101	65	1			108
12		5797 X	5621	-0-	-176	-0-	5602	2	19	9	Y	17	63	1			62
TOTAL GAS PROD:			69,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			582								



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2906	-0-	-194	74	2799	2	107	9	N	97	196	1	183
02		2853 N	2779	-0-	-74	-0-	2743	2	36	9	N	33			216
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			216
04		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2630	2	92	9	N	84			300
05		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2720	2	12	9	N	11	175	1	135
06		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-		1	135
07		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2636	2	103	9	N	94	184	1	45
08		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			45
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			45
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			45
11		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			45
12		2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			31,289												
						TOTAL CONDENSATE PROD:						319			

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-			3
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-			3
03		2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2			Y	-0-			3
04		2190 N	2102	-0-	-88	-0-	2102	2			Y	-0-			3
05		2232 N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			Y	-0-			3
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-			3
07		2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2049	2			Y	-0-			3
08		2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2			Y	-0-			3
09		2010 N	1964	-0-	-46	-0-	1964	2			Y	-0-			3
10		2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			Y	-0-			3
*11		1980 N	1929	-0-	-51	-0-	1929	2			Y	-0-			3
12		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,820												
						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

01	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	4457	2056	2	63	9	N	57			232
02	DLQ	G-10	3509	-0-	3509	7966	3458	2	51	9	N	46	188	1	90
03		12469 X	4503	-0-	-7966	-0-	4457	2	46	9	N	42			132
04		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3932	2	67	9	N	61			193
05		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4339	2	43	9	N	39			232
06		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4205	2	28	9	N	25	184	1	73
07		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4310	2	24	9	N	22			95
08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4266	2	39	9	N	35			130
09		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4182	2	39	9	N	35			165
10		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4447	2	57	9	N	52			217
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4319	2	57	9	N	52	195	1	74
*12		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5085	2	12	9	N	11			85
TOTAL GAS PROD:			49,582												
						TOTAL CONDENSATE PROD:						477			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2668	2	23	9	N	21					159	
02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2598	2	7	9	N	6	1	8			164	
03		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2610	2	10	9	N	9					173	
04		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					173	
05		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2492	2	48	9	N	44	2	8			215	
06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	2	2	9	N	2	2	8			215	
07		2294 N	2286	-0-	-8	-0-	2285	2	1	9	N	1					216	
08		2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2127	2	1	9	N	1					217	
09		2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2071	2	22	9	N	20	1	8			236	
10		2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2000	2	68	9	N	62	194	1			104	
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					104	
12		2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2150	2	3	9	N	3					107	
TOTAL GAS PROD:			28,163														TOTAL CONDENSATE PROD:	169

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

01		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3349	2	22	9	N	20					325	
02		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8			325	
03		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	2	1	9	N	1	1	8			325	
04		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					325	
05		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			325	
06		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-	182	1			143	
07		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					143	
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8			143	
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					143	
10		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1	1	8			143	
*11		2370 X	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					143	
12		2449 N	2344	-0-	-105	-0-	2344	2			N	-0-					140	
TOTAL GAS PROD:			33,488														TOTAL CONDENSATE PROD:	25

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					196	
02		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					196	
03		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					196	
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3726	2	57	9	N	52					248	
05		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4020	2	100	9	N	91					339	
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					339	
07		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3594	2	72	9	N	65					404	
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-	191	1			213	
09		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1					214	
10		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					214	
11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3443	2	33	9	N	30	187	1			57	
*12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					57	
TOTAL GAS PROD:			44,416														TOTAL CONDENSATE PROD:	239

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		3782 X	3434	-0-	-348	-0-	3417 2	17 9	N	15			140
02		3538 X	3179	-0-	-359	-0-	3167 2	12 9	N	11			151
03		3782 X	3403	-0-	-379	-0-	3364 2	39 9	N	35			186
04		3480 X	3209	-0-	-271	-0-	3199 2	10 9	N	9			195
05		3472 X	3347	-0-	-125	-0-	3311 2	36 9	N	33	179 1		49
06		3330 X	3196	-0-	-134	-0-	3163 2	33 9	N	30			79
07		3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3255 2	4 9	N	4			83
08		3410 X	2149	-0-	-1261	-0-	2135 2	14 9	N	13			96
09		3240 X	2027	-0-	-1213	-0-	2027 2		N	-0-			96
10		3348 X	2371	-0-	-977	-0-	2347 2	24 9	N	22			118
11		3210 X	2548	-0-	-662	-0-	2523 2	25 9	N	23			141
*12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2854 2	20 9	N	18			159
TOTAL GAS PROD:			34,996				TOTAL CONDENSATE PROD:			213			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

01		5022 X	4482	-0-	-540	-0-	4465 2	17 9	N	15			337
02		4495 X	4129	-0-	-366	-0-	4126 2	3 9	N	3			340
03		4619 X	4376	-0-	-243	-0-	4359 2	17 9	N	15			355
04		4440 X	4272	-0-	-168	-0-	4218 2	54 9	N	49			404
05		4588 X	4341	-0-	-247	-0-	4335 2	6 9	N	5	191 1		218
06		4350 X	4206	-0-	-144	-0-	4174 2	32 9	N	29			247
07		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4391 2	31 9	N	28			275
08		4402 X	4330	-0-	-72	-0-	4323 2	7 9	N	6	189 1		92
09		4260 X	4168	-0-	-92	-0-	4132 2	36 9	N	33			125
10		4433 X	4259	-0-	-174	-0-	4234 2	25 9	N	23			148
11		4290 X	4073	-0-	-217	-0-	4052 2	21 9	N	19			167
*12		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4351 2	50 9	N	45			212
TOTAL GAS PROD:			51,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			270			

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

01		4061 X	2017	-0-	-2044	-0-	1944 2	73 9	N	66	191 1		95
02		3799 X	3291	-0-	-508	-0-	3216 2	75 9	N	68			163
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4236 2	66 9	N	60			223
04		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3821 2	69 9	N	63	186 1		100
05		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3994 2	55 9	N	50			150
06		4050 X	3374	-0-	-676	-0-	3366 2	8 9	N	7			157
07		4185 X	3860	-0-	-325	-0-	3843 2	17 9	N	15			172
08		4185 X	3913	-0-	-272	-0-	3862 2	51 9	N	46			218
09		3930 X	3842	-0-	-88	-0-	3777 2	65 9	N	59	185 1		92
10		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4050 2	88 9	N	80			172
11		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3800 2	9 9	N	8			180
*12		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3687 2	50 9	N	45			225
TOTAL GAS PROD:			44,222				TOTAL CONDENSATE PROD:			567			

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 15491	PERF.12432	- 15461					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	3856	-0-	-360	-0-	3733	2	123	9	Y	112					222
02		3944 X	3609	-0-	-335	-0-	3503	2	106	9	Y	96	183	1	2	8	133
03		4216 X	3620	-0-	-596	-0-	3496	2	124	9	Y	113					246
04		4020 X	3254	-0-	-766	-0-	3169	2	85	9	Y	77	178	1			145
05		4154 X	3449	-0-	-705	-0-	3335	2	114	9	Y	104		1	8		248
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3393	2	79	9	Y	72	185	1	2	8	133
07		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3334	2	99	9	Y	90					223
08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3482	2	107	9	Y	97	189	1	1	8	130
09		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3445	2	110	9	Y	100					230
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3378	2	85	9	Y	77	197	1			110
11		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3337	2	132	9	Y	120					230
12		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3392	2	69	9	Y	63	198	1			95
TOTAL GAS PROD:			42,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,121								

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009										TOTAL DEPTH 12278	PERF.13040	- 16010					
01		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					44
02		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6708	2	163	9	N	148					192
03		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7548	2	178	9	N	162	187	1			167
04		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7121	2	107	9	N	97					264
05		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7638	2	111	9	N	101	184	1			181
06		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7426	2	40	9	N	36					217
07		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7776	2	30	9	N	27					244
08		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7677	2	197	9	N	179	190	1			233
09		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7320	2	121	9	N	110	188	1			155
10		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7036	2	62	9	N	56					211
11		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5980	2	91	9	N	83					294
*12		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5847	2	135	9	N	123					417
TOTAL GAS PROD:			86,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,122								

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009										TOTAL DEPTH 14141	PERF. N/A						
01		19220 X	18063	-0-	-1157	-0-	18063	2			N	-0-					45
02		17980 X	17741	-0-	-239	-0-	17734	2	7	9	N	6					51
03		19220 X	18087	-0-	-1133	-0-	18081	2	6	9	N	5					56
04		18600 X	17394	-0-	-1206	-0-	17385	2	9	9	N	8					64
05		19220 X	17629	-0-	-1591	-0-	17625	2	4	9	N	4					68
06		17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17164	2	168	9	N	153					221
07		17763 X	17583	-0-	-180	-0-	17582	2	1	9	N	1	186	1			36
08		17763 X	17316	-0-	-447	-0-	17316	2			N	-0-					36
09		17190 X	16719	-0-	-471	-0-	16719	2			N	-0-					36
10		17763 X	17278	-0-	-485	-0-	17278	2			N	-0-					36
11		17190 X	16801	-0-	-389	-0-	16801	2			N	-0-					36
*12		17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	17384	2	2	9	N	2					38
TOTAL GAS PROD:			209,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			179								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT 6										WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	1770	-0-	-1950	-0-	-	1707	2	63	9	N	57	173	1			106
02		3480 X	3015	-0-	-465	-0-	-	2976	2	39	9	N	35					141
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-	3846	2	41	9	N	37					178
04		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	-	6994	2	54	9	N	49					227
05		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	-	5280	2	44	9	N	40	182	1			85
06		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	-	4013	2	44	9	N	40					125
07		7285 X	4455	-0-	-2830	-0-	-	4420	2	35	9	N	32					157
08		7285 X	4424	-0-	-2861	-0-	-	4387	2	37	9	N	34					191
09		7050 X	4191	-0-	-2859	-0-	-	4150	2	41	9	N	37					228
10		5332 X	2808	-0-	-2524	-0-	-	2771	2	37	9	N	34	182	1			80
11		4320 X	3049	-0-	-1271	-0-	-	3035	2	14	9	N	13					93
*12		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-	2459	2	72	9	N	65					158
TOTAL GAS PROD:			46,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			473									

BRITT 5										WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952								
01		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-	3874	2			N	-0-					145
02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-	3399	2	23	9	N	21	1	8			165
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-	3334	2	23	9	N	21	1	8			185
04		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-	2948	2	47	9	N	43	185	1	1	8	42
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-	2924	2	1	9	N	1	1	8			42
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-	2781	2			N	-0-					42
07		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-	2738	2			N	-0-					42
08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-	2679	2	1	9	N	1	1	8			42
09		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	-	2417	2			N	-0-					42
10		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-	2444	2			N	-0-					42
11		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	-	2236	2			N	-0-					42
*12		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	-	3041	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:			34,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			87									

BRITT										WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554								
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-	1903	2			N	-0-					-0-
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-	1826	2			N	-0-					-0-
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-	2127	2			N	-0-					-0-
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-	1906	2			N	-0-					-0-
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-	2028	2			N	-0-					-0-
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-	1909	2			N	-0-					-0-
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-	1992	2			N	-0-					-0-
08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-	1947	2			N	-0-					-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-	1747	2			N	-0-					-0-
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-	1740	2			N	-0-					-0-
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-	1591	2			N	-0-					-0-
*12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-	1800	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			22,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008													TOTAL	DEPTH	12225	PERF.12866	-	16292
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		19434 X	19434	-0-	-0-	-0-		19282	2	152	9	N	138	191	1	164		
02		14761 X	13368	-0-	-1393	-0-		13100	2	268	9	N	244	186	1	222		
03		17097 X	17097	-0-	-0-	-0-		16880	2	217	9	N	197	186	1	233		
04		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-		16647	2	163	9	N	148			381		
05		16709 X	14688	-0-	-2021	-0-		14505	2	183	9	N	166	183	1	364		
06		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-		13857	2	43	9	N	39	186	1	217		
07		14557 X	14557	-0-	-0-	-0-		14472	2	85	9	N	77			294		
08		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-		13973	2	106	9	N	96	190	1	200		
09		13742 X	13742	-0-	-0-	-0-		13559	2	183	9	N	166	191	1	175		
10		13933 X	13933	-0-	-0-	-0-		13753	2	180	9	N	164	195	1	144		
11		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-		12053	2	135	9	N	123			267		
12		14353 X	12193	-0-	-2160	-0-		11955	2	238	9	N	216			483		
TOTAL GAS PROD:			175,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,774									

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009													TOTAL	DEPTH	15090	PERF.12070	-	14894
01	DLQ	G-10	5267	-0-	5267	10481		5190	2	77	9	N	70	188	1	91		
02	DLQ	G-10	3622	-0-	3622	14103		3569	2	53	9	N	48			139		
03		18816 X	4713	-0-	-14103	-0-		4621	2	92	9	N	84	162	1	61		
04		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		4233	2	61	9	N	55			116		
05		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-		4371	2	64	9	N	58			174		
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-		4101	2	59	9	N	54			228		
07		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-		4217	2	36	9	N	33	188	1	73		
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		4032	2	47	9	N	43			116		
09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		3765	2	41	9	N	37			153		
10		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		3887	2	50	9	N	45			198		
11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		3622	2	189	9	N	172			370		
*12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-		4140	2	11	9	N	10			380		
TOTAL GAS PROD:			50,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			709									

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008													TOTAL	DEPTH	15250	PERF.12374	-	15217
01		4557 X	4430	-0-	-127	-0-		4390	2	40	9	Y	36	90	1	42		
02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-		4494	2	6	9	Y	5			47		
03		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-		4608	2	21	9	Y	19			66		
04		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		4595	2	13	9	Y	12			78		
05		4805 X	4780	-0-	-25	-0-		4760	2	20	9	Y	18			96		
06		4590 X	4291	-0-	-299	-0-		4266	2	25	9	Y	23			119		
07		4743 X	4232	-0-	-511	-0-		4199	2	33	9	Y	30	84	1	65		
08		4743 X	4098	-0-	-645	-0-		4059	2	39	9	Y	35			100		
09		4590 X	3833	-0-	-757	-0-		3804	2	29	9	Y	26			126		
10		4743 X	3928	-0-	-815	-0-		3869	2	59	9	Y	54	91	1	89		
11		4290 X	3693	-0-	-597	-0-		3665	2	28	9	Y	25			114		
12		4123 X	3076	-0-	-1047	-0-		3057	2	19	9	Y	17			131		
TOTAL GAS PROD:			50,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			300									



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16694 X	16694	-0-	-0-	-0-	16633	2	61	9	Y	55	100	1		61	
02		3451 X	3366	-0-	-85	-0-	3355	2	11	9	Y	10				71	
03		3689 X	3553	-0-	-136	-0-	3533	2	20	9	Y	18				89	
04		3570 X	3513	-0-	-57	-0-	3500	2	13	9	Y	12				101	
05		3689 X	3378	-0-	-311	-0-	3358	2	20	9	Y	18				119	
06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3330	2	30	9	Y	27				146	
07		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3287	2	33	9	Y	30	102	1		74	
08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3411	2	42	9	Y	38				112	
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3116	2	30	9	Y	27				139	
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3551	2	57	9	Y	52	99	1		92	
11		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3633	2	28	9	Y	25				117	
*12		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3949	2	21	9	Y	19				136	
TOTAL GAS PROD:			55,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			331								

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221																	
01		3317 X	3219	-0-	-98	-0-	3219	2			Y	-0-				3	
02		3103 X	2969	-0-	-134	-0-	2969	2			Y	-0-				3	
03		3286 X	3123	-0-	-163	-0-	3123	2			Y	-0-				3	
04		3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3044	2			Y	-0-				3	
05		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2			Y	-0-				3	
06		3120 X	3013	-0-	-107	-0-	3013	2			Y	-0-				3	
07		3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3059	2			Y	-0-				3	
08		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			Y	-0-				3	
09		3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2			Y	-0-				3	
10		3100 X	2929	-0-	-171	-0-	2929	2			Y	-0-				3	
*11		3000 X	2661	-0-	-339	-0-	2661	2			Y	-0-				3	
12		3069 X	2996	-0-	-73	-0-	2996	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705																	
01		18166 X	16118	-0-	-2048	-0-	16118	2			N	-0-				-0-	
02		16994 X	15075	-0-	-1919	-0-	15075	2			N	-0-				-0-	
03		17949 X	15810	-0-	-2139	-0-	15810	2			N	-0-				-0-	
04		16440 X	15255	-0-	-1185	-0-	15255	2			N	-0-				-0-	
05		16988 X	15386	-0-	-1602	-0-	15386	2			N	-0-				-0-	
06		15090 X	14138	-0-	-952	-0-	14138	2			N	-0-				-0-	
07		15593 X	14048	-0-	-1545	-0-	14048	2			N	-0-				-0-	
08		15593 X	13926	-0-	-1667	-0-	13926	2			N	-0-				-0-	
09		15090 X	13463	-0-	-1627	-0-	13463	2			N	-0-				-0-	
10		15376 X	14333	-0-	-1043	-0-	14333	2			N	-0-				-0-	
11		14130 X	13570	-0-	-560	-0-	13570	2			N	-0-				-0-	
*12		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			175,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008												TOTAL DEPTH 15010		PERF.12230 - 14946	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE		
01		3410 X	1591	-0-	-1819	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			125	
02		3190 X	2761	-0-	-429	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			125	
03		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	32			157	
04		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	90			247	
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	32	179	1	100	
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	2	N	-0-			100	
07		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	2	N	-0-			100	
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	35			135	
09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	131	176	1	90	
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	53			143	
11		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	57			200	
*12		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	3425	2	N	95	198	1	97	
TOTAL GAS PROD:			38,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			525						

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009												TOTAL DEPTH 12164		PERF.12643 - 16280	
01		7843 X	7253	-0-	-590	-0-	-0-	7130	2	N	112			290	
02		7337 X	6964	-0-	-373	-0-	-0-	6645	2	N	290	188	1	392	
03		7843 X	7050	-0-	-793	-0-	-0-	7050	2	N	-0-	184	1	208	
04		7230 X	6731	-0-	-499	-0-	-0-	6650	2	N	74			282	
05		7471 X	6823	-0-	-648	-0-	-0-	6709	2	N	104			386	
06		6690 X	6392	-0-	-298	-0-	-0-	6305	2	N	79	185	1	280	
07		6913 X	6615	-0-	-298	-0-	-0-	6515	2	N	91	181	1	190	
08		6913 X	6690	-0-	-223	-0-	-0-	6561	2	N	117	201	1	106	
09		6690 X	6550	-0-	-140	-0-	-0-	6439	2	N	101			207	
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	-0-	6719	2	N	125	192	1	140	
11		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	-0-	6821	2	N	119			259	
*12		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	-0-	6892	2	N	136	199	1	196	
TOTAL GAS PROD:			81,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,348						

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009												TOTAL DEPTH 15150		PERF.12830 - 14952	
01		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-			-0-	
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	1	1	8	-0-	
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-			-0-	
04		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-			-0-	
05		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-			-0-	
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-			-0-	
07		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-			-0-	
08		2573 X	2542	-0-	-31	-0-	-0-	2542	2	N	-0-			-0-	
09		2490 X	2433	-0-	-57	-0-	-0-	2432	2	N	1	1	8	-0-	
10		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-			-0-	
11		2460 N	2301	-0-	-159	-0-	-0-	2301	2	N	-0-			-0-	
*12		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9517 X	8836	-0-	-681	-0-	8836 2		N	-0-			-0-
02		8903 X	8452	-0-	-451	-0-	8452 2		N	-0-			-0-
03		9517 X	8892	-0-	-625	-0-	8892 2		N	-0-			-0-
04		9120 X	8612	-0-	-508	-0-	8612 2		N	-0-			-0-
05		9362 X	8851	-0-	-511	-0-	8851 2		N	-0-			-0-
06		8460 X	8423	-0-	-37	-0-	8423 2		N	-0-			-0-
07		8742 X	8645	-0-	-97	-0-	8645 2		N	-0-			-0-
08		8742 X	8577	-0-	-165	-0-	8577 2		N	-0-			-0-
09		8460 X	8144	-0-	-316	-0-	8144 2		N	-0-			-0-
10		8742 X	8309	-0-	-433	-0-	8309 2		N	-0-			-0-
11		8430 X	7915	-0-	-515	-0-	7915 2		N	-0-			-0-
12		8308 X	8199	-0-	-109	-0-	8199 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 101,855													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

01		10726 X	10152	-0-	-574	-0-	10152 2		N	-0-			-0-
02		10034 X	9754	-0-	-280	-0-	9754 2		N	-0-			-0-
03		10664 X	10515	-0-	-149	-0-	10515 2		N	-0-			-0-
04		10320 X	10260	-0-	-60	-0-	10260 2		N	-0-			-0-
05		10664 X	10575	-0-	-89	-0-	10575 2		N	-0-			-0-
06		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149 2		N	-0-			-0-
07		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508 2		N	-0-			-0-
08		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10557 2		N	-0-			-0-
09		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173 2		N	-0-			-0-
10		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10509 2		N	-0-			-0-
11		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216 2		N	-0-			-0-
*12		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 123,958													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

01		19251 X	18057	-0-	-1194	-0-	18057 2		N	-0-			-0-
02		18009 X	17006	-0-	-1003	-0-	17006 2		N	-0-			-0-
03		19251 X	17870	-0-	-1381	-0-	17870 2		N	-0-			-0-
04		18330 X	17078	-0-	-1252	-0-	17078 2		N	-0-			-0-
05		18662 X	17718	-0-	-944	-0-	17718 2		N	-0-			-0-
06		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	17164 2		N	-0-			-0-
07		17577 X	17526	-0-	-51	-0-	17526 2		N	-0-			-0-
08		17577 X	17388	-0-	-189	-0-	17388 2		N	-0-			-0-
09		17010 X	16605	-0-	-405	-0-	16605 2		N	-0-			-0-
10		17577 X	17171	-0-	-406	-0-	17171 2		N	-0-			-0-
11		17010 X	16538	-0-	-472	-0-	16538 2		N	-0-			-0-
12		17360 X	16029	-0-	-1331	-0-	16029 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 206,150													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6852	-0-	-371	-0-	6852	2		N	-0-			-0-
02	6757 X	6454	-0-	-303	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
03	7223 X	6852	-0-	-371	-0-	6852	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	3933	-0-	-3057	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	6882	-0-	-310	-0-	6882	2		N	-0-			-0-
06	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-			-0-
07	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2		N	-0-			-0-
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
09	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2		N	-0-			-0-
10	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2		N	-0-			-0-
11	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2		N	-0-			-0-
*12	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

01	30628 X	28499	-0-	-2129	-0-	28499	2		N	-0-			-0-
02	28304 X	26514	-0-	-1790	-0-	26514	2		N	-0-			-0-
03	30008 X	28251	-0-	-1757	-0-	28251	2		N	-0-			-0-
04	28470 X	27237	-0-	-1233	-0-	27237	2		N	-0-			-0-
05	29419 X	27898	-0-	-1521	-0-	27898	2		N	-0-			-0-
06	27450 X	26710	-0-	-740	-0-	26710	2		N	-0-			-0-
07	28334 X	27509	-0-	-825	-0-	27509	2		N	-0-			-0-
08	28241 X	27194	-0-	-1047	-0-	27194	2		N	-0-			-0-
09	27240 X	26371	-0-	-869	-0-	26371	2		N	-0-			-0-
10	27900 X	27400	-0-	-500	-0-	27400	2		N	-0-			-0-
11	26700 X	26015	-0-	-685	-0-	26015	2		N	-0-			-0-
12	27311 X	27044	-0-	-267	-0-	27044	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		326,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

01	10726 X	9814	-0-	-912	-0-	9814	2		N	-0-			-0-
02	9947 X	9230	-0-	-717	-0-	9230	2		N	-0-			-0-
03	10478 X	9729	-0-	-749	-0-	9729	2		N	-0-			-0-
04	10050 X	9452	-0-	-598	-0-	9452	2		N	-0-			-0-
05	10261 X	9613	-0-	-648	-0-	9613	2		N	-0-			-0-
06	9300 X	9053	-0-	-247	-0-	9053	2		N	-0-			-0-
07	9610 X	9411	-0-	-199	-0-	9411	2		N	-0-			-0-
08	9610 X	9274	-0-	-336	-0-	9274	2		N	-0-			-0-
09	9300 X	8837	-0-	-463	-0-	8837	2		N	-0-			-0-
10	9610 X	9078	-0-	-532	-0-	9078	2		N	-0-			-0-
11	9120 X	8565	-0-	-555	-0-	8565	2		N	-0-			-0-
12	9021 X	8066	-0-	-955	-0-	8066	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		110,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13671 X	12954	-0-	-717	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
02		12789 X	12182	-0-	-607	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
03		13671 X	12455	-0-	-1216	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
04		12960 X	12368	-0-	-592	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
05		13330 X	12674	-0-	-656	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
06		12180 X	12061	-0-	-119	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
07		12586 X	12394	-0-	-192	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
08		12462 X	12286	-0-	-176	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
09		12180 X	11712	-0-	-468	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
10		12586 X	11804	-0-	-782	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
11		12060 X	11304	-0-	-756	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
12		11718 X	10298	-0-	-1420	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14539 X	13548	-0-	-991	-0-	13548	2	95	9	N	86					270
02		13601 X	12956	-0-	-645	-0-	12942	2	14	9	N	13	184	1			99
03		14477 X	13849	-0-	-628	-0-	13849	2			N	-0-					99
04		13650 X	13152	-0-	-498	-0-	13142	2	10	9	N	9					108
05		14105 X	13542	-0-	-563	-0-	13496	2	46	9	N	42					150
06		13380 X	12638	-0-	-742	-0-	12595	2	43	9	N	39					189
07		13826 X	13594	-0-	-232	-0-	13561	2	33	9	N	30					219
08		13826 X	13444	-0-	-382	-0-	13413	2	31	9	N	28	192	1			55
09		13140 X	12729	-0-	-411	-0-	12674	2	55	9	N	50					105
10		13609 X	13085	-0-	-524	-0-	13060	2	25	9	N	23					128
11		13170 X	12432	-0-	-738	-0-	12399	2	33	9	N	30					158
12		13609 X	10195	-0-	-3414	-0-	10164	2	31	9	N	28					186

TOTAL GAS PROD: 155,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	13565	2	473	9	Y	430	427	1			168
02		13021 X	12343	-0-	-678	-0-	11879	2	464	9	Y	422	494	1			94
03		13919 X	12955	-0-	-964	-0-	12505	2	450	9	Y	409	471	1	2	8	29
04		13470 X	13008	-0-	-462	-0-	12476	2	532	9	Y	484	332	1			181
05		13919 X	13626	-0-	-293	-0-	13105	2	521	9	Y	474	552	1	4	8	99
06		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	13750	2	479	9	Y	435	490	1	7	8	37
07		15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	14596	2	494	9	Y	449	440	1	2	8	44
08		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	13557	2	452	9	Y	411	401	1	1	8	53
09		12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12255	2	486	9	Y	442	379	1	1	8	115
10		13082 X	12874	-0-	-208	-0-	12241	2	633	9	Y	575	546	1	2	8	142
11		12660 X	11774	-0-	-886	-0-	11151	2	623	9	Y	566	588	1	2	8	118
*12		13237 X	11730	-0-	-1507	-0-	11156	2	574	9	Y	522	584	1	5	8	51

TOTAL GAS PROD: 158,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,619

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20739 X	19883	-0-	-856	-0-	19803	2	80	9	N	73	188	1		42	
02		19401 X	18782	-0-	-619	-0-	18730	2	52	9	N	47				89	
03		20739 X	19783	-0-	-956	-0-	19737	2	46	9	N	42				131	
04		19830 X	18840	-0-	-990	-0-	18800	2	40	9	N	36				167	
05		20367 X	19271	-0-	-1096	-0-	19210	2	61	9	N	55	182	1		40	
06		18990 X	17002	-0-	-1988	-0-	16968	2	34	9	N	31				71	
07		19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19583	2	40	9	N	36				107	
08		19623 X	17290	-0-	-2333	-0-	17258	2	32	9	N	29				136	
09		18840 X	17114	-0-	-1726	-0-	17080	2	34	9	N	31				167	
10		19623 X	17774	-0-	-1849	-0-	17737	2	37	9	N	34				201	
11		18990 X	16731	-0-	-2259	-0-	16705	2	26	9	N	24				225	
12		17639 X	14052	-0-	-3587	-0-	14007	2	45	9	N	41				266	

TOTAL GAS PROD: 216,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

01		7967 X	7166	-0-	-801	-0-	7026	2	140	9	N	127	192	1		373
02		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7863	2	215	9	N	195	188	1		380
03		7967 X	7719	-0-	-248	-0-	7514	2	205	9	N	186	188	1		378
04		7710 X	7412	-0-	-298	-0-	7173	2	239	9	N	217	373	1		222
05		7967 X	7459	-0-	-508	-0-	7255	2	204	9	N	185	189	1		218
06		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	6903	2	208	9	N	189	195	1		212
07		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7351	2	165	9	N	150				362
08		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7683	2	223	9	N	203	390	1		175
09		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7479	2	219	9	N	199	196	1		178
10		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7568	2	230	9	N	209	189	1		198
11		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7162	2	158	9	N	144				342
*12		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7304	2	182	9	N	165	200	1		307

TOTAL GAS PROD: 90,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10		0 Z		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		0 Z		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010										TOTAL DEPTH 14196	PERF.14662 - 16180			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6634 X	6398	-0-	-236	-0-	6398	2		N	-0-			74
02		6206 X	6101	-0-	-105	-0-	6101	2		N	-0-			74
03		6696 X	6345	-0-	-351	-0-	6345	2		N	-0-			74
04		6480 X	5467	-0-	-1013	-0-	5467	2		N	-0-			74
05		6696 X	4503	-0-	-2193	-0-	4467	2	36	9	N	33		107
06		5220 X	3932	-0-	-1288	-0-	3932	2			N	-0-		107
07		5394 X	3705	-0-	-1689	-0-	3693	2	12	9	N	11		118
08		5394 X	2706	-0-	-2688	-0-	2695	2	11	9	N	10		128
09		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-		128
10		4495 X	592	-0-	-3903	-0-	586	2	6	9	N	5		133
11		3930 X	696	-0-	-3234	-0-	695	2	1	9	N	1		134
*12		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:			41,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH 14266	PERF.14621 - 18416			
01		7254 X	6586	-0-	-668	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
02		6786 X	6551	-0-	-235	-0-	6551	2		N	-0-			-0-
03		7254 X	5384	-0-	-1870	-0-	5384	2		N	-0-			-0-
04		6720 X	4480	-0-	-2240	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
05		7006 X	4608	-0-	-2398	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
06		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		N	-0-			-0-
07		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2		N	-0-			-0-
08		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
09		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
10		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
12		5766 X	3546	-0-	-2220	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010										TOTAL DEPTH 14134	PERF.14604 - 19076			
01		12772 X	11617	-0-	-1155	-0-	11617	2		N	-0-			-0-
02		11948 X	10993	-0-	-955	-0-	10993	2		N	-0-			-0-
03		12524 X	11573	-0-	-951	-0-	11573	2		N	-0-			-0-
04		11850 X	11235	-0-	-615	-0-	11235	2		N	-0-			-0-
05		12121 X	11443	-0-	-678	-0-	11443	2		N	-0-			-0-
06		11250 X	10538	-0-	-712	-0-	10538	2		N	-0-			-0-
07		11625 X	10400	-0-	-1225	-0-	10400	2		N	-0-			-0-
08		11625 X	10097	-0-	-1528	-0-	10097	2		N	-0-			-0-
09		11250 X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2		N	-0-			-0-
10		11439 X	11104	-0-	-335	-0-	11104	2		N	-0-			-0-
11		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2		N	-0-			-0-
*12		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	11115	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	4976	2	149	9	N	135	186	1			164
02		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	-0-	4500	2	130	9	N	118	182	1			100
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	-0-	4542	2	101	9	N	92					192
04		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	-0-	4284	2	88	9	N	80	180	1			92
05		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	4332	2	77	9	N	70					162
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2	67	9	N	61					223
07		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	-0-	4392	2	63	9	N	57	185	1			95
08		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	4242	2	74	9	N	67					162
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4000	2	91	9	N	83					245
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	4184	2	98	9	N	89					334
11		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	4052	2	96	9	N	87	193	1			228
*12		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	4244	2	135	9	N	123					351
TOTAL GAS PROD:			53,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,062									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

01		20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	-0-	19627	2	622	9	Y	565	621	1			112
02		19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	-0-	18900	2	568	9	Y	516	496	1			132
03		20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	-0-	19860	2	596	9	Y	542	499	1			175
04		19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	-0-	18837	2	536	9	Y	487	367	1			295
05		20010 X	20010	-0-	-0-	-0-	-0-	19458	2	552	9	Y	502	490	1			307
06		19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	-0-	18921	2	441	9	Y	401	503	1			205
07		19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	-0-	19421	2	530	9	Y	482	498	1			189
08		19631 X	19631	-0-	-0-	-0-	-0-	19112	2	519	9	Y	472	506	1			155
*09		18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	-0-	18562	2	351	9	Y	319	249	1			225
*10		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	-0-	16208	2	430	9	Y	391	483	1			133
*11		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	-0-	6780	2	338	9	Y	307	258	1			182
*12		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	-0-	6078	2	502	9	Y	456	517	1			121
TOTAL GAS PROD:			207,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,440									

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

01		31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	-0-	30311	2	931	9	Y	846	558	1			620
02		28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	-0-	28004	2	927	9	Y	843	1109	1			354
03		30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	-0-	29820	2	923	9	Y	839	934	1			259
04		29566 X	29566	-0-	-0-	-0-	-0-	28768	2	798	9	Y	725	371	1			613
05		31056 X	31056	-0-	-0-	-0-	-0-	30188	2	868	9	Y	789	935	1			467
06		19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	-0-	18802	2	807	9	Y	734	745	1			456
07		19189 X	17696	-0-	-1493	-0-	-0-	16865	2	831	9	Y	755	744	1			467
08		19468 X	17429	-0-	-2039	-0-	-0-	16539	2	890	9	Y	809	1117	1			159
09		28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	-0-	27344	2	859	9	Y	781	578	1			362
*10		27933 X	27933	-0-	-0-	-0-	-0-	26918	2	1015	9	Y	923	941	1			344
11		33682 X	33682	-0-	-0-	-0-	-0-	32667	2	1015	9	Y	923	970	1			297
*12		33286 X	33286	-0-	-0-	-0-	-0-	32311	2	975	9	Y	886	982	1			201
TOTAL GAS PROD:			329,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,853									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																						
MCCOY 27													WELL #: 11H		RRCID -> 259636		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 14128		PERF.14798 - 18863	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26501	2			N	-0-					-0-			
02		20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-					-0-			
03		21347 X	21347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21347	2			N	-0-					-0-			
04		20610 X	20438	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	20438	2			N	-0-					-0-			
05		21297 X	20384	-0-	-913	-0-	-0-	-0-	20384	2			N	-0-					-0-			
06		19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19667	2			N	-0-					-0-			
07		19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19409	2			N	-0-					-0-			
08		19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19967	2			N	-0-					-0-			
09		18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18911	2			N	-0-					-0-			
10		19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19356	2			N	-0-					-0-			
11		18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-			
*12		19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19531	2			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		244,165						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3518H		RRCID -> 259658		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13822 - 18608	
01		32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32102	2	196	9	N	178	192	1			554			
02		29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29467	2	198	9	N	180					734			
03		31562 X	31562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31311	2	251	9	N	228	372	1			590			
04		30014 X	30014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29742	2	272	9	N	247	183	1			654			
05		30666 X	30666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30398	2	268	9	N	244	378	1			520			
06		29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28826	2	253	9	N	230	181	1			569			
07		30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30215	2	223	9	N	203	181	1			591			
08		29843 X	29843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29665	2	178	9	N	162	384	1			369			
09		28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28532	2	136	9	N	124					493			
10		27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27484	2	290	9	N	264	369	1			388			
11		28678 X	28678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28532	2	146	9	N	133					521			
*12		28265 X	28265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28098	2	167	9	N	152					673			
TOTAL GAS PROD:		356,950						TOTAL CONDENSATE PROD:				2,345										

BRITT RANCH E 8SL													WELL #: 12		RRCID -> 259792		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 12578		PERF.13065 - 17679	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																				
BLACK 50													WELL #: 3H RRCID -> 259853		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 12020		PERF.12383 - 16688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		13516 X	13282	-0-	-234	-0-	12647	2	635	9	N	577	574	1		356				
02		12644 X	11574	-0-	-1070	-0-	11212	2	362	9	N	329	363	1		322				
03		13516 X	13008	-0-	-508	-0-	12616	2	392	9	N	356	375	1		303				
04		12960 X	12475	-0-	-485	-0-	12051	2	424	9	N	385	364	1		324				
05		13268 X	12902	-0-	-366	-0-	12517	2	385	9	N	350	361	1		313				
06		11880 X	11719	-0-	-161	-0-	11392	2	327	9	N	297	367	1		243				
07		12276 X	11810	-0-	-466	-0-	11451	2	359	9	N	326	363	1		206				
08		12276 X	12237	-0-	-39	-0-	11866	2	371	9	N	337	379	1		164				
09		11880 X	11163	-0-	-717	-0-	10798	2	365	9	N	332	196	1		300				
10		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	12698	2	370	9	N	336	385	1		251				
11		22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	22039	2	568	9	N	516	589	1		178				
*12		22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	22313	2	424	9	N	385	391	1		172				
TOTAL GAS PROD:		168,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,526												

FRYE RANCH													WELL #: 3029H RRCID -> 259911		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12063		PERF.12516 - 16898	
01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4213	2	133	9	N	121	189	1	1 8	178				
02		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3972	2	128	9	N	116	187	1	2 8	105				
03		4340 X	4079	-0-	-261	-0-	3933	2	146	9	N	133	178	1	1 8	59				
04		4200 X	2876	-0-	-1324	-0-	2801	2	75	9	N	68				127				
05		4340 X	3054	-0-	-1286	-0-	2958	2	96	9	N	87	179	1	2 8	33				
06		2130 X	2042	-0-	-88	-0-	2013	2	29	9	N	26	5	8		54				
07		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3869	2	139	9	N	126	2	8		178				
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4127	2	55	9	N	50	189	1	1 8	38				
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4341	2	160	9	N	145	2	8		181				
10		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4540	2	250	9	N	227	194	1	2 8	212				
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4325	2	154	9	N	140	189	1	2 8	161				
*12		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4285	2	142	9	N	129	190	1	4 8	96				
TOTAL GAS PROD:		46,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,368												

DAVIS													WELL #: 1053H RRCID -> 259913		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12910 - 16864	
01		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5114	2	130	9	N	118	193	1		210				
02		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4903	2	142	9	N	129	185	1	1 8	153				
03		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4319	2	150	9	N	136	187	1		102				
04		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3982	2	143	9	N	130				232				
05		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5037	2	142	9	N	129	187	1	1 8	173				
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5046	2	128	9	N	116	185	1	1 8	103				
07		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5135	2	129	9	N	117				220				
08		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4984	2	118	9	N	107	185	1		142				
09		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4569	2	122	9	N	111	185	1		68				
10		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4463	2	132	9	N	120				188				
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4071	2	130	9	N	118	196	1		110				
*12		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5332	2	164	9	N	149	197	1		62				
TOTAL GAS PROD:		58,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,480												

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14229 X	10210	-0-	-4019	-0-	10210	2			N	-0-				132
02		13311 X	2284	-0-	-11027	-0-	2284	2			N	-0-				132
03		14229 X	10146	-0-	-4083	-0-	10146	2			N	-0-				132
04		13620 X	8804	-0-	-4816	-0-	8804	2			N	-0-				132
05		13578 X	9612	-0-	-3966	-0-	9612	2			N	-0-				132
06		9630 X	8926	-0-	-704	-0-	8926	2			N	-0-				132
07		9951 X	8987	-0-	-964	-0-	8987	2			N	-0-				132
08		9951 X	8205	-0-	-1746	-0-	8205	2			N	-0-				132
09		9300 X	8241	-0-	-1059	-0-	8241	2			N	-0-				132
10		9610 X	8164	-0-	-1446	-0-	8164	2			N	-0-				132
11		8940 X	8074	-0-	-866	-0-	8074	2			N	-0-				132
12		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-				132
TOTAL GAS PROD:			91,653													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

01		17608 X	16672	-0-	-936	-0-	16672	2			N	-0-				18
02		16472 X	13084	-0-	-3388	-0-	13084	2			N	-0-				18
03		17515 X	16073	-0-	-1442	-0-	16073	2			N	-0-				18
04		16860 X	14801	-0-	-2059	-0-	14801	2			N	-0-				18
05		17298 X	14759	-0-	-2539	-0-	14759	2			N	-0-				18
06		15090 X	14305	-0-	-785	-0-	14305	2			N	-0-				18
07		15593 X	13967	-0-	-1626	-0-	13967	2			N	-0-				18
08		15593 X	13415	-0-	-2178	-0-	13415	2			N	-0-				18
09		14790 X	13207	-0-	-1583	-0-	13207	2			N	-0-				18
10		14787 X	13363	-0-	-1424	-0-	13363	2			N	-0-				18
11		14310 X	12037	-0-	-2273	-0-	12037	2			N	-0-				18
*12		14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14791	2			N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			170,474													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

01		7285 X	3460	-0-	-3825	-0-	3363	2	97	9	N	88	94	1	1	8	56
02		6815 X	3526	-0-	-3289	-0-	3415	2	111	9	N	101	92	1	2	8	63
03		7285 X	3982	-0-	-3303	-0-	3814	2	168	9	N	153	189	1	2	8	25
04		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4480	2	107	9	N	97	95	1			27
05		3782 X	1594	-0-	-2188	-0-	1548	2	46	9	N	42	1	8			68
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	4	2	8			70
07		4154 X	2185	-0-	-1969	-0-	2116	2	69	9	N	63	95	1	1	8	37
08		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5112	2	102	9	N	93	87	1	1	8	42
09		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4227	2	106	9	N	96	97	1	1	8	40
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3957	2	84	9	N	76	92	1	1	8	23
11		4020 X	1300	-0-	-2720	-0-	1243	2	57	9	N	52	2	8			73
12		4061 X	98	-0-	-3963	-0-	92	2	6	9	N	5	5	8			73
TOTAL GAS PROD:			34,320														
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 870

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH 12019		PERF.12653 - 16839	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
01	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5212	2	558	9	N	507	556	1	122		
02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4868	2	329	9	N	299	192	1	229		
03	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5552	2	378	9	N	344	186	1	387		
04	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5169	2	327	9	N	297	370	1	314		
05	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5446	2	354	9	N	322	370	1	266		
06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5178	2	310	9	N	282	374	1	174		
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5367	2	295	9	N	268	186	1	256		
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5304	2	292	9	N	265	171	1	350		
09	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5572	2	376	9	N	342	391	1	301		
10	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6464	2	383	9	N	348	385	1	264		
11	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6474	2	446	9	N	405	389	1	280		
12	6138 X	5728	-0-	-410	-0-	5333	2	395	9	N	359	392	1	247		
TOTAL GAS PROD:		70,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,038										

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH 11945		PERF.12450 - 16807	
01	4712 X	4027	-0-	-685	-0-	3430	2	597	9	Y	543	565	1	152		
02	4408 X	2854	-0-	-1554	-0-	2317	2	537	9	Y	488	553	1	76		
03	3844 X	2680	-0-	-1164	-0-	2143	2	537	9	Y	488	450	1	96		
04	3900 X	2659	-0-	-1241	-0-	2172	2	487	9	Y	443	457	1	82		
05	4030 X	2509	-0-	-1521	-0-	2054	2	455	9	Y	414	362	1	126		
06	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1692	2	432	9	Y	393	468	1	33		
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	1954	2	419	9	Y	381	374	1	35		
08	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1518	2	402	9	Y	365	287	1	107		
09	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1370	2	326	9	Y	296	383	1	17		
10	1612 N	735	-0-	-877	-0-	358	2	377	9	Y	343	192	1	162		
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	306	388	1	73		
*12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1939	2	494	9	Y	449	390	1	113		
TOTAL GAS PROD:		26,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,909										

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL DEPTH 12140		PERF.12213 - 16438	
01	8153 X	5690	-0-	-2463	-0-	5441	2	249	9	N	226	182	1	147		
02	7627 X	5231	-0-	-2396	-0-	5036	2	195	9	N	177	188	1	136		
03	8153 X	5364	-0-	-2789	-0-	5169	2	195	9	N	177	184	1	129		
04	6450 X	5209	-0-	-1241	-0-	5032	2	177	9	N	161	187	1	103		
05	5704 X	5309	-0-	-395	-0-	5141	2	168	9	N	153			256		
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5702	2	157	9	N	143	188	1	211		
07	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6114	2	189	9	N	172	188	1	195		
08	4991 X	4959	-0-	-32	-0-	4818	2	141	9	N	128	194	1	129		
09	4830 X	4552	-0-	-278	-0-	4530	2	22	9	N	20			149		
10	4991 X	4296	-0-	-695	-0-	4296	2			N	-0-			149		
11	4830 X	3718	-0-	-1112	-0-	3718	2			N	-0-			149		
12	4309 X	3663	-0-	-646	-0-	3611	2	52	9	N	47			196		
TOTAL GAS PROD:		60,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,404										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13020 X	12153	-0-	-867	-0-	11699	2	454	9	N	413	569	1		119
02	12180 X	11577	-0-	-603	-0-	11210	2	367	9	N	334	188	1		265
03	13020 X	12355	-0-	-665	-0-	11944	2	411	9	N	374	559	1		80
04	12570 X	11881	-0-	-689	-0-	11526	2	355	9	N	323	188	1		215
05	12834 X	12608	-0-	-226	-0-	12241	2	367	9	N	334	190	1		359
06	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11500	2	372	9	N	338	562	1		135
07	11842 X	11249	-0-	-593	-0-	10882	2	367	9	N	334	189	1		280
08	11842 X	10846	-0-	-996	-0-	10587	2	259	9	N	235	385	1		130
09	11460 X	11284	-0-	-176	-0-	10967	2	317	9	N	288	195	1		223
10	11842 X	11688	-0-	-154	-0-	11288	2	400	9	N	364	388	1		199
11	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11591	2	127	9	N	115	197	1		117
*12	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11631	2	288	9	N	262	199	1		180
TOTAL GAS PROD:		141,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,714									

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	10959	2	363	9	N	330	372	1	19 8	178
02	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	11117	2	276	9	N	251	186	1	43 8	200
03	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	11665	2	384	9	N	349	360	1	67 8	122
04	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9791	2	238	9	N	216	185	1		153
05	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8393	2	296	9	N	269	183	1	39 8	200
06	10590 X	7571	-0-	-3019	-0-	7226	2	345	9	N	314	377	1	84 8	53
07	10943 X	7637	-0-	-3306	-0-	7386	2	251	9	N	228	174	1	27 8	80
08	10943 X	7419	-0-	-3524	-0-	7165	2	254	9	N	231	189	1	30 8	92
09	10020 X	7111	-0-	-2909	-0-	6858	2	253	9	N	230	190	1	15 8	117
10	8680 X	7558	-0-	-1122	-0-	7196	2	362	9	N	329	196	1	37 8	213
11	7560 X	6911	-0-	-649	-0-	6629	2	282	9	N	256	382	1	40 8	47
*12	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	7943	2	246	9	N	224	63	8		208
TOTAL GAS PROD:		105,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,227									

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8246 X	7576	-0-	-670	-0-	6985	2	591	9	Y	537	575	1	1 8	125
02	8149 X	7404	-0-	-745	-0-	6901	2	503	9	Y	457	449	1	2 8	131
03	8711 X	6155	-0-	-2556	-0-	5646	2	509	9	Y	463	523	1	3 8	68
04	8430 X	8078	-0-	-352	-0-	7553	2	525	9	Y	477	410	1		135
05	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8226	2	548	9	Y	498	543	1	4 8	86
06	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8024	2	502	9	Y	456	508	1	7 8	27
07	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	8810	2	490	9	Y	445	385	1	2 8	85
08	8773 X	8316	-0-	-457	-0-	7858	2	458	9	Y	416	443	1	2 8	56
09	8520 X	7058	-0-	-1462	-0-	6621	2	437	9	Y	397	360	1	1 8	92
10	9083 X	7145	-0-	-1938	-0-	6745	2	400	9	Y	364	371	1	1 8	84
11	8790 X	6480	-0-	-2310	-0-	6107	2	373	9	Y	339	358	1	1 8	64
*12	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	5947	2	416	9	Y	378	401	1	1 8	40
TOTAL GAS PROD:		91,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,227									



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18011 X	17016	-0-	-995	-0-	16627	2	389	9	N	354	390	1			283
02	16849 X	15814	-0-	-1035	-0-	15449	2	365	9	N	332	369	1			246
03	18011 X	16810	-0-	-1201	-0-	16412	2	398	9	N	362	375	1			233
04	17430 X	16079	-0-	-1351	-0-	15702	2	377	9	N	343	374	1			202
05	18011 X	16568	-0-	-1443	-0-	16215	2	353	9	N	321	188	1			335
06	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15547	2	321	9	N	292	370	1			257
07	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16091	2	325	9	N	295	368	1			184
08	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16002	2	416	9	N	378	371	1			191
09	15690 X	15489	-0-	-201	-0-	15289	2	200	9	N	182	189	1			184
10	16213 X	16081	-0-	-132	-0-	15733	2	348	9	N	316	384	1			116
11	15690 X	15317	-0-	-373	-0-	15023	2	294	9	N	267	197	1			186
12	15655 X	15516	-0-	-139	-0-	15187	2	329	9	N	299	393	1			92

TOTAL GAS PROD: 193,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,741

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

01	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	17031	2	1312	9	N	1193	1326	1			273
02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	16430	2	1283	9	N	1166	1133	1	21	8	285
03	17205 X	17035	-0-	-170	-0-	15756	2	1279	9	N	1163	1305	1			143
04	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	16364	2	1203	9	N	1094	936	1			301
05	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	16816	2	1291	9	N	1174	1308	1	19	8	148
06	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	17472	2	1201	9	N	1092	956	1	24	8	260
07	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	18194	2	1177	9	N	1070	1128	1			202
08	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	18568	2	1161	9	N	1055	1140	1			117
09	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	17147	2	1096	9	N	996	965	1			148
10	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	17883	2	1156	9	N	1051	975	1			224
11	19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	17899	2	1123	9	N	1021	972	1			273
*12	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	17160	2	1181	9	N	1074	987	1			360

TOTAL GAS PROD: 221,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,149

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1337	2	133	9	Y	121	150	1			65
02	1363 N	875	-0-	-488	-0-	745	2	130	9	Y	118	77	1	3	8	103
03	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	1022	2	138	9	Y	125	154	1			74
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1534	2	154	9	Y	140	79	1			135
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1253	2	152	9	Y	138	171	1	3	8	99
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1321	2	119	9	Y	108	157	1	4	8	46
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1273	2	114	9	Y	104	78	1			72
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1268	2	108	9	Y	98	78	1			92
09	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1062	2	99	9	Y	90	77	1			105
10	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	1069	2	106	9	Y	96	81	1			120
11	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1041	2	106	9	Y	96	160	1			56
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1250	2	86	9	Y	78	77	1			57

TOTAL GAS PROD: 15,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																			
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL DEPTH 13122	PERF.13135	- 17441				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9610 X	8523	-0-	-1087	-0-	-0-	8520	2	3	9	N	3						120
02		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	-0-	9178	2	68	9	N	62						182
03		9517 X	9175	-0-	-342	-0-	-0-	9064	2	111	9	N	101	185	1				98
04		8940 X	8538	-0-	-402	-0-	-0-	8417	2	121	9	N	110						208
05		9610 X	8092	-0-	-1518	-0-	-0-	7935	2	157	9	N	143	190	1				161
06		8280 X	7934	-0-	-346	-0-	-0-	7792	2	142	9	N	129	186	1				104
07		8556 X	7932	-0-	-624	-0-	-0-	7830	2	102	9	N	93						197
08		8556 X	8028	-0-	-528	-0-	-0-	7892	2	136	9	N	124	189	1				132
09		8280 X	7836	-0-	-444	-0-	-0-	7709	2	127	9	N	115						247
10		8184 X	7854	-0-	-330	-0-	-0-	7713	2	141	9	N	128	196	1				179
11		7920 X	7422	-0-	-498	-0-	-0-	7313	2	109	9	N	99						278
12		7843 X	7813	-0-	-30	-0-	-0-	7669	2	144	9	N	131	197	1				212
TOTAL GAS PROD:			98,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,238										

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH 12869	PERF.13231	- 20141				
01		16244 X	15600	-0-	-644	-0-	-0-	15070	2	530	9	N	482	569	1				178
02		15196 X	14420	-0-	-776	-0-	-0-	13983	2	437	9	N	397	187	1				388
03		16244 X	14597	-0-	-1647	-0-	-0-	14142	2	455	9	N	414	569	1				233
04		15720 X	14438	-0-	-1282	-0-	-0-	14003	2	435	9	N	395	362	1				266
05		16058 X	14543	-0-	-1515	-0-	-0-	14117	2	426	9	N	387	361	1				292
06		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	-0-	13824	2	396	9	N	360	379	1				273
07		14384 X	14053	-0-	-331	-0-	-0-	13700	2	353	9	N	321	368	1				226
08		14384 X	13868	-0-	-516	-0-	-0-	13496	2	372	9	N	338	393	1				171
09		13920 X	13261	-0-	-659	-0-	-0-	12885	2	376	9	N	342	383	1				130
10		14384 X	13476	-0-	-908	-0-	-0-	13095	2	381	9	N	346	388	1				88
11		13920 X	12587	-0-	-1333	-0-	-0-	12306	2	281	9	N	255	193	1				150
12		12834 X	12608	-0-	-226	-0-	-0-	12178	2	430	9	N	391	393	1				148
TOTAL GAS PROD:			167,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,428										

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL DEPTH 12913	PERF.13110	- 17244				
01		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	4173	2	201	9	Y	183	235	1				98
02		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	-0-	5849	2	196	9	Y	178	116	1				148
03		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	-0-	5854	2	208	9	Y	189	225	1		12	8	112
04		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	-0-	4287	2	173	9	Y	157	116	1				153
05		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	-0-	3954	2	191	9	Y	174	198	1		9	8	120
06		4260 X	3897	-0-	-363	-0-	-0-	3723	2	174	9	Y	158	202	1		11	8	65
07		4402 X	3792	-0-	-610	-0-	-0-	3631	2	161	9	Y	146	110	1				101
08		4402 X	3582	-0-	-820	-0-	-0-	3425	2	157	9	Y	143	109	1				135
09		4260 X	3215	-0-	-1045	-0-	-0-	3073	2	142	9	Y	129	113	1				151
10		4154 X	3552	-0-	-602	-0-	-0-	3408	2	144	9	Y	131	117	1				165
11		3900 X	3295	-0-	-605	-0-	-0-	3140	2	155	9	Y	141	224	1				82
12		3782 X	3682	-0-	-100	-0-	-0-	3574	2	108	9	Y	98	109	1				71
TOTAL GAS PROD:			50,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,827										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL DEPTH	12369	PERF.12605 - 16895		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		8804 X	8490	-0-	-314	-0-		8182	2	308	9	N	280	195	1	304	
02		8236 X	7896	-0-	-340	-0-		7566	2	330	9	N	300	372	1	232	
03		8742 X	7105	-0-	-1637	-0-		6860	2	245	9	N	223	187	1	268	
04		8280 X	6670	-0-	-1610	-0-		6446	2	224	9	N	204	192	1	280	
05		8556 X	6959	-0-	-1597	-0-		6722	2	237	9	N	215	180	1	315	
06		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-		6251	2	242	9	N	220	187	1	348	
07		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-		6428	2	197	9	N	179	184	1	343	
08		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-		6352	2	237	9	N	215	382	1	176	
09		6180 X	5583	-0-	-597	-0-		5394	2	189	9	N	172	195	1	153	
10		6386 X	6056	-0-	-330	-0-		5844	2	212	9	N	193	194	1	152	
11		6180 X	4405	-0-	-1775	-0-		4219	2	186	9	N	169	194	1	127	
12		5611 X	2607	-0-	-3004	-0-		2512	2	95	9	N	86			213	
TOTAL GAS PROD:			75,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,456								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL DEPTH	13011	PERF.13919 - 20388		
01		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-		6745	2	358	9	Y	325	187	1	520	
02		6554 X	6326	-0-	-228	-0-		6019	2	307	9	Y	279	558	1	241	
03		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-		7373	2	470	9	Y	427	182	1	486	
04		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-		7956	2	473	9	Y	430	360	1	556	
05		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-		8468	2	449	9	Y	408	553	1	411	
06		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-		8832	2	498	9	Y	453	569	1	295	
07		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-		8976	2	475	9	Y	432	365	1	362	
08		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-		9033	2	407	9	Y	370	567	1	165	
09		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-		9098	2	494	9	Y	449	382	1	232	
10		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-		9290	2	494	9	Y	449	387	1	294	
11		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-		8389	2	475	9	Y	432	385	1	341	
12		9238 X	9111	-0-	-127	-0-		8702	2	409	9	Y	372	194	1	519	
TOTAL GAS PROD:			104,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,826								

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL DEPTH	12461	PERF.12491 - 16834		
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		3704	2	385	9	N	350	184	1	535	
02		3799 X	3777	-0-	-22	-0-		3432	2	345	9	N	314	378	1	471	
03		4061 X	3949	-0-	-112	-0-		3587	2	362	9	N	329	185	1	615	
04		3930 X	3685	-0-	-245	-0-		3348	2	337	9	N	306	548	1	373	
05		4061 X	3766	-0-	-295	-0-		3438	2	328	9	N	298	377	1	294	
06		3750 X	3601	-0-	-149	-0-		3315	2	286	9	N	260	182	1	372	
07		3875 X	3797	-0-	-78	-0-		3490	2	307	9	N	279	367	1	284	
08		3875 X	3578	-0-	-297	-0-		3273	2	305	9	N	277	384	1	177	
09		3690 X	3369	-0-	-321	-0-		3085	2	284	9	N	258	197	1	238	
10		3782 X	3480	-0-	-302	-0-		3109	2	371	9	N	337	390	1	185	
11		3660 X	2971	-0-	-689	-0-		2701	2	270	9	N	245			430	
12		3689 X	2690	-0-	-999	-0-		2439	2	251	9	N	228	195	1	463	
TOTAL GAS PROD:			42,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,481								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7750 X	6532	-0-	-1218	-0-	6195	2	337	9	N	306	371	1		217
02		7250 X	6337	-0-	-913	-0-	6043	2	294	9	N	267	379	1		105
03		7750 X	6576	-0-	-1174	-0-	6281	2	295	9	N	268	187	1		186
04		7500 X	6463	-0-	-1037	-0-	6188	2	275	9	N	250	185	1		251
05		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7085	2	319	9	N	290	184	1		357
06		6000 X	5929	-0-	-71	-0-	5678	2	251	9	N	228	373	1		212
07		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	6811	2	294	9	N	267	186	1		293
08		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6619	2	263	9	N	239	371	1		161
09		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6060	2	270	9	N	245	194	1		212
10		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6160	2	235	9	N	214	194	1		232
11		6000 X	5624	-0-	-376	-0-	5417	2	207	9	N	188	193	1		227
12		5859 X	5486	-0-	-373	-0-	5142	2	344	9	N	313	393	1		147
TOTAL GAS PROD:			77,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,075							

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

01		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12327	2	480	9	N	436	362	1		329
02		11629 X	11057	-0-	-572	-0-	10648	2	409	9	N	372	372	1		329
03		12431 X	11858	-0-	-573	-0-	11439	2	419	9	N	381	564	1		146
04		12030 X	11204	-0-	-826	-0-	10805	2	399	9	N	363	185	1		324
05		12431 X	11222	-0-	-1209	-0-	10855	2	367	9	N	334	373	1		285
06		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	11042	2	370	9	N	336	189	1		432
07		11408 X	11379	-0-	-29	-0-	11042	2	337	9	N	306	367	1		371
08		11408 X	11109	-0-	-299	-0-	10720	2	389	9	N	354	569	1		156
09		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	10770	2	376	9	N	342	189	1		309
10		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11615	2	363	9	N	330	382	1		257
11		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	10752	2	342	9	N	311	389	1		179
12		11532 X	10454	-0-	-1078	-0-	10054	2	400	9	N	364	195	1		348
TOTAL GAS PROD:			136,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,229							

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

01		10850 X	7653	-0-	-3197	-0-	7416	2	237	9	N	215	194	1		217
02		10150 X	8870	-0-	-1280	-0-	8621	2	249	9	N	226	375	1		68
03		10850 X	9409	-0-	-1441	-0-	9194	2	215	9	N	195	189	1		74
04		10500 X	9129	-0-	-1371	-0-	8952	2	177	9	N	161				235
05		10850 X	9381	-0-	-1469	-0-	9149	2	232	9	N	211	378	1		68
06		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8474	2	189	9	N	172				240
07		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9202	2	208	9	N	189	372	1		57
08		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	9801	2	209	9	N	190	193	1		54
09		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9681	2	166	9	N	151				205
10		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	9926	2	221	9	N	201	196	1		210
11		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9687	2	228	9	N	207	194	1		223
*12		10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	9924	2	231	9	N	210	393	1		40
TOTAL GAS PROD:			112,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,328							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH 12688	PERF.13217 - 20411	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
01		9331 X	8335	-0-	-996	-0-	7935	2	400	9	N	364	389	1	222
02		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8447	2	348	9	N	316	369	1	169
03		9331 X	7390	-0-	-1941	-0-	7133	2	257	9	N	234	189	1	214
04		8580 X	6204	-0-	-2376	-0-	5928	2	276	9	N	251	181	1	284
05		9331 X	1248	-0-	-8083	-0-	1197	2	51	9	N	46	180	1	150
06		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8280	2	435	9	N	395	190	1	355
07		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	7753	2	334	9	N	304	375	1	284
08		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	7703	2	316	9	N	287	362	1	209
09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7612	2	319	9	N	290	376	1	123
10		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7694	2	298	9	N	271	202	1	192
11		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7146	2	361	9	N	328	394	1	126
12		7533 X	7409	-0-	-124	-0-	7067	2	342	9	N	311	199	1	238
TOTAL GAS PROD:			87,632				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,397					

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH 12760	PERF.12561 - 17481	
01		7657 X	6549	-0-	-1108	-0-	6264	2	285	9	N	259	186	1	476
02		7018 X	5820	-0-	-1198	-0-	5548	2	272	9	N	247	564	1	159
03		7378 X	6785	-0-	-593	-0-	6262	2	523	9	N	475	374	1	260
04		6990 X	6337	-0-	-653	-0-	5850	2	487	9	N	443	363	1	340
05		7068 X	6607	-0-	-461	-0-	6101	2	506	9	N	460	372	1	428
06		5010 X	3989	-0-	-1021	-0-	3666	2	323	9	N	294	377	1	345
07		5177 X	4562	-0-	-615	-0-	4167	2	395	9	N	359	544	1	160
08		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5528	2	463	9	N	421	384	1	197
09		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5402	2	433	9	N	394	385	1	206
10		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	5911	2	573	9	N	521	391	1	336
11		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5504	2	421	9	N	383	393	1	326
*12		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5246	2	460	9	N	418	197	1	547
TOTAL GAS PROD:			70,590				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,674					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011													TOTAL DEPTH 12752	PERF.12997 - 20127	
01		7874 X	7275	-0-	-599	-0-	6881	2	394	9	Y	358	363	1	415
02		7366 X	5475	-0-	-1891	-0-	5191	2	284	9	Y	258			673
03		7874 X	7640	-0-	-234	-0-	7149	2	491	9	Y	446	732	1	387
04		7620 X	7389	-0-	-231	-0-	6912	2	477	9	Y	434	369	1	452
05		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8007	2	539	9	Y	490	565	1	377
06		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7154	2	463	9	Y	421	370	1	428
07		7533 X	7275	-0-	-258	-0-	6773	2	502	9	Y	456	364	1	520
08		7533 X	7011	-0-	-522	-0-	6719	2	292	9	Y	265	536	1	249
09		7290 X	6940	-0-	-350	-0-	6465	2	475	9	Y	432	375	1	306
10		7533 X	7220	-0-	-313	-0-	6669	2	551	9	Y	501	389	1	418
11		7290 X	6684	-0-	-606	-0-	6278	2	406	9	Y	369	394	1	393
*12		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	6630	2	461	9	Y	419	390	1	422
TOTAL GAS PROD:			86,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,849					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17763 X	17587	-0-	-176	-0-	16462	2	1125	9	N	1023	917	1			1222
02		16617 X	16208	-0-	-409	-0-	15205	2	1003	9	N	912	1654	1			480
03		17732 X	17265	-0-	-467	-0-	16246	2	1019	9	N	926	920	1			486
04		17010 X	16413	-0-	-597	-0-	15490	2	923	9	N	839	550	1			775
05		17577 X	17012	-0-	-565	-0-	16070	2	942	9	N	856	1130	1			501
06		15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	14859	2	814	9	N	740	369	1			872
07		16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	15666	2	766	9	N	696	897	1			671
08		15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	15194	2	785	9	N	714	947	1			438
09		15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14438	2	747	9	N	679	577	1			540
10		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	14607	2	931	9	N	846	956	1			430
11		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	13874	2	728	9	N	662	392	1			700
*12		14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	14119	2	671	9	N	610	585	1			725
TOTAL GAS PROD:		192,684			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,503										

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011										TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919				
01	42129 X	34172	-0-	-7957	-0-	32821	2	1351	9	N	1228	941	1				949
02	39411 X	36114	-0-	-3297	-0-	35025	2	1089	9	N	990	1328	1				611
03	42129 X	37911	-0-	-4218	-0-	37054	2	857	9	N	779	939	1				451
04	40770 X	36094	-0-	-4676	-0-	35014	2	1080	9	N	982	729	1				704
05	42129 X	36752	-0-	-5377	-0-	35699	2	1053	9	N	957	753	1				908
06	35181 X	35181	-0-	-0-	-0-	34194	2	987	9	N	897	933	1				872
07	36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	35507	2	1059	9	N	963	931	1				904
08	36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	35363	2	961	9	N	874	939	1				839
09	36298 X	36298	-0-	-0-	-0-	35322	2	976	9	N	887	956	1				770
10	36693 X	36693	-0-	-0-	-0-	35978	2	715	9	N	650	949	1				471
11	34922 X	34922	-0-	-0-	-0-	34047	2	875	9	N	795	394	1				872
*12	35028 X	35028	-0-	-0-	-0-	34195	2	833	9	N	757	983	1				646
TOTAL GAS PROD:		432,055			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,759										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

01	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	11433	2	1348	9	N	1225	1288	1	693
02	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	10470	2	1047	9	N	952	1236	1	409
03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	11261	2	1376	9	N	1251	907	1	753
04	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	10685	2	1376	9	N	1251	1267	1	737
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	11129	2	1366	9	N	1242	1328	1	651
06	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	10731	2	1267	9	N	1152	1495	1	308
07	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	10937	2	1302	9	N	1184	923	1	569
08	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	11002	2	1328	9	N	1207	1539	1	237
09	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	10527	2	1285	9	N	1168	972	1	433
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	10771	2	1230	9	N	1118	1171	1	380
11	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	10198	2	1205	9	N	1095	979	1	496
*12	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	10140	2	1190	9	N	1082	1176	1	402

TOTAL GAS PROD: 144,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,927

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

01	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	9623	2	827	9	N	752	737	1	336
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	7737	2	629	9	N	572	567	1	341
03	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9041	2	686	9	N	624	552	1	413
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	8470	2	740	9	N	673	359	1	727
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	8938	2	688	9	N	625	915	1	437
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8144	2	711	9	N	646	741	1	342
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8211	2	693	9	N	630	557	1	415
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8013	2	671	9	N	610	756	1	269
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	7754	2	679	9	N	617	583	1	303
10	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8037	2	710	9	N	645	584	1	364
11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7590	2	638	9	N	580	586	1	358
*12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	6870	2	640	9	N	582	582	1	358

TOTAL GAS PROD: 106,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,556

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	12898	2	1262	9	N	1147	1307	1		273
02		12644 X	11929	-0-	-715	-0-	10759	2	1170	9	N	1064	931	1		406
03		13516 X	11185	-0-	-2331	-0-	10178	2	1007	9	N	915	948	1		373
04		13050 X	9673	-0-	-3377	-0-	8859	2	814	9	N	740	752	1		361
05		13516 X	8765	-0-	-4751	-0-	7970	2	795	9	N	723	745	1		339
06		10170 X	8126	-0-	-2044	-0-	7490	2	636	9	N	578	551	1		366
07		10509 X	7854	-0-	-2655	-0-	7531	2	323	9	N	294	369	1		291
08		10509 X	7881	-0-	-2628	-0-	7555	2	326	9	N	296	381	1		206
09		9660 X	7080	-0-	-2580	-0-	6814	2	266	9	N	242	193	1		255
10		8773 X	7648	-0-	-1125	-0-	7443	2	205	9	N	186	186	1		255
11		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	9019	2	293	9	N	266	382	1		139
*12		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9005	2	349	9	N	317	201	1		255
TOTAL GAS PROD:			112,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,768							

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

01		21421 X	20397	-0-	-1024	-0-	19760	2	637	9	N	579	574	1		269
02		20039 X	18520	-0-	-1519	-0-	17964	2	556	9	N	505	372	1		402
03		21421 X	18992	-0-	-2429	-0-	18471	2	521	9	N	474	552	1		324
04		20730 X	17463	-0-	-3267	-0-	17027	2	436	9	N	396	371	1		349
05		21421 X	17608	-0-	-3813	-0-	17154	2	454	9	N	413	374	1		388
06		19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	18963	2	399	9	N	363	370	1		381
07		18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	17290	2	713	9	N	648	740	1		289
08		17825 X	16988	-0-	-837	-0-	16425	2	563	9	N	512	575	1		226
09		17250 X	16332	-0-	-918	-0-	15773	2	559	9	N	508	580	1		154
10		17825 X	16354	-0-	-1471	-0-	15869	2	485	9	N	441	380	1		215
11		17250 X	16220	-0-	-1030	-0-	15594	2	626	9	N	569	393	1		391
*12		16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16295	2	569	9	N	517	594	1		314
TOTAL GAS PROD:			213,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,925							

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

01		9889 X	9712	-0-	-177	-0-	9430	2	282	9	N	256	368	1		199
02		9251 X	8959	-0-	-292	-0-	8704	2	255	9	N	232	347	1		84
03		9889 X	9645	-0-	-244	-0-	9363	2	282	9	N	256	187	1		153
04		9390 X	7589	-0-	-1801	-0-	7390	2	199	9	N	181	190	1		144
05		9703 X	9110	-0-	-593	-0-	8870	2	240	9	N	218	181	1		181
06		9390 X	8316	-0-	-1074	-0-	8118	2	198	9	N	180	184	1		177
07		9641 X	8586	-0-	-1055	-0-	8374	2	212	9	N	193	187	1		183
08		9641 X	8345	-0-	-1296	-0-	8119	2	226	9	N	205	189	1		199
09		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8597	2	235	9	N	214	192	1		221
10		9114 X	8955	-0-	-159	-0-	8920	2	35	9	N	32				253
11		8310 X	8269	-0-	-41	-0-	8119	2	150	9	N	136				389
*12		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8801	2	243	9	N	221	395	1		215
TOTAL GAS PROD:			105,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,324							



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL DEPTH 12690	PERF.12827	- 17739		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		18228 X	17126	-0-	-1102	-0-	16564	2	562	9	N	511	555	1	182		
02		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	17285	2	579	9	N	526	376	1	332		
03		18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	17921	2	575	9	N	523	561	1	294		
04		17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	17266	2	534	9	N	485	553	1	226		
05		18228 X	17889	-0-	-339	-0-	17386	2	503	9	N	457	358	1	325		
06		17010 X	16870	-0-	-140	-0-	16376	2	494	9	N	449	550	1	224		
07		17577 X	17191	-0-	-386	-0-	16711	2	480	9	N	436	368	1	292		
08		17577 X	16861	-0-	-716	-0-	16436	2	425	9	N	386	566	1	112		
09		17010 X	16198	-0-	-812	-0-	15741	2	457	9	N	415	197	1	330		
10		17577 X	15651	-0-	-1926	-0-	15166	2	485	9	N	441	579	1	192		
11		16860 X	15003	-0-	-1857	-0-	14438	2	565	9	N	514	391	1	315		
*12		15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	15027	2	497	9	N	452	397	1	370		
TOTAL GAS PROD:		202,473			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,595										

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL DEPTH 12655	PERF.12487	- 17477		
01		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	19720	2	583	9	N	530	505	1	348		
02		18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	18349	2	527	9	N	479	557	1	270		
03		20150 X	17842	-0-	-2308	-0-	17335	2	507	9	N	461	374	1	357		
04		19500 X	16410	-0-	-3090	-0-	15959	2	451	9	N	410	550	1	217		
05		20150 X	16581	-0-	-3569	-0-	16128	2	453	9	N	412	368	1	261		
06		15870 X	15157	-0-	-713	-0-	14836	2	321	9	N	292	370	1	183		
07		16399 X	14992	-0-	-1407	-0-	14574	2	418	9	N	380			563		
08		16399 X	12508	-0-	-3891	-0-	12186	2	322	9	N	293	569	1	287		
09		15870 X	12431	-0-	-3439	-0-	12048	2	383	9	N	348	397	1	238		
10		16399 X	12526	-0-	-3873	-0-	12099	2	427	9	N	388	393	1	233		
11		15150 X	12063	-0-	-3087	-0-	11623	2	440	9	N	400	388	1	245		
*12		12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	11749	2	416	9	N	378	394	1	229		
TOTAL GAS PROD:		181,854			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,771										

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL DEPTH 14350	PERF.14200	- 18800		
01		23219 X	22717	-0-	-502	-0-	22671	2	46	9	N	42			234		
02		21721 X	21070	-0-	-651	-0-	21041	2	29	9	N	26	192	1	68		
03		23188 X	22366	-0-	-822	-0-	22330	2	36	9	N	33			101		
04		22260 X	21415	-0-	-845	-0-	21381	2	34	9	N	31			132		
05		22940 X	21891	-0-	-1049	-0-	21858	2	33	9	N	30			162		
06		21810 X	20779	-0-	-1031	-0-	20742	2	37	9	N	34			196		
07		22537 X	21037	-0-	-1500	-0-	21001	2	36	9	N	33			229		
08		22351 X	19764	-0-	-2587	-0-	19735	2	29	9	N	26	192	1	63		
09		21420 X	18213	-0-	-3207	-0-	18185	2	28	9	N	25			88		
10		21886 X	18587	-0-	-3299	-0-	18547	2	40	9	N	36			124		
11		20790 X	17703	-0-	-3087	-0-	17670	2	33	9	N	30			154		
12		18910 X	18198	-0-	-712	-0-	18154	2	44	9	N	40			194		
TOTAL GAS PROD:		243,740			TOTAL CONDENSATE PROD:		386										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		33046 X	30809	-0-	-2237	-0-	30231 2	578 9	N	525	574 1		271
02		30914 X	27397	-0-	-3517	-0-	26910 2	487 9	N	443	549 1		165
03		33046 X	28578	-0-	-4468	-0-	28123 2	455 9	N	414	372 1		207
04		31320 X	28082	-0-	-3238	-0-	27616 2	466 9	N	424	182 1		449
05		31310 X	28655	-0-	-2655	-0-	28171 2	484 9	N	440	368 1		521
06		27600 X	27318	-0-	-282	-0-	26831 2	487 9	N	443	563 1		401
07		28520 X	26494	-0-	-2026	-0-	26134 2	360 9	N	327	379 1		349
08		28520 X	26123	-0-	-2397	-0-	25820 2	303 9	N	275	386 1		238
09		27600 X	24023	-0-	-3577	-0-	23705 2	318 9	N	289	385 1		142
10		28520 X	23411	-0-	-5109	-0-	23231 2	180 9	N	164			306
11		27330 X	20259	-0-	-7071	-0-	19955 2	304 9	N	276			582
12		22909 X	22663	-0-	-246	-0-	22584 2	79 9	N	72			654
TOTAL GAS PROD:			313,812										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 4,092

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

01		37572 X	36464	-0-	-1108	-0-	36464 2		N	-0-			26
02		35148 X	33370	-0-	-1778	-0-	33370 2		N	-0-			26
03		37572 X	35063	-0-	-2509	-0-	35063 2		N	-0-			26
04		36360 X	33430	-0-	-2930	-0-	33430 2		N	-0-			26
05		37572 X	33803	-0-	-3769	-0-	33803 2		N	-0-			26
06		33660 X	30937	-0-	-2723	-0-	30937 2		N	-0-			26
07		34782 X	30619	-0-	-4163	-0-	30619 2		N	-0-			26
08		34782 X	30051	-0-	-4731	-0-	30051 2		N	-0-			26
09		33420 X	27445	-0-	-5975	-0-	27445 2		N	-0-			26
10		33790 X	27476	-0-	-6314	-0-	27267 2	209 9	N	190			216
11		30930 X	28836	-0-	-2094	-0-	28821 2	15 9	N	14	194 1		36
*12		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	24185 2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			371,679										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

01		21359 X	19366	-0-	-1993	-0-	19366 2		N	-0-			-0-
02		19981 X	18981	-0-	-1000	-0-	18981 2		N	-0-			-0-
03		21359 X	20607	-0-	-752	-0-	20607 2		N	-0-			-0-
04		20250 X	19519	-0-	-731	-0-	19519 2		N	-0-			-0-
05		20398 X	19875	-0-	-523	-0-	19875 2		N	-0-			-0-
06		19500 X	18885	-0-	-615	-0-	18885 2		N	-0-			-0-
07		20150 X	18499	-0-	-1651	-0-	18499 2		N	-0-			-0-
08		20150 X	19612	-0-	-538	-0-	19612 2		N	-0-			-0-
09		19500 X	18681	-0-	-819	-0-	18681 2		N	-0-			-0-
10		19871 X	17810	-0-	-2061	-0-	17810 2		N	-0-			-0-
11		18990 X	18027	-0-	-963	-0-	18027 2		N	-0-			-0-
*12		19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	19366 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			229,228										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	-0-	6171	2	735	9	N	668	554	1		668
02		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	-0-	5662	2	637	9	N	579	739	1		508
03		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-	6090	2	691	9	N	628	559	1		577
04		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	-0-	5701	2	598	9	N	544	730	1		391
05		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	-0-	5963	2	593	9	N	539	566	1		364
06		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	-0-	5328	2	564	9	N	513	545	1		332
07		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	-0-	5949	2	659	9	N	599	740	1		191
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	-0-	5652	2	576	9	N	524				715
09		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	-0-	5199	2	650	9	N	591	960	1		346
10		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	-0-	5383	2	551	9	N	501	578	1		269
11		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	-0-	5280	2	454	9	N	413	192	1		490
*12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	5352	2	595	9	N	541	776	1		255
TOTAL GAS PROD:			75,033											TOTAL CONDENSATE PROD:			6,640

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

01		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-	4408	2	270	9	N	245	187	1		419
02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	4071	2	183	9	N	166	192	1		393
03		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	4399	2	224	9	N	204	186	1		411
04		4350 X	4327	-0-	-23	-0-	-0-	4132	2	195	9	N	177	172	1		416
05		4495 X	4464	-0-	-31	-0-	-0-	4275	2	189	9	N	172	371	1		217
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	3943	2	152	9	N	138				355
07		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	4191	2	169	9	N	154	185	1		324
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4007	2	179	9	N	163	386	1		101
09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	3833	2	166	9	N	151				252
10		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	4025	2	145	9	N	132	194	1		190
11		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	4279	2	254	9	N	231	196	1		225
*12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	4216	2	175	9	N	159	196	1		188
TOTAL GAS PROD:			52,080											TOTAL CONDENSATE PROD:			2,092

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

01		6231 X	5045	-0-	-1186	-0-	-0-	4669	2	376	9	N	342	348	1		361
02		5829 X	5024	-0-	-805	-0-	-0-	4673	2	351	9	N	319	376	1		304
03		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	-0-	6006	2	469	9	N	426	560	1		170
04		6030 X	5914	-0-	-116	-0-	-0-	5553	2	361	9	N	328	181	1		317
05		6231 X	6004	-0-	-227	-0-	-0-	5630	2	374	9	N	340	554	1		103
06		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	-0-	5304	2	345	9	N	314	183	1		234
07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-	5310	2	326	9	N	296	185	1		345
08		5580 X	5408	-0-	-172	-0-	-0-	4978	2	430	9	N	391	571	1		165
09		5400 X	4642	-0-	-758	-0-	-0-	4368	2	274	9	N	249	196	1		218
10		5580 X	4725	-0-	-855	-0-	-0-	4383	2	342	9	N	311	190	1		339
11		5400 X	4392	-0-	-1008	-0-	-0-	4127	2	265	9	N	241	197	1		383
*12		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	-0-	4328	2	213	9	N	194	395	1		182
TOTAL GAS PROD:			63,455											TOTAL CONDENSATE PROD:			3,751

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		11966 X	10734	-0-	-1232	-0-	9828 2	906 9	N	N	824	561 1		648	
02		11194 X	10883	-0-	-311	-0-	10062 2	821 9	N	N	746	1264 1		130	
03		11966 X	11293	-0-	-673	-0-	10412 2	881 9	N	N	801	559 1		372	
04		11580 X	11150	-0-	-430	-0-	10330 2	820 9	N	N	745	529 1		588	
05		11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	10868 2	955 9	N	N	868	1111 1		345	
06		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10212 2	696 9	N	N	633	741 1		237	
07		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10115 2	617 9	N	N	561	366 1		432	
08		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10319 2	730 9	N	N	664	957 1		139	
09		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	9925 2	719 9	N	N	654	572 1		221	
10		10602 X	10294	-0-	-308	-0-	9509 2	785 9	N	N	714	591 1		344	
11		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	9839 2	629 9	N	N	572	395 1		521	
*12		10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	9529 2	806 9	N	N	733	790 1		464	
TOTAL GAS PROD:			130,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,515						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A														
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858														
01		24722 X	24722	-0-	-0-	-0-	23409 2	1313 9	N	N	1194	1113 1	2 8	511
02		21986 X	21986	-0-	-0-	-0-	20753 2	1233 9	N	N	1121	1417 1	5 8	210
03		22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	21416 2	1142 9	N	N	1038	1089 1	3 8	156
04		21185 X	21185	-0-	-0-	-0-	20175 2	1010 9	N	N	918	822 1		252
05		21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	20169 2	1086 9	N	N	987	983 1	4 8	252
06		20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19243 2	1020 9	N	N	927	1024 1	8 8	147
07		21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	20375 2	1032 9	N	N	938	718 1	3 8	364
08		20556 X	20556	-0-	-0-	-0-	19580 2	976 9	N	N	887	1201 1	1 8	49
09		19181 X	19181	-0-	-0-	-0-	18206 2	975 9	N	N	886	776 1		159
10		20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	19464 2	1002 9	N	N	911	857 1	1 8	212
11		19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19084 2	861 9	N	N	783	805 1	1 8	189
*12		19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	18964 2	837 9	N	N	761	880 1	2 8	68
TOTAL GAS PROD:			253,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,351					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	6432	-0-	-636	-0-	5555	2	877	9	N	797	774	1	270
02	7076 X	6727	-0-	-349	-0-	5901	2	826	9	N	751	737	1	258
03	7564 X	7291	-0-	-273	-0-	6469	2	822	9	N	747	924	1	81
04	7320 X	6779	-0-	-541	-0-	6002	2	777	9	N	706	377	1	410
05	7192 X	6621	-0-	-571	-0-	5795	2	826	9	N	751	931	1	208
06	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6138	2	757	9	N	688	575	1	295
07	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6318	2	706	9	N	642	752	1	185
08	6634 X	6575	-0-	-59	-0-	5898	2	677	9	N	615	570	1	230
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6880	2	718	9	N	653	748	1	135
10	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7055	2	745	9	N	677	575	1	237
11	6420 X	6072	-0-	-348	-0-	5432	2	640	9	N	582	586	1	233
12	6789 X	6517	-0-	-272	-0-	5865	2	652	9	N	593	594	1	232
TOTAL GAS PROD:		82,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,202								

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

01	14508 X	12168	-0-	-2340	-0-	11848	2	320	9	N	291	192	1	198
02	12847 X	10387	-0-	-2460	-0-	10093	2	294	9	N	267	389	1	76
03	13175 X	10791	-0-	-2384	-0-	10462	2	329	9	N	299	195	1	180
04	12750 X	9904	-0-	-2846	-0-	9639	2	265	9	N	241	190	1	231
05	12555 X	9820	-0-	-2735	-0-	9561	2	259	9	N	235	377	1	89
06	10080 X	9392	-0-	-688	-0-	9152	2	240	9	N	218	191	1	116
07	10416 X	8946	-0-	-1470	-0-	8722	2	224	9	N	204	190	1	130
08	10416 X	8623	-0-	-1793	-0-	8372	2	251	9	N	228	195	1	163
09	9900 X	7986	-0-	-1914	-0-	7780	2	206	9	N	187	177	1	173
10	9827 X	8076	-0-	-1751	-0-	7845	2	231	9	N	210	195	1	188
11	9390 X	7627	-0-	-1763	-0-	7393	2	234	9	N	213	195	1	206
12	8060 X	7919	-0-	-141	-0-	7692	2	227	9	N	206	194	1	218
TOTAL GAS PROD:		111,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,799								

BRITT 7 WELL #: 10H RRCID -> 278263 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 375 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2016 - P/A 05/18/2016														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

08	0	54901	-0-	54901	54901	53971	2	930	9	N	845	570	1	275
09	0	101017	-0-	101017	155918	98987	2	2030	9	N	1845	1911	1	209
10	0	88630	-0-	88630	244548	87128	2	1502	9	N	1365	1349	1	225
*11	314893 X	70345	-0-	-244548	-0-	69265	2	1080	9	N	982	958	1	249
12	85157 X	61580	-0-	-23577	-0-	60648	2	932	9	N	847	970	1	126
TOTAL GAS PROD:		376,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,884								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
STILES EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276525 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4650 - 5687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PNG OPERATING COMPANY 668536  
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 X	462	-0-	-468	-0-	453	3	9	9	N	8				223
02	464 N	432	-0-	-32	-0-	426	3	6	9	N	5				228
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521	3	13	9	N	12				240
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	457	3	10	9	N	9	182	1		67
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	341	3	3	9	N	3				70
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-				70
07	496 N	114	-0-	-382	-0-	114	3			N	-0-				70
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	895	3	28	9	N	25				95
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2572	3	57	9	N	52				147
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2487	3	44	9	N	40				187
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	3	13	9	N	12				199
12	2728 N	422	-0-	-2306	-0-	407	3	15	9	N	14	178	1		35
TOTAL GAS PROD:		10,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		180									

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

01	SHUT IN	13140	-0-	13140	214534	12715	2	425	9	N	386	545	1		216
02	SHUT IN	11362	-0-	11362	225896	11007	2	355	9	N	323	181	1		358
03	SHUT IN	11228	-0-	11228	237124	10877	2	351	9	N	319	349	1		328
04	SHUT IN	9871	-0-	9871	246995	9768	2	103	9	N	94	174	1		248
05	0 W	9798	-0-	9798	256793	9339	2	459	9	N	417	172	1		493
06	0 W	8716	-0-	8716	265509	8474	2	242	9	N	220	547	1		166
07	0 W	4840	-0-	4840	270349	4718	2	122	9	N	111	189	1		88
08	0 W	5	-0-	5	270354	5	2			N	-0-				88
09	280078 X	9724	-0-	-270354	-0-	9496	2	228	9	N	207				295
10	18755 X	1976	-0-	-16779	-0-	1913	2	63	9	N	57	194	1		158
11	18150 X	5370	-0-	-12780	-0-	5176	2	194	9	N	176	186	1		148
12	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT				148
TOTAL GAS PROD:		86,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,310									

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005  
 STILES 3 WELL #: 303 RRCID -> 088515 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 17806 PERF.12670 - 14088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2016 - P/A 05/18/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392																	
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	2	2	1			35
							2	9									
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	1	1	1			35
							1	9									
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1070	2	N	2	2	1			35
							2	9									
04		1080 N	934	-0-	-146	-0-	49	1	883	2	N	2	2	1			35
							2	9									
05		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	53	1	962	2	N	1	1	1			35
							1	9									
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	986	2	N	1	1	1			35
							1	9									
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					35
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	N	1	1	1			35
							1	9									
09		1050 N	836	-0-	-214	-0-	48	1	787	2	N	1	1	1			35
							1	9									
10		1116 N	981	-0-	-135	-0-	57	1	923	2	N	1	1	1			35
							1	9									
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	958	2	N	1	1	1			35
							1	9									
*12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	N	1	1	1			35
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			12,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	467	1	8996	2	N	319	398	1	161
						351	9							
02	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	406	1	7712	2	N	253	196	1	218
						278	9							
03	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	440	1	8214	2	N	170	206	1	182
						187	9							
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	404	1	7293	2	N	113	200	1	95
						124	9							
05	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	391	1	7152	2	N	226	169	1	152
						249	9							
06	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	403	1	7001	2	N	219	190	1	181
						241	9							
07	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	345	1	5959	2	N	80	184	1	77
						88	9							
08	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	112	1	1876	2	N	1	2	1	76
						1	9							
09	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	293	1	4818	2	N	5	4	1	77
						6	9							
10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	351	1	5721	2	N	193	195	1	75
						212	9							
11	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	466	1	7581	2	N	152	7	1	220
						167	9							
*12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	386	1	6274	2	N	132	195	1	157
						145	9							
TOTAL GAS PROD:		85,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,863								

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	112	1	2164	2	N	129	3	1	169
						142	9							
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1930	2	N	28	2	1	195
						31	9							
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	108	1	2014	2	N	4	4	1	195
						4	9							
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	114	1	2055	2	N	90	194	1	91
						99	9							
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	122	1	2236	2	N	10	3	1	98
						11	9							
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	131	1	2277	2	N	35	1	1	132
						39	9							
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	134	1	2325	2	N	83	191	1	24
						91	9							
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	131	1	2189	2	N	1	1	1	24
						1	9							
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	121	1	1991	2	N	2	2	1	24
						2	9							
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	118	1	1917	2	N	3	3	1	24
						3	9							
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	N	39	2	1	61
						43	9							
12	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	89	1	1455	2	N	64	1	1	124
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		26,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		488								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	145	1	2789	2	N	3	4	1	207
						3	9							
02	2378 X	1865	-0-	-513	-0-	93	1	1770	2	N	2	2	1	207
						2	9							
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	189	1	3520	2	N	7	6	1	208
						8	9							
04	2460 X	1872	-0-	-588	-0-	98	1	1771	2	N	3	4	1	207
						3	9							
05	2542 X	1783	-0-	-759	-0-	92	1	1689	2	N	2	2	1	207
						2	9							
06	2460 X	1674	-0-	-786	-0-	91	1	1582	2	N	1	1	1	207
						1	9							
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	150	1	2590	2	N	1	1	1	207
						1	9							
08	2542 X	1879	-0-	-663	-0-	106	1	1772	2	N	1	1	1	207
						1	9							
09	1860 X	1772	-0-	-88	-0-	101	1	1669	2	N	2	2	1	207
						2	9							
10	2542 X	1834	-0-	-708	-0-	106	1	1726	2	N	2	2	1	207
						2	9							
11	2460 X	1495	-0-	-965	-0-	87	1	1407	2	N	1	1	1	207
						1	9							
12	1829 N	826	-0-	-1003	-0-	48	1	777	2	N	1	1	1	207
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		24,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	110	1	2118	2	N	46	3	1	195
						51	9							
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	107	1	2034	2	N	67	193	1	69
						74	9							
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	113	1	2109	2	N	86	4	1	151
						95	9							
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	N	30	4	1	177
						33	9							
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	45	1	822	2	N	33	1	1	209
						36	9							
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	86	1	1488	2	N	1	1	1	209
						1	9							
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1565	2	N	24	189	1	44
						26	9							
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	100	1	1671	2	N	1	1	1	44
						1	9							
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	110	1	1818	2	N	77	2	1	119
						85	9							
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	118	1	1922	2	N	3	3	1	119
						3	9							
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	107	1	1735	2	N	75	2	1	192
						83	9							
*12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	96	1	1556	2	N	1	1	1	192
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		22,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			444					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3507	2	75	9	N	210
02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3456	2	35	9	N	242
03		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3605	2	7	9	N	57
04		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3192	2	42	9	N	95
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3112	2	33	9	N	125
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3047	2	50	9	N	170
07		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	170
08		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3268	2	62	9	N	35
09		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	35
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2986	2	42	9	N	73
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2965	2	11	9	N	83
*12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2830	2	41	9	N	120
TOTAL GAS PROD:			38,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			360			

STILES 68 WELL #: 2068 RRCID -> 209405 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12504 - 14163												
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2015 - P/A 06/15/15												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796												
01		2852 X	2764	-0-	-88	-0-	968	1	1727	2	N	72
02		2581 N	2497	-0-	-84	-0-	876	1	1584	2	N	104
03		2852 N	2747	-0-	-105	-0-	968	1	1682	2	N	189
04		2670 N	2450	-0-	-220	-0-	854	1	1534	2	N	56
05		2666 N	2485	-0-	-181	-0-	961	1	1522	2	N	56
06		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	937	1	1716	2	N	167
07		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	954	1	1909	2	N	168
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	902	1	1864	2	N	41
09		2790 N	2574	-0-	-216	-0-	757	1	1815	2	N	41
10		2852 N	2620	-0-	-232	-0-	843	1	1668	2	N	138
11		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	732	1	1586	2	N	138
12		2666 N	2534	-0-	-132	-0-	829	1	1586	2	N	244
TOTAL GAS PROD:			31,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			628			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	105	2	N	2	3	204
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	80	2	N	3	2	205
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	1	204
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	125	2	N	5	4	205
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	123	2	N	38	3	240
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	97	2	N	91	190	141
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	115	2	N	1	1	141
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	77	2	N	83	185	39
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	105	2	N	146	2	183
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	108	2	N	2	2	183
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	106	2	N	65	174	74
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	36	2	N	1	1	74

TOTAL GAS PROD: 20,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

01	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2	N	-0-		58
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	746	2	N	143	190	11
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2	N	-0-		11
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2	N	-0-		11
05	961 N	742	-0-	-219	-0-	742	2	N	-0-		11
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	712	2	N	103		114
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2	N	-0-		114
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		114
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2	N	-0-		114
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	891	2	N	91	188	17
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		17
*12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

01	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		29
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		29
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		29
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		29
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		29
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		29
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		29
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		29
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		29
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		29
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		29
12	434 N	235	-0-	-199	-0-	14	2	N	-0-		29

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	867	-0-	-373	-0-	41	1	793	2	N	30	1 1	69
							33	9						
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	1	1 1	69
							1	9						
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	2	N	85	2 1	152
							94	9						
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1064	2	N	2	2 1	152
							2	9						
05		1116 N	952	-0-	-164	-0-	49	1	896	2	N	6	1 1	157
							7	9						
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	N	48	187 1	18
							53	9						
07		1178 N	842	-0-	-336	-0-	46	1	795	2	N	1		19
							1	9						
08		961 N	696	-0-	-265	-0-	39	1	657	2	N	-0-	1 1	18
09		1020 N	836	-0-	-184	-0-	46	1	760	2	N	27	1 1	44
							30	9						
10		837 N	730	-0-	-107	-0-	40	1	645	2	N	41	1 1	84
							45	9						
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	1	1 1	84
							1	9						
12		868 N	689	-0-	-179	-0-	40	1	648	2	N	1	1 1	84
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			11,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			243					

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212														
01		2108 X	1099	-0-	-1009	-0-	1099	2			N	-0-		162
02		1972 X	694	-0-	-1278	-0-	694	2			N	-0-		162
03		2108 X	508	-0-	-1600	-0-	508	2			N	-0-		162
04		1470 X	980	-0-	-490	-0-	980	2			N	-0-		162
05		1085 X	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-		162
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-		162
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1454	2	97	9	N	88	185 1	65
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1523	2	15	9	N	14		79
09		1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1237	2	23	9	N	21		100
10		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1467	2	35	9	N	32		132
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1385	2	25	9	N	23		155
*12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:			14,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			178					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																						
STILES 1													WELL #: 101		RRCID -> 212628		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 16799		PERF.12650 - 14681	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	130	1	2499	2	N	4	4	1			99					
							4	9														
02		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	112	1	2127	2	N	82	2	1			179					
							90	9														
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	155	1	2894	2	N	71	192	1			58					
							78	9														
04		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	151	1	2727	2	N	4	5	1			57					
							4	9														
05		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	149	1	2721	2	N	62	3	1			116					
							68	9														
06		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	160	1	2789	2	N	2	2	1			116					
							2	9														
07		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	161	1	2789	2	N	111	190	1			37					
							122	9														
08		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	141	1	2346	2	N	33	1	1			69					
							36	9														
09		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	164	1	2698	2	N	9	2	1			76					
							10	9														
10		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	167	1	2717	2	N	20	4	1			92					
							22	9														
11		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	152	1	2471	2	N	3	3	1			92					
							3	9														
*12		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	148	1	2405	2	N	117	2	1			207					
							129	9														
TOTAL GAS PROD:			33,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			518													

STILES 3													WELL #: 503		RRCID -> 212668		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12662 - 14117	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

STILES 3													WELL #: 603		RRCID -> 212754		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12954 - 14038	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1147 N	706	-0-	-441	-0-	35	1	671	2	N	-0-	1	1			13		
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	N	2	1	1			14		
03	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	55	1	1027	2	N	2	2	1			14		
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	N	2	2	1			14		
05	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	57	1	1045	2	N	1	1	1			14		
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1017	2	N	1	1	1			14		
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	N	-0-					14		
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	62	1	1036	2	N	1	1	1			14		
09	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	60	1	992	2	N	1	1	1			14		
10	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	62	1	1016	2	N	1	1	1			14		
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	N	1	1	1			14		
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	57	1	925	2	N	1	1	1			14		
TOTAL GAS PROD:						12,203	TOTAL CONDENSATE PROD:						13					

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	943	2	N	1	1	1			40		
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	N	1	1	1			40		
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	78	2	1			116		
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	2	2	1			116		
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	2	N	36	1	1			151		
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	2	N	1	1	1			151		
07	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	62	1	1064	2	N	-0-					151		
08	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	59	1	993	2	N	27	1	1			177		
09	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	62	1	1023	2	N	68	189	1			56		
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	N	2	2	1			56		
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	N	1	1	1			56		
12	1209 N	816	-0-	-393	-0-	47	1	769	2	N	-0-	1	1			55		
TOTAL GAS PROD:						13,124	TOTAL CONDENSATE PROD:						217					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																							
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368										COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

STILES 4										WELL #: 304			RRCID -> 214573			COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		1953 X	915	-0-	-1038	-0-	38	1	738	2	N	126	2	1			297						
02		1827 X	1046	-0-	-781	-0-	139	9	52	1	N	9	189	1			117						
03		2604 X	1537	-0-	-1067	-0-	10	9	78	1	N	4	3	1			118						
04		2520 X	1559	-0-	-961	-0-	4	9	82	1	N	2	3	1			117						
05		2604 X	1548	-0-	-1056	-0-	2	9	80	1	N	2	2	1			117						
06		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	82	1	2	9	N	1	1	1			117						
07		1612 X	1581	-0-	-31	-0-	1	9	82	1	N	81					198						
08		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	89	9	91	1	N	39	183	1			54						
09		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	43	9	91	1	N	1	1	1			54						
10		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1	9	100	1	N	2	2	1			54						
11		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	2	9	97	1	N	216	189	1			81						
*12		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	238	9	98	1	N	2	2	1			81						
							2	9															
TOTAL GAS PROD:										18,273		TOTAL CONDENSATE PROD:										485	



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	1268	1	4571	2	N	149	198	1	83
02	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	164	9	1170	1	N	154	195	1	42
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	169	9	1305	1	N	8	8	1	42
04	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	9	9	1186	1	N	157	7	1	192
05	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	173	9	1296	1	N	5	5	1	192
06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	6	9	1288	1	N	119	188	1	123
07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	131	9	1334	1	N	88	1	1	210
08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	97	9	1296	1	N	34	189	1	55
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	37	9	1066	1	N	123	4	1	174
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	135	9	1151	1	N	4	5	1	173
11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	4	9	1237	1	N	78	4	1	247
*12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	86	9	971	1	N	51	195	1	103
						56	9							
TOTAL GAS PROD:		64,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		970								

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1209 N	952	-0-	-257	-0-	47	1	904	2	N	1	1	1	71
02	1044 N	773	-0-	-271	-0-	1	9	35	1	N	74	1	1	144
03	899 N	631	-0-	-268	-0-	81	9	32	1	N	1	1	1	144
04	930 N	661	-0-	-269	-0-	1	9	35	1	N	1	1	1	144
05	837 N	708	-0-	-129	-0-	37	1	670	2	N	1	1	1	144
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	1	9	43	1	N	-0-			144
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	N	-0-			144
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	37	1	619	2	N	-0-			144
09	780 N	664	-0-	-116	-0-	38	1	625	2	N	1	1	1	144
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	1	9	40	1	N	1	1	1	144
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	1	1	1	144
12	682 N	599	-0-	-83	-0-	1	9	35	1	N	1	1	1	144
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		8,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		82								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1798 N	972	-0-	-826	-0-	48	1	922	2	N	2	253
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	101	1	1918	2	N	4	255
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	126	1	2345	2	N	29	93
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	2	N	4	93
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	114	1	2085	2	N	2	93
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1891	2	N	56	148
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	103	1	1780	2	N	41	188
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1751	2	N	67	66
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	N	2	66
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	116	1	1894	2	N	51	114
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1840	2	N	24	136
*12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	112	1	1816	2	N	2	136
TOTAL GAS PROD:		23,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		284						

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	915	1	1210	2	N	1	40
02	1653 N	1630	-0-	-23	-0-	835	1	793	2	N	2	41
03	1767 N	1336	-0-	-431	-0-	901	1	435	2	N	-0-	40
04	1710 N	1234	-0-	-476	-0-	870	1	363	2	N	1	40
05	1736 N	1312	-0-	-424	-0-	900	1	412	2	N	-0-	40
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	883	1	585	2	N	-0-	40
07	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	411	1	739	2	N	66	106
08	1302 N	839	-0-	-463	-0-	47	1	792	2	N	-0-	106
09	1470 N	845	-0-	-625	-0-	48	1	796	2	N	1	106
10	1209 N	792	-0-	-417	-0-	45	1	729	2	N	16	121
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	643	2	N	2	122
12	868 N	521	-0-	-347	-0-	30	1	491	2	N	-0-	122
TOTAL GAS PROD:		14,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	2035	2	N	3	3 1	104
						3	9						
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	N	2	2 1	104
						2	9						
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	N	3	3 1	104
						3	9						
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	91	1	1647	2	N	3	3 1	104
						3	9						
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	94	1	1723	2	N	2	2 1	104
						2	9						
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	N	1	1 1	104
						1	9						
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	N	1	1 1	104
						1	9						
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	92	1	1529	2	N	6	1 1	109
						7	9						
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	N	1	1 1	109
						1	9						
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	99	1	1607	2	N	2	2 1	109
						2	9						
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	2	2 1	109
						2	9						
*12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	2	N	1	1 1	109
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		21,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664													
01	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-		85
02	1450 N	1356	-0-	-94	-0-	1356	2			N	-0-		85
03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-		85
04	3000 N	3090	-0-	90	90	3088	2	2	9	N	-2		87
05	3100 N	3075	-0-	-25	65	3075	2			N	-0-		87
06	2317 N	2252	-0-	-65	-0-	2252	2			N	-0-		87
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-		87
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2984	2	19	9	N	17		104
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-		104
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-		104
11	1710 X	1542	-0-	-168	-0-	1542	2			N	-0-		104
*12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		29,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006													TOTAL DEPTH 14400		PERF.12995 - 14123	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	868 N	805	-0-	-63	-0-	40	1	764	2	N	1	1	95			
						1	9									
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	2	1	96			
						2	9									
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	41	1	764	2	N	1	1	96			
						1	9									
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	38	1	679	2	N	-0-	1	95			
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	N	1	1	95			
						1	9									
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	-0-		95			
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	37	1	631	2	N	-0-		95			
08	744 N	671	-0-	-73	-0-	38	1	633	2	N	-0-		95			
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	2	1	96			
						2	9									
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-	1	95			
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	N	1	1	95			
						1	9									
12	713 N	638	-0-	-75	-0-	37	1	600	2	N	1	1	95			
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		8,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005													TOTAL DEPTH 14953		PERF.12981 - 14797	
01	2418 N	2064	-0-	-354	-0-	1871	2	193	9	N	175		198			
02	2262 N	1773	-0-	-489	-0-	1771	2	2	9	N	2	178	22			
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-		22			
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-		22			
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	N	31		53			
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-		53			
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2296	2	55	9	N	50		103			
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2381	2	77	9	N	70		173			
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-		173			
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-		173			
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2292	2	40	9	N	36	187	22			
*12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-		22			
TOTAL GAS PROD:		27,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		364										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3098	-0-	-2	401	1128	1	1922	2	N	44	3	1	174
						48	9							
02	3205 X	2804	-0-	-401	-0-	1002	1	1728	2	N	67	190	1	51
						74	9							
03	2728 X	2329	-0-	-399	-0-	635	1	1643	2	N	46	3	1	94
						51	9							
04	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	801	1	1340	2	N	98	3	1	189
						108	9							
05	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	1162	1	1521	2	N	2	2	1	189
						2	9							
06	2640 X	2623	-0-	-17	-0-	1080	1	1482	2	N	55	188	1	56
						61	9							
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	1172	1	1604	2	N	51			107
						56	9							
08	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	1063	1	1436	2	N	1	1	1	107
						1	9							
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	990	1	1570	2	N	70	1	1	176
						77	9							
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	1128	1	1636	2	N	2	2	1	176
						2	9							
11	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	1127	1	1615	2	N	51	181	1	46
						56	9							
12	2728 N	2300	-0-	-428	-0-	864	1	1435	2	N	1	1	1	46
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		31,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		488								

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	59	1	1138	2	N	85	189	1	159
						94	9							
02	1247 N	1103	-0-	-144	-0-	55	1	1047	2	N	1	1	1	159
						1	9							
03	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	59	1	1109	2	N	2	2	1	159
						2	9							
04	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	61	1	1099	2	N	2	2	1	159
						2	9							
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1164	2	N	1	1	1	159
						1	9							
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1	1108	2	N	1	1	1	159
						1	9							
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	2	N	-0-			159
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	2	N	1	1	1	159
						1	9							
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	67	1	1096	2	N	1	1	1	159
						1	9							
10	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	70	1	1133	2	N	2	2	1	159
						2	9							
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	1056	2	N	1	1	1	159
						1	9							
12	1209 N	1012	-0-	-197	-0-	59	1	952	2	N	1	1	1	159
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		14,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		98								



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010													TOTAL DEPTH 16500		PERF.12777 - 14881	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4892	-0-	-37	-0-	638	1	4102	2	N	138					182
						152	9									
02	4524 X	3634	-0-	-890	-0-	539	1	3095	2	N	-0-					182
03	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	1056	1	7219	2	N	180	191	1			171
						198	9									
04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	1009	1	7015	2	N	116	190	1			97
						128	9									
05	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	1079	1	6523	2	N	151	187	1			61
						166	9									
06	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	960	1	3897	2	N	70					131
						77	9									
07	8463 X	5035	-0-	-3428	-0-	989	1	4024	2	N	20					151
						22	9									
08	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1079	1	7408	2	N	177	188	1	1	8	139
						195	9									
09	8160 X	7454	-0-	-706	-0-	1003	1	6382	2	N	63					202
						69	9									
10	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	1051	1	6745	2	N	134	185	1			151
						147	9									
11	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	935	1	5860	2	N	70					221
						77	9									
*12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	922	1	4791	2	N	-0-					221
TOTAL GAS PROD:		79,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,119								

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008													TOTAL DEPTH 16400		PERF.12537 - 14303	
01	5146 X	2712	-0-	-2434	-0-	130	1	2506	2	N	69	4	1			135
						76	9									
02	4698 X	2690	-0-	-2008	-0-	134	1	2553	2	N	3	3	1			135
						3	9									
03	4991 X	2550	-0-	-2441	-0-	128	1	2397	2	N	23	5	1			153
						25	9									
04	4410 X	2679	-0-	-1731	-0-	138	1	2490	2	N	46	5	1			194
						51	9									
05	2883 X	2822	-0-	-61	-0-	145	1	2641	2	N	33	185	1			42
						36	9									
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	158	1	2742	2	N	2	2	1			42
						2	9									
07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	181	1	3124	2	N	32	1	1			73
						35	9									
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	190	1	3167	2	N	63	2	1			134
						69	9									
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	193	1	3184	2	N	3	3	1			134
						3	9									
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	219	1	3564	2	N	5	5	1			134
						6	9									
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	223	1	3628	2	N	84	192	1			26
						92	9									
*12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	235	1	3824	2	N	4	4	1			26
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		38,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		367								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10447 X	6549	-0-	-3898	-0-	973	1	5467	2	N	99	200	1	193
						109	9							
02	9425 X	7033	-0-	-2392	-0-	1125	1	5900	2	N	7	6	1	194
						8	9							
03	9858 X	8999	-0-	-859	-0-	1259	1	7645	2	N	86	14	1	266
						95	9							
04	9300 X	8123	-0-	-1177	-0-	1032	1	7078	2	N	12	13	1	265
						13	9							
05	9610 X	8824	-0-	-786	-0-	1211	1	7519	2	N	85	195	1	155
						94	9							
06	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	1254	1	7027	2	N	4	4	1	155
						4	9							
07	8990 X	8487	-0-	-503	-0-	1293	1	7175	2	N	17	2	1	170
						19	9							
08	8990 X	8750	-0-	-240	-0-	1319	1	7361	2	N	64	4	1	230
						70	9							
09	8550 X	7896	-0-	-654	-0-	1162	1	6726	2	N	7	6	1	231
						8	9							
10	8835 X	4098	-0-	-4737	-0-	962	1	3044	2	N	84	189	1	126
						92	9							
11	8280 X	6004	-0-	-2276	-0-	925	1	5073	2	N	5	5	1	126
						6	9							
*12	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	1143	1	6161	2	N	7	6	1	127
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		90,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		477								

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	47	1	902	2	N	1	1	1	11
						1	9							
02	899 N	852	-0-	-47	-0-	43	1	808	2	N	1	1	1	11
						1	9							
03	992 N	876	-0-	-116	-0-	44	1	830	2	N	2	2	1	11
						2	9							
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	46	1	833	2	N	2	2	1	11
						2	9							
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	N	1	1	1	11
						1	9							
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	N	-0-			11
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	180	179	1	12
						198	9							
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	47	1	786	2	N	-0-			12
09	870 N	804	-0-	-66	-0-	46	1	757	2	N	1	1	1	12
						1	9							
10	1054 N	816	-0-	-238	-0-	47	1	768	2	N	1	1	1	12
						1	9							
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	N	1	1	1	12
						1	9							
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	45	1	726	2	N	1	1	1	12
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		10,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		191								





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5704 X	4948	-0-	-756	-0-	239	1	4604	2	N	95	199	1		73
							105	9								
02		5452 X	4545	-0-	-907	-0-	222	1	4225	2	N	89	5	1		157
							98	9								
03		5828 X	4668	-0-	-1160	-0-	235	1	4379	2	N	49	9	1		197
							54	9								
04		5640 X	4461	-0-	-1179	-0-	232	1	4185	2	N	40	197	1		40
							44	9								
05		5518 X	4407	-0-	-1111	-0-	224	1	4099	2	N	76	5	1		111
							84	9								
06		4800 X	4151	-0-	-649	-0-	218	1	3795	2	N	125	188	1		48
							138	9								
07		4867 X	4810	-0-	-57	-0-	263	1	4546	2	N	1	1	1		48
							1	9								
08		4681 X	4509	-0-	-172	-0-	248	1	4141	2	N	109	2	1		155
							120	9								
09		4470 X	4221	-0-	-249	-0-	241	1	3976	2	N	4	4	1		155
							4	9								
10		4805 X	4537	-0-	-268	-0-	256	1	4165	2	N	105	193	1		67
							116	9								
11		4650 X	4502	-0-	-148	-0-	259	1	4211	2	N	29	4	1		92
							32	9								
12		4805 X	4677	-0-	-128	-0-	267	1	4340	2	N	64	4	1		152
							70	9								
TOTAL GAS PROD:			54,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			786							

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		14B2 EXT	338	-0-	338	338	19	1	319	2	N	-0-					107
09		14B2 EXT	1434	-0-	1434	1772	82	1	1351	2	N	1	1	1			107
							1	9									
10		14B2 EXT	1890	-0-	1890	3662	106	1	1733	2	N	46	2	1			151
							51	9									
11		14B2 EXT	1196	-0-	1196	4858	69	1	1127	2	N	-0-	1	1			150
*12		3100 N	1468	-0-	-1632	3226	85	1	1382	2	N	1	1	1			150
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			6,326		TOTAL CONDENSATE PROD:			48									

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476																	
01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	413	1	227	9	7950	2	N	206	206	1	205
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	347	1	103	9	6590	2	N	94	198	1	101
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	367	1	147	9	6848	2	N	134	13	1	222
04	8310	X	6422	-0-	-1888	-0-	336	1	18	9	6068	2	N	16	197	1	41
05	8587	X	6407	-0-	-2180	-0-	330	1	54	9	6023	2	N	49	7	1	83
06	8310	X	5941	-0-	-2369	-0-	319	1	74	9	5548	2	N	67	3	1	147
07	7533	X	6099	-0-	-1434	-0-	333	1	2	9	5764	2	N	2	2	1	147
08	7347	X	5977	-0-	-1370	-0-	334	1	63	9	5580	2	N	57	186	1	18
09	6420	X	5767	-0-	-653	-0-	326	1	67	9	5374	2	N	61	5	1	74
10	6417	X	5650	-0-	-767	-0-	326	1	8	9	5316	2	N	7	7	1	74
11	5940	X	5357	-0-	-583	-0-	306	1	74	9	4977	2	N	67	5	1	136
12	6107	X	5510	-0-	-597	-0-	319	1	6	9	5185	2	N	5	5	1	136
TOTAL GAS PROD:			76,122		TOTAL CONDENSATE PROD:			765									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2666 N	2481	-0-	-185	-0-	121	1	2328	2	N	29	3 1	52
						32	9						
02	2378 N	2030	-0-	-348	-0-	101	1	1926	2	N	3	2 1	53
						3	9						
03	2542 N	2332	-0-	-210	-0-	118	1	2210	2	N	4	4 1	53
						4	9						
04	2400 N	2194	-0-	-206	-0-	115	1	2076	2	N	3	4 1	52
						3	9						
05	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	107	1	1956	2	N	7	2 1	57
						8	9						
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	101	1	1763	2	N	76	1 1	132
						84	9						
07	2263 N	1614	-0-	-649	-0-	86	1	1492	2	N	33	1 1	164
						36	9						
08	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	109	1	1816	2	N	1	1 1	164
						1	9						
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	2	N	3	2 1	165
						3	9						
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1803	2	N	49	190 1	24
						54	9						
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	104	1	1696	2	N	2	2 1	24
						2	9						
12	2170 N	1622	-0-	-548	-0-	94	1	1528	2	N	-0-	1 1	23
TOTAL GAS PROD:		24,091				TOTAL CONDENSATE PROD:				210			

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	206	1	3969	2	N	6	6 1	45
						7	9						
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	177	1	3364	2	N	50	4 1	91
						55	9						
03	2666 X	2405	-0-	-261	-0-	122	1	2277	2	N	5	5 1	91
						6	9						
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	197	1	3559	2	N	6	6 1	91
						7	9						
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	159	1	2904	2	N	74	4 1	161
						81	9						
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	225	1	3909	2	N	2	2 1	161
						2	9						
07	2666 X	2128	-0-	-538	-0-	116	1	2011	2	N	1	1 1	161
						1	9						
08	2666 X	2661	-0-	-5	-0-	150	1	2510	2	N	1	1 1	161
						1	9						
09	2580 X	2039	-0-	-541	-0-	117	1	1920	2	N	2	2 1	161
						2	9						
10	2666 X	1964	-0-	-702	-0-	112	1	1827	2	N	23	3 1	181
						25	9						
11	2580 X	1536	-0-	-1044	-0-	89	1	1446	2	N	1	2 1	180
						1	9						
12	2666 X	2384	-0-	-282	-0-	138	1	2243	2	N	3	2 1	181
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		33,938				TOTAL CONDENSATE PROD:				174			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

01	2976 N	2937	-0-	-39	-0-	319	1	2618	2	N	-0-					30
02	2755 N	1983	-0-	-772	-0-	258	1	1725	2	N	-0-					30
03	2635 N	1951	-0-	-684	-0-	630	1	1321	2	N	-0-					30
04	2850 N	2679	-0-	-171	-0-	730	1	1949	2	N	-0-					30
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	695	1	1990	2	N	-0-					30
06	3000 N	3019	-0-	19	19	754	1	2092	2	N	157					187
						173	9									
07	2859 N	2840	-0-	-19	-0-	826	1	1959	2	N	50	184	1			53
						55	9									
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	866	1	1967	2	N	-0-					53
09	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	726	1	1904	2	N	-0-					53
10	2976 X	2752	-0-	-224	-0-	861	1	1839	2	N	47					100
						52	9									
11	2880 X	2635	-0-	-245	-0-	838	1	1797	2	N	-0-					100
12	2852 X	2460	-0-	-392	-0-	878	1	1582	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 31,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

01	2635 N	2276	-0-	-359	-0-	112	1	2162	2	N	2	3	1			92
						2	9									
02	2900 N	3177	-0-	277	277	153	1	2913	2	N	101	3	1			190
						111	9									
03	2635 N	2095	-0-	-540	-0-	106	1	1986	2	N	3	4	1			189
						3	9									
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	136	1	2461	2	N	51	4	1			236
						56	9									
05	2635 X	2442	-0-	-193	-0-	127	1	2312	2	N	3	188	1			51
						3	9									
06	2550 X	1979	-0-	-571	-0-	108	1	1870	2	N	1	1	1			51
						1	9									
07	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	139	1	2400	2	N	1	1	1			51
						1	9									
08	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	137	1	2288	2	N	32	1	1			82
						35	9									
09	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	135	1	2231	2	N	3	2	1			83
						3	9									
10	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	135	1	2206	2	N	68	3	1			148
						75	9									
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	135	1	2191	2	N	2	2	1			148
						2	9									
12	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	135	1	2189	2	N	1	2	1			147
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	196	1	3770	2	N	5	6 1	69		
02	3770 X	3690	-0-	-80	-0-	184	1	3500	2	N	5	4 1	70		
03	4247 X	4026	-0-	-221	-0-	198	1	3690	2	N	125	7 1	188		
04	4110 X	3676	-0-	-434	-0-	138	1	3475	2	N	7	7 1	188		
05	4247 X	3778	-0-	-469	-0-	193	1	3578	2	N	4	4 1	188		
06	3840 X	3705	-0-	-135	-0-	196	1	3429	2	N	72	188 1	72		
07	4030 X	3609	-0-	-421	-0-	197	1	3399	2	N	12	1 1	83		
08	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	179	1	3235	2	N	1	2 1	82		
09	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	194	1	3228	2	N	4	3 1	83		
10	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	196	1	3304	2	N	101	5 1	179		
11	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	203	1	3146	2	N	3	3 1	179		
12	3596 X	3416	-0-	-180	-0-	111	1	3215	2	N	3	3 1	179		
TOTAL GAS PROD:						43,690	TOTAL CONDENSATE PROD:						342		

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5363 X	5240	-0-	-123	-0-	251	1	4827	2	N	147	216 1	144		
02	5017 X	4951	-0-	-66	-0-	162	1	4684	2	N	18	16 1	146		
03	5363 X	5316	-0-	-47	-0-	247	1	4956	2	N	85	31 1	200		
04	5190 X	4826	-0-	-364	-0-	20	1	4502	2	N	67	203 1	64		
05	5363 X	5095	-0-	-268	-0-	266	1	4754	2	N	74	19 1	119		
06	5130 X	5113	-0-	-17	-0-	94	1	4759	2	N	73	9 1	183		
07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	250	1	5077	2	N	86	184 1	85		
08	5301 X	5253	-0-	-48	-0-	74	1	4906	2	N	48	9 1	124		
09	5100 X	4896	-0-	-204	-0-	260	1	4520	2	N	92	14 1	202		
10	5456 X	5069	-0-	-387	-0-	81	1	4754	2	N	21	22 1	201		
11	5280 X	4956	-0-	-324	-0-	274	1	4591	2	N	75	16 1	260		
12	4960 X	4581	-0-	-379	-0-	294	1	4300	2	N	15	15 1	260		
TOTAL GAS PROD:						60,762	TOTAL CONDENSATE PROD:						801		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2263 N	1879	-0-	-384	-0-	93	1	1783	2	N	3	3	1	354
						3	9							
02	2088 N	1396	-0-	-692	-0-	70	1	1324	2	N	2	2	1	354
						2	9							
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	114	1	2123	2	N	69	4	1	419
						76	9							
04	1830 N	1472	-0-	-358	-0-	73	1	1324	2	N	68	3	1	484
						75	9							
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1479	2	N	2	2	1	484
						2	9							
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	159	1	2759	2	N	1	1	1	484
						1	9							
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	2	N	2	368	1	118
						2	9							
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	134	1	2234	2	N	49			167
						54	9							
09	2730 N	2072	-0-	-658	-0-	119	1	1951	2	N	2	2	1	167
						2	9							
10	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	130	1	2113	2	N	3	3	1	167
						3	9							
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	2	N	2	2	1	167
						2	9							
12	2139 N	1896	-0-	-243	-0-	110	1	1784	2	N	2	2	1	167
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		24,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	42	1	807	2	N	1	1	1	136
						1	9							
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	40	1	752	2	N	1	1	1	136
						1	9							
03	1085 N	772	-0-	-313	-0-	39	1	732	2	N	1	1	1	136
						1	9							
04	810 N	529	-0-	-281	-0-	28	1	500	2	N	1	1	1	136
						1	9							
05	837 N	560	-0-	-277	-0-	29	1	530	2	N	1	1	1	136
						1	9							
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	N	-0-			136
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	N	-0-			136
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	N	-0-			136
09	840 N	799	-0-	-41	-0-	46	1	752	2	N	1	1	1	136
						1	9							
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	47	1	766	2	N	1	1	1	136
						1	9							
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	N	1	1	1	136
						1	9							
12	837 N	744	-0-	-93	-0-	43	1	700	2	N	1	1	1	136
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		9,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	120	1	2308	2	N	60	4 1	197
02	2494 X	2349	-0-	-145	-0-	66	9	117	1	N	3	2 1	198
03	2666 X	2179	-0-	-487	-0-	107	1	1989	2	N	75	190 1	83
04	2580 X	2036	-0-	-544	-0-	83	9	106	1	N	13	4 1	92
05	2666 X	1523	-0-	-1143	-0-	14	9	79	1	N	2	2 1	92
06	2430 X	1314	-0-	-1116	-0-	2	9	71	1	N	14	1 1	105
07	2511 X	1650	-0-	-861	-0-	15	9	88	1	N	42		147
08	2170 X	1670	-0-	-500	-0-	46	9	89	1	N	92	189 1	50
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	101	9	76	1	N	1	1 1	50
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1	9	111	1	N	94	2 1	142
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	103	9	103	1	N	2	2 1	142
*12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	2	9	96	1	N	57	2 1	197
						63	9						
TOTAL GAS PROD:		22,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		455							

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	237	1	4570	2	N	7	7 1	153
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	8	9	214	1	N	5	4 1	154
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	212	1	3966	2	N	124	201 1	77
04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	136	9	236	1	N	88	8 1	157
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	97	9	241	1	N	25	5 1	177
06	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	28	9	248	1	N	138	184 1	131
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	152	9	250	1	N	86	184 1	33
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	95	9	253	1	N	129	2 1	160
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	142	9	230	1	N	4	4 1	160
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4	9	238	1	N	111	191 1	80
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	122	9	230	1	N	92	4 1	168
*12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	101	9	227	1	N	86	4 1	250
						95	9						
TOTAL GAS PROD:		53,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		895							



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010													TOTAL DEPTH 16472		PERF.12596 - 14489	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	1358	1	5372	2	N	388	373	1	157		
						427	9									
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	1100	1	3041	2	N	69	4	1	222		
						76	9									
03	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	1293	1	3993	2	N	62	195	1	89		
						68	9									
04	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	1241	1	3944	2	N	61	7	1	143		
						67	9									
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	1272	1	4173	2	N	52	187	1	8		
						57	9									
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	1290	1	4271	2	N	38	2	1	44		
						42	9									
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	1348	1	5226	2	N	48	2	1	90		
						53	9									
08	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1351	1	4546	2	N	69	3	1	156		
						76	9									
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	1051	1	3337	2	N	42	3	1	195		
						46	9									
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1312	1	3798	2	N	73	191	1	77		
						80	9									
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	1222	1	3137	2	N	31	3	1	105		
						34	9									
*12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	1145	1	3041	2	N	3	3	1	105		
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		63,891			TOTAL CONDENSATE PROD:		936									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012													TOTAL DEPTH 16771		PERF.12361 - 16675	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	4495 X	3592	-0-	-903	-0-	170	1	3270	2	N	138	193	1	61		
						152	9									
02	4147 X	3161	-0-	-986	-0-	158	1	3000	2	N	3	3	1	61		
						3	9									
03	4433 X	3326	-0-	-1107	-0-	164	1	3071	2	N	83	6	1	138		
						91	9									
04	3870 X	3009	-0-	-861	-0-	158	1	2845	2	N	5	5	1	138		
						6	9									
05	3720 X	3088	-0-	-632	-0-	160	1	2925	2	N	3	3	1	138		
						3	9									
06	3480 X	2935	-0-	-545	-0-	160	1	2773	2	N	2	2	1	138		
						2	9									
07	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	169	1	2918	2	N	120	184	1	74		
						132	9									
08	3317 X	2889	-0-	-428	-0-	163	1	2724	2	N	2	2	1	74		
						2	9									
09	3000 X	2703	-0-	-297	-0-	155	1	2545	2	N	3	2	1	75		
						3	9									
10	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	168	1	2733	2	N	4	4	1	75		
						4	9									
11	3120 X	3043	-0-	-77	-0-	169	1	2754	2	N	109	3	1	181		
						120	9									
12	3224 X	2712	-0-	-512	-0-	157	1	2553	2	N	2	2	1	181		
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		36,582			TOTAL CONDENSATE PROD:		474									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07		14B2 EXT	2399	-0-	2399	2399					N	-0-					207
08		14B2 EXT	11690	-0-	11690	14089	660	1	11019	2	N	10	187	1			30
							11	9									
09		T. A.	16343	-0-	16343	30432	929	1	15296	2	N	107	13	1	2	8	122
							118	9									
10		14B2 EXT	16111	-0-	16111	46543	927	1	15099	2	N	77	21	1			178
							85	9									
11		61651 X	15108	-0-	-46543	-0-	873	1	14204	2	N	28	15	1			191
							31	9									
*12		14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	847	1	13771	2	N	12	13	1			190
							13	9									
TOTAL GAS PROD:			76,282		TOTAL CONDENSATE PROD:			234									

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561																	
01		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	158	1	3035	2	N	4	5	1			84
							4	9									
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	176	1	3336	2	N	4	3	1			85
							4	9									
03		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	190	1	3550	2	N	39	6	1			118
							43	9									
04		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	196	1	3534	2	N	83	6	1			195
							91	9									
05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	180	1	3288	2	N	3	4	1			194
							3	9									
06		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	184	1	3196	2	N	2	2	1			194
							2	9									
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	193	1	3332	2	N	2	1	1			195
							2	9									
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	192	1	3209	2	N	1	2	1			194
							1	9									
09		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	2	N	44	187	1			51
							48	9									
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	199	1	3246	2	N	59	4	1			106
							65	9									
11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	171	1	2777	2	N	3	3	1			106
							3	9									
*12		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	178	1	2895	2	N	2	2	1			106
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			40,810		TOTAL CONDENSATE PROD:			246									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9703 X	8304	-0-	-1399	-0-	8236	2	68	9	N	62			165
02		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7935	2	57	9	N	52			217
03		8370 X	7880	-0-	-490	-0-	7843	2	37	9	N	34	191	1	60
04		8100 X	8080	-0-	-20	-0-	8006	2	74	9	N	67			127
05		8556 X	8100	-0-	-456	-0-	7946	2	154	9	N	140			267
06		8280 X	7579	-0-	-701	-0-	7570	2	9	9	N	8	183	1	84
07		8556 X	7929	-0-	-627	-0-	7920	2	9	9	N	8	5	8	87
08		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8338	2	7	9	N	6	6	8	87
09		8070 X	6796	-0-	-1274	-0-	6739	2	57	9	N	52	6	8	133
10		8091 X	6401	-0-	-1690	-0-	6398	2	3	9	N	3	3	8	133
11		7680 X	5379	-0-	-2301	-0-	5301	2	78	9	N	71	2	8	202
12		8339 X	7304	-0-	-1035	-0-	7304	2			N	-0-			202
TOTAL GAS PROD:			90,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			503						

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603															
01		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3670	2	31	9	N	28			82
02		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			82
03		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3578	2	36	9	N	33			115
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3760	2	62	9	N	56			171
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3529	2	73	9	N	66	188	1	49
06		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3973	2	34	9	N	31			80
07		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-			80
08		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	N	69			149
09		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3377	2	7	9	N	6			155
10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3620	2	52	9	N	47			202
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4092	2	47	9	N	43	183	1	62
*12		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			43,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			379						

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730															
01		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	275	1	5285	2	N	79	8	1	185
02		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	222	1	4214	2	N	6	5	1	186
03		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	310	1	5782	2	N	101	198	1	89
04		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	238	1	4288	2	N	8	9	1	88
05		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	268	1	4900	2	N	6	6	1	88
06		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	265	1	4603	2	N	255	190	1	153
07		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	295	1	5101	2	N	3	2	1	154
08		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	334	1	5579	2	N	86	3	1	237
09		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	301	1	4954	2	N	6	5	1	238
10		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	331	1	5393	2	N	78	194	1	122
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	258	1	4190	2	N	5	5	1	122
*12		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	337	1	5482	2	N	5	5	1	122
TOTAL GAS PROD:			63,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			638						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	280	1	5396	2	N	8	8	1	147
						9	9							
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	276	1	5240	2	N	35	6	1	176
						39	9							
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	285	1	5329	2	N	42	199	1	19
						46	9							
04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	273	1	4924	2	N	70	9	1	80
						77	9							
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	290	1	5297	2	N	31	6	1	105
						34	9							
06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	295	1	5131	2	N	46	3	1	148
						51	9							
07	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	287	1	4968	2	N	28	2	1	174
						31	9							
08	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	309	1	5157	2	N	40	188	1	26
						44	9							
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	265	1	4367	2	N	37	4	1	59
						41	9							
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	307	1	5000	2	N	58	7	1	110
						64	9							
11	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	308	1	5003	2	N	45	5	1	150
						50	9							
*12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	282	1	4580	2	N	4	4	1	150
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		64,339			TOTAL CONDENSATE PROD:		444							

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5177 X	4985	-0-	-192	-0-	243	1	4679	2	N	57	199	1	21
						63	9							
02	4756 X	4239	-0-	-517	-0-	212	1	4023	2	N	4	4	1	21
						4	9							
03	5053 X	4538	-0-	-515	-0-	226	1	4214	2	N	89	8	1	102
						98	9							
04	4890 X	4018	-0-	-872	-0-	209	1	3777	2	N	29	7	1	124
						32	9							
05	4991 X	4530	-0-	-461	-0-	231	1	4218	2	N	74	187	1	11
						81	9							
06	4830 X	4402	-0-	-428	-0-	237	1	4113	2	N	47	2	1	56
						52	9							
07	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	242	1	4183	2	N	43	1	1	98
						47	9							
08	4526 X	4460	-0-	-66	-0-	246	1	4100	2	N	104	185	1	17
						114	9							
09	4410 X	4271	-0-	-139	-0-	241	1	3965	2	N	59	4	1	72
						65	9							
10	4557 X	4452	-0-	-105	-0-	257	1	4189	2	N	5	6	1	71
						6	9							
11	4410 X	4182	-0-	-228	-0-	242	1	3936	2	N	4	4	1	71
						4	9							
12	4464 X	4259	-0-	-205	-0-	246	1	4009	2	N	4	4	1	71
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		52,808			TOTAL CONDENSATE PROD:		519							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	929	1	3302	2	N	97	5	1	121
						107	9							
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	948	1	3282	2	N	4	3	1	122
						4	9							
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	1020	1	3384	2	N	72	7	1	187
						79	9							
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	1012	1	3008	2	N	49	192	1	44
						54	9							
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	1063	1	3577	2	N	4	4	1	44
						4	9							
06	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	1034	1	3845	2	N	57	2	1	99
						63	9							
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	1131	1	4374	2	N	79	1	1	177
						87	9							
08	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	1073	1	4378	2	N	18	2	1	193
						20	9							
09	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	1116	1	4544	2	N	88	187	1	94
						97	9							
10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	1162	1	4622	2	N	5	6	1	93
						6	9							
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1115	1	4450	2	N	101	5	1	189
						111	9							
*12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	1047	1	3824	2	N	54	188	1	55
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		59,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		628								

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	806 X	508	-0-	-298	-0-	21	1	399	2	N	80	1	1	161
						88	9							
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	N	3	2	1	162
						3	9							
03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	N	51	191	1	22
						56	9							
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	182	1	3287	2	N	6	6	1	22
						7	9							
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	218	1	3981	2	N	71	5	1	88
						78	9							
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	278	1	4831	2	N	3	3	1	88
						3	9							
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	420	1	7252	2	N	66	2	1	152
						73	9							
08	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	306	1	5102	2	N	94	191	1	55
						103	9							
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	243	1	4000	2	N	36	4	1	87
						40	9							
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	246	1	4014	2	N	32	6	1	113
						35	9							
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	211	1	3431	2	N	29	4	1	138
						32	9							
*12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	206	1	3355	2	N	3	3	1	138
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		46,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		474								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3551	-0-	-479	-0-	172 1	3309 2	N	64	5 1		163
02	3770 X	3345	-0-	-425	-0-	70 9	3166 2	N	11	3 1		171
03	3906 X	3503	-0-	-403	-0-	167 1	3294 2	N	30	6 1		195
04	3660 X	3360	-0-	-300	-0-	12 9	3150 2	N	32	194 1		33
05	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	176 1	3205 2	N	55	4 1		84
06	3450 X	3268	-0-	-182	-0-	33 9	3088 2	N	2	2 1		84
07	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	175 1	2848 2	N	1	1 1		84
08	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	61 9	3153 2	N	59	2 1		141
09	3360 X	2991	-0-	-369	-0-	178 1	2817 2	N	3	3 1		141
10	3441 X	3209	-0-	-232	-0-	2 9	2989 2	N	34	4 1		171
11	3270 X	3049	-0-	-221	-0-	165 1	2825 2	N	45	188 1		28
12	3410 X	2750	-0-	-660	-0-	189 1	2588 2	N	3	3 1		28
						65 9						
						171 1						
						3 9						
						183 1						
						37 9						
						174 1						
						50 9						
						159 1						
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		38,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		339						

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740 X	9863	-0-	-6877	-0-	485 1	9334 2	N	40	195 1		15
02	15254 X	9985	-0-	-5269	-0-	44 9	9473 2	N	12	10 1		17
03	16244 X	13872	-0-	-2372	-0-	499 1	13139 2	N	26	25 1		18
04	13950 X	11247	-0-	-2703	-0-	13 9	10636 2	N	19	21 1		16
05	12710 X	10424	-0-	-2286	-0-	704 1	9870 2	N	13	12 1	1 8	16
06	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	29 9	10777 2	N	6	6 1	1 8	15
07	13857 X	12207	-0-	-1650	-0-	590 1	11533 2	N	6	4 1	1 8	16
08	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	21 9	13283 2	N	8	7 1	1 8	16
09	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	667 1	12335 2	N	14	11 1	1 8	18
10	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	7 9	12843 2	N	17	18 1		17
11	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	796 1	12265 2	N	13	13 1		17
12	13640 X	13048	-0-	-592	-0-	15 9	12280 2	N	12	12 1		17
						788 1						
						19 9						
						754 1						
						14 9						
						755 1						
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		145,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		186						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011													TOTAL DEPTH 16555		PERF.12500 - 14356	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7626 X	6901	-0-	-725	-0-	337	1	6488	2	N	69	195	1	110		
						76	9									
02	6960 X	6707	-0-	-253	-0-	333	1	6319	2	N	50	7	1	153		
						55	9									
03	7409 X	7203	-0-	-206	-0-	363	1	6778	2	N	56	13	1	196		
						62	9									
04	7020 X	6961	-0-	-59	-0-	361	1	6513	2	N	79	198	1	77		
						87	9									
05	7161 X	7101	-0-	-60	-0-	365	1	6664	2	N	65	8	1	134		
						72	9									
06	6930 X	6815	-0-	-115	-0-	367	1	6380	2	N	62	4	1	192		
						68	9									
07	7192 X	6819	-0-	-373	-0-	373	1	6444	2	N	2	2	1	192		
						2	9									
08	7192 X	6822	-0-	-370	-0-	381	1	6365	2	N	69	189	1	72		
						76	9									
09	6960 X	6421	-0-	-539	-0-	364	1	5988	2	N	63	6	1	129		
						69	9									
10	7099 X	6793	-0-	-306	-0-	390	1	6349	2	N	49	9	1	169		
						54	9									
11	6810 X	6392	-0-	-418	-0-	366	1	5953	2	N	66	6	1	229		
						73	9									
12	6820 X	6498	-0-	-322	-0-	372	1	6048	2	N	71	6	1	294		
						78	9									
TOTAL GAS PROD:		81,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		701										

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010													TOTAL DEPTH 16600		PERF.12554 - 14490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6324 X	5530	-0-	-794	-0-	268	1	5156	2	N	96	200	1	144		
						106	9									
02	5510 X	4941	-0-	-569	-0-	247	1	4685	2	N	8	5	1	147		
						9	9									
03	5704 X	4930	-0-	-774	-0-	246	1	4599	2	N	77	196	1	28		
						85	9									
04	5520 X	5050	-0-	-470	-0-	259	1	4675	2	N	105	9	1	124		
						116	9									
05	5704 X	5044	-0-	-660	-0-	258	1	4714	2	N	65	6	1	183		
						72	9									
06	5340 X	4644	-0-	-696	-0-	252	1	4385	2	N	6	3	1	186		
						7	9									
07	5270 X	4922	-0-	-348	-0-	265	1	4578	2	N	72	187	1	71		
						79	9									
08	5208 X	4863	-0-	-345	-0-	270	1	4508	2	N	77	2	1	146		
						85	9									
09	5040 X	4562	-0-	-478	-0-	258	1	4254	2	N	45	4	1	187		
						50	9									
10	5053 X	4699	-0-	-354	-0-	267	1	4348	2	N	76	188	1	75		
						84	9									
11	4770 X	4418	-0-	-352	-0-	256	1	4158	2	N	4	4	1	75		
						4	9									
12	4929 X	4568	-0-	-361	-0-	261	1	4239	2	N	62	4	1	133		
						68	9									
TOTAL GAS PROD:		58,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		693										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2337	-0-	-298	-0-	2337	2		N	-0-			17
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			17
03	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			17
04	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	2009	2		N	-0-			17
05	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	2091	2		N	-0-			17
06	2550 X	1805	-0-	-745	-0-	1805	2		N	-0-			17
07	2635 X	2295	-0-	-340	-0-	2295	2		N	-0-			17
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			17
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			17
10	2294 X	2180	-0-	-114	-0-	2050	2	130 9	N	118			135
11	2220 X	2186	-0-	-34	-0-	2186	2		N	-0-			135
*12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		32,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654													
01	1209 N	458	-0-	-751	-0-	22	1	414 2	N	20	1 1		153
02	1073 N	189	-0-	-884	-0-	22	9						
03	837 N	145	-0-	-692	-0-	9	1	180 2	N	-0-			153
04	450 N	133	-0-	-317	-0-	7	1	138 2	N	-0-			153
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	126 2	N	-0-			153
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	624 2	N	61	188 1		26
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	67	9						
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	211 2	N	-0-			26
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	49	1	849 2	N	133			159
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	146	9						
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	73	1	1227 2	N	1	1 1		159
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		257							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	5584	-0-	-1701	-0-	272	1	5232	2	N	73	8 1	149
						80	9						
02	6815 X	5719	-0-	-1096	-0-	279	1	5297	2	N	130	6 1	273
						143	9						
03	6851 X	6264	-0-	-587	-0-	318	1	5931	2	N	14	200 1	87
						15	9						
04	6630 X	5977	-0-	-653	-0-	313	1	5653	2	N	10	11 1	86
						11	9						
05	6851 X	6172	-0-	-679	-0-	316	1	5779	2	N	70	7 1	149
						77	9						
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	325	1	5643	2	N	49	3 1	195
						54	9						
07	6262 X	6082	-0-	-180	-0-	331	1	5728	2	N	21	189 1	27
						23	9						
08	6262 X	5990	-0-	-272	-0-	335	1	5592	2	N	57	3 1	81
						63	9						
09	6030 X	5378	-0-	-652	-0-	302	1	4973	2	N	94	5 1	170
						103	9						
10	6231 X	5800	-0-	-431	-0-	335	1	5454	2	N	10	7 1	173
						11	9						
11	6030 X	6014	-0-	-16	-0-	346	1	5629	2	N	35	189 1	19
						39	9						
12	6076 X	4715	-0-	-1361	-0-	272	1	4420	2	N	21	5 1	35
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		69,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		584							

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680 X	8462	-0-	-218	-0-	1250	1	7155	2	N	52	11 1	190
						57	9						
02	8120 X	7764	-0-	-356	-0-	1108	1	6567	2	N	81	7 1	264
						89	9						
03	8804 X	7740	-0-	-1064	-0-	1169	1	6482	2	N	81	203 1	142
						89	9						
04	8520 X	7485	-0-	-1035	-0-	1152	1	6265	2	N	62	12 1	192
						68	9						
05	8804 X	8016	-0-	-788	-0-	1240	1	6616	2	N	145	189 1	148
						160	9						
06	8190 X	7958	-0-	-232	-0-	1236	1	6718	2	N	4	4 1	148
						4	9						
07	8308 X	8165	-0-	-143	-0-	1234	1	6921	2	N	9	2 1	155
						10	9						
08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	1306	1	7152	2	N	4	4 1	155
						4	9						
09	7950 X	7757	-0-	-193	-0-	1209	1	6381	2	N	152	6 1	301
						167	9						
10	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	1232	1	9326	2	N	15	193 1	123
						17	9						
11	7950 X	6232	-0-	-1718	-0-	891	1	5334	2	N	6	7 1	122
						7	9						
*12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	956	1	6851	2	N	6	6 1	122
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		96,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		617							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8835 X	7832	-0-	-1003	-0-	386	1	7429	2	N	15	11	1	272
						17	9							
02	8207 X	7934	-0-	-273	-0-	392	1	7442	2	N	91	198	1	165
						100	9							
03	8742 X	7123	-0-	-1619	-0-	358	1	6675	2	N	82	13	1	234
						90	9							
04	8430 X	7714	-0-	-716	-0-	401	1	7237	2	N	69	13	1	290
						76	9							
05	8649 X	7974	-0-	-675	-0-	406	1	7426	2	N	129	194	1	225
						142	9							
06	8220 X	7665	-0-	-555	-0-	417	1	7245	2	N	3	183	1	45
						3	9							
07	8494 X	7913	-0-	-581	-0-	429	1	7416	2	N	62	2	1	105
						68	9							
08	7967 X	7795	-0-	-172	-0-	434	1	7245	2	N	105	176	1	34
						116	9							
09	7710 X	7142	-0-	-568	-0-	408	1	6726	2	N	7	6	1	35
						8	9							
10	7967 X	7246	-0-	-721	-0-	414	1	6752	2	N	73	9	1	99
						80	9							
11	7680 X	6164	-0-	-1516	-0-	351	1	5712	2	N	92	6	1	185
						101	9							
12	7905 X	7661	-0-	-244	-0-	443	1	7210	2	N	7	6	1	186
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		90,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		735								

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7657 X	6816	-0-	-841	-0-	331	1	6367	2	N	107	9	1	262
						118	9							
02	6960 X	6424	-0-	-536	-0-	319	1	6069	2	N	33	194	1	101
						36	9							
03	7440 X	6741	-0-	-699	-0-	340	1	6353	2	N	44	12	1	133
						48	9							
04	6960 X	6521	-0-	-439	-0-	337	1	6082	2	N	93	11	1	215
						102	9							
05	6913 X	6698	-0-	-215	-0-	341	1	6239	2	N	107	190	1	132
						118	9							
06	6660 X	6285	-0-	-375	-0-	342	1	5941	2	N	2	3	1	131
						2	9							
07	6882 X	6542	-0-	-340	-0-	351	1	6074	2	N	106	2	1	235
						117	9							
08	6727 X	6509	-0-	-218	-0-	366	1	6109	2	N	31	3	1	263
						34	9							
09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	374	1	6163	2	N	93	190	1	166
						102	9							
10	6696 X	6483	-0-	-213	-0-	374	1	6100	2	N	8	8	1	166
						9	9							
11	6330 X	6080	-0-	-250	-0-	346	1	5632	2	N	93	192	1	67
						102	9							
12	6851 X	5906	-0-	-945	-0-	342	1	5558	2	N	5	5	1	67
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		77,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		722								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6324 X	6015	-0-	-309	-0-	1029	1	4884	2	N	93	197 1	21		
02	6032 X	5710	-0-	-322	-0-	102	9	4601	2	N	97	5 1	113		
03	6448 X	5597	-0-	-851	-0-	1003	1	4507	2	N	79	9 1	183		
04	6240 X	5952	-0-	-288	-0-	1055	1	4846	2	N	46	199 1	30		
05	6448 X	6333	-0-	-115	-0-	1158	1	5116	2	N	54	6 1	78		
06	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	1133	1	4916	2	N	73	3 1	148		
07	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	1172	1	5074	2	N	66	186 1	28		
08	6324 X	5990	-0-	-334	-0-	1120	1	4852	2	N	16	3 1	41		
09	6120 X	5714	-0-	-406	-0-	1107	1	4532	2	N	68	4 1	105		
10	6324 X	5866	-0-	-458	-0-	1163	1	4638	2	N	59	6 1	158		
11	6120 X	5791	-0-	-329	-0-	1134	1	4627	2	N	27	5 1	180		
12	4836 X	4452	-0-	-384	-0-	752	1	3652	2	N	44	193 1	31		
TOTAL GAS PROD:						69,868	TOTAL CONDENSATE PROD:						722		

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6169 X	3880	-0-	-2289	-0-	189	1	3638	2	N	48	5 1	68		
02	5742 X	4091	-0-	-1651	-0-	201	1	3811	2	N	72	4 1	136		
03	5828 X	4103	-0-	-1725	-0-	208	1	3886	2	N	8	8 1	136		
04	5520 X	3890	-0-	-1630	-0-	204	1	3678	2	N	7	7 1	136		
05	4371 X	3990	-0-	-381	-0-	203	1	3714	2	N	66	4 1	198		
06	4230 X	3810	-0-	-420	-0-	207	1	3602	2	N	1	2 1	197		
07	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	227	1	3920	2	N	53	181 1	69		
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	236	1	3946	2	N	2	2 1	69		
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	230	1	3782	2	N	45	3 1	111		
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	258	1	4207	2	N	35	6 1	140		
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	245	1	3981	2	N	3	4 1	139		
*12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	250	1	4074	2	N	4	4 1	139		
TOTAL GAS PROD:						49,276	TOTAL CONDENSATE PROD:						344		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010													TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011													TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614				
01	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	1183	1	3239	2	N	103	5	1			231
02	4785	X	4384	-0-	-401	-0-	113 1168	9 1				82	193	1			120
03	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	90 1243	9 1				92	194	1			18
04	4590	X	4266	-0-	-324	-0-	101 1173	9 1				51	6	1			63
05	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	56 1143	9 1				141	190	1			14
06	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	155 1151	9 1				61	2	1			73
07	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	67 1261	9 1				68	1	1			140
08	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	75 1257	9 1				62	2	1			200
09	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	68 1221	9 1				63	190	1			73
10	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	69 1207	9 1				56	4	1			125
11	4350	X	4065	-0-	-285	-0-	62 1213	9 1				91	3	1			213
12	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	100 1184	9 1				19	186	1			46
							21	9									
TOTAL GAS PROD: 51,975													TOTAL CONDENSATE PROD: 889				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	262	1	5043	2	N	47	7	1		320
							52	9								
02		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	207	1	3931	2	N	50	198	1		172
							55	9								
03		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	262	1	4894	2	N	26	9	1		189
							29	9								
04		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	224	1	4042	2	N	31	8	1		212
							34	9								
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	258	1	4716	2	N	91	5	1		298
							100	9								
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	263	1	4573	2	N	32	3	1		327
							35	9								
07		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	283	1	4888	2	N	35	190	1		172
							39	9								
08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	302	1	5047	2	N	58	3	1		227
							64	9								
09		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	256	1	4218	2	N	102	184	1		145
							112	9								
10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	207	1	3366	2	N	5	5	1		145
							6	9								
11		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	194	1	3150	2	N	56	3	1		198
							62	9								
*12		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	194	1	3155	2	N	3	3	1		198
							3	9								
TOTAL GAS PROD:			54,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			536							

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806																
01		11501 X	9770	-0-	-1731	-0-	9770	2			N	-0-				124
02		10701 X	9467	-0-	-1234	-0-	9406	2	61	9	N	55				179
03		11160 X	10373	-0-	-787	-0-	10354	2	19	9	N	17				196
04		10050 X	9949	-0-	-101	-0-	9949	2			N	-0-				196
05		10385 X	10038	-0-	-347	-0-	10038	2			N	-0-				196
06		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-				196
07		10385 X	9863	-0-	-522	-0-	9853	2	10	9	N	9	166	1		39
08		10385 X	9835	-0-	-550	-0-	9835	2			N	-0-				39
09		9960 X	9128	-0-	-832	-0-	9128	2			N	-0-				39
10		10137 X	9097	-0-	-1040	-0-	9097	2			N	-0-				39
11		9810 X	8511	-0-	-1299	-0-	8511	2			N	-0-				39
12		9858 X	8781	-0-	-1077	-0-	8781	2			N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:			114,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			81							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6913 X	5912	-0-	-1001	-0-	1121	1	4683	2	N	98	199	1	76
						108	9							
02	6467 X	4991	-0-	-1476	-0-	328	1	4626	2	N	34	5	1	105
						37	9							
03	6634 X	4757	-0-	-1877	-0-	239	1	4460	2	N	53	9	1	149
						58	9							
04	6420 X	5533	-0-	-887	-0-	285	1	5132	2	N	105	196	1	58
						116	9							
05	6634 X	5383	-0-	-1251	-0-	276	1	5052	2	N	50	6	1	102
						55	9							
06	5730 X	5336	-0-	-394	-0-	286	1	4965	2	N	77	3	1	176
						85	9							
07	5704 X	5414	-0-	-290	-0-	294	1	5075	2	N	41	187	1	30
						45	9							
08	5704 X	4336	-0-	-1368	-0-	245	1	4090	2	N	1	2	1	29
						1	9							
09	5520 X	4428	-0-	-1092	-0-	253	1	4169	2	N	5	4	1	30
						6	9							
10	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	340	1	5548	2	N	136	7	1	159
						150	9							
11	5340 X	4770	-0-	-570	-0-	276	1	4490	2	N	4	5	1	158
						4	9							
12	5425 X	4724	-0-	-701	-0-	273	1	4447	2	N	4	4	1	158
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		61,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		608								

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	178	1	3430	2	N	32	5	1	135
						35	9							
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	160	1	3038	2	N	97	3	1	229
						107	9							
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	170	1	3178	2	N	6	6	1	229
						7	9							
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	169	1	3042	2	N	6	6	1	229
						7	9							
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	170	1	3113	2	N	77	194	1	112
						85	9							
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	171	1	2978	2	N	1	2	1	111
						1	9							
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	177	1	3054	2	N	85	1	1	195
						94	9							
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	183	1	3052	2	N	2	2	1	195
						2	9							
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	175	1	2888	2	N	4	3	1	196
						4	9							
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	180	1	2928	2	N	67	187	1	76
						74	9							
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	172	1	2796	2	N	3	3	1	76
						3	9							
*12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	177	1	2881	2	N	64	3	1	137
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		38,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		444								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9920 X	9327	-0-	-593	-0-	460	1	8852	2	N	14	13	1		195
						15	9								
02	9280 X	8633	-0-	-647	-0-	422	1	8010	2	N	183	197	1		181
						201	9								
03	10199 X	8619	-0-	-1580	-0-	437	1	8164	2	N	16	16	1		181
						18	9								
04	9870 X	8313	-0-	-1557	-0-	430	1	7761	2	N	111	15	1		277
						122	9								
05	10199 X	8923	-0-	-1276	-0-	456	1	8333	2	N	122	195	1		204
						134	9								
06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	539	1	9366	2	N	61	5	1		260
						67	9								
07	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	549	1	9482	2	N	68	184	1		144
						75	9								
08	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	566	1	9446	2	N	45	5	1		184
						50	9								
09	9960 X	9449	-0-	-511	-0-	540	1	8899	2	N	9	8	1		185
						10	9								
10	10292 X	9835	-0-	-457	-0-	560	1	9133	2	N	129	200	1		114
						142	9								
11	9960 X	9286	-0-	-674	-0-	532	1	8651	2	N	94	9	1		199
						103	9								
12	10106 X	8874	-0-	-1232	-0-	513	1	8352	2	N	8	8	1		199
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		111,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		860									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	626	1	4826	2	N	52	186	1		79
						57	9								
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	738	1	3933	2	N	36				115
						40	9								
03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	999	1	4560	2	N	50				165
						55	9								
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	931	1	4651	2	N	38				203
						42	9								
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1057	1	5548	2	N	5	5	8		203
						6	9								
06	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	964	1	4862	2	N	57	7	8		253
						63	9								
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	1059	1	4844	2	N	231	361	1	8 8	115
						254	9								
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	1050	1	4720	2	N	56	6	8		165
						62	9								
09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1027	1	4607	2	N	48	6	8		207
						53	9								
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	1079	1	4638	2	N	68	2	8		273
						75	9								
11	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	1044	1	4344	2	N	2	2	8		273
						2	9								
*12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	956	1	3434	2	N	-0-				273
TOTAL GAS PROD:		67,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		643									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9982 X	8337	-0-	-1645	-0-	405	1	7787	2	N	132	200	1			97
							145	9									
02		11455 X	7332	-0-	-4123	-0-	360	1	6845	2	N	115	7	1			205
							127	9									
03		12245 X	6892	-0-	-5353	-0-	346	1	6458	2	N	80	204	1			81
							88	9									
04		11850 X	6796	-0-	-5054	-0-	350	1	6322	2	N	113	12	1			182
							124	9									
05		9393 X	6345	-0-	-3048	-0-	329	1	6008	2	N	7	7	1			182
							8	9									
06		8070 X	6246	-0-	-1824	-0-	332	1	5768	2	N	133	188	1			127
							146	9									
07		7843 X	6308	-0-	-1535	-0-	345	1	5961	2	N	2	2	1			127
							2	9									
08		7037 X	6153	-0-	-884	-0-	340	1	5669	2	N	131	190	1			68
							144	9									
09		6810 X	5398	-0-	-1412	-0-	309	1	5082	2	N	6	5	1			69
							7	9									
10		6448 X	6008	-0-	-440	-0-	339	1	5526	2	N	130	8	1			191
							143	9									
11		6240 X	5634	-0-	-606	-0-	326	1	5302	2	N	5	5	1			191
							6	9									
*12		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	365	1	5938	2	N	120	196	1			115
							132	9									
TOTAL GAS PROD:			77,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			974								

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885																	
01		18445 X	17250	-0-	-1195	-0-	17250	2			N	-0-					139
02		17255 X	16037	-0-	-1218	-0-	15958	2	79	9	N	72					211
03		17732 X	17624	-0-	-108	-0-	17585	2	39	9	N	35	187	1			59
04		16680 X	16537	-0-	-143	-0-	16537	2			N	-0-					59
05		17236 X	17020	-0-	-216	-0-	17020	2			N	-0-					59
06		16680 X	16246	-0-	-434	-0-	16238	2	8	9	N	7					66
07		17639 X	16518	-0-	-1121	-0-	16518	2			N	-0-					66
08		17639 X	16310	-0-	-1329	-0-	16237	2	73	9	N	66	1	8			131
09		16530 X	15188	-0-	-1342	-0-	15188	2			N	-0-					131
10		17019 X	16036	-0-	-983	-0-	15957	2	79	9	N	72					203
11		16260 X	15000	-0-	-1260	-0-	15000	2			N	-0-					203
*12		15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	15064	2	43	9	N	39	191	1			51
TOTAL GAS PROD:			194,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			291								



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	4617	-0-	-1149	-0-	219	1	4218	2	N	164	6 1	193
						180	9						
02	5249 X	4531	-0-	-718	-0-	224	1	4265	2	N	38	4 1	227
						42	9						
03	5456 X	4504	-0-	-952	-0-	224	1	4180	2	N	91	199 1	119
						100	9						
04	4740 X	4129	-0-	-611	-0-	217	1	3905	2	N	6	7 1	118
						7	9						
05	4867 X	4331	-0-	-536	-0-	219	1	3996	2	N	105	190 1	33
						116	9						
06	4680 X	4295	-0-	-385	-0-	229	1	3978	2	N	80	2 1	111
						88	9						
07	4836 X	4149	-0-	-687	-0-	227	1	3921	2	N	1	1 1	111
						1	9						
08	4495 X	4134	-0-	-361	-0-	227	1	3784	2	N	112	2 1	221
						123	9						
09	4290 X	3960	-0-	-330	-0-	226	1	3720	2	N	13	187 1	47
						14	9						
10	4433 X	4163	-0-	-270	-0-	235	1	3823	2	N	95	5 1	137
						105	9						
11	4290 X	3961	-0-	-329	-0-	228	1	3709	2	N	22	4 1	155
						24	9						
12	4154 X	4095	-0-	-59	-0-	233	1	3788	2	N	67	189 1	33
						74	9						
TOTAL GAS PROD:		50,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		794							

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	639	-0-	-1190	-0-	180	1	450	2	N	8		144
						9	9						
02	1653 X	1416	-0-	-237	-0-	947	1	383	2	N	78	187 1	35
						86	9						
03	1612 X	1152	-0-	-460	-0-	979	1	173	2	N	-0-		35
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	947	1	113	2	N	86		121
						95	9						
05	1519 X	1051	-0-	-468	-0-	947	1	104	2	N	-0-		121
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1044	1	346	2	N	102	180 1	43
						112	9						
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1050	1	9	2	N	91		134
						100	9						
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1079	1	218	2	N	-0-		134
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1044	1	4	2	N	40		174
						44	9						
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1079	1	529	2	N	66	178 1	62
						73	9						
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1044	1	417	2	N	56		118
						62	9						
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	909	1	47	2	N	-0-		118
TOTAL GAS PROD:		14,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		527							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	1174	1	22600	2	N	92	33	1	203
						101	9							
02	13311 X	12930	-0-	-381	-0-	646	1	12266	2	N	16	16	1	203
						18	9							
03	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	1077	1	20109	2	N	102	225	1	80
						112	9							
04	18500 X	18500	-0-	-0-	-0-	967	1	17438	2	N	86	33	1	133
						95	9							
05	23645 X	23645	-0-	-0-	-0-	1222	1	22322	2	N	92	26	1	199
						101	9							
06	18150 X	13717	-0-	-4433	-0-	746	1	12964	2	N	6	9	1	196
						7	9							
07	25909 X	25909	-0-	-0-	-0-	1414	1	24442	2	N	48	191	1	53
						53	9							
08	29890 X	29890	-0-	-0-	-0-	1689	1	28187	2	N	13	14	1	52
						14	9							
09	29491 X	29491	-0-	-0-	-0-	1684	1	27722	2	N	77	25	1	104
						85	9							
10	26050 X	26050	-0-	-0-	-0-	1497	1	24388	2	N	150	35	1	219
						165	9							
11	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	1339	1	21788	2	N	22	23	1	218
						24	9							
12	30473 X	24846	-0-	-5627	-0-	1434	1	23322	2	N	82	202	1	98
						90	9							
TOTAL GAS PROD:		273,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		786								

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	119	1	2292	2	N	3	3	1	102
						3	9							
02	2494 X	2433	-0-	-61	-0-	122	1	2308	2	N	3	2	1	103
						3	9							
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	138	1	2580	2	N	5	5	1	103
						6	9							
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	150	1	2698	2	N	21	5	1	119
						23	9							
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	149	1	2732	2	N	3	3	1	119
						3	9							
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	N	1	1	1	119
						1	9							
07	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	147	1	2545	2	N	1	1	1	119
						1	9							
08	2697 N	2423	-0-	-274	-0-	137	1	2285	2	N	1	1	1	119
						1	9							
09	2490 N	2218	-0-	-272	-0-	127	1	2089	2	N	2	2	1	119
						2	9							
10	2697 N	2032	-0-	-665	-0-	117	1	1912	2	N	3	3	1	119
						3	9							
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2179	2	N	2	2	1	119
						2	9							
12	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	114	1	1853	2	N	2	2	1	119
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		29,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8215 X	6989	-0-	-1226	-0-	1176	1	5735	2	N	71	9	1			198
							78	9									
02		7656 X	7184	-0-	-472	-0-	1133	1	6043	2	N	7	6	1			199
							8	9									
03		8184 X	7567	-0-	-617	-0-	1114	1	6347	2	N	96	201	1			94
							106	9									
04		7860 X	7453	-0-	-407	-0-	1164	1	6188	2	N	92	12	1			174
							101	9									
05		8060 X	7588	-0-	-472	-0-	1219	1	6316	2	N	48	7	1			215
							53	9									
06		7440 X	7427	-0-	-13	-0-	1142	1	6205	2	N	73	186	1			102
							80	9									
07		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	1242	1	6574	2	N	12	2	1			112
							13	9									
08		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	1188	1	6457	2	N	95	3	1			204
							105	9									
09		7440 X	7205	-0-	-235	-0-	1183	1	5961	2	N	55	190	1			69
							61	9									
10		7843 X	7510	-0-	-333	-0-	1211	1	6210	2	N	81	9	1			141
							89	9									
11		7590 X	7028	-0-	-562	-0-	1179	1	5815	2	N	31	6	1			166
							34	9									
12		7843 X	7146	-0-	-697	-0-	1169	1	5907	2	N	64	6	1			224
							70	9									
TOTAL GAS PROD:			88,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			725								

SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	26815 X	21165	-0-	-5650	-0-	2749	1	18358	2	N	53	35 1	64		
02	24853 X	22119	-0-	-2734	-0-	2246	1	19809	2	N	58	19 1	103		
03	26226 X	22856	-0-	-3370	-0-	2471	1	20276	2	N	99	17 1	185		
04	24030 X	22354	-0-	-1676	-0-	2438	1	19825	2	N	83	193 1	75		
05	24831 X	22757	-0-	-2074	-0-	2570	1	20054	2	N	121	6 1	190		
06	22890 X	21750	-0-	-1140	-0-	2491	1	19158	2	N	92	187 1	95		
07	23653 X	21373	-0-	-2280	-0-	2513	1	18746	2	N	104	11 1	188		
08	23095 X	21886	-0-	-1209	-0-	2580	1	19205	2	N	92	199 1	81		
09	22350 X	18516	-0-	-3834	-0-	2268	1	16126	2	N	111	26 1	3 8 163		
10	22754 X	16764	-0-	-5990	-0-	2130	1	14561	2	N	66	27 1	3 8 199		
11	21750 X	19013	-0-	-2737	-0-	2543	1	16392	2	N	71	204 1	2 8 64		
12	21700 X	21163	-0-	-537	-0-	2845	1	18188	2	N	118	11 1	171		
TOTAL GAS PROD:						251,716	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,068		

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	28892 X	25125	-0-	-3767	-0-	1210	1	23290	2	Y	568	623 1	374		
02	26013 X	23470	-0-	-2543	-0-	1144	1	21743	2	Y	530	608 1	296		
03	27063 X	24078	-0-	-2985	-0-	1194	1	22286	2	Y	544	444 1	396		
04	25410 X	22872	-0-	-2538	-0-	1173	1	21161	2	Y	489	618 1	267		
05	26226 X	22912	-0-	-3314	-0-	1160	1	21187	2	Y	514	417 1	364		
06	21750 X	21750	-0-	-0-	-0-	1161	1	20178	2	Y	374	113 0	200 1 425		
07	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	1188	1	20538	2	Y	838	570 0	197 1 495		
08	21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	1187	1	19809	2	Y	754	597 0	201 1 450		
09	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	1139	1	18753	2	Y	652	461 0	212 1 429		
10	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	1177	1	19164	2	Y	1071	790 0	226 1 484		
11	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	1138	1	18517	2	Y	786	603 0	217 1 450		
*12	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	1137	1	18499	2	Y	635	491 0	27 1 567		
TOTAL GAS PROD:						267,663	TOTAL CONDENSATE PROD:						7,755		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

01	8990 X	8729	-0-	-261	-0-	1130	1	7548	2	Y	46	34	1			138															
						51	9																								
02	8410 X	7771	-0-	-639	-0-	789	1	6963	2	Y	17	18	1			137															
						19	9																								
03	8990 X	7085	-0-	-1905	-0-	761	1	6241	2	Y	75	191	1			21															
						83	9																								
04	8460 X	6961	-0-	-1499	-0-	757	1	6153	2	Y	46	11	1			56															
						51	9																								
05	8742 X	6381	-0-	-2361	-0-	720	1	5618	2	Y	39	6	1	2	8	87															
						43	9																								
06	8460 X	5842	-0-	-2618	-0-	671	1	5160	2	Y	10	6	1	3	8	88															
						11	9																								
07	8308 X	6166	-0-	-2142	-0-	721	1	5379	2	Y	60	11	1	3	8	134															
						66	9																								
08	7192 X	6601	-0-	-591	-0-	776	1	5779	2	Y	42	10	1	2	8	164															
						46	9																								
09	6960 X	5828	-0-	-1132	-0-	715	1	5082	2	Y	28	25	1	3	8	164															
						31	9																								
10	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	826	1	5643	2	Y	71	205	1	3	8	27															
						78	9																								
11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	820	1	5284	2	Y	18	20	1	2	8	23															
						20	9																								
12	6603 X	5714	-0-	-889	-0-	763	1	4875	2	Y	69	10	1			82															
						76	9																								
TOTAL GAS PROD: 79,749																TOTAL CONDENSATE PROD: 521															

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	52815 X	52815	-0-	-0-	-0-	2527	1	48657	2	Y	1483	986	0	508
						1631	9							
02	52143 X	52143	-0-	-0-	-0-	2532	1	48094	2	Y	1379	489	0	340
						1517	9							
03	49707 X	49707	-0-	-0-	-0-	2445	1	45639	2	Y	1475	447	0	416
						1623	9							
04	49167 X	49167	-0-	-0-	-0-	2504	1	45168	2	Y	1359	368	0	468
						1495	9							
05	47982 X	47982	-0-	-0-	-0-	2414	1	44126	2	Y	1311	437	0	489
						1442	9							
06	43822 X	43822	-0-	-0-	-0-	2322	1	40344	2	Y	1051	904	0	361
						1156	9							
07	44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	2355	1	40718	2	Y	905	829	0	368
						996	9							
08	42942 X	42942	-0-	-0-	-0-	2376	1	39655	2	Y	828	779	0	338
						911	9							
09	40132 X	40132	-0-	-0-	-0-	2244	1	36943	2	Y	859	712	0	331
						945	9							
10	38565 X	38565	-0-	-0-	-0-	2175	1	35462	2	Y	844	662	0	353
						928	9							
11	35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	2026	1	32959	2	Y	732	606	0	353
						805	9							
*12	35507 X	35507	-0-	-0-	-0-	2010	1	32716	2	Y	710	596	0	348
						781	9							

TOTAL GAS PROD: 532,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,936

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136														
01	15035 X	13734	-0-	-1301	-0-	1459	1	11941	2	Y	304	401	1	100
						334	9							
02	13804 X	12804	-0-	-1000	-0-	1400	1	11098	2	Y	278	198	1	180
						306	9							
03	14508 X	13434	-0-	-1074	-0-	1451	1	11665	2	Y	289	391	1	78
						318	9							
04	13920 X	12880	-0-	-1040	-0-	1439	1	11140	2	Y	274	206	1	146
						301	9							
05	14322 X	13245	-0-	-1077	-0-	1489	1	11477	2	Y	254	199	1	201
						279	9							
06	13290 X	12875	-0-	-415	-0-	1490	1	11124	2	Y	237	193	1	245
						261	9							
07	13702 X	13221	-0-	-481	-0-	1535	1	11430	2	Y	233	382	1	95
						256	9							
08	13423 X	13044	-0-	-379	-0-	1546	1	11233	2	Y	241	198	1	137
						265	9							
09	12870 X	12034	-0-	-836	-0-	1422	1	10359	2	Y	230	197	1	170
						253	9							
10	13299 X	12544	-0-	-755	-0-	1506	1	10774	2	Y	240	203	1	207
						264	9							
11	12870 X	11767	-0-	-1103	-0-	1463	1	10050	2	Y	231	198	1	239
						254	9							
12	13206 X	11301	-0-	-1905	-0-	1262	1	9774	2	Y	241	200	1	280
						265	9							

TOTAL GAS PROD: 152,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,052

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	1551	1	29853	2	Y	583	252 0	475 1	154
						641	9							
02	29013 X	29013	-0-	-0-	-0-	1421	1	27006	2	Y	533	215 0	264 1	208
						586	9							
03	29727 X	29727	-0-	-0-	-0-	1477	1	27568	2	Y	620	257 0	321 1	250
						682	9							
04	26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	1372	1	24734	2	Y	541	211 0	305 1	275
						595	9							
05	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	1435	1	26211	2	Y	578	230 0	443 1	180
						636	9							
06	26888 X	26888	-0-	-0-	-0-	1432	1	24889	2	Y	515	214 0	228 1	253
						567	9							
07	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	1387	1	23970	2	Y	425	157 0	209 1	312
						468	9							
08	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	1447	1	24159	2	Y	445	23 0	403 1	331
						490	9							
09	25415 X	25415	-0-	-0-	-0-	1426	1	23471	2	Y	471	595 1		207
						518	9							
10	25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	1440	1	23473	2	Y	469	38 0	440 1	198
						516	9							
11	24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	1403	1	22828	2	Y	448	168 0	259 1	219
						493	9							
*12	23921 X	23921	-0-	-0-	-0-	1358	1	22086	2	Y	434	203 0	256 1	194
						477	9							
TOTAL GAS PROD:		324,066			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,062							

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800														
01	14322 X	14008	-0-	-314	-0-	650	1	12503	2	N	777	670 0	47 1	238
						855	9							
02	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	602	1	11443	2	N	926	875 0	54 1	235
						1019	9							
03	14105 X	13022	-0-	-1083	-0-	622	1	11612	2	N	716	604 0	76 1	271
						788	9							
04	13650 X	12539	-0-	-1111	-0-	625	1	11281	2	N	575	583 0	58 1	205
						633	9							
05	14105 X	12322	-0-	-1783	-0-	604	1	11034	2	N	622	498 0	54 1	275
						684	9							
06	13560 X	11344	-0-	-2216	-0-	580	1	10086	2	N	616	627 0	22 1	242
						678	9							
07	13950 X	11659	-0-	-2291	-0-	601	1	10396	2	N	602	506 0	31 1	307
						662	9							
08	13020 X	10793	-0-	-2227	-0-	581	1	9691	2	N	474	483 0	36 1	262
						521	9							
09	12540 X	10513	-0-	-2027	-0-	567	1	9345	2	N	546	503 0	78 1	227
						601	9							
10	12307 X	10550	-0-	-1757	-0-	582	1	9484	2	N	440	350 0	69 1	248
						484	9							
11	11340 X	9705	-0-	-1635	-0-	550	1	8948	2	N	188	252 0	21 1	163
						207	9							
12	11656 X	10046	-0-	-1610	-0-	574	1	9344	2	N	116	100 0	20 1	159
						128	9							
TOTAL GAS PROD:		139,565			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,598							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	63250 X	63250	-0-	-0-	-0-	3045	1	58642	2	N	1421	476	0	1132	1	769
						1563	9									
02	58688 X	58688	-0-	-0-	-0-	2862	1	54367	2	N	1326	391	0	908	1	796
						1459	9									
03	58542 X	58542	-0-	-0-	-0-	2889	1	53942	2	N	1555	492	0	1038	1	821
						1711	9									
04	56007 X	56007	-0-	-0-	-0-	2855	1	51500	2	N	1502	340	0	816	1	1167
						1652	9									
05	56086 X	56086	-0-	-0-	-0-	2837	1	51843	2	N	1278	349	0	912	1	1184
						1406	9									
06	53469 X	53469	-0-	-0-	-0-	2843	1	49397	2	N	1117	325	0	1019	1	957
						1229	9									
07	55638 X	55638	-0-	-0-	-0-	2973	1	51381	2	N	1167	306	0	805	1	1013
						1284	9									
08	53362 X	53362	-0-	-0-	-0-	2937	1	49005	2	N	1291	358	0	1018	1	928
						1420	9									
09	51777 X	51777	-0-	-0-	-0-	2892	1	47619	2	N	1151	278	0	721	1	1080
						1266	9									
10	52721 X	52721	-0-	-0-	-0-	2972	1	48441	2	N	1189	201	0	1315	1	753
						1308	9									
11	49848 X	49848	-0-	-0-	-0-	2827	1	45986	2	N	941	161	0	502	1	1031
						1035	9									
*12	50350 X	50350	-0-	-0-	-0-	2857	1	46470	2	N	930	252	0	907	1	802
						1023	9									

TOTAL GAS PROD: 659,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,868

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12493 X	11289	-0-	-1204	-0-	544	1	10466	2	Y	254	223	1	89	
						279	9								
02	11513 X	10749	-0-	-764	-0-	527	1	10009	2	Y	194	214	1	69	
						213	9								
03	12276 X	11766	-0-	-510	-0-	585	1	10930	2	Y	228	238	1	59	
						251	9								
04	11880 X	11362	-0-	-518	-0-	585	1	10558	2	Y	199	42	1	216	
						219	9								
05	11842 X	11760	-0-	-82	-0-	597	1	10913	2	Y	227	218	1	225	
						250	9								
06	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	597	1	10381	2	Y	244	384	1	85	
						268	9								
07	11780 X	11597	-0-	-183	-0-	622	1	10747	2	Y	207	193	1	99	
						228	9								
08	11780 X	11425	-0-	-355	-0-	637	1	10625	2	Y	148	192	1	55	
						163	9								
09	11370 X	10983	-0-	-387	-0-	615	1	10122	2	Y	224	206	1	73	
						246	9								
10	11749 X	11075	-0-	-674	-0-	627	1	10215	2	Y	212	221	1	64	
						233	9								
11	11250 X	10799	-0-	-451	-0-	612	1	9953	2	Y	213	212	1	65	
						234	9								
12	11594 X	10729	-0-	-865	-0-	605	1	9835	2	Y	263	21	1	307	
						289	9								
TOTAL GAS PROD:		134,780			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,613								

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13113 X	9002	-0-	-4111	-0-	412	1	7927	2	Y	603	534	0	39	448
						663	9								
02	11455 X	6964	-0-	-4491	-0-	341	1	6473	2	Y	136	169	0	31	384
						150	9								
03	11966 X	9648	-0-	-2318	-0-	479	1	8941	2	Y	207	139	0	48	404
						228	9								
04	10980 X	8731	-0-	-2249	-0-	445	1	8036	2	Y	227	195	0	42	394
						250	9								
05	11346 X	8283	-0-	-3063	-0-	413	1	7553	2	Y	288	216	0	224	242
						317	9								
06	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	503	1	8739	2	Y	368	352	0	16	242
						405	9								
07	9641 X	8849	-0-	-792	-0-	468	1	8095	2	Y	260	231	0	18	253
						286	9								
08	9641 X	9090	-0-	-551	-0-	501	1	8367	2	Y	202	201	0	22	232
						222	9								
09	9660 X	8260	-0-	-1400	-0-	455	1	7495	2	Y	282	239	0	48	227
						310	9								
10	9982 X	8989	-0-	-993	-0-	505	1	8231	2	Y	230	172	0	49	236
						253	9								
11	9660 X	6849	-0-	-2811	-0-	391	1	6369	2	Y	81	108	0	18	191
						89	9								
*12	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	565	1	9191	2	Y	205	72	0	18	306
						226	9								
TOTAL GAS PROD:		104,294			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,089								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		85429 X	85429	-0-	-0-	-0-	4138	1	79650	2	Y	1492	200 0	1506 1	678
							1641	9							
02		78496 X	78496	-0-	-0-	-0-	3852	1	73173	2	Y	1337	50 0	1058 1	907
							1471	9							
03		82077 X	82077	-0-	-0-	-0-	4089	1	76329	2	Y	1508	4 0	1329 1	1082
							1659	9							
04		76458 X	76458	-0-	-0-	-0-	3943	1	71104	2	Y	1283	7 0	1672 1	686
							1411	9							
05		77157 X	77157	-0-	-0-	-0-	3933	1	71862	2	Y	1238	52 0	1407 1	464
							1362	9					1 8		
06		72272 X	72272	-0-	-0-	-0-	3871	1	67261	2	Y	1036	295 0	623 1	558
							1140	9					24 8		
07		72291 X	72291	-0-	-0-	-0-	3884	1	67127	2	Y	1164	432 0	607 1	665
							1280	9					18 8		
08		71092 X	71092	-0-	-0-	-0-	3948	1	65905	2	Y	1126	218 0	794 1	766
							1239	9					13 8		
09		65468 X	65468	-0-	-0-	-0-	3681	1	60607	2	Y	1073	296 0	844 1	697
							1180	9					2 8		
10		66157 X	66157	-0-	-0-	-0-	3756	1	61200	2	Y	1092	431 0	906 1	452
							1201	9							
11		62244 X	62244	-0-	-0-	-0-	3539	1	57561	2	Y	1040	563 0	529 1	399
							1144	9					1 8		
*12		61141 X	61141	-0-	-0-	-0-	3475	1	56522	2	Y	1040	558 0	329 1	552
							1144	9							
TOTAL GAS PROD:			870,282	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,429								

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		13547 X	12598	-0-	-949	-0-	1419	1	10944	2	Y	214	192 0	20 1	51
							235	9							
02		12673 X	11437	-0-	-1236	-0-	768	1	10293	2	Y	342	304 0	26 1	63
							376	9							
03		12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	1042	1	11528	2	Y	279	210 0	55 1	77
							307	9							
04		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	1468	1	11150	2	Y	247	220 0	49 1	55
							272	9							
05		12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	1460	1	11151	2	Y	239	178 0	38 1	78
							263	9							
06		12180 X	11115	-0-	-1065	-0-	592	1	10290	2	Y	212	212 0	16 1	62
							233	9							
07		13330 X	11353	-0-	-1977	-0-	605	1	10458	2	Y	264	207 0	17 1	102
							290	9							
08		13330 X	11816	-0-	-1514	-0-	652	1	10882	2	Y	256	238 0	25 1	95
							282	9							
09		12900 X	11354	-0-	-1546	-0-	634	1	10444	2	Y	251	230 0	46 1	70
							276	9							
10		12865 X	12004	-0-	-861	-0-	676	1	11017	2	Y	283	202 0	53 1	98
							311	9							
11		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	699	1	11366	2	Y	258	269 0	23 1	64
							284	9							
*12		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	690	1	11223	2	Y	248	213 0	23 1	76
							273	9							
TOTAL GAS PROD:			144,853	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,093								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12307 X	11365	-0-	-942	-0-	1320	1	9821	2	Y	204	204	1	147
						224	9							
02	11223 X	10672	-0-	-551	-0-	1298	1	9053	2	Y	292	197	1	242
						321	9							
03	11842 X	10885	-0-	-957	-0-	1301	1	9371	2	Y	194	391	1	45
						213	9							
04	11310 X	10701	-0-	-609	-0-	1329	1	9162	2	Y	191	17	1	219
						210	9							
05	11408 X	11048	-0-	-360	-0-	1390	1	9453	2	Y	186	200	1	205
						205	9							
06	11040 X	10608	-0-	-432	-0-	1371	1	9061	2	Y	160	189	1	176
						176	9							
07	11408 X	10895	-0-	-513	-0-	1393	1	9329	2	Y	157	188	1	144
						173	9					1	8	
08	11067 X	10685	-0-	-382	-0-	1371	1	9139	2	Y	159	195	1	107
						175	9					1	8	
09	10710 X	10171	-0-	-539	-0-	1373	1	8627	2	Y	155	195	1	67
						171	9							
10	11036 X	10223	-0-	-813	-0-	1344	1	8713	2	Y	151	12	1	205
						166	9					1	8	
11	10620 X	9763	-0-	-857	-0-	1340	1	8255	2	Y	153	195	1	163
						168	9							
12	10881 X	10234	-0-	-647	-0-	1367	1	8659	2	Y	189	195	1	157
						208	9							
TOTAL GAS PROD:		127,250			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,191							

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12927 X	11771	-0-	-1156	-0-	565	1	10877	2	Y	299	250	0	109
						329	9					36	1	
02	11571 X	10827	-0-	-744	-0-	529	1	10044	2	Y	231	214	0	97
						254	9					29	1	
03	12121 X	11461	-0-	-660	-0-	567	1	10586	2	Y	280	205	0	122
						308	9					50	1	
04	11670 X	10932	-0-	-738	-0-	561	1	10126	2	Y	223	133	0	171
						245	9					41	1	
05	12059 X	11380	-0-	-679	-0-	575	1	10512	2	Y	266	12	0	210
						293	9					215	1	
06	11400 X	10420	-0-	-980	-0-	555	1	9638	2	Y	206	114	0	102
						227	9					200	1	
07	11563 X	10623	-0-	-940	-0-	569	1	9826	2	Y	207	159	0	137
						228	9					13	1	
08	11470 X	10374	-0-	-1096	-0-	573	1	9559	2	Y	220	198	0	136
						242	9					1	8	
09	11010 X	9611	-0-	-1399	-0-	533	1	8782	2	Y	269	235	0	124
						296	9					46	1	
10	11377 X	10040	-0-	-1337	-0-	562	1	9156	2	Y	293	214	0	153
						322	9					50	1	
11	10410 X	9540	-0-	-870	-0-	537	1	8731	2	Y	247	266	0	114
						272	9					20	1	
12	10633 X	9552	-0-	-1081	-0-	539	1	8774	2	Y	217	190	0	122
						239	9					19	1	
TOTAL GAS PROD:		126,531			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,958							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	10881 X	7817	-0-	-3064	-0-	1014	1	6771	2	Y	29	2	0	32	1	37
						32	9									
02	10179 X	7227	-0-	-2952	-0-	734	1	6472	2	Y	19	2	0	17	1	37
						21	9									
03	10416 X	7911	-0-	-2505	-0-	858	1	7041	2	Y	11	1	0	15	1	32
						12	9									
04	9690 X	8864	-0-	-826	-0-	925	1	7519	2	Y	382	200	1			214
						420	9									
05	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	1019	1	7954	2	Y	196	189	1	3	8	218
						216	9									
06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	1012	1	7778	2	Y	64	193	1	7	8	82
						70	9									
07	9145 X	9039	-0-	-106	-0-	1034	1	7712	2	Y	266	198	1	6	8	144
						293	9									
08	9176 X	8771	-0-	-405	-0-	1018	1	7580	2	Y	157	196	1	5	8	100
						173	9									
09	8880 X	8023	-0-	-857	-0-	969	1	6892	2	Y	147	3	0	28	1	211
						162	9					5	8			
10	9176 X	8326	-0-	-850	-0-	1047	1	7158	2	Y	110	220	1	4	8	97
						121	9									
11	8850 X	7711	-0-	-1139	-0-	1009	1	6507	2	Y	177	210	1	4	8	60
						195	9									
12	9052 X	6861	-0-	-2191	-0-	907	1	5797	2	Y	143	11	1			192
						157	9									
TOTAL GAS PROD:		98,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,701										

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15531 X	12026	-0-	-3505	-0-	587	1	11294	2	Y	132	33	1	191	
						145	9								
02	14007 X	10937	-0-	-3070	-0-	535	1	10165	2	Y	215	199	1	207	
						237	9								
03	13764 X	11321	-0-	-2443	-0-	562	1	10499	2	Y	236	233	1	210	
						260	9								
04	12480 X	10527	-0-	-1953	-0-	540	1	9736	2	Y	228	228	1	210	
						251	9								
05	12028 X	10846	-0-	-1182	-0-	549	1	10027	2	Y	245	214	1	241	
						270	9								
06	11640 X	10488	-0-	-1152	-0-	559	1	9708	2	Y	201	374	1	68	
						221	9								
07	11687 X	10551	-0-	-1136	-0-	566	1	9784	2	Y	183	184	1	67	
						201	9								
08	11315 X	10348	-0-	-967	-0-	573	1	9558	2	Y	197	196	1	68	
						217	9								
09	10530 X	9555	-0-	-975	-0-	535	1	8807	2	Y	194	204	1	58	
						213	9								
10	10850 X	10171	-0-	-679	-0-	577	1	9408	2	Y	169	29	1	198	
						186	9								
11	10500 X	9584	-0-	-916	-0-	552	1	8977	2	Y	50	198	1	50	
						55	9								
12	10540 X	9845	-0-	-695	-0-	557	1	9056	2	Y	211	200	1	61	
						232	9								
TOTAL GAS PROD:		126,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,261									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011													TOTAL DEPTH 13598	PERF.13850	- 18172
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	41075 X	33441	-0-	-7634	-0-	1602	1	30841	2	Y	907	833 1	858		
						998	9								
02	35670 X	29302	-0-	-6368	-0-	1420	1	26972	2	Y	827	995 1	690		
						910	9								
03	38037 X	30643	-0-	-7394	-0-	1508	1	28153	2	Y	893	1027 1	556		
						982	9								
04	33960 X	28783	-0-	-5177	-0-	1477	1	26627	2	Y	617	637 1	536		
						679	9								
05	33666 X	28057	-0-	-5609	-0-	1412	1	25801	2	Y	767	794 1	508		
						844	9					1 8			
06	31890 X	27165	-0-	-4725	-0-	1448	1	25150	2	Y	515	398 1	625		
						567	9								
07	31310 X	28419	-0-	-2891	-0-	1518	1	26232	2	Y	608	941 1	290		
						669	9					2 8			
08	30628 X	23457	-0-	-7171	-0-	1295	1	21610	2	Y	502	567 1	224		
						552	9					1 8			
09	28770 X	26321	-0-	-2449	-0-	1470	1	24206	2	Y	586	397 1	413		
						645	9								
10	28427 X	27775	-0-	-652	-0-	1555	1	25336	2	Y	804	370 0	417		
						884	9					430 1			
11	27510 X	23851	-0-	-3659	-0-	1336	1	21742	2	Y	703	608 0	300		
						773	9					212 1			
*12	28751 X	28751	-0-	-0-	-0-	1619	1	26327	2	Y	732	460 0	353		
						805	9					219 1			
TOTAL GAS PROD:		335,965			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,461								

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011													TOTAL DEPTH 13178	PERF.13184	- 17707
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	29791 X	23273	-0-	-6518	-0-	1126	1	21667	2	Y	436	415 1	252		
						480	9								
02	27260 X	20538	-0-	-6722	-0-	1007	1	19127	2	Y	367	399 1	220		
						404	9								
03	28737 X	21387	-0-	-7350	-0-	1064	1	19868	2	Y	414	423 1	211		
						455	9								
04	26910 X	19809	-0-	-7101	-0-	1020	1	18393	2	Y	360	412 1	159		
						396	9								
05	26319 X	19677	-0-	-6642	-0-	1002	1	18303	2	Y	338	394 1	103		
						372	9								
06	22530 X	19697	-0-	-2833	-0-	1053	1	18300	2	Y	313	196 1	220		
						344	9								
07	21948 X	16480	-0-	-5468	-0-	885	1	15305	2	Y	264	376 1	108		
						290	9								
08	21390 X	19853	-0-	-1537	-0-	1101	1	18379	2	Y	339	199 1	248		
						373	9								
09	19800 X	16402	-0-	-3398	-0-	922	1	15183	2	Y	270	386 1	132		
						297	9								
10	20367 X	18228	-0-	-2139	-0-	1033	1	16832	2	Y	330	208 1	254		
						363	9								
11	19710 X	17344	-0-	-2366	-0-	985	1	16018	2	Y	310	386 1	178		
						341	9								
12	19840 X	16478	-0-	-3362	-0-	933	1	15181	2	Y	331	207 1	302		
						364	9								
TOTAL GAS PROD:		229,166			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,072								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	-0-	829	1	15962	2	250
								329	9			
02	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	-0-	774	1	14710	2	125
								315	9			
03	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	-0-	831	1	15522	2	201
								347	9			
04	16560	X	16205	-0-	-355	-0-	-0-	835	1	15060	2	70
								310	9			
05	17112	X	16427	-0-	-685	-0-	-0-	834	1	15235	2	176
								358	9			
06	16560	X	15265	-0-	-1295	-0-	-0-	825	1	14345	2	66
								95	9			
07	16895	X	15814	-0-	-1081	-0-	-0-	837	1	14470	2	143
								507	9			
08	16740	X	15203	-0-	-1537	-0-	-0-	842	1	14051	2	222
								310	9			
09	16200	X	13573	-0-	-2627	-0-	-0-	762	1	12544	2	70
								267	9			
10	16430	X	14161	-0-	-2269	-0-	-0-	806	1	13126	2	63
								229	9			
11	15300	X	13529	-0-	-1771	-0-	-0-	771	1	12546	2	232
								212	9			
12	15810	X	13650	-0-	-2160	-0-	-0-	777	1	12645	2	228
								228	9			
TOTAL GAS PROD:			183,446	TOTAL CONDENSATE PROD:				3,187				

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	464	1	8939	2	Y	316	227	1	433
						348	9							
02	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	409	1	7767	2	Y	252	398	1	287
						277	9							
03	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	431	1	8036	2	Y	262	419	1	130
						288	9							
04	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	403	1	7269	2	Y	271	42	1	359
						298	9							
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	406	1	7426	2	Y	256	388	1	226
						282	9					1	8	
06	9450 X	7151	-0-	-2299	-0-	377	1	6559	2	Y	195	196	1	225
						215	9							
07	9021 X	7622	-0-	-1399	-0-	405	1	7007	2	Y	191	193	1	222
						210	9					1	8	
08	8742 X	6969	-0-	-1773	-0-	383	1	6389	2	Y	179	202	1	198
						197	9					1	8	
09	7980 X	4916	-0-	-3064	-0-	272	1	4471	2	Y	157	187	1	167
						173	9					1	8	
10	8122 X	7487	-0-	-635	-0-	423	1	6891	2	Y	157	214	1	109
						173	9					1	8	
11	7380 X	5933	-0-	-1447	-0-	334	1	5437	2	Y	147	49	0	185
						162	9					22	1	
*12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	251	1	4077	2	Y	194	147	0	213
						213	9					19	1	
TOTAL GAS PROD:		87,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,577								

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	2182	1	14572	2	Y	729	583	0	161
						802	9					78	1	
02	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	1675	1	14774	2	Y	550	484	0	181
						605	9					46	1	
03	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	1770	1	14524	2	Y	556	543	0	145
						612	9					49	1	
04	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	1614	1	13127	2	Y	493	503	0	93
						542	9					42	1	
05	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	1753	1	13682	2	Y	620	510	0	178
						682	9					25	1	
06	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	1805	1	13876	2	Y	546	533	0	155
						601	9					36	1	
07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	1712	1	12773	2	Y	185	225	0	93
						204	9					22	1	
08	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	1702	1	12666	2	Y	148	138	0	84
						163	9					19	1	
09	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	1761	1	12519	2	Y	163	143	0	60
						179	9					44	1	
10	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	1602	1	10952	2	Y	211	119	0	104
						232	9					48	1	
11	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	1746	1	11256	2	Y	199	170	0	107
						219	9					26	1	
12	14942 X	13965	-0-	-977	-0-	1862	1	11905	2	Y	180	181	0	89
						198	9					17	1	
TOTAL GAS PROD:		182,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,580								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
TAPSTONE ENERGY, LLC		//CONT.// 836005												
STILES 3SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		T. A.	49296	-0-	49296	94281	2379 1	45804	2	N	1012	915 0	170 1	514
							1113 9							
02		T. A.	45574	-0-	45574	139855	2242 1	42584	2	N	680	527 0	136 1	531
							748 9							
03		T. A.	44950	-0-	44950	184805	2234 1	41713	2	N	912	611 0	223 1	609
							1003 9							
04		227788 X	42983	-0-	-184805	-0-	2207 1	39807	2	N	881	565 0	211 1	714
							969 9							
05		42843 X	42843	-0-	-0-	-0-	2174 1	39732	2	N	852	572 0	302 1	691
							937 9					1 8		
06		40922 X	40922	-0-	-0-	-0-	2179 1	37875	2	N	789	573 0	81 1	826
							868 9							
07		41523 X	41523	-0-	-0-	-0-	2221 1	38387	2	N	832	540 0	630 1	481
							915 9					7 8		
08		40524 X	40524	-0-	-0-	-0-	2237 1	37340	2	N	861	532 0	413 1	395
							947 9					2 8		
09		37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	2074 1	34159	2	N	900	481 0	337 1	474
							990 9					3 8		
10		39448 X	39448	-0-	-0-	-0-	2222 1	36213	2	N	921	508 0	355 1	531
							1013 9					1 8		
11		36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	2039 1	33183	2	N	914	518 0	330 1	593
							1005 9					4 8		
12		T. A.	36619	-0-	36619	36619	2054 1	33404	2	N	1055	636 0	524 1	488
							1161 9							

TOTAL GAS PROD: 498,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,609

STILES 3 SL		WELL #: 1903H		RRCID ->	265336	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12881	PERF.13504	- 17822
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14849 X	13215	-0-	-1634	-0-	630	1	12125	2	Y	418	424	1		289	
						460	9									
02	13340 X	12665	-0-	-675	-0-	614	1	11659	2	Y	356	411	1		234	
						392	9									
03	13764 X	13514	-0-	-250	-0-	666	1	12438	2	Y	373	242	1		365	
						410	9									
04	13050 X	12918	-0-	-132	-0-	658	1	11876	2	Y	349	425	1		289	
						384	9									
05	13547 X	13121	-0-	-426	-0-	662	1	12096	2	Y	330	218	1		401	
						363	9									
06	13110 X	12535	-0-	-575	-0-	666	1	11569	2	Y	273	392	1		282	
						300	9									
07	13547 X	12977	-0-	-570	-0-	695	1	12018	2	Y	240	39	0	379	1	104
						264	9									
08	13516 X	12551	-0-	-965	-0-	697	1	11635	2	Y	199	172	0	14	1	117
						219	9									
09	12930 X	11128	-0-	-1802	-0-	597	1	9831	2	Y	636	174	0	398	1	181
						700	9									
10	13113 X	12003	-0-	-1110	-0-	675	1	11006	2	Y	293	241	0	33	1	200
						322	9									
11	12570 X	11414	-0-	-1156	-0-	640	1	10415	2	Y	326	288	0	24	1	214
						359	9									
12	12989 X	11228	-0-	-1761	-0-	626	1	10183	2	Y	381	353	0	23	1	219
						419	9									

TOTAL GAS PROD: 149,269

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918															
01	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	581	1	11191	2	Y	172	395	1		138
						189	9								
02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	570	1	10835	2	Y	174	11	1		301
						191	9								
03	12493 X	12264	-0-	-229	-0-	613	1	11440	2	Y	192	400	1		93
						211	9								
04	12090 X	11596	-0-	-494	-0-	600	1	10823	2	Y	157	20	1		230
						173	9								
05	12493 X	11823	-0-	-670	-0-	599	1	10954	2	Y	245	386	1		89
						270	9								
06	12000 X	11886	-0-	-114	-0-	633	1	11003	2	Y	227	6	1		310
						250	9								
07	12400 X	11871	-0-	-529	-0-	637	1	11002	2	Y	211	376	1		145
						232	9								
08	12276 X	11403	-0-	-873	-0-	631	1	10540	2	Y	211	193	1		163
						232	9								
09	11880 X	10725	-0-	-1155	-0-	601	1	9895	2	Y	208	9	1		362
						229	9								
10	12276 X	10885	-0-	-1391	-0-	614	1	10008	2	Y	239	387	1		214
						263	9								
11	11880 X	10328	-0-	-1552	-0-	583	1	9488	2	Y	234	201	1		247
						257	9								
12	11873 X	10624	-0-	-1249	-0-	602	1	9800	2	Y	202	202	1		247
						222	9								

TOTAL GAS PROD: 136,962

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	28179 X	20639	-0-	-7540	-0-	995	1	19150	2	Y	449	413	1	260
						494	9							
02	23432 X	19992	-0-	-3440	-0-	981	1	18634	2	Y	343	402	1	201
						377	9							
03	23777 X	21625	-0-	-2152	-0-	1087	1	20293	2	Y	223	230	1	194
						245	9							
04	22170 X	20032	-0-	-2138	-0-	1038	1	18717	2	Y	252	222	1	224
						277	9							
05	20646 X	20295	-0-	-351	-0-	1028	1	18792	2	Y	432	404	1	252
						475	9							
06	20670 X	19200	-0-	-1470	-0-	1033	1	17948	2	Y	199	384	1	67
						219	9							
07	21638 X	19798	-0-	-1840	-0-	1049	1	18132	2	Y	561	387	1	241
						617	9							
08	21638 X	19038	-0-	-2600	-0-	1053	1	17575	2	Y	373	377	1	237
						410	9							
09	20040 X	17861	-0-	-2179	-0-	1000	1	16469	2	Y	356	390	1	203
						392	9							
10	20305 X	17627	-0-	-2678	-0-	998	1	16255	2	Y	340	399	1	144
						374	9							
11	19200 X	16456	-0-	-2744	-0-	932	1	15157	2	Y	334	393	1	85
						367	9							
12	19809 X	15948	-0-	-3861	-0-	904	1	14702	2	Y	311	203	1	193
						342	9							
TOTAL GAS PROD:		228,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,173								

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	2056	1	13732	2	Y	577	450	0	245
						635	9							
02	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	1796	1	15841	2	Y	640	523	0	314
						704	9							
03	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	1957	1	16060	2	Y	604	600	0	264
						664	9							
04	17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	1865	1	15168	2	Y	197	259	0	171
						217	9							
05	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	1892	1	14763	2	Y	407	317	0	242
						448	9							
06	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	1740	1	13380	2	Y	328	323	0	221
						361	9							
07	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	1742	1	12992	2	Y	382	319	0	262
						420	9							
08	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	1717	1	12783	2	Y	51	128	0	163
						56	9							
09	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	1482	1	10538	2	Y	185	128	0	173
						204	9					1	8	
10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	1813	1	12394	2	Y	317	193	0	234
						349	9							
11	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	1730	1	11154	2	Y	350	303	0	248
						385	9							
*12	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	1828	1	11687	2	Y	553	521	0	256
						608	9							
TOTAL GAS PROD:		187,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,591								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	3044	1	20329	2	Y	792	626	0	112 1 223
						871	9							
02	25437 X	25437	-0-	-0-	-0-	2531	1	22325	2	Y	528	464	0	61 1 226
						581	9							
03	26038 X	26038	-0-	-0-	-0-	2726	1	22368	2	Y	858	755	0	75 1 254
						944	9							
04	25632 X	25632	-0-	-0-	-0-	2754	1	22397	2	Y	437	498	0	53 1 140
						481	9							
05	25205 X	25205	-0-	-0-	-0-	2786	1	21741	2	Y	616	494	0	30 1 232
						678	9							
06	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	2696	1	20734	2	Y	617	581	0	43 1 225
						679	9							
07	24138 X	24138	-0-	-0-	-0-	2770	1	20658	2	Y	645	551	0	36 1 283
						710	9							
08	23755 X	23755	-0-	-0-	-0-	2693	1	20048	2	Y	922	777	0	51 1 377
						1014	9							
09	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	2591	1	18424	2	Y	741	813	0	116 1 189
						815	9							
10	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	2789	1	19067	2	Y	572	407	0	106 1 248
						629	9							
11	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	2716	1	17506	2	Y	422	410	0	49 1 211
						464	9							
*12	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	2688	1	17181	2	Y	589	418	0	32 1 350
						648	9							
TOTAL GAS PROD:		284,076			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,739							

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	36332 X	30892	-0-	-5440	-0-	1506	1	28990	2	Y	360	307	0	98 1 221
						396	9							
02	33930 X	27232	-0-	-6698	-0-	1346	1	25566	2	Y	291	184	0	72 1 256
						320	9							
03	34162 X	27470	-0-	-6692	-0-	1364	1	25453	2	Y	594	417	0	148 1 285
						653	9							
04	31650 X	24108	-0-	-7542	-0-	1240	1	22363	2	Y	459	320	0	134 1 290
						505	9							
05	30907 X	25821	-0-	-5086	-0-	1324	1	24186	2	Y	283	198	0	256 1 119
						311	9							
06	24000 X	23317	-0-	-683	-0-	1248	1	21688	2	Y	346	286	0	46 1 133
						381	9							
07	24800 X	23407	-0-	-1393	-0-	1260	1	21785	2	Y	329	253	0	34 1 175
						362	9							
08	24800 X	22897	-0-	-1903	-0-	1275	1	21283	2	Y	308	156	0	36 1 291
						339	9							
09	24000 X	22161	-0-	-1839	-0-	1246	1	20519	2	Y	360	162	0	69 1 419
						396	9					1	8	
10	24800 X	22036	-0-	-2764	-0-	1253	1	20412	2	Y	337	132	0	458 1 166
						371	9							
11	23310 X	20392	-0-	-2918	-0-	1162	1	18908	2	Y	293	119	0	243 1 97
						322	9							
*12	21321 X	21321	-0-	-0-	-0-	1219	1	19830	2	Y	247	90	0	51 1 203
						272	9							
TOTAL GAS PROD:		291,054			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,207							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	1454	1	9713	2	Y	179	123	0	46 1 85
						197	9							
02	12064 X	11041	-0-	-1023	-0-	1101	1	9714	2	Y	205	155	0	27 1 108
						226	9							
03	12896 X	9798	-0-	-3098	-0-	1046	1	8586	2	Y	151	151	0	26 1 82
						166	9							
04	12480 X	8561	-0-	-3919	-0-	929	1	7552	2	Y	73	76	0	16 1 63
						80	9							
05	12586 X	8600	-0-	-3986	-0-	964	1	7520	2	Y	105	78	0	9 1 81
						116	9							
06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	809	1	6220	2	Y	47	50	0	9 1 69
						52	9							
07	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	1139	1	8497	2	Y	52	38	0	13 1 70
						57	9							
08	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	1170	1	8705	2	Y	43	30	0	15 1 68
						47	9							
09	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	1175	1	8351	2	Y	148	99	0	42 1 75
						163	9							
10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	1106	1	7559	2	Y	306	188	0	54 1 139
						337	9							
11	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	1055	1	6799	2	Y	345	302	0	27 1 155
						380	9							
12	10013 X	8644	-0-	-1369	-0-	1134	1	7250	2	Y	236	271	0	17 1 103
						260	9							
TOTAL GAS PROD:		111,629			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,890							

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14105 X	11154	-0-	-2951	-0-	1411	1	9422	2	Y	292	228	0	50 1 91
						321	9							
02	12818 X	11238	-0-	-1580	-0-	1113	1	9818	2	Y	279	227	0	29 1 114
						307	9							
03	12958 X	11163	-0-	-1795	-0-	1181	1	9692	2	Y	264	256	0	30 1 92
						290	9							
04	12270 X	10987	-0-	-1283	-0-	1142	1	9286	2	Y	508	465	0	37 1 98
						559	9							
05	12090 X	11682	-0-	-408	-0-	1265	1	9874	2	Y	494	417	0	21 1 154
						543	9							
06	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	1216	1	9352	2	Y	369	374	0	27 1 122
						406	9							
07	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	1249	1	9316	2	Y	246	235	0	17 1 116
						271	9							
08	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1198	1	8915	2	Y	228	211	0	20 1 113
						251	9							
09	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	1109	1	7883	2	Y	376	339	0	57 1 93
						414	9							
10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	1253	1	8567	2	Y	238	168	0	57 1 106
						262	9							
11	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	1194	1	7698	2	Y	260	222	0	28 1 116
						286	9							
12	10850 X	10119	-0-	-731	-0-	1303	1	8331	2	Y	441	408	0	20 1 129
						485	9							
TOTAL GAS PROD:		127,183			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,995							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

01	13671 X	9984	-0-	-3687	-0-	1280	1	8546	2	Y	144	96	0	40	1	126
						158	9									
02	11774 X	10083	-0-	-1691	-0-	1009	1	8903	2	Y	155	116	0	23	1	142
						171	9									
03	12214 X	10260	-0-	-1954	-0-	1105	1	9065	2	Y	82	87	0	21	1	116
						90	9									
04	11310 X	9472	-0-	-1838	-0-	1026	1	8344	2	Y	93	81	0	15	1	113
						102	9									
05	10788 X	10201	-0-	-587	-0-	1155	1	9012	2	Y	31	25	0	7	1	112
						34	9									
06	10440 X	9799	-0-	-641	-0-	1122	1	8624	2	Y	48	35	0	8	1	117
						53	9									
07	10788 X	9601	-0-	-1187	-0-	1130	1	8428	2	Y	39	30	0	12	1	114
						43	9									
08	10261 X	9621	-0-	-640	-0-	1129	1	8406	2	Y	78	53	0	13	1	126
						86	9									
09	9870 X	9084	-0-	-786	-0-	1108	1	7876	2	Y	91	68	0	34	1	115
						100	9									
10	10199 X	9323	-0-	-876	-0-	1178	1	8050	2	Y	86	41	0	38	1	122
						95	9									
11	9810 X	8880	-0-	-930	-0-	1181	1	7613	2	Y	78	56	0	23	1	121
						86	9									
*12	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1225	1	7832	2	Y	163	134	0	14	1	136
						179	9									

TOTAL GAS PROD: 115,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	54530 X	54530	-0-	-0-	-0-	2620	1	50429	2	Y	1346	1433	1	369
						1481	9							
02	48247 X	48247	-0-	-0-	-0-	2352	1	44670	2	Y	1114	1009	1	474
						1225	9							
03	48048 X	48048	-0-	-0-	-0-	2384	1	44514	2	Y	1045	1053	1	466
						1150	9							
04	44328 X	44328	-0-	-0-	-0-	2272	1	40994	2	Y	965	1045	1	386
						1062	9							
05	45367 X	45367	-0-	-0-	-0-	2298	1	42000	2	Y	972	1003	1	355
						1069	9							
06	40215 X	40215	-0-	-0-	-0-	2127	1	36955	2	Y	1030	739	0	436
						1133	9					210	1	
07	39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	2120	1	36639	2	Y	864	822	0	463
						950	9					15	1	
08	38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	2111	1	35245	2	Y	855	860	0	432
						941	9					26	1	
09	34600 X	34600	-0-	-0-	-0-	1931	1	31800	2	Y	790	756	0	425
						869	9					41	1	
10	35574 X	35574	-0-	-0-	-0-	1995	1	32501	2	Y	980	864	0	478
						1078	9					63	1	
11	34683 X	34683	-0-	-0-	-0-	1915	1	31156	2	Y	1465	1304	0	593
						1612	9					46	1	
*12	34512 X	34512	-0-	-0-	-0-	1942	1	31596	2	Y	885	884	0	551
						974	9					43	1	
TOTAL GAS PROD:		498,110			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,311							

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1280	2	Y	217	169	0	80
						239	9					36	1	
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	95	28	0	125
						105	9					22	1	
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	92	1	1717	2	Y	118	2	0	205
						130	9					36	1	
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	Y	123	33	1	295
						135	9							
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1126	2	Y	21	21	1	295
						23	9							
06	1530 X	731	-0-	-799	-0-	39	1	682	2	Y	9	10	1	294
						10	9							
07	1953 X	416	-0-	-1537	-0-	22	1	386	2	Y	7	6	1	295
						8	9							
08	1953 X	721	-0-	-1232	-0-	40	1	671	2	Y	9	10	1	294
						10	9							
09	1710 X	342	-0-	-1368	-0-	18	1	303	2	Y	19	16	1	297
						21	9							
10	1209 X	490	-0-	-719	-0-	27	1	438	2	Y	23	24	1	296
						25	9							
11	720 X	318	-0-	-402	-0-	17	1	283	2	Y	16	17	1	295
						18	9							
12	341 N	209	-0-	-132	-0-	11	1	181	2	Y	15	15	1	295
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		10,737			TOTAL CONDENSATE PROD:		672							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	30349 X	29192	-0-	-1157	-0-	1410	1	27148	2	Y	576	615	1	228
						634	9							
02	27173 X	24772	-0-	-2401	-0-	1211	1	22999	2	Y	511	586	1	153
						562	9							
03	28241 X	24075	-0-	-4166	-0-	1197	1	22354	2	Y	476	423	1	206
						524	9							
04	28260 X	22275	-0-	-5985	-0-	1143	1	20624	2	Y	462	593	1	75
						508	9							
05	29202 X	23273	-0-	-5929	-0-	1179	1	21542	2	Y	502	405	1	172
						552	9							
06	27000 X	21409	-0-	-5591	-0-	1140	1	19807	2	Y	420	389	1	203
						462	9							
07	26474 X	21911	-0-	-4563	-0-	1173	1	20266	2	Y	429	379	1	253
						472	9							
08	24087 X	21426	-0-	-2661	-0-	1186	1	19791	2	Y	408	388	1	273
						449	9							
09	22530 X	20441	-0-	-2089	-0-	1146	1	18865	2	Y	391	569	1	95
						430	9							
10	23281 X	21523	-0-	-1758	-0-	1218	1	19843	2	Y	420	414	1	101
						462	9							
11	21420 X	20562	-0-	-858	-0-	1166	1	18971	2	Y	386	395	1	92
						425	9							
12	21917 X	20694	-0-	-1223	-0-	1161	1	18887	2	Y	587	407	1	272
						646	9							
TOTAL GAS PROD:		271,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,568								

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7657 X	6463	-0-	-1194	-0-	313	1	6017	2	Y	121	111	0	128
						133	9							
02	7018 X	5784	-0-	-1234	-0-	286	1	5433	2	Y	59	34	0	127
						65	9							
03	7099 X	6018	-0-	-1081	-0-	303	1	5657	2	Y	53	10	0	125
						58	9							
04	6540 X	5812	-0-	-728	-0-	302	1	5445	2	Y	59	17	0	125
						65	9							
05	6572 X	5935	-0-	-637	-0-	302	1	5526	2	Y	97	61	0	131
						107	9							
06	6240 X	5875	-0-	-365	-0-	313	1	5442	2	Y	109	89	0	132
						120	9							
07	6169 X	5754	-0-	-415	-0-	310	1	5354	2	Y	82	69	0	133
						90	9							
08	6014 X	5260	-0-	-754	-0-	291	1	4861	2	Y	98	81	0	132
						108	9							
09	5880 X	4939	-0-	-941	-0-	276	1	4550	2	Y	103	69	0	133
						113	9							
10	6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	256	1	4167	2	Y	142	92	0	139
						156	9							
11	5880 X	2653	-0-	-3227	-0-	147	1	2386	2	Y	109	28	0	202
						120	9							
12	5766 X	4297	-0-	-1469	-0-	244	1	3976	2	Y	70	3	0	65
						77	9							
TOTAL GAS PROD:		63,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,102								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	10454	-0-	-2163	-0-	1177	1	9049	2	Y	207	216	117
						228	9						
02	11223 X	9589	-0-	-1634	-0-	1098	1	8303	2	Y	171	205	83
						188	9						
03	11532 X	10098	-0-	-1434	-0-	1173	1	8701	2	Y	204	223	64
						224	9						
04	10980 X	8693	-0-	-2287	-0-	446	1	8053	2	Y	176	28	212
						194	9						
05	10447 X	9077	-0-	-1370	-0-	458	1	8375	2	Y	222	208	226
						244	9						
06	10110 X	8764	-0-	-1346	-0-	466	1	8097	2	Y	183	195	214
						201	9						
07	10261 X	9649	-0-	-612	-0-	515	1	8899	2	Y	214	356	72
						235	9						
08	10106 X	9921	-0-	-185	-0-	547	1	9133	2	Y	219	195	96
						241	9						
09	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	537	1	8836	2	Y	198	195	99
						218	9						
10	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	557	1	9082	2	Y	206	199	106
						227	9						
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	542	1	8812	2	Y	157	190	73
						173	9						
12	9920 X	9515	-0-	-405	-0-	542	1	8822	2	Y	137	19	191
						151	9						

TOTAL GAS PROD: 114,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	30237 X	30237	-0-	-0-	-0-	1468	1	28256	2	Y	466	214	0	265
						513	9							
02	27549 X	27549	-0-	-0-	-0-	1355	1	25746	2	Y	407	318	0	323
						448	9					31	1	
03	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	1414	1	26401	2	Y	419	342	0	353
						461	9					47	1	
04	26368 X	26368	-0-	-0-	-0-	1363	1	24572	2	Y	394	302	0	403
						433	9					42	1	
05	26371 X	26371	-0-	-0-	-0-	1344	1	24559	2	Y	425	389	0	415
						468	9					24	1	
06	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	1336	1	23224	2	Y	383	357	0	228
						421	9					213	1	
07	25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	1366	1	23607	2	Y	372	336	0	238
						409	9					26	1	
08	25073 X	25073	-0-	-0-	-0-	1397	1	23314	2	Y	329	297	0	247
						362	9					23	1	
09	23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	1308	1	21540	2	Y	313	245	0	267
						344	9					48	1	
10	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	1338	1	21801	2	Y	298	222	0	306
						328	9					37	1	
11	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	1266	1	20591	2	Y	292	222	0	341
						321	9					35	1	
*12	22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	1256	1	20427	2	Y	331	263	0	372
						364	9					37	1	
TOTAL GAS PROD:		305,121			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,429							

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013													TOTAL DEPTH	12953	PERF.13066	- 17928
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27683 X	23502	-0-	-4181	-0-	1070	1	20595	2	Y	1670	1603	1		1175	
						1837	9									
02	25897 X	18679	-0-	-7218	-0-	866	1	16443	2	Y	1245	1180	1		1240	
						1370	9									
03	27683 X	21177	-0-	-6506	-0-	1015	1	18933	2	Y	1117	1231	1		1126	
						1229	9									
04	26790 X	20885	-0-	-5905	-0-	1019	1	18389	2	Y	1343	1415	1		1054	
						1477	9									
05	26691 X	21163	-0-	-5528	-0-	1021	1	18648	2	Y	1358	1374	1		1038	
						1494	9									
06	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	1026	1	17839	2	Y	762	937	1		863	
						838	9									
07	22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	1180	1	20390	2	Y	1102	1136	1	1 8	828	
						1212	9									
08	20910 X	20910	-0-	-0-	-0-	1102	1	18390	2	Y	1289	1496	1	1 8	620	
						1418	9									
09	19319 X	19319	-0-	-0-	-0-	1050	1	17305	2	Y	876	608	1	1 8	887	
						964	9									
10	20027 X	20027	-0-	-0-	-0-	1092	1	17792	2	Y	1039	1198	1		728	
						1143	9									
11	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	1035	1	16835	2	Y	864	801	1	1 8	790	
						950	9									
*12	17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	974	1	15843	2	Y	948	48	0	777 1	913	
						1043	9									
TOTAL GAS PROD:		244,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,613										

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013													TOTAL DEPTH	13348	PERF.13495	- 18110
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16492 X	12029	-0-	-4463	-0-	11873	2	156	9	Y	142	128	0	15 1	124	
						521	1	7803	2	Y	135	110	0	13 1	136	
						149	9									
03	14105 X	13895	-0-	-210	-0-	1010	1	12611	2	Y	249	214	0	22 1	149	
						274	9									
04	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	1171	1	12642	2	Y	358	339	0	27 1	141	
						394	9									
05	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	1108	1	12918	2	Y	195	179	0	11 1	146	
						215	9									
06	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	1151	1	12002	2	Y	14	44	0	8 1	108	
						15	9									
07	14260 X	13317	-0-	-943	-0-	1079	1	12110	2	Y	116	79	0	9 1	136	
						128	9									
08	14260 X	12854	-0-	-1406	-0-	1149	1	11410	2	Y	268	204	0	15 1	185	
						295	9									
09	13800 X	12387	-0-	-1413	-0-	1021	1	11204	2	Y	147	177	0	34 1	121	
						162	9									
10	14229 X	12717	-0-	-1512	-0-	1202	1	11364	2	Y	137	85	0	36 1	137	
						151	9									
11	13170 X	11568	-0-	-1602	-0-	1055	1	10408	2	Y	95	87	0	18 1	127	
						105	9									
12	13330 X	11754	-0-	-1576	-0-	1174	1	10356	2	Y	204	176	0	13 1	142	
						224	9									
TOTAL GAS PROD:		150,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,060										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
JILL 54																	
WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013														TOTAL DEPTH 13236		PERF.13354 - 18037	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	24614 X	20112	-0-	-4502	-0-	19879	2	233	9	Y	212	389	1		95		
02	23026 X	17214	-0-	-5812	-0-	1152	1	15834	2	Y	207	199	1		103		
						228	9										
03	24614 X	17440	-0-	-7174	-0-	1169	1	16041	2	Y	209	194	1		118		
						230	9										
04	23820 X	17078	-0-	-6742	-0-	1244	1	15607	2	Y	206	194	1		130		
						227	9										
05	20119 X	17597	-0-	-2522	-0-	1199	1	16170	2	Y	207	189	1		148		
						228	9										
06	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	1243	1	14611	2	Y	195	189	1	2 8	152		
						215	9										
07	16430 X	16429	-0-	-1	-0-	1162	1	15051	2	Y	196	189	1	5 8	154		
						216	9										
08	16430 X	15611	-0-	-819	-0-	1271	1	14129	2	Y	192	195	1	4 8	147		
						211	9										
09	15900 X	15064	-0-	-836	-0-	1129	1	13741	2	Y	176	197	1	4 8	122		
						194	9										
10	16430 X	14858	-0-	-1572	-0-	1293	1	13364	2	Y	183	208	1	3 8	94		
						201	9										
11	15900 X	14164	-0-	-1736	-0-	1165	1	12802	2	Y	179	201	1	3 8	69		
						197	9										
12	16430 X	14036	-0-	-2394	-0-	1305	1	12554	2	Y	161	5	1		225		
						177	9										

TOTAL GAS PROD: 195,672

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,323

STILES 68														WELL #: 2968H RRCID -> 269698		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12800		PERF.13278 - 17242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	32271 X	24299	-0-	-7972	-0-	1148	1	22096	2	Y	959	899	0	114 1	225						
						1055	9														
02	28594 X	22213	-0-	-6381	-0-	1057	1	20079	2	Y	979	820	0	121 1	263						
						1077	9														
03	29140 X	22858	-0-	-6282	-0-	1103	1	20588	2	Y	1061	879	0	186 1	259						
						1167	9														
04	27060 X	21336	-0-	-5724	-0-	1051	1	18956	2	Y	1208	934	0	186 1	347						
						1329	9														
05	25234 X	21591	-0-	-3643	-0-	1054	1	19262	2	Y	1159	1090	0	106 1	310						
						1275	9														
06	23520 X	19803	-0-	-3717	-0-	1039	1	18061	2	Y	639	580	0	252 1	117						
						703	9														
07	23746 X	19563	-0-	-4183	-0-	1023	1	17680	2	Y	782	672	0	62 1	165						
						860	9														
08	22847 X	19516	-0-	-3331	-0-	1046	1	17458	2	Y	920	833	0	81 1	171						
						1012	9														
09	21330 X	18919	-0-	-2411	-0-	1032	1	16987	2	Y	818	685	0	164 1	140						
						900	9														
10	21576 X	19375	-0-	-2201	-0-	1068	1	17408	2	Y	817	639	0	152 1	166						
						899	9														
11	19800 X	19474	-0-	-326	-0-	1076	1	17508	2	Y	809	657	0	135 1	183						
						890	9														
*12	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	1036	1	16852	2	Y	755	644	0	120 1	174						
						831	9														

TOTAL GAS PROD: 247,666

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,906

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7037 X	4930	-0-	-2107	-0-	609	1	4066	2	Y	232	198 0	44 1	135	
						255	9								
02	6583 X	3237	-0-	-3346	-0-	316	1	2786	2	Y	123	101 0	21 1	136	
						135	9								
03	6727 X	5834	-0-	-893	-0-	614	1	5036	2	Y	167	141 0	24 1	138	
						184	9								
04	6330 X	5619	-0-	-711	-0-	603	1	4908	2	Y	98	100 0	17 1	119	
						108	9								
05	6014 X	4530	-0-	-1484	-0-	499	1	3895	2	Y	124	96 0	9 1	138	
						136	9								
06	4770 X	2692	-0-	-2078	-0-	300	1	2307	2	Y	77	26 0	8 1	177	
						85	9					4 8			
07	5828 X	5342	-0-	-486	-0-	614	1	4577	2	Y	137	47 0	196 1	71	
						151	9								
08	5828 X	4862	-0-	-966	-0-	560	1	4170	2	Y	120	90 0	15 1	86	
						132	9								
09	5610 X	2447	-0-	-3163	-0-	297	1	2111	2	Y	35	35 0	31 1	54	
						39	9					1 8			
10	5332 X	3086	-0-	-2246	-0-	377	1	2579	2	Y	118	34 0	37 1	101	
						130	9								
11	5160 X	3467	-0-	-1693	-0-	452	1	2913	2	Y	93	67 0	22 1	105	
						102	9								
12	5332 X	2972	-0-	-2360	-0-	389	1	2486	2	Y	88	80 0	12 1	101	
						97	9								
TOTAL GAS PROD:		49,018													
						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,412							

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9424 X	6707	-0-	-2717	-0-	779	1	5200	2	Y	662	560 0	66 1	163	
						728	9								
02	8729 X	7885	-0-	-844	-0-	728	1	6425	2	Y	665	564 0	40 1	224	
						732	9								
03	9207 X	8232	-0-	-975	-0-	819	1	6721	2	Y	629	633 0	47 1	173	
						692	9								
04	8280 X	7565	-0-	-715	-0-	740	1	6021	2	Y	731	722 0	50 1	132	
						804	9								
05	8432 X	7081	-0-	-1351	-0-	695	1	5422	2	Y	876	731 0	31 1	246	
						964	9								
06	8160 X	6779	-0-	-1381	-0-	667	1	5131	2	Y	892	852 0	50 1	236	
						981	9								
07	8432 X	6386	-0-	-2046	-0-	625	1	4665	2	Y	996	853 0	28 1	351	
						1096	9								
08	8246 X	6720	-0-	-1526	-0-	665	1	4947	2	Y	1007	947 0	46 1	365	
						1108	9								
09	7560 X	6572	-0-	-988	-0-	706	1	5018	2	Y	771	893 0	89 1	154	
						848	9								
10	7068 X	7036	-0-	-32	-0-	806	1	5509	2	Y	655	494 0	73 1	242	
						721	9								
11	6780 X	6283	-0-	-497	-0-	740	1	4772	2	Y	701	656 0	23 1	264	
						771	9								
12	6789 X	6585	-0-	-204	-0-	775	1	4957	2	Y	775	814 0	24 1	201	
						853	9								
TOTAL GAS PROD:		83,831													
						TOTAL CONDENSATE PROD:		9,360							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	11067 X	10404	-0-	-663	-0-	482	1	9277	2	Y	586	497	0	48	1	250
						645	9									
02	9947 X	8719	-0-	-1228	-0-	418	1	7935	2	Y	333	333	0	40	1	210
						366	9									
03	10571 X	8918	-0-	-1653	-0-	431	1	8046	2	Y	401	300	0	64	1	247
						441	9									
04	10080 X	8535	-0-	-1545	-0-	428	1	7714	2	Y	357	333	0	56	1	215
						393	9									
05	10416 X	8363	-0-	-2053	-0-	411	1	7515	2	Y	397	306	0	46	1	260
						437	9									
06	10080 X	8054	-0-	-2026	-0-	416	1	7232	2	Y	369	373	0	20	1	236
						406	9									
07	9331 X	8295	-0-	-1036	-0-	429	1	7415	2	Y	410	333	0	23	1	290
						451	9									
08	8928 X	8188	-0-	-740	-0-	438	1	7309	2	Y	401	378	0	33	1	280
						441	9									
09	8550 X	7638	-0-	-912	-0-	406	1	6693	2	Y	490	440	0	73	1	257
						539	9									
10	8370 X	7589	-0-	-781	-0-	412	1	6712	2	Y	423	328	0	70	1	282
						465	9									
11	8040 X	7398	-0-	-642	-0-	405	1	6585	2	Y	371	404	0	23	1	226
						408	9									
*12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	470	1	7646	2	Y	255	233	0	23	1	225
						281	9									
TOTAL GAS PROD:		100,498			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,793									

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	22196 X	14187	-0-	-8009	-0-	1776	1	11861	2	Y	500	416	0	70	1	105
						550	9									
02	20010 X	14625	-0-	-5385	-0-	1436	1	12663	2	Y	478	399	0	39	1	145
						526	9									
03	19933 X	15619	-0-	-4314	-0-	1645	1	13498	2	Y	433	432	0	42	1	104
						476	9									
04	17670 X	15566	-0-	-2104	-0-	1659	1	13490	2	Y	379	384	0	35	1	64
						417	9									
05	17329 X	16960	-0-	-369	-0-	1890	1	14747	2	Y	294	252	0	16	1	90
						323	9									
06	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	1804	1	13873	2	Y	235	230	0	20	1	75
						259	9									
07	16089 X	15598	-0-	-491	-0-	1815	1	13538	2	Y	223	192	0	18	1	88
						245	9									
08	16957 X	15478	-0-	-1479	-0-	1812	1	13486	2	Y	164	160	0	20	1	72
						180	9									
09	16410 X	14572	-0-	-1838	-0-	1759	1	12505	2	Y	280	242	0	51	1	59
						308	9									
10	16957 X	13672	-0-	-3285	-0-	1724	1	11784	2	Y	149	100	0	49	1	59
						164	9									
11	15930 X	12203	-0-	-3727	-0-	1618	1	10433	2	Y	138	114	0	25	1	58
						152	9									
12	15593 X	11670	-0-	-3923	-0-	1522	1	9729	2	Y	381	325	0	18	1	96
						419	9									
TOTAL GAS PROD:		176,086			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,654									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

01	30504 X	23222	-0-	-7282	-0-	1122	1	21607	2	Y	448	439	0	30	1	151
						493	9									
02	27028 X	21367	-0-	-5661	-0-	1044	1	19831	2	Y	447	388	0	40	1	170
						492	9									
03	27373 X	21974	-0-	-5399	-0-	1088	1	20307	2	Y	526	461	0	62	1	173
						579	9									
04	24690 X	20370	-0-	-4320	-0-	1042	1	18798	2	Y	482	333	0	48	1	274
						530	9									
05	24831 X	20125	-0-	-4706	-0-	1017	1	18584	2	Y	476	407	0	214	1	129
						524	9									
06	22470 X	18864	-0-	-3606	-0-	1003	1	17432	2	Y	390	372	0	28	1	119
						429	9									
07	22847 X	17267	-0-	-5580	-0-	924	1	15962	2	Y	346	319	0	25	1	121
						381	9									
08	21979 X	18289	-0-	-3690	-0-	1013	1	16901	2	Y	341	322	0	24	1	116
						375	9									
09	20370 X	19711	-0-	-659	-0-	1101	1	18125	2	Y	441	368	0	71	1	118
						485	9									
10	20119 X	19048	-0-	-1071	-0-	1074	1	17501	2	Y	430	356	0	59	1	133
						473	9									
11	18870 X	17950	-0-	-920	-0-	1012	1	16463	2	Y	432	366	0	57	1	142
						475	9									
12	20367 X	12789	-0-	-7578	-0-	726	1	11815	2	Y	225	218	0	28	1	121
						248	9									

TOTAL GAS PROD: 230,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,984

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24211 X	18973	-0-	-5238	-0-	915	1	17620	2	Y	398	407	1		218
						438	9								
02	21518 X	16825	-0-	-4693	-0-	824	1	15659	2	Y	311	204	1		325
						342	9								
03	21731 X	17434	-0-	-4297	-0-	866	1	16172	2	Y	360	412	1		273
						396	9								
04	20190 X	15904	-0-	-4286	-0-	818	1	14749	2	Y	306	406	1		173
						337	9								
05	20305 X	15989	-0-	-4316	-0-	814	1	14871	2	Y	276	209	1		240
						304	9								
06	18360 X	15031	-0-	-3329	-0-	804	1	13975	2	Y	229	197	1		272
						252	9								
07	17980 X	15206	-0-	-2774	-0-	819	1	14150	2	Y	215	192	1		295
						237	9								
08	17422 X	15928	-0-	-1494	-0-	885	1	14771	2	Y	247	377	1	4 8	161
						272	9								
09	15900 X	13394	-0-	-2506	-0-	754	1	12423	2	Y	197	200	1		158
						217	9								
10	15996 X	13146	-0-	-2850	-0-	746	1	12158	2	Y	220	208	1		170
						242	9								
11	15030 X	12435	-0-	-2595	-0-	707	1	11507	2	Y	201	201	1		170
						221	9								
12	15934 X	11135	-0-	-4799	-0-	631	1	10259	2	Y	223	206	1		187
						245	9								
TOTAL GAS PROD:		181,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,183									

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4867 X	4219	-0-	-648	-0-	197	1	3795	2	Y	206	210	1		242
						227	9								
02	4466 X	3903	-0-	-563	-0-	183	1	3477	2	Y	221	208	1		255
						243	9								
03	4743 X	4123	-0-	-620	-0-	197	1	3677	2	Y	226	217	1		264
						249	9								
04	4470 X	3822	-0-	-648	-0-	189	1	3417	2	Y	196	215	1		245
						216	9								
05	4495 X	3837	-0-	-658	-0-	187	1	3420	2	Y	209	203	1		251
						230	9								
06	4080 X	2796	-0-	-1284	-0-	141	1	2453	2	Y	184	127	0	191 1	117
						202	9								
07	4185 X	2404	-0-	-1781	-0-	123	1	2127	2	Y	140	132	0	4 1	121
						154	9								
08	4123 X	2390	-0-	-1733	-0-	127	1	2116	2	Y	134	132	0	8 1	115
						147	9								
09	3810 X	2201	-0-	-1609	-0-	118	1	1944	2	Y	126	113	0	13 1	115
						139	9								
10	3844 X	2533	-0-	-1311	-0-	138	1	2245	2	Y	136	113	0	19 1	119
						150	9								
11	2790 X	2447	-0-	-343	-0-	133	1	2156	2	Y	144	125	0	14 1	124
						158	9								
12	2418 X	1815	-0-	-603	-0-	99	1	1610	2	Y	96	92	0	13 1	115
						106	9								
TOTAL GAS PROD:		36,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,018									



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																													
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620																													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437																													
01	25668	X	21975	-0-	-3693	-0-	1052	1	20252	2	Y	610	387	0	444	1	98												
							671	9																					
02	23780	X	21819	-0-	-1961	-0-	1060	1	20130	2	Y	572	466	0	76	1	128												
							629	9																					
03	24707	X	22553	-0-	-2154	-0-	1112	1	20750	2	Y	628	504	0	126	1	126												
							691	9																					
04	23640	X	20606	-0-	-3034	-0-	1048	1	18897	2	Y	601	455	0	115	1	157												
							661	9																					
05	24025	X	21230	-0-	-2795	-0-	1068	1	19517	2	Y	586	537	0	65	1	141												
							645	9																					
06	22560	X	20063	-0-	-2497	-0-	1059	1	18404	2	Y	545	503	0	53	1	130												
							600	9																					
07	23312	X	19937	-0-	-3375	-0-	1059	1	18311	2	Y	515	461	0	45	1	139												
							567	9																					
08	22568	X	19262	-0-	-3306	-0-	1056	1	17631	2	Y	523	480	0	51	1	131												
							575	9																					
09	20610	X	17984	-0-	-2626	-0-	998	1	16433	2	Y	503	413	0	103	1	118												
							553	9																					
10	21235	X	19048	-0-	-2187	-0-	1069	1	17419	2	Y	509	393	0	99	1	135												
							560	9																					
11	20070	X	17935	-0-	-2135	-0-	1015	1	16507	2	Y	375	314	0	73	1	123												
							413	9																					
12	19933	X	17432	-0-	-2501	-0-	981	1	15960	2	Y	446	361	0	73	1	135												
							491	9																					
TOTAL GAS PROD: 239,844															TOTAL CONDENSATE PROD: 6,413														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15810 X	12047	-0-	-3763	-0-	1540	1	10283	2	Y	204	139 0	45 1	58
						224	9							
02	14790 X	13227	-0-	-1563	-0-	1335	1	11776	2	Y	105	84 0	28 1	51
						116	9							
03	15810 X	13466	-0-	-2344	-0-	1456	1	11943	2	Y	61	54 0	25 1	33
						67	9							
04	15300 X	12606	-0-	-2694	-0-	1367	1	11120	2	Y	108	84 0	20 1	37
						119	9							
05	15283 X	12557	-0-	-2726	-0-	1422	1	11094	2	Y	37	28 0	9 1	37
						41	9							
06	13680 X	11522	-0-	-2158	-0-	1322	1	10165	2	Y	32	23 0	9 1	37
						35	9							
07	14136 X	11523	-0-	-2613	-0-	1345	1	10033	2	Y	132	90 0	16 1	63
						145	9							
08	13454 X	11212	-0-	-2242	-0-	1318	1	9810	2	Y	76	74 0	18 1	47
						84	9							
09	12600 X	9934	-0-	-2666	-0-	1202	1	8548	2	Y	167	122 0	45 1	47
						184	9							
10	12555 X	10026	-0-	-2529	-0-	1261	1	8622	2	Y	130	68 0	55 1	54
						143	9							
11	11520 X	9295	-0-	-2225	-0-	1225	1	7901	2	Y	154	111 0	34 1	63
						169	9							
12	11532 X	9734	-0-	-1798	-0-	1285	1	8216	2	Y	212	187 0	20 1	68
						233	9							
TOTAL GAS PROD:		137,149			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,418							

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31155 X	22439	-0-	-8716	-0-	1036	1	19939	2	Y	1331	1216 0	52 1	264
						1464	9							
02	27492 X	23043	-0-	-4449	-0-	1109	1	21070	2	Y	785	824 0	55 1	170
						864	9							
03	26536 X	23537	-0-	-2999	-0-	1159	1	21641	2	Y	670	559 0	69 1	212
						737	9							
04	24630 X	21870	-0-	-2760	-0-	1119	1	20191	2	Y	509	515 0	60 1	146
						560	9							
05	24645 X	22557	-0-	-2088	-0-	1143	1	20884	2	Y	482	383 0	54 1	191
						530	9							
06	23850 X	21327	-0-	-2523	-0-	1125	1	19545	2	Y	597	577 0	23 1	188
						657	9							
07	24645 X	21515	-0-	-3130	-0-	1150	1	19881	2	Y	440	391 0	27 1	210
						484	9							
08	23529 X	21107	-0-	-2422	-0-	1165	1	19440	2	Y	456	422 0	37 1	207
						502	9							
09	21870 X	20262	-0-	-1608	-0-	1128	1	18577	2	Y	506	464 0	78 1	171
						557	9							
10	22568 X	19812	-0-	-2756	-0-	1117	1	18208	2	Y	443	342 0	74 1	198
						487	9							
11	21330 X	19402	-0-	-1928	-0-	1102	1	17935	2	Y	332	372 0	25 1	133
						365	9							
12	20925 X	18690	-0-	-2235	-0-	1054	1	17138	2	Y	453	387 0	24 1	175
						498	9							
TOTAL GAS PROD:		255,561			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,004							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	210	1	4049	2	Y	1205	1207	0	114 1	584
							1326	9								
02		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	222	1	4220	2	Y	1252	1071	0	132 1	633
							1377	9								
03		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	246	1	4583	2	Y	863	763	0	155 1	578
							949	9								
04		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	235	1	4234	2	Y	770	580	0	125 1	643
							847	9								
05		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	192	1	3505	2	Y	721	676	0	66 1	622
							793	9								
06		6030 X	4067	-0-	-1963	-0-	168	1	2913	2	Y	896	717	0	63 1	622
							986	9					116	8		
07		6231 X	5531	-0-	-700	-0-	259	1	4485	2	Y	715	588	0	54 1	619
							787	9					76	8		
08		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	862	1	14392	2	Y	764	528	0	66 1	751
							840	9					38	8		
09		13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	708	1	11660	2	Y	869	515	0	513 1	592
							956	9								
10		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	431	1	7031	2	Y	854	582	0	154 1	710
							939	9								
11		5340 X	4359	-0-	-981	-0-	166	1	2705	2	Y	1353	1044	0	195 1	824
							1488	9								
12		5270 X	4689	-0-	-581	-0-	174	1	2829	2	Y	1533	1299	0	203 1	855
							1686	9								
TOTAL GAS PROD:			83,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,795							

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		54095 X	46099	-0-	-7996	-0-	2200	1	42341	2	Y	1416	1262	0	87	1	223
							1558	9									
02		48024 X	41376	-0-	-6648	-0-	2013	1	38244	2	Y	1017	1013	0	80	1	147
							1119	9									
03		51026 X	41803	-0-	-9223	-0-	2067	1	38595	2	Y	1037	836	0	116	1	232
							1141	9									
04		46950 X	39220	-0-	-7730	-0-	2011	1	36279	2	Y	845	847	0	92	1	138
							930	9									
05		46841 X	39804	-0-	-7037	-0-	2021	1	36925	2	Y	780	629	0	80	1	209
							858	9									
06		43080 X	37848	-0-	-5232	-0-	2012	1	34964	2	Y	793	797	0	33	1	172
							872	9									
07		44237 X	37942	-0-	-6295	-0-	2023	1	34966	2	Y	866	710	0	45	1	283
							953	9									
08		41788 X	35121	-0-	-6667	-0-	1935	1	32291	2	Y	814	783	0	59	1	255
							895	9									
09		39210 X	32694	-0-	-6516	-0-	1810	1	29809	2	Y	977	890	0	139	1	203
							1075	9									
10		39804 X	32064	-0-	-7740	-0-	1802	1	29368	2	Y	813	640	0	130	1	246
							894	9									
11		37860 X	30552	-0-	-7308	-0-	1721	1	27995	2	Y	760	820	0	41	1	145
							836	9									
12		T. A.	30590	-0-	30590	30590	1729	1	28132	2	Y	663	600	0	38	1	170
							729	9									
TOTAL GAS PROD:			445,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,781								

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-					119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	619	1	40	9	N	36					155
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					155
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	1	2	9	N	2					157
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					157
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					157
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	158	2	7	9	N	6					163
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					163
TOTAL GAS PROD:			1,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			44								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	1676	1	11188	2	Y	189	113	0	253
						208	9							
02	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	1850	1	16316	2	Y	229	144	0	112
						252	9							
03	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1768	1	14508	2	Y	171	135	0	108
						188	9							
04	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	1719	1	13982	2	Y	241	191	0	124
						265	9							
05	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	1789	1	13955	2	Y	203	53	0	254
						223	9					6	8	
06	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	1663	1	12790	2	Y	55	51	0	235
						61	9					8	8	
07	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	1589	1	11856	2	Y	121	55	0	84
						133	9					7	8	
08	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	1534	1	11426	2	Y	166	28	0	193
						183	9					6	8	
09	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	1650	1	11726	2	Y	122	35	0	214
						134	9					8	8	
10	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	1743	1	11915	2	Y	113	21	0	230
						124	9					7	8	
11	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	1817	1	11716	2	Y	139	31	0	100
						153	9					7	8	
12	13950 X	13397	-0-	-553	-0-	1798	1	11494	2	Y	95	33	0	139
						105	9							

TOTAL GAS PROD: 175,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31651 X	29313	-0-	-2338	-0-	1388	1	26724	2	Y	1092	989	1	229
						1201	9							
02	27376 X	20391	-0-	-6985	-0-	985	1	18706	2	Y	636	780	1	85
						700	9							
03	28241 X	20410	-0-	-7831	-0-	1004	1	18747	2	Y	599	601	1	83
						659	9							
04	28380 X	18903	-0-	-9477	-0-	962	1	17356	2	Y	532	407	1	208
						585	9							
05	29326 X	18996	-0-	-10330	-0-	958	1	17501	2	Y	488	565	1	131
						537	9							
06	28380 X	17780	-0-	-10600	-0-	943	1	16390	2	Y	406	382	1	155
						447	9							
07	21793 X	17917	-0-	-3876	-0-	957	1	16546	2	Y	376	380	1	151
						414	9							
08	20398 X	17506	-0-	-2892	-0-	966	1	16123	2	Y	379	386	1	144
						417	9							
09	18900 X	16254	-0-	-2646	-0-	907	1	14943	2	Y	367	389	1	122
						404	9							
10	19003 X	16742	-0-	-2261	-0-	942	1	15342	2	Y	416	395	1	143
						458	9							
11	17790 X	15587	-0-	-2203	-0-	878	1	14282	2	Y	388	394	1	137
						427	9							
12	17918 X	15048	-0-	-2870	-0-	843	1	13707	2	Y	453	396	1	194
						498	9							

TOTAL GAS PROD: 224,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		28334 X	24200	-0-	-4134	-0-	875	1	22153	2	N	1065	932 0	81 1 228
							1172	9						
02		26506 X	22485	-0-	-4021	-0-	2176	1	19192	2	N	1015	871 0	59 1 313
							1117	9						
03		28334 X	21846	-0-	-6488	-0-	2260	1	18540	2	N	951	957 0	74 1 233
							1046	9						
04		25860 X	20280	-0-	-5580	-0-	2101	1	17087	2	N	993	995 0	72 1 159
							1092	9						
05		24211 X	20320	-0-	-3891	-0-	2181	1	17018	2	N	1019	861 0	39 1 278
							1121	9						
06		23430 X	18843	-0-	-4587	-0-	2053	1	15788	2	N	911	891 0	57 1 241
							1002	9						
07		24025 X	18366	-0-	-5659	-0-	2050	1	15294	2	N	929	807 0	34 1 329
							1022	9						
08		21855 X	18192	-0-	-3663	-0-	2037	1	15165	2	N	900	851 0	47 1 330
							990	9						
09		20280 X	16661	-0-	-3619	-0-	1942	1	13802	2	N	834	902 0	100 1 161
							917	9						
10		20305 X	16621	-0-	-3684	-0-	2025	1	13839	2	N	688	515 0	86 1 248
							757	9						
11		18840 X	15166	-0-	-3674	-0-	1945	1	12536	2	N	623	604 0	30 1 237
							685	9						
12		18352 X	15030	-0-	-3322	-0-	1941	1	12406	2	N	621	662 0	26 1 170
							683	9						
TOTAL GAS PROD:			228,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,549					

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	58590 X	38810	-0-	-19780	-0-	37600	2	1210	9	N	1100	960	0	75	1	327
02	54491 X	33757	-0-	-20734	-0-	2239	1	30278	2	N	1127	966	0	53	1	435
						1240	9									
03	52669 X	32539	-0-	-20130	-0-	2105	1	29209	2	N	1114	1119	0	71	1	359
						1225	9									
04	45090 X	28161	-0-	-16929	-0-	2033	1	25022	2	N	1005	1044	0	68	1	252
						1106	9									
05	41974 X	27777	-0-	-14197	-0-	1902	1	25092	2	N	712	635	0	29	1	300
						783	9									
06	29700 X	25078	-0-	-4622	-0-	1910	1	22507	2	N	601	597	0	37	1	267
						661	9									
07	30690 X	24116	-0-	-6574	-0-	1739	1	21737	2	N	582	513	0	19	1	317
						640	9									
08	30690 X	22861	-0-	-7829	-0-	1864	1	20452	2	N	495	490	0	26	1	296
						545	9									
09	28170 X	20817	-0-	-7353	-0-	1578	1	18169	2	N	973	920	0	78	1	271
						1070	9									
10	27776 X	20415	-0-	-7361	-0-	1687	1	17177	2	N	1410	1028	0	92	1	561
						1551	9									
11	25080 X	19583	-0-	-5497	-0-	1498	1	16567	2	N	1380	1359	0	13	1	569
						1518	9									
12	23374 X	18468	-0-	-4906	-0-	1952	1	16213	2	N	275	625	0	22	1	197
						303	9									

TOTAL GAS PROD: 312,382

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,774

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	65565 X	39594	-0-	-25971	-0-	1259	1	35763	2	N	2338	2060	0	163	1	476
						2572	9									
02	61335 X	33990	-0-	-27345	-0-	3205	1	28266	2	N	2290	1975	0	113	1	678
						2519	9									
03	53940 X	36624	-0-	-17316	-0-	3717	1	30495	2	N	2193	2215	0	145	1	511
						2412	9									
04	44340 X	34256	-0-	-10084	-0-	3510	1	28549	2	N	1997	2068	0	137	1	303
						2197	9									
05	39587 X	33801	-0-	-5786	-0-	3585	1	27976	2	N	2036	1729	0	74	1	536
						2240	9									
06	34036 X	34036	-0-	-0-	-0-	3687	1	28350	2	N	1817	1785	0	107	1	461
						1999	9									
07	34142 X	34142	-0-	-0-	-0-	3805	1	28382	2	N	1777	1563	0	57	1	618
						1955	9									
08	34266 X	34266	-0-	-0-	-0-	3845	1	28620	2	N	1637	1579	0	82	1	594
						1801	9									
09	30820 X	30820	-0-	-0-	-0-	3627	1	25786	2	N	1279	1466	0	153	1	254
						1407	9									
10	31503 X	31503	-0-	-0-	-0-	3841	1	26253	2	N	1281	944	0	135	1	456
						1409	9									
11	28683 X	28683	-0-	-0-	-0-	3665	1	23629	2	N	1263	1211	0	41	1	467
						1389	9									
12	34193 X	29242	-0-	-4951	-0-	3718	1	23769	2	N	1595	1626	0	46	1	390
						1755	9									

TOTAL GAS PROD: 400,957

TOTAL CONDENSATE PROD: 21,503



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	1318	1	8802	2	Y	302	243	0	49 1 201
							332	9							
02		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	1095	1	9661	2	Y	286	235	0	28 1 224
							315	9							
03		9052 X	8951	-0-	-101	-0-	938	1	7694	2	Y	290	280	0	29 1 205
							319	9							
04		8760 X	8054	-0-	-706	-0-	860	1	6997	2	Y	179	193	0	21 1 170
							197	9							
05		9052 X	8177	-0-	-875	-0-	903	1	7046	2	Y	207	168	0	11 1 198
							228	9							
06		9600 X	7092	-0-	-2508	-0-	791	1	6085	2	Y	196	186	0	15 1 193
							216	9							
07		9920 X	6971	-0-	-2949	-0-	817	1	6097	2	Y	52	68	0	12 1 165
							57	9							
08		8959 X	7031	-0-	-1928	-0-	823	1	6127	2	Y	74	55	0	11 1 173
							81	9							
09		8040 X	6451	-0-	-1589	-0-	782	1	5561	2	Y	98	79	0	29 1 163
							108	9							
10		8184 X	6592	-0-	-1592	-0-	807	1	5518	2	Y	243	150	0	39 1 217
							267	9							
11		7080 X	6191	-0-	-889	-0-	805	1	5191	2	Y	177	174	0	19 1 201
							195	9							
12		7037 X	6113	-0-	-924	-0-	791	1	5054	2	Y	244	233	0	14 1 198
							268	9							
TOTAL GAS PROD:			93,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,348						

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13857 X	11400	-0-	-2457	-0-	1461	1	9755	2	Y	167	236	1		125
02	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	184	9	1195	1	Y	84	24	1		185
03	13113 X	10068	-0-	-3045	-0-	92	9	1086	1	Y	63	21	1		227
04	12690 X	9235	-0-	-3455	-0-	69	9	1000	1	Y	89	201	1		115
05	13113 X	9246	-0-	-3867	-0-	98	9	1041	1	Y	73	7	1	5 8	176
06	DLQ G-10	8372	-0-	8372	8372	80	9	952	1	Y	94	7	1	8 8	255
07	DLQ G-10	8901	-0-	8901	17273	103	9	1050	1	Y	16	14	1	8 8	249
08	DLQ G-10	7867	-0-	7867	25140	18	9	917	1	Y	110	200	1	6 8	153
09	33727 X	8587	-0-	-25140	-0-	121	9	1045	1	Y	103	36	1	8 8	212
10	9238 X	8399	-0-	-839	-0-	113	9	1057	1	Y	104	43	1	6 8	267
11	8610 X	7557	-0-	-1053	-0-	114	9	1007	1	Y	54	217	1	5 8	99
12	8897 X	7689	-0-	-1208	-0-	59	9	1030	1	Y	69	14	1		154
						76	9								
TOTAL GAS PROD:		109,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,026									

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643															
01	54159 X	54159	-0-	-0-	-0-	52817	2	1342	9	Y	1220	1078	0	89 1	275
02	46448 X	46448	-0-	-0-	-0-	3086	1	42245	2	Y	1015	899	0	57 1	334
03	48300 X	48300	-0-	-0-	-0-	1117	9	3112	1	Y	955	962	0	71 1	256
04	42689 X	42689	-0-	-0-	-0-	1051	9	3152	1	Y	893	913	0	66 1	170
05	44593 X	44593	-0-	-0-	-0-	982	9	2948	1	Y	831	711	0	33 1	257
06	41739 X	41739	-0-	-0-	-0-	914	9	3117	1	Y	656	660	0	43 1	210
07	41747 X	41747	-0-	-0-	-0-	722	9	2973	1	Y	616	544	0	26 1	256
08	38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	678	9	3038	1	Y	601	565	0	34 1	258
09	34129 X	34129	-0-	-0-	-0-	661	9	2585	1	Y	514	565	0	68 1	139
10	35011 X	35011	-0-	-0-	-0-	565	9	2985	1	Y	507	366	0	64 1	216
11	33000 X	31356	-0-	-1644	-0-	558	9	2520	1	Y	460	445	0	22 1	209
12	41478 X	31314	-0-	-10164	-0-	506	9	2833	1	Y	587	591	0	21 1	184
						646	9								
TOTAL GAS PROD:		489,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,855									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	28930 X	28930	-0-	-0-	-0-	3618	1	24161	2	N	1046	873	0	101	1	348
						1151	9									
02	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	2894	1	25524	2	N	885	774	0	58	1	401
						974	9									
03	29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	3087	1	25331	2	N	948	898	0	69	1	382
						1043	9									
04	27960 X	27960	-0-	-0-	-0-	2957	1	24053	2	N	864	878	0	67	1	301
						950	9									
05	27189 X	27189	-0-	-0-	-0-	2986	1	23301	2	N	820	697	0	34	1	390
						902	9									
06	30420 X	25042	-0-	-5378	-0-	2800	1	21531	2	N	646	648	0	45	1	343
						711	9									
07	31434 X	24787	-0-	-6647	-0-	2858	1	21321	2	N	553	496	0	29	1	371
						608	9									
08	29450 X	24498	-0-	-4952	-0-	2802	1	20857	2	N	763	652	0	39	1	443
						839	9									
09	27960 X	21739	-0-	-6221	-0-	2603	1	18502	2	N	576	652	0	85	1	282
						634	9									
10	27187 X	21820	-0-	-5367	-0-	2696	1	18424	2	N	636	450	0	81	1	387
						700	9									
11	25050 X	19677	-0-	-5373	-0-	2564	1	16529	2	N	531	523	0	31	1	364
						584	9									
12	24800 X	20610	-0-	-4190	-0-	2693	1	17214	2	N	639	648	0	26	1	329
						703	9									

TOTAL GAS PROD: 301,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,907

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230																
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	0	113418	-0-	113418	113418	5165	1	99423	2	N	8027	5033	0	2010	1	984
						8830	9									
02	232912 X	119494	-0-	-113418	-0-	5574	1	105882	2	N	7307	7361	0	110	1	820
						8038	9									
03	137268 X	117588	-0-	-19680	-0-	5686	1	106140	2	N	5238	4725	0	210	1	1123
						5762	9									
04	132840 X	100139	-0-	-32701	-0-	5074	1	91512	2	N	3230	3695	0	176	1	482
						3553	9									
05	137268 X	87627	-0-	-49641	-0-	4397	1	80346	2	N	2622	2327	0	98	1	679
						2884	9									
06	132840 X	72288	-0-	-60552	-0-	3805	1	66131	2	N	2138	2318	0	41	1	458
						2352	9									
07	64426 X	64426	-0-	-0-	-0-	3402	1	58792	2	N	2029	1780	0	19	1	688
						2232	9									
08	117583 X	57518	-0-	-60065	-0-	3138	1	52381	2	N	1817	1859	0	31	1	615
						1999	9									
09	100140 X	51564	-0-	-48576	-0-	2844	1	46830	2	N	1718	1928	0	44	1	361
						1890	9									
10	87637 X	48384	-0-	-39253	-0-	2699	1	43985	2	N	1545	1337	0	61	1	508
						1700	9									
11	72300 X	42557	-0-	-29743	-0-	2383	1	38762	2	N	1284	1490	0	40	1	262
						1412	9									
12	64418 X	40687	-0-	-23731	-0-	2267	1	36870	2	N	1409	1230	0	35	1	406
						1550	9									
TOTAL GAS PROD:		915,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,364										

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903																
01	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	989	1	19033	2	N	2288	2046	1			242
						2517	9									
02	59238 X	47481	-0-	-11757	-0-	2149	1	40832	2	N	4091	3945	1			388
						4500	9									
03	68014 X	34914	-0-	-33100	-0-	1595	1	29770	2	N	3226	1250	0	1991	1	373
						3549	9									
04	65820 X	25581	-0-	-40239	-0-	1134	1	20459	2	N	3625	3349	0	128	1	521
						3988	9									
05	68014 X	18793	-0-	-49221	-0-	809	1	14782	2	N	2911	2535	0	168	1	729
						3202	9									
06	65820 X	12190	-0-	-53630	-0-	517	1	8989	2	N	2440	2629	0	56	1	484
						2684	9									
07	68014 X	4398	-0-	-63616	-0-	159	1	2745	2	N	1358	1337	0	71	1	434
						1494	9									
08	68014 X	7919	-0-	-60095	-0-	371	1	6189	2	N	1235	840	0	415	1	414
						1359	9									
09	65820 X	12140	-0-	-53680	-0-	640	1	10531	2	N	881	197	0	930	1	168
						969	9									
10	18786 X	11663	-0-	-7123	-0-	622	1	10139	2	N	820	2	0	760	1	226
						902	9									
11	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	667	1	10853	2	N	702	738	1			190
						772	9									
12	12555 X	11885	-0-	-670	-0-	641	1	10432	2	N	738	767	1			161
						812	9									
TOTAL GAS PROD:		221,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,315										

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	65310	-0-	65310	92808	3112	1	59910	2	N	2080	528	0	419
						2288	9							
02	143455 X	50647	-0-	-92808	-0-	2450	1	46541	2	N	1505	92	0	254
						1656	9							
03	72943 X	49321	-0-	-23622	-0-	2439	1	45536	2	N	1224	1215	1	263
						1346	9							
04	70590 X	40859	-0-	-29731	-0-	2091	1	37716	2	N	956	1010	1	209
						1052	9							
05	72943 X	37898	-0-	-35045	-0-	1918	1	35058	2	N	838	786	1	253
						922	9						8	
06	70590 X	32950	-0-	-37640	-0-	1758	1	30544	2	N	589	341	0	113
						648	9					1	8	
07	72943 X	26442	-0-	-46501	-0-	1413	1	24415	2	N	558	440	0	201
						614	9						30	
08	72943 X	22707	-0-	-50236	-0-	1251	1	20888	2	N	516	494	0	179
						568	9						44	
09	70590 X	19876	-0-	-50714	-0-	1107	1	18223	2	N	496	471	0	125
						546	9						79	
10	37913 X	18463	-0-	-19450	-0-	1037	1	16896	2	N	482	366	0	164
						530	9						77	
11	32940 X	15938	-0-	-17002	-0-	902	1	14672	2	N	331	381	0	88
						364	9						26	
12	26443 X	14803	-0-	-11640	-0-	832	1	13538	2	N	394	339	0	119
						433	9						24	
TOTAL GAS PROD:		395,214			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,969							

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19778 X	16103	-0-	-3675	-0-	589	1	15216	2	N	271	354	1	226
						298	9							
02	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	451	1	18104	2	N	216	362	1	80
						238	9							
03	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	19	1	22600	2	N	297	191	1	186
						327	9							
04	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	24	1	22673	2	N	194	174	1	206
						213	9							
05	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	23	1	16484	2	N	192	361	1	37
						211	9							
06	17700 X	17513	-0-	-187	-0-	290	1	17082	2	N	128			165
						141	9							
07	18290 X	14400	-0-	-3890	-0-	308	1	13937	2	N	141	174	1	132
						155	9							
08	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	380	1	18110	2	N	155	178	1	109
						171	9							
09	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	393	1	17378	2	N	138	167	1	80
						152	9							
10	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	387	1	21609	2	N	177	178	1	79
						195	9							
11	17700 X	17427	-0-	-273	-0-	339	1	16908	2	N	164	179	1	64
						180	9							
*12	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	330	1	18894	2	N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		224,809			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,073							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		9486 X	7751	-0-	-1735	-0-	155	1	7232	3	N	331	381	1	182
							364	9							
02		8526 X	7736	-0-	-790	-0-	155	1	7230	3	N	319	193	1	299
							351	9					9	8	
03		8835 X	7742	-0-	-1093	-0-	219	1	7249	3	N	249	452	1	92
							274	9					4	8	
04		8040 X	2464	-0-	-5576	-0-	107	1	2344	3	N	12	12	8	92
							13	9							
05		10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	307	1	9739	3	N	298	188	1	199
							328	9					3	8	
06		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	351	1	7892	3	N	284	184	1	299
							312	9							
07		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	317	1	8035	3	N	259	366	1	189
							285	9					3	8	
08		8525 X	8356	-0-	-169	-0-	321	1	7792	3	N	221	181	1	222
							243	9					7	8	
09		8250 X	7632	-0-	-618	-0-	60	1	7338	2	N	213	181	1	254
							234	9							
10		8525 X	8025	-0-	-500	-0-	62	1	7664	2	N	272	359	1	167
							299	9							
11		8250 X	7723	-0-	-527	-0-	60	1	7412	2	N	228	186	1	209
							251	9							
12		8649 X	7356	-0-	-1293	-0-	52	1	7104	2	N	182	194	1	197
							200	9							
TOTAL GAS PROD:			92,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,868						

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2011	2	185	9	N	168	175	1	198
04		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2492	2	183	9	N	166			364
05		3100 N	3524	-0-	424	424	3416	2	108	9	N	98	191	1	271
06		3000 N	3637	-0-	637	1061	3531	2	106	9	N	96	187	1	180
07		3100 N	4719	-0-	1619	2680	4556	2	163	9	N	148	180	1	148
08		7052 X	4372	-0-	-2680	-0-	4255	2	117	9	N	106			254
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3645	2	108	9	N	98	180	1	172
10		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4054	2	103	9	N	94			266
11		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3686	2	97	9	N	88	177	1	177
*12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3102	2	99	9	N	90			267
TOTAL GAS PROD:			36,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,152						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	402	1	20004	3	Y	1415	1582	1	168
						1557	9							
02	21120 X	21120	-0-	-0-	-0-	402	1	19055	3	Y	1512	1389	1	291
						1663	9							
03	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	503	1	19122	3	Y	1156	1194	1	253
						1272	9							
04	19290 X	17251	-0-	-2039	-0-	402	1	15444	3	Y	1277	1333	1	197
						1405	9							
05	19933 X	14767	-0-	-5166	-0-	402	1	13251	3	Y	1013	893	1	317
						1114	9							
06	15480 X	12664	-0-	-2816	-0-	402	1	11370	3	Y	811	902	1	226
						892	9							
07	15996 X	10886	-0-	-5110	-0-	302	1	9627	3	Y	870	863	1	233
						957	9							
08	15996 X	14877	-0-	-1119	-0-	13686	3	1191	9	Y	1083	1005	1	311
09	15480 X	12276	-0-	-3204	-0-	11239	3	1037	9	Y	943	1000	1	254
*10	14756 X	13646	-0-	-1110	-0-	12777	3	869	9	Y	790	853	1	191
11	14400 X	12076	-0-	-2324	-0-	302	1	11150	3	Y	567	599	1	159
						624	9							
12	14880 X	12654	-0-	-2226	-0-	302	1	11767	3	Y	532	597	1	94
						585	9							
TOTAL GAS PROD:		185,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,969								

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29295 X	7671	-0-	-21624	-0-	498	1	6293	3	Y	778	658	1	120
						24	4	856	9					
02	27405 X	14446	-0-	-12959	-0-	563	1	12052	3	Y	1628	1573	1	175
						40	4	1791	9					
03	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	539	1	9324	3	Y	1178	1202	1	151
						51	4	1296	9					
04	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	456	1	7757	3	Y	1012	1014	1	149
						46	4	1113	9					
05	15438 X	9158	-0-	-6280	-0-	128	1	7986	3	Y	905	964	1	90
						48	4	996	9					
06	14940 X	7168	-0-	-7772	-0-	108	1	6024	3	Y	905	844	1	151
						40	4	996	9					
07	15438 X	6193	-0-	-9245	-0-	5257	3	25	4	Y	828	811	1	168
						911	9							
08	11222 X	6624	-0-	-4598	-0-	5688	3	27	4	Y	826	812	1	182
						909	9							
09	9360 X	6329	-0-	-3031	-0-	5643	3	14	4	Y	611	693	1	100
						672	9							
10	9145 X	5823	-0-	-3322	-0-	5279	3	13	4	Y	483	509	1	74
						531	9							
11	7170 X	5248	-0-	-1922	-0-	355	1	4494	3	Y	351	352	1	73
						13	4	386	9					
12	6634 X	4218	-0-	-2416	-0-	350	1	3590	3	Y	242	229	1	86
						12	4	266	9					
TOTAL GAS PROD:		93,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,747								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		107415 X	24845	-0-	-82570	-0-	708	1	19993	3	Y	3697	3781	1			569
							77	4	4067	9							
02		100485 X	22976	-0-	-77509	-0-	643	1	18092	3	Y	3800	3961	1			408
							61	4	4180	9							
03		107415 X	23160	-0-	-84255	-0-	667	1	18016	3	Y	3979	3877	1			510
							100	4	4377	9							
04		103950 X	22236	-0-	-81714	-0-	651	1	17587	3	Y	3539	3528	1			521
							105	4	3893	9							
05		107415 X	21209	-0-	-86206	-0-	274	1	17156	3	Y	3342	3531	1			332
							103	4	3676	9							
06		103950 X	20359	-0-	-83591	-0-	294	1	16463	3	Y	3174	2976	1			530
							111	4	3491	9							
07		24552 X	19444	-0-	-5108	-0-	16197	3	76	4	Y	2883	2828	1			585
							3171	9									
08		23157 X	18282	-0-	-4875	-0-	15258	3	74	4	Y	2682	2677	1			590
							2950	9									
09		22230 X	17422	-0-	-4808	-0-	14187	3	36	4	Y	2908	3021	1			477
							3199	9									
10		21204 X	17860	-0-	-3344	-0-	14686	3	37	4	Y	2852	2890	1			439
							3137	9									
11		20370 X	15939	-0-	-4431	-0-	450	1	12388	3	Y	2785	2647	1			577
							37	4	3064	9							
12		19406 X	14701	-0-	-4705	-0-	455	1	11384	3	Y	2567	2229	1			915
							38	4	2824	9							
TOTAL GAS PROD:			238,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			38,208								

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639													CNTY: WHEELER				
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784																	
01		1271 X	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					168
02		1073 X	919	-0-	-154	-0-	915	2	4	9	N	4					172
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	N	7					179
04		960 N	954	-0-	-6	-0-	947	2	7	9	N	6					185
05		992 N	952	-0-	-40	-0-	949	2	3	9	N	3					188
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					191
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					196
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					201
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					206
10		1023 N	937	-0-	-86	-0-	931	2	6	9	N	5					211
11		930 N	690	-0-	-240	-0-	686	2	4	9	N	4					215
12		992 N	650	-0-	-342	-0-	647	2	3	9	N	3					218
TOTAL GAS PROD:			11,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			50								

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885													CNTY: WHEELER				
01		4777 X	2008	-0-	-2769	-0-	1999	2	9	9	N	8					190
02		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1614	2	80	9	N	73	201	1			62
03		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1529	2	14	9	N	13					75
04		960 X	918	-0-	-42	-0-	910	2	8	9	N	7					82
05		992 X	667	-0-	-325	-0-	661	2	6	9	N	5					87
06		960 X	582	-0-	-378	-0-	579	2	3	9	N	3					90
07		992 X	963	-0-	-29	-0-	957	2	6	9	N	5					95
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5					100
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					105
10		961 N	826	-0-	-135	-0-	818	2	8	9	N	7					112
11		690 N	321	-0-	-369	-0-	318	2	3	9	N	3					115
12		961 N	337	-0-	-624	-0-	334	2	3	9	N	3					118
TOTAL GAS PROD:			11,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			137								



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639  
 ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1643 X	1636	-0-	-7	-0-	1583	2	53	9	N	48					173			
02		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1688	2	79	9	N	72					245			
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1942	2	55	9	N	50					295			
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	2	17	9	N	15					310			
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1881	2	22	9	N	20					330			
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	2	20	9	N	18					348			
07		1643 N	980	-0-	-663	-0-	961	2	19	9	N	17					365			
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	N	20					385			
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8					393			
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	N	7					400			
11		1590 N	1336	-0-	-254	-0-	1333	2	3	9	N	3					403			
12		1457 N	1146	-0-	-311	-0-	1133	2	13	9	N	12					415			
TOTAL GAS PROD:			18,167														TOTAL CONDENSATE PROD:	290		

ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109			
04	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					109			
05	14B2	EXT	58	-0-	58	116	58	2			N	-0-					109			
06	14B2	EXT	67	-0-	67	183	67	2			N	-0-					109			
07	183	X	-0-	-0-	-183	-0-					N	-0-					109			
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109			
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					109			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109			
TOTAL GAS PROD:			183														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597

01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					205			
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					205			
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					205			
04	2160	N	1613	-0-	-547	-0-	1505	2	108	9	N	98	198	1			105			
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1524	2	83	9	N	75					180			
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1653	2	41	9	N	37					217			
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1675	2	28	9	N	25					242			
08	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1155	2	19	9	N	17					259			
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10					269			
10	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1515	2	6	9	N	5					274			
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	N	5					279			
12	1736	N	412	-0-	-1324	-0-	411	2	1	9	N	1					280			
TOTAL GAS PROD:			18,222														TOTAL CONDENSATE PROD:	273		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639  
 ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523

01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					306
02	1885	N	1824	-0-	-61	-0-	1824	2			N	-0-					306
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					306
04	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	1937	2			N	-0-	198	1			108
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1928	2	46	9	N	42					150
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1945	2	100	9	N	91	198	1			43
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2147	2	90	9	N	82					125
08	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1847	2	42	9	N	38					163
09	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2015	2	9	9	N	8					171
10	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	2015	2	8	9	N	7					178
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1734	2	6	9	N	5					183
12	2077	N	371	-0-	-1706	-0-	369	2	2	9	N	2					185
TOTAL GAS PROD:			22,329												TOTAL CONDENSATE PROD:	275	

ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639  
 ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2178	-0-	-922	-0-	2149	2	29	9	N	26					153
02		2755 X	2049	-0-	-706	-0-	2029	2	20	9	N	18					171
03		2542 X	2046	-0-	-496	-0-	2011	2	35	9	N	32					203
04		2100 X	1779	-0-	-321	-0-	1757	2	22	9	N	20					223
05		2201 N	1831	-0-	-370	-0-	1806	2	25	9	N	23					246
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	431	2	35	9	N	32	198	1			80
07		1829 N	1003	-0-	-826	-0-	990	2	13	9	N	12					92
08		1829 N	837	-0-	-992	-0-	828	2	9	9	N	8					100
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	N	7					107
10		992 N	766	-0-	-226	-0-	763	2	3	9	N	3					110
11		810 N	669	-0-	-141	-0-	666	2	3	9	N	3					113
12		837 N	487	-0-	-350	-0-	484	2	3	9	N	3					116
TOTAL GAS PROD:			14,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			187								

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

01		2821 X	2402	-0-	-419	-0-	2393	2	9	9	N	8					260
02		2639 X	1776	-0-	-863	-0-	1741	2	35	9	N	32					292
03		2511 X	1548	-0-	-963	-0-	1539	2	9	9	N	8					300
04		2310 X	1634	-0-	-676	-0-	1626	2	8	9	N	7					307
05		2387 X	1903	-0-	-484	-0-	1889	2	14	9	N	13					320
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	N	10					330
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5					335
08		1891 N	1488	-0-	-403	-0-	1480	2	8	9	N	7					342
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	N	8					350
10		1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1719	2	8	9	N	7					357
11		1440 N	276	-0-	-1164	-0-	272	2	4	9	N	4	194	1			167
12		1798 N	1576	-0-	-222	-0-	1565	2	11	9	N	10					177
TOTAL GAS PROD:			19,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			119								

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

01		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3105	2	64	9	N	58					157
02		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2848	2	79	9	N	72					229
03		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2999	2	55	9	N	50					279
04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2927	2	72	9	N	65	191	1			153
05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3209	2	56	9	N	51					204
06		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3076	2	53	9	N	48					252
07		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3296	2	63	9	N	57	188	1			121
08		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3262	2	99	9	N	90					211
09		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3153	2	52	9	N	47					258
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					258
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					258
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					258
TOTAL GAS PROD:			28,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			538								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2746	2	72	9	N	65	178	1	1	8	57
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2528	2	36	9	N	33					90
03		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2614	2	70	9	N	64					154
04		2550 N	2507	-0-	-43	-0-	2449	2	58	9	N	53	99	1			108
05		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2584	2	59	9	N	54					162
06		2550 N	2545	-0-	-5	-0-	2497	2	48	9	N	44					206
07		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2566	2	68	9	N	62					268
08		2635 N	2448	-0-	-187	-0-	2416	2	32	9	N	29	190	1			107
09		2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2149	2	66	9	N	60					167
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					167
TOTAL GAS PROD:			23,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			464								

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499																	
01		1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1702	2	62	9	N	56	123	1			42
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	2	28	9	N	25	67	1			-0-
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	N	4					4
04		1710 N	1606	-0-	-104	-0-	1573	2	33	9	N	30					34
05		1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1542	2	10	9	N	9					43
06		1800 N	1702	-0-	-98	-0-	1690	2	12	9	N	11					54
07		1674 N	1367	-0-	-307	-0-	1366	2	1	9	N	1					55
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	N	1					56
09		1710 N	1579	-0-	-131	-0-	1571	2	8	9	N	7					63
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					63
TOTAL GAS PROD:			14,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			144								

ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	5 2			N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT					55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT					55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT					55
TOTAL GAS PROD:		5														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		-0-														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4606	2	8	9	N	7	74	1	2	8	82
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3357	2	109	9	N	99					181
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3781	2	47	9	N	43	1	8			223
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3584	2	81	9	N	74	174	1	1	8	122
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3803	2	78	9	N	71	1	8			192
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4063	2	73	9	N	66	190	1	1	8	67
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3766	2	79	9	N	72					139
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3932	2	72	9	N	65					204
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3792	2	50	9	N	45					249
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					249
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					249
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					249
TOTAL GAS PROD:		35,281														
																TOTAL CONDENSATE PROD: 542

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1449	2	35	9	N	32					216	
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	N	13	188	1			41	
03		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1463	2	31	9	N	28					69	
04		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1409	2	18	9	N	16					85	
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1483	2	28	9	N	25					110	
06		1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1412	2	24	9	N	22					132	
07		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1334	2	32	9	N	29					161	
08		1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1260	2	23	9	N	21					182	
09		1440 N	1088	-0-	-352	-0-	1029	2	59	9	N	54	181	1			55	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					55	
TOTAL GAS PROD:			12,460														TOTAL CONDENSATE PROD:	240

MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532

01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2439	2	50	9	N	45	192	1			49	
02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2506	2	72	9	N	65					114	
03		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2530	2	47	9	N	43					157	
04		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2346	2	73	9	N	66	95	1			128	
05		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2424	2	64	9	N	58					186	
06		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2299	2	61	9	N	55	181	1			60	
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2262	2	66	9	N	60					120	
08		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2284	2	45	9	N	41					161	
09		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2263	2	68	9	N	62					223	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223	
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					223	
TOTAL GAS PROD:			21,899														TOTAL CONDENSATE PROD:	495

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

01		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1496	2	50	9	N	45					123	
02		1450 N	1354	-0-	-96	-0-	1326	2	28	9	N	25					148	
03		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1502	2	37	9	N	34					182	
04		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	1440	2	42	9	N	38					220	
05		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1418	2	26	9	N	24					244	
06		1500 N	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			N	-0-	190	1			54	
07		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1428	2	66	9	N	60					104	
08		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					82	
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1271	2	31	9	N	28					110	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110	
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					110	
TOTAL GAS PROD:			12,876														TOTAL CONDENSATE PROD:	254

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	330	-0-	330	330	206	2	124	9	N	113					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					136
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					136
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1502	2	39	9	N	35					222
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1605	2	50	9	N	45	193	1			74
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1857	2	64	9	N	58					132
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1499	2	50	9	N	45					177
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1844	2	28	9	N	25					202
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1881	2	55	9	N	50					252
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2898	2	62	9	N	56	186	1			122
08	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	2955	2	57	9	N	52					174
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2816	2	64	9	N	58					232
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
12	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 19,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	N	5					82
02		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2248	2	3	9	N	3					85
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	N	4					89
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2273	2	7	9	N	6					95
05		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2445	2	15	9	N	14					109
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2273	2	44	9	N	40					149
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2458	2	45	9	N	41					190
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2326	2	10	9	N	9					199
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2160	2	58	9	N	53	183	1			69
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD:				21,264				TOTAL CONDENSATE PROD:				175					

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598																	
01		8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					94
02		8004 X	-0-	-0-	-8004	-0-					N	-0-					94
03		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					94
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 X	899	-0-	-1488	-0-	869	2	30	9	N	27			122
02		1856 X	670	-0-	-1186	-0-	648	2	22	9	N	20			142
03		2387 X	736	-0-	-1651	-0-	719	2	17	9	N	15			157
04		870 N	740	-0-	-130	-0-	722	2	18	9	N	16	1	8	172
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	782	2	32	9	N	29			201
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	750	2	227	9	N	206	185	1	222
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			27
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	844	2	45	9	N	41			68
09		990 N	754	-0-	-236	-0-	731	2	23	9	N	21			89
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:			7,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			375					

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

01		1767 N	1525	-0-	-242	-0-	1525	2			N	-0-			84
02		1392 N	1283	-0-	-109	-0-	1280	2	3	9	N	3			87
03		1705 N	1252	-0-	-453	-0-	1252	2			N	-0-			87
04		1470 N	1197	-0-	-273	-0-	1197	2			N	-0-			87
05		1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-			87
06		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-			87
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			84
08		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-			84
09		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-			84
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:			11,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2133	2	74	9	N	67					212
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1974	2	63	9	N	57	180	1			89
03	2480 N	2095	-0-	-385	-0-	2042	2	53	9	N	48					137
04	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	1963	2	61	9	N	55					192
05	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2053	2	24	9	N	22					214
06	2040 N	1945	-0-	-95	-0-	1938	2	7	9	N	6	190	1			30
07	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1979	2	11	9	N	10					40
08	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			N	-0-					37
09	1950 N	1822	-0-	-128	-0-	1808	2	14	9	N	13					50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		18,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		278										

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	663	-0-	-329	-0-	646	2	17	9	N	15	1 8	79
02	870 N	281	-0-	-589	-0-	281	2			N	-0-		79
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	79 1	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		944											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	18		

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

01	3100 N	4077	-0-	977	1106	4032	2	45	9	N	41	119 1	67
02	3510 X	2404	-0-	-1106	-0-	2369	2	35	9	N	32		99
03	2666 X	2221	-0-	-445	-0-	2203	2	18	9	N	16		115
04	2580 X	1957	-0-	-623	-0-	1935	2	22	9	N	20		135
05	2666 X	2189	-0-	-477	-0-	2169	2	20	9	N	18		153
06	2580 X	1835	-0-	-745	-0-	1814	2	21	9	N	19		172
07	2573 X	2151	-0-	-422	-0-	2105	2	46	9	N	42		214
08	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2121	2	2	9	N	2	189 1	27
09	2130 X	2115	-0-	-15	-0-	2073	2	42	9	N	38		65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		21,072											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	228		

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-		60
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-		60
03	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-		60
04	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	1232	2			N	-0-		60
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		60
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		60
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-		55
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1287	2	1	9	N	1	41 1	15
09	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		11,519											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	N	52	193	1	49
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	2	29	9	N	26			75
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1629	2	13	9	N	12			87
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1568	2	86	9	N	78			165
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1619	2	41	9	N	37			202
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1530	2	39	9	N	35	188	1	49
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1540	2	40	9	N	36			84
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1561	2	42	9	N	38			122
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1485	2	39	9	N	35			157
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			157

TOTAL GAS PROD: 14,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2783	2	32	9	N	29			199
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2477	2	61	9	N	55	186	1	67
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2616	2	62	9	N	56		1	123
04		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2530	2	44	9	N	40			163
05		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2580	2	54	9	N	49			212
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2500	2	36	9	N	33	170	1	75
07		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2604	2	46	9	N	42			117
08		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2509	2	39	9	N	35			152
09		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2494	2	46	9	N	42			194
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			194

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 N	984	-0-	-1713	-0-	963	2	21	9	N	19			139
02		2494 N	1701	-0-	-793	-0-	1664	2	37	9	N	34			173
03		1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1730	2	37	9	N	34			207
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1149	2	14	9	N	13			220
05		1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1693	2	32	9	N	29	191	1	58
06		1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1547	2	21	9	N	19			77
07		1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1068	2	19	9	N	17			94
08		1736 N	633	-0-	-1103	-0-	633	2			N	-0-			45
09		1560 N	774	-0-	-786	-0-	746	2	28	9	N	25			70
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 11,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1112	-0-	-872	-0-	1071	2	41	9	N	37			109
02		1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1586	2	39	9	N	35			144
03		1612 N	1248	-0-	-364	-0-	1205	2	43	9	N	39			183
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8			191
05		1736 N	931	-0-	-805	-0-	929	2	2	9	N	2			193
06		1200 N	986	-0-	-214	-0-	986	2			N	-0-			193
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			185
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	952	2	15	9	N	14	169	1	30
09		990 N	853	-0-	-137	-0-	846	2	7	9	N	6			36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:											10,217	TOTAL CONDENSATE PROD:			141

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

01		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1562	2	35	9	N	32			192
02		1537 N	1396	-0-	-141	-0-	1365	2	31	9	N	28	193	1	27
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1572	2	45	9	N	41			68
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1545	2	35	9	N	32			100
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1573	2	39	9	N	35			135
06		1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1506	2	41	9	N	37			172
07		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1546	2	41	9	N	37			209
08		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1531	2	33	9	N	30			239
09		1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1476	2	31	9	N	28			267
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			267
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			267
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			267
TOTAL GAS PROD:											14,007	TOTAL CONDENSATE PROD:			300

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

01		1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1809	2	32	9	N	29			184
02		1769 N	1703	-0-	-66	-0-	1664	2	39	9	N	35			219
03		1891 N	1536	-0-	-355	-0-	1516	2	20	9	N	18			237
04		1770 N	1616	-0-	-154	-0-	1584	2	32	9	N	29			266
05		1829 N	1619	-0-	-210	-0-	1594	2	25	9	N	23	172	1	117
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1565	2	28	9	N	25			142
07		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1630	2	25	9	N	23			165
08		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1546	2	26	9	N	24			189
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1637	2	25	9	N	23			212
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			212
TOTAL GAS PROD:											14,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			229

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	1597	2	37 9	N	34				79
02	1537 N	1457	-0-	-80	-0-	1416	2	41 9	N	37	78 1	1 8		37
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1578	2	40 9	N	36	1 8			72
04	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	1503	2	35 9	N	32	78 1	1 8		25
05	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1506	2	35 9	N	32				57
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1547	2	37 9	N	34	46 1			45
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1671	2	44 9	N	40				85
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1675	2	41 9	N	37	69 1			53
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1676	2	43 9	N	39				92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT				92

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005													TOTAL DEPTH 16500		PERF.12815 - 16410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005													TOTAL DEPTH 14123		PERF.12557 - 14011		
01		3038 X	2784	-0-	-254	-0-	2733	2	51	9	N	46	196	1			69
02		2842 X	2538	-0-	-304	-0-	2384	2	154	9	N	140					209
03		3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2794	2	62	9	N	56	193	1			72
04		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2728	2	91	9	N	83	1	8			154
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2708	2	90	9	N	82					236
06		2760 N	2706	-0-	-54	-0-	2623	2	83	9	N	75	188	1			123
07		2914 N	2753	-0-	-161	-0-	2674	2	79	9	N	72					196
08		2790 N	2499	-0-	-291	-0-	2454	2	45	9	N	41	179	1			58
09		2700 N	2307	-0-	-393	-0-	2255	2	52	9	N	47					105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 24,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005													TOTAL DEPTH 13700		PERF.12640 - 13585		
01		1488 N	974	-0-	-514	-0-	949	2	25	9	N	23					214
02		1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	8	136	1			86
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1	55	1			32
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	N	3					35
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					40
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1088	2	39	9	N	35					75
09		1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1019	2	24	9	N	22					97
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 97



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	T. A.	1341	-0-	1341	1341	1319	2	22	9	N	20					55
08	T. A.	1841	-0-	1841	3182	1791	2	50	9	N	45					100
09	T. A.	1480	-0-	1480	4662	1434	2	46	9	N	42					142
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					142
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					142
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	3143					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:		4,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

01	1860 N	1066	-0-	-794	-0-	1031	2	35	9	N	32	87	1			132
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1907	2	52	9	N	47					179
03	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1668	2	58	9	N	53					232
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1617	2	57	9	N	52	185	1	1	8	98
05	2108 N	1710	-0-	-398	-0-	1659	2	51	9	N	46					144
06	1680 N	1300	-0-	-380	-0-	1267	2	33	9	N	30					174
07	1736 N	1328	-0-	-408	-0-	1300	2	28	9	N	25					199
08	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	1321	2	39	9	N	35					234
09	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1066	2	11	9	N	10					244
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					244
TOTAL GAS PROD:		13,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		330								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					40
02		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					40
03		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					40
04		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					40
05		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					40
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					40
07		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					15
08		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					15
09		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					15
10		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					15
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					15
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:			41,705											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342														
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14 9	N	13			38
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	2	8 9	N	7			45
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	2	13 9	N	12			57
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2 9	N	2	1 8		58
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8 9	N	7			65
06		1650 N	1599	-0-	-51	-0-	1599	2		N	-0-			65
07		1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1603	2	8 9	N	7			72
08		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596	2		N	-0-			63
09		1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1533	2	8 9	N	7			70
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:			14,269											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			55	

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916														
01		744 N	600	-0-	-144	-0-	592	2	8 9	N	7			126
02		638 N	473	-0-	-165	-0-	470	2	3 9	N	3			129
03		558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2		N	-0-			129
04		570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2		N	-0-			129
05		496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-			129
06		420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2		N	-0-			129
07		496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2		N	-0-			123
08		403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2		N	-0-	108 1		15
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-			15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			3,698											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			10	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	2		N	-0-			7
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140				N	NO RPT			7
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140				N	NO RPT			7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			140				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	2072	2	50	9	N	45			72
02	2291 X	1915	-0-	-376	-0-	1857	2	58	9	N	53			125
03	2325 X	1971	-0-	-354	-0-	1930	2	41	9	N	37			162
04	2250 X	1947	-0-	-303	-0-	1914	2	33	9	N	30			192
05	2325 X	1817	-0-	-508	-0-	1788	2	29	9	N	26			218
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2153	2	34	9	N	31			249
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1915	2	56	9	N	51			300
08	3100 N	3582	-0-	482	482	3520	2	62	9	N	56	181	1	175
09	2022 N	1540	-0-	-482	-0-	1510	2	30	9	N	27			202
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:		19,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		356								

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	154	-0-	154	154	57	2	97	9	N	88			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
TOTAL GAS PROD:		154		TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	979	-0-	979	979	979	2			N	-0-					5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	979					N	NO RPT					5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	979					N	NO RPT					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	979					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529																
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2862	2	55	9	N	50					183
02	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	N	29					212
03	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2945	2	56	9	N	51					263
04	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2822	2	52	9	N	47	179	1			131
05	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2894	2	48	9	N	44					175
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2704	2	45	9	N	41					216
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2773	2	46	9	N	42	177	1			81
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2601	2	57	9	N	52					133
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2693	2	34	9	N	31					164
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
12	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					164
TOTAL GAS PROD:		25,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		387										

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4220	2	17	9	N	15		85
02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3854	2	46	9	N	42		127
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4050	2	2	9	N	2		129
04		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3919	2	14	9	N	13		142
05		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3463	2	22	9	N	20		162
06		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4034	2	26	9	N	24		186
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3082	2	10	9	N	9	159 1	36
08		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3710	2	24	9	N	22		58
09		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4629	2	19	9	N	17		75
10		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		75
11		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		75
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:			35,141				TOTAL CONDENSATE PROD:			164				

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104
07		14B2 EXT	169	-0-	169	169	169	2			N	-0-		104
08		14B2 EXT	281	-0-	281	450	281	2			N	-0-		104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-		104
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT		104
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT		104
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT		104
TOTAL GAS PROD:			450				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

01		1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-		59
02		1421 N	1312	-0-	-109	-0-	1308	2	4	9	N	4		63
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-		63
04		1380 N	1341	-0-	-39	-0-	1341	2			N	-0-		63
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-		63
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-		63
07		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-		63
08		1395 N	406	-0-	-989	-0-	406	2			N	-0-		-0-
09		1380 N	734	-0-	-646	-0-	734	2			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,697				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					115	
02		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	N	5					120	
03		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					120	
04		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2552	2	10	9	N	9					129	
05		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	N	1					130	
06		2370 X	2216	-0-	-154	-0-	2216	2			N	-0-					130	
07		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2					132	
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2948	2	3	9	N	3					135	
09		3000 N	3877	-0-	877	877	3871	2	6	9	N	5					140	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	877					N	NO RPT					140	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	877					N	NO RPT					140	
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					140	
TOTAL GAS PROD:			25,974															TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

01		1271 N	947	-0-	-324	-0-	943	2	4	9	N	4					104	
02		1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-	103	1			1	
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					1	
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1	
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
07		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	N	13					15	
08		3100 N	5056	-0-	1956	1956	5009	2	47	9	N	43					58	
09		3000 N	2622	-0-	-378	1578	2618	2	4	9	N	4					62	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1578					N	NO RPT					62	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1578					N	NO RPT					62	
12		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					62	
TOTAL GAS PROD:			11,200															TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

01		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3033	2	4	9	N	4	1	8			95	
02		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10853	2	23	9	N	21	1	8			115	
03		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11919	2	8	9	N	7	3	8			119	
04		12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	12133	2	32	9	N	29	110	1	7	8	31	
05		12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12866	2	29	9	N	26	3	8			54	
06		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12509	2	15	9	N	14	1	8			67	
07		12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12568	2	14	9	N	13					80	
08		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12311	2	6	9	N	5					85	
09		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	12734	2	37	9	N	34					119	
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					119	
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					119	
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					119	
TOTAL GAS PROD:			101,094															TOTAL CONDENSATE PROD: 153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324																	
01		1705 N	983	-0-	-722	-0-		983	2		N	-0-					102
02		1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					102
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	84	1			18
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:			983			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

01		2759 X	2562	-0-	-197	-0-	2505	2	57	9	N	52					149
02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2414	2	62	9	N	56	162	1			43
03		2604 X	2478	-0-	-126	-0-	2415	2	63	9	N	57					100
04		2520 X	2428	-0-	-92	-0-	2355	2	73	9	N	66	1	8			165
05		2635 X	2248	-0-	-387	-0-	2209	2	39	9	N	35					200
06		2400 N	2307	-0-	-93	-0-	2265	2	42	9	N	38	166	1	1	8	71
07		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2759	2	53	9	N	48					119
08		2263 N	2210	-0-	-53	-0-	2175	2	35	9	N	32					151
09		2310 N	2058	-0-	-252	-0-	2015	2	43	9	N	39					190
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					190
TOTAL GAS PROD:			21,579											TOTAL CONDENSATE PROD:	423		

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					25
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:			67											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1550 N	1205	-0-	-345	-0-		1162	2	43	9	N	39		106	1		66			
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1629	2	25	9	N	23					89			
03		1519 N	1511	-0-	-8	-0-		1467	2	44	9	N	40		1	8		128			
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1437	2	39	9	N	35					163			
05		1767 N	1483	-0-	-284	-0-		1451	2	32	9	N	29					192			
06		1470 N	1325	-0-	-145	-0-		1292	2	33	9	N	30					222			
07		1519 N	1392	-0-	-127	-0-		1357	2	35	9	N	32		183	1		71			
08		1488 N	1315	-0-	-173	-0-		1290	2	25	9	N	23					94			
09		1320 N	1234	-0-	-86	-0-		1200	2	34	9	N	31					125			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125			
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						N	NO RPT					125			
TOTAL GAS PROD:			12,595															TOTAL CONDENSATE PROD:			282

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

01		1705 N	1297	-0-	-408	-0-		1222	2	75	9	N	68		67	1		79			
02		1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-						N	1		33	1	1 8	46			
03		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-		14	1		32			
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-					32			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32			
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1472	2	44	9	N	40					72			
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	2			N	-0-					67			
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1506	2	17	9	N	15					82			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82			
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT					82			
TOTAL GAS PROD:			5,943															TOTAL CONDENSATE PROD:			124

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-					197			
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-						N	-0-					197			
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	3		200	1		-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-		131	2	9	9	N	8					8			
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-		394	2	10	9	N	9					17			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17			
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT					17			
TOTAL GAS PROD:			544															TOTAL CONDENSATE PROD:			20



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					95	
02		1566 N	204	-0-	-1362	-0-	204	2			N	-0-					95	
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	91	1			4	
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					4	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					4	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
08		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2933	2	17	9	N	15					18	
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2497	2	6	9	N	5					23	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23	
12		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					23	
TOTAL GAS PROD:			7,285												TOTAL CONDENSATE PROD:		20	

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451																		
01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	N	4					87	
02		1827 N	182	-0-	-1645	-0-	181	2	1	9	N	1					88	
03		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	65	1			23	
04		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					23	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23	
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					23	
07		3100 N	6078	-0-	2978	2978	6078	2			N	-0-					12	
08		3100 N	4365	-0-	1265	4243	4362	2	3	9	N	3					15	
09		3000 N	2957	-0-	-43	4200	2951	2	6	9	N	5					20	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					20	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					20	
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	1875					N	NO RPT					20	
TOTAL GAS PROD:			17,405												TOTAL CONDENSATE PROD:		13	

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498																		
01		10385 X	9990	-0-	-395	-0-	9953	2	37	9	N	34	9	8			142	
02		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9414	2	34	9	N	31	6	8			167	
03		10385 X	8449	-0-	-1936	-0-	8435	2	14	9	N	13	1	8			179	
04		10050 X	7995	-0-	-2055	-0-	7972	2	23	9	N	21	2	8			198	
05		10385 X	8063	-0-	-2322	-0-	8048	2	15	9	N	14	174	1	1	8	37	
06		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7101	2	22	9	N	20	1	8			56	
07		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7600	2	43	9	N	39					95	
08		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7600	2	20	9	N	18					113	
09		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7349	2	33	9	N	30					143	
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					143	
11		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					143	
12		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					143	
TOTAL GAS PROD:			73,713												TOTAL CONDENSATE PROD:		220	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

01	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1917	2	31	9	N	28					155
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1913	2	35	9	N	32					187
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2185	2	44	9	N	40					227
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	2	25	9	N	23					250
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2134	2	26	9	N	24	175	1			99
06	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1951	2	36	9	N	33					132
07	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	1716	2	42	9	N	38					170
08	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	1746	2	6	9	N	5					175
09	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	1704	2	50	9	N	45					220
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					220
TOTAL GAS PROD:			17,652											TOTAL CONDENSATE PROD:			268

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	506	-0-	-2253	-0-	506	2			N	-0-					57
02		2581 X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-					57
03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	1	26	1			32
04		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					32
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					32
06		3000 N	5051	-0-	2051	2051	5050	2	1	9	N	1					33
07		3100 N	4246	-0-	1146	3197	4246	2			N	-0-					22
08		3100 N	2333	-0-	-767	2430	2330	2	3	9	N	3					25
09		5309 X	2879	-0-	-2430	-0-	2876	2	3	9	N	3					28
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					28
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					28
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:			15,015											TOTAL CONDENSATE PROD:	8		

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204																	
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					66
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					66
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3879	2	10	9	N	9					75
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3633	2	12	9	N	11	1	8			85
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3529	2	11	9	N	10					95
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3079	2	9	9	N	8					103
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	2	8	9	N	7					110
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3328	2	87	9	N	79					189
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3157	2	8	9	N	7					196
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					196
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					196
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					196
TOTAL GAS PROD:			30,014											TOTAL CONDENSATE PROD:	131		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	163					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3234	2	99	9	N	90					262
02		3248 X	3077	-0-	-171	-0-	3015	2	62	9	N	56	191	1			127
03		3472 X	3257	-0-	-215	-0-	3209	2	48	9	N	44					171
04		3240 X	3010	-0-	-230	-0-	2940	2	70	9	N	64	1	8			234
05		3348 X	3199	-0-	-149	-0-	3147	2	52	9	N	47	189	1			92
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2855	2	64	9	N	58					150
07		3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2900	2	59	9	N	54					204
08		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4172	2	55	9	N	50					254
09		2910 X	2785	-0-	-125	-0-	2724	2	61	9	N	55					309
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					309
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					309
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					309
TOTAL GAS PROD:			28,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			518								

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358																	
01		6541 X	6202	-0-	-339	-0-	6190	2	12	9	N	11					103
02		6119 X	5886	-0-	-233	-0-	5880	2	6	9	N	5					108
03		6572 X	6000	-0-	-572	-0-	5988	2	12	9	N	11					119
04		6360 X	5928	-0-	-432	-0-	5927	2	1	9	N	1	1	8			119
05		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					119
06		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					119
07		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					108
08		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6839	2	11	9	N	10	95	1			23
09		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6630	2	8	9	N	7					30
10		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					30
11		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					30
12		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:			59,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			45								

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533																	
01		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9727	2	62	9	N	56	187	1	5	8	48
02		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8843	2	45	9	N	41	2	8			87
03		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8771	2	36	9	N	33					120
04		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8557	2	40	9	N	36	2	8			154
05		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8015	2	45	9	N	41					195
06		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7466	2	21	9	N	19	185	1	1	8	28
07		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8176	2	39	9	N	35					63
08		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8438	2	44	9	N	40					103
09		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8278	2	32	9	N	29	104	1			28
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					28
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					28
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:			76,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			330								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				1

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

01	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6684	2	17	9	N	15					64
02	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6205	2	31	9	N	28	1	8			91
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6233	2	23	9	N	21	61	1			51
04	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7101	2	31	9	N	28	45	1	2	8	32
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6877	2	14	9	N	13	1	8			44
06	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6584	2	25	9	N	23	1	8			66
07	6696 X	6421	-0-	-275	-0-	6403	2	18	9	N	16					82
08	6696 X	6570	-0-	-126	-0-	6559	2	11	9	N	10					92
09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6681	2	21	9	N	19	75	1			36
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					36
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:											59,518	TOTAL CONDENSATE PROD:				173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
09		14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					55	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					55	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					55	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					55	
TOTAL GAS PROD:			173														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4050	2	24	9	N	22	90	1	1	8	61		
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4369	2	9	9	N	8	1	8			68		
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4432	2	8	9	N	7					75		
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3734	2	18	9	N	16	1	8			90		
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3369	2	6	9	N	5					95		
06	4170 X	3276	-0-	-894	-0-	3265	2	11	9	N	10					105		
07	4309 X	3227	-0-	-1082	-0-	3213	2	14	9	N	13					118		
08	4309 X	3237	-0-	-1072	-0-	3237	2			N	-0-					114		
09	3750 X	3349	-0-	-401	-0-	3339	2	10	9	N	9					123		
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					123		
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					123		
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					123		
TOTAL GAS PROD:			33,108														TOTAL CONDENSATE PROD:	90

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

01	8339 X	7498	-0-	-841	-0-	7483	2	15	9	N	14					147		
02	7743 X	6068	-0-	-1675	-0-	6049	2	19	9	N	17	1	8			163		
03	8184 X	6796	-0-	-1388	-0-	6768	2	28	9	N	25					188		
04	7530 X	6629	-0-	-901	-0-	6596	2	33	9	N	30					218		
05	7564 X	6546	-0-	-1018	-0-	6527	2	19	9	N	17					235		
06	7260 X	5491	-0-	-1769	-0-	5473	2	18	9	N	16					251		
07	6851 X	6132	-0-	-719	-0-	6111	2	21	9	N	19	180	1			90		
08	6851 X	5819	-0-	-1032	-0-	5799	2	20	9	N	18					108		
09	6630 X	5917	-0-	-713	-0-	5891	2	26	9	N	24					132		
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					132		
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					132		
12	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					132		
TOTAL GAS PROD:			56,896														TOTAL CONDENSATE PROD:	180

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009													TOTAL DEPTH	16622	PERF.15250	- 16484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4100	2	35	9	N	32				64	
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	N	24	36	1	1	8	51
03		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6226	2	33	9	N	30	1	8		80	
04		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4752	2	19	9	N	17	46	1	3	8	48
05		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4454	2	30	9	N	27	45	1	1	8	29
06		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7514	2	29	9	N	26	1	8		54	
07		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10439	2	30	9	N	27				81	
08		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9632	2	22	9	N	20	47	1		54	
09		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9138	2	19	9	N	17				71	
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				71	
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				71	
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				71	
TOTAL GAS PROD:				59,674		TOTAL CONDENSATE PROD:						220					

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009													TOTAL DEPTH	16625	PERF.15180	- 16480	
01		5208 X	4353	-0-	-855	-0-	4336	2	17	9	N	15	1	8		161	
02		4872 X	4420	-0-	-452	-0-	4413	2	7	9	N	6				167	
03		5208 X	4343	-0-	-865	-0-	4335	2	8	9	N	7				174	
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4961	2	28	9	N	25				199	
05		4712 X	3933	-0-	-779	-0-	3923	2	10	9	N	9				208	
06		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-				208	
07		5146 X	5033	-0-	-113	-0-	5008	2	25	9	N	23	191	1		40	
08		5146 X	4783	-0-	-363	-0-	4768	2	15	9	N	14				54	
09		4980 X	4460	-0-	-520	-0-	4449	2	11	9	N	10				64	
10		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT				64	
11		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT				64	
12		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT				64	
TOTAL GAS PROD:				41,094		TOTAL CONDENSATE PROD:						109					

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009													TOTAL DEPTH	13107	PERF.13438	- 17372	
01		9393 X	9073	-0-	-320	-0-	479	1	8353	2	N	219	187	1	1	8	254
02		8787 X	8477	-0-	-310	-0-	446	1	7898	2	N	121	180	1	3	8	192
03		9393 X	8943	-0-	-450	-0-	495	1	8257	2	N	174	1	8		365	
04		8880 X	8381	-0-	-499	-0-	479	1	7737	2	N	150	382	1	4	8	129
05		9083 X	8695	-0-	-388	-0-	477	1	8083	2	N	123	187	1	1	8	64
06		8790 X	8516	-0-	-274	-0-	472	1	7886	2	N	144	2	8		206	
07		9052 X	8350	-0-	-702	-0-	8194	2	156	9	N	142	185	1		164	
08		8928 X	7766	-0-	-1162	-0-	7610	2	156	9	N	142	177	1		129	
09		8520 X	7746	-0-	-774	-0-	7629	2	117	9	N	106				235	
10		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT				235	
11		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT				235	
12		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT				235	
TOTAL GAS PROD:				75,947		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,321					



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	40800 X	40800	-0-	-0-	-0-	39870	2	930	9	N	845	770	1	8 8 469
02	38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	37367	2	924	9	N	840	640	1	4 8 665
03	40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	39230	2	882	9	N	802	1140	1	4 8 323
04	38028 X	38028	-0-	-0-	-0-	37122	2	906	9	N	824	555	1	12 8 580
05	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	38823	2	834	9	N	758	931	1	5 8 402
06	38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	37562	2	773	9	N	703	934	1	5 8 166
07	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	14905	2	290	9	N	264	186	1	135
08	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12662	2	232	9	N	211	179	1	167
09	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11797	2	245	9	N	223	171	1	219
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT			219
11	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT			219
12	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			219

TOTAL GAS PROD: 275,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,470

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	7832	-0-	-2274	-0-	7667	2	165	9	N	150	174	1	1 8 66
02	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11106	2	213	9	N	194	194	1	2 8 64
03	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10363	2	198	9	N	180	190	1	1 8 53
04	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	9848	2	237	9	N	215	3	8	265
05	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10035	2	198	9	N	180	381	1	1 8 63
06	9600 X	9085	-0-	-515	-0-	8918	2	167	9	N	152	1	8	214
07	9920 X	9738	-0-	-182	-0-	9539	2	199	9	N	181	184	1	211
08	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9777	2	178	9	N	162	192	1	181
09	9600 X	9482	-0-	-118	-0-	9308	2	174	9	N	158			339
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			339
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT			339
12	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			339

TOTAL GAS PROD: 88,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5928	2	21	9	N	19	4	8	196
02	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5856	2	63	9	N	57	191	1	62
03	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5723	2	22	9	N	20			82
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6296	2	7	9	N	6	3	8	85
05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6478	2	23	9	N	21	1	8	105
06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5993	2	20	9	N	18	1	8	122
07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6367	2	26	9	N	24			146
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6303	2	21	9	N	19	91	1	74
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5942	2	18	9	N	16			90
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			90
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			90
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 55,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5113	2	56	9	N	51	180	1	3	57
02		4611 X	4534	-0-	-77	-0-	4497	2	37	9	N	34	1	8	90	
03		4929 X	3776	-0-	-1153	-0-	3736	2	40	9	N	36			126	
04		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4976	2	53	9	N	48	1	8	173	
05		4929 X	4839	-0-	-90	-0-	4816	2	23	9	N	21			194	
06		5010 X	4788	-0-	-222	-0-	4744	2	44	9	N	40			234	
07		5208 X	4713	-0-	-495	-0-	4693	2	20	9	N	18	187	1	65	
08		5208 X	4938	-0-	-270	-0-	4895	2	43	9	N	39			104	
09		5040 X	4584	-0-	-456	-0-	4555	2	29	9	N	26			130	
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			130	
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT			130	
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			130	
TOTAL GAS PROD:			42,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			313							

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511																
01		31558 X	28436	-0-	-3122	-0-	28039	2	397	9	N	361	365	1	1	137
02		29522 X	26933	-0-	-2589	-0-	26453	2	480	9	N	436	383	1		190
03		31558 X	28957	-0-	-2601	-0-	28461	2	496	9	N	451	191	1	2	448
04		29700 X	29178	-0-	-522	-0-	28569	2	609	9	N	554	741	1	9	252
05		28799 X	28751	-0-	-48	-0-	28197	2	554	9	N	504	550	1	2	204
06		28020 X	27190	-0-	-830	-0-	26676	2	514	9	N	467	374	1	2	295
07		29202 X	28219	-0-	-983	-0-	27680	2	539	9	N	490	562	1		224
08		29202 X	27885	-0-	-1317	-0-	27348	2	537	9	N	488	384	1		328
09		28260 X	26650	-0-	-1610	-0-	26192	2	458	9	N	416	371	1		373
10		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT				373
11		27180 X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					N	NO RPT				373
12		26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					N	NO RPT				373
TOTAL GAS PROD:			252,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,167							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	84497 X	84497	-0-	-0-	-0-	82793	2	1704	9	N	1549	1928	1	8	8	386
02	75017 X	75017	-0-	-0-	-0-	73300	2	1717	9	N	1561	1267	1	11	8	669
03	77284 X	77284	-0-	-0-	-0-	75599	2	1685	9	N	1532	1706	1	10	8	485
04	72351 X	72351	-0-	-0-	-0-	70837	2	1514	9	N	1376	1323	1	21	8	517
05	72226 X	72226	-0-	-0-	-0-	70642	2	1584	9	N	1440	1495	1	9	8	453
06	67161 X	67161	-0-	-0-	-0-	65918	2	1243	9	N	1130	1109	1	9	8	465
07	13144 X	12532	-0-	-612	-0-	12279	2	253	9	N	230	185	1			214
08	13144 X	12942	-0-	-202	-0-	12658	2	284	9	N	258	187	1			285
09	12720 X	10595	-0-	-2125	-0-	10332	2	263	9	N	239	353	1			171
10	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					171
11	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					171
12	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					171
TOTAL GAS PROD: 484,605																
TOTAL CONDENSATE PROD: 9,315																

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

01	35774 X	33309	-0-	-2465	-0-	32816	2	493	9	N	448	584	1	7	8	72
02	32973 X	30549	-0-	-2424	-0-	30147	2	402	9	N	365	384	1	5	8	48
03	34162 X	31483	-0-	-2679	-0-	30938	2	545	9	N	495	377	1			166
04	32970 X	29277	-0-	-3693	-0-	28768	2	509	9	N	463	569	1			60
05	33914 X	29725	-0-	-4189	-0-	29220	2	505	9	N	459	378	1			141
06	30090 X	28596	-0-	-1494	-0-	28091	2	505	9	N	459	377	1	4	8	219
07	31093 X	29845	-0-	-1248	-0-	29343	2	502	9	N	456	548	1			127
08	31093 X	30323	-0-	-770	-0-	29821	2	502	9	N	456	374	1			209
09	29280 X	28789	-0-	-491	-0-	28339	2	450	9	N	409	368	1			250
10	29729 X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT					250
11	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					N	NO RPT					250
12	28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT					250
TOTAL GAS PROD: 271,896																
TOTAL CONDENSATE PROD: 4,010																

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

01	16058 X	14474	-0-	-1584	-0-	14108	2	366	9	N	333	392	1	1	8	248
02	15022 X	13476	-0-	-1546	-0-	13107	2	369	9	N	335	370	1			213
03	15097 X	14131	-0-	-966	-0-	13743	2	388	9	N	353	379	1	4	8	183
04	14010 X	13363	-0-	-647	-0-	13019	2	344	9	N	313	381	1	5	8	110
05	14477 X	13425	-0-	-1052	-0-	13018	2	407	9	N	370	190	1	2	8	288
06	13350 X	13279	-0-	-71	-0-	12946	2	333	9	N	303	380	1	3	8	208
07	13795 X	13747	-0-	-48	-0-	13400	2	347	9	N	315	377	1			146
08	13795 X	13482	-0-	-313	-0-	13124	2	358	9	N	325	355	1			116
09	13350 X	12971	-0-	-379	-0-	12631	2	340	9	N	309	187	1			238
10	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					238
11	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					238
12	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					238
TOTAL GAS PROD: 122,348																
TOTAL CONDENSATE PROD: 2,956																

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	835	1	8874	2	N	232	300	1	258
							255	9							
02		9280 X	9169	-0-	-111	-0-	793	1	8100	2	N	251	317	1	191
							276	9							
03		9920 X	9454	-0-	-466	-0-	863	1	8291	2	N	273	194	1	263
							300	9							
04		9600 X	9198	-0-	-402	-0-	826	1	8134	2	N	216	356	1	113
							238	9							
05		9920 X	9306	-0-	-614	-0-	863	1	8186	2	N	234	183	1	160
							257	9							
06		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	835	1	7739	2	N	222	239	1	139
							244	9							
07		9052 X	8567	-0-	-485	-0-	8292	2	275	9	N	250	72	1	317
08		9052 X	8144	-0-	-908	-0-	7933	2	211	9	N	192	277	1	232
09		8760 X	8570	-0-	-190	-0-	8327	2	243	9	N	221	171	1	282
10		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			282
11		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT			282
12		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			282

TOTAL GAS PROD: 81,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205															
01		8959 X	7391	-0-	-1568	-0-	7037	2	354	9	N	322	318	1	159
02		8381 X	7457	-0-	-924	-0-	7187	2	270	9	N	245	191	1	212
03		8959 X	8065	-0-	-894	-0-	7728	2	337	9	N	306	329	1	182
04		8190 X	4558	-0-	-3632	-0-	4239	2	319	9	N	290	364	1	101
05		8463 X	5485	-0-	-2978	-0-	5174	2	311	9	N	283	172	1	208
06		7800 X	4085	-0-	-3715	-0-	3789	2	296	9	N	269	372	1	104
07		16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	16236	2	287	9	N	261	181	1	184
08		19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19860	2	84	9	N	76	175	1	85
09		18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	18289	2	310	9	N	282	178	1	189
10		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			189
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			189
12		18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT			189

TOTAL GAS PROD: 92,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,334

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035															
01		35867 X	30355	-0-	-5512	-0-	29489	2	866	9	N	787	747	1	318
02		33553 X	26689	-0-	-6864	-0-	25934	2	755	9	N	686	738	1	266
03		34751 X	27333	-0-	-7418	-0-	26403	2	930	9	N	845	635	1	475
04		32520 X	25444	-0-	-7076	-0-	24565	2	879	9	N	799	956	1	314
05		31651 X	24391	-0-	-7260	-0-	23566	2	825	9	N	750	764	1	298
06		24480 X	21078	-0-	-3402	-0-	20398	2	680	9	N	618	534	1	382
07		25296 X	17895	-0-	-7401	-0-	17419	2	476	9	N	433	374	1	441
08		25296 X	17968	-0-	-7328	-0-	17683	2	285	9	N	259	191	1	509
09		24480 X	11087	-0-	-13393	-0-	10722	2	365	9	N	332	380	1	461
10		24397 X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					N	NO RPT			461
11		21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT			461
12		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT			461

TOTAL GAS PROD: 202,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL DEPTH	13191	PERF.13540	- 17503	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12617 X	12155	-0-	-462	-0-	11881	2	274	9	N	249	334	1	10	8	99
02		11803 X	10792	-0-	-1011	-0-	10526	2	266	9	N	242	5	8			336
03		12059 X	11323	-0-	-736	-0-	11016	2	307	9	N	279	345	1	5	8	265
04		11760 X	10706	-0-	-1054	-0-	10443	2	263	9	N	239	348	1	9	8	147
05		12152 X	10879	-0-	-1273	-0-	10598	2	281	9	N	255	251	1	3	8	148
06		10800 X	10543	-0-	-257	-0-	10294	2	249	9	N	226	123	1	3	8	248
07		11160 X	10318	-0-	-842	-0-	10050	2	268	9	N	244	242	1			250
08		11160 X	10560	-0-	-600	-0-	10336	2	224	9	N	204	186	1			268
09		10710 X	9839	-0-	-871	-0-	9583	2	256	9	N	233	303	1			198
10		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					198
11		10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					198
12		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					198
TOTAL GAS PROD:		97,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,171									

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL DEPTH	13010	PERF.13270	- 17577	
01		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	16438	2	439	9	N	399	574	1	2	8	62
02		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	14508	2	435	9	N	395	194	1			263
03		16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	15583	2	453	9	N	412	569	1	5	8	101
04		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	15442	2	460	9	N	418	364	1	7	8	148
05		15903 X	15662	-0-	-241	-0-	15247	2	415	9	N	377	379	1	3	8	143
06		15450 X	14022	-0-	-1428	-0-	13662	2	360	9	N	327	359	1	3	8	108
07		16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	15944	2	415	9	N	377	375	1			109
08		15965 X	15946	-0-	-19	-0-	15548	2	398	9	N	362	189	1			282
09		15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	15134	2	384	9	N	349	564	1			67
10		15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					67
11		14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT					67
12		15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					67
TOTAL GAS PROD:		141,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,416									

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL DEPTH	13197	PERF.13400	- 17523	
01		15283 X	14238	-0-	-1045	-0-	13752	2	486	9	N	442	384	1	8	8	179
02		14297 X	13260	-0-	-1037	-0-	12812	2	448	9	N	407	388	1	6	8	192
03		15283 X	13180	-0-	-2103	-0-	12685	2	495	9	N	450	381	1	2	8	259
04		14250 X	13244	-0-	-1006	-0-	12719	2	525	9	N	477	576	1	6	8	154
05		14725 X	13451	-0-	-1274	-0-	13012	2	439	9	N	399	383	1	2	8	168
06		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12455	2	416	9	N	378	374	1	3	8	169
07		13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	12687	2	428	9	N	389	375	1			183
08		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	12547	2	378	9	N	344	376	1			151
09		12300 X	11895	-0-	-405	-0-	11521	2	374	9	N	340	370	1			121
10		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					121
11		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					121
12		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					121
TOTAL GAS PROD:		118,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,626									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		15376 X	13323	-0-	-2053	-0-	12998	2	325	9	N	295	381	1	3 8	252
02		13862 X	10924	-0-	-2938	-0-	10643	2	281	9	N	255	371	1		136
03		13640 X	11552	-0-	-2088	-0-	11271	2	281	9	N	255	178	1	1 8	212
04		12900 X	11350	-0-	-1550	-0-	11108	2	242	9	N	220	184	1	4 8	244
05		13330 X	11561	-0-	-1769	-0-	11321	2	240	9	N	218	363	1	1 8	98
06		11160 X	11040	-0-	-120	-0-	10802	2	238	9	N	216	183	1	1 8	130
07		11532 X	11253	-0-	-279	-0-	11038	2	215	9	N	195	188	1		137
08		11532 X	10787	-0-	-745	-0-	10578	2	209	9	N	190	188	1		139
09		11160 X	9926	-0-	-1234	-0-	9730	2	196	9	N	178	180	1		137
10		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT				137
11		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT				137
12		11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT				137

TOTAL GAS PROD: 101,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

01		14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	12988	2	1088	9	N	989	962	1	7 8	386
02		12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	11895	2	1002	9	N	911	943	1	2 8	352
03		13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	12105	2	1048	9	N	953	956	1	7 8	342
04		12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	11487	2	1027	9	N	934	959	1	9 8	308
05		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	11263	2	956	9	N	869	743	1	2 8	432
06		11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	10814	2	818	9	N	744	933	1	4 8	239
07		4340 X	3603	-0-	-737	-0-	3271	2	332	9	N	302	371	1		40
08		4340 X	3493	-0-	-847	-0-	3194	2	299	9	N	272	81	1		231
09		4200 X	3418	-0-	-782	-0-	3095	2	323	9	N	294	349	1		176
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT				176
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT				176
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				176

TOTAL GAS PROD: 87,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,268

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

01		21607 X	21301	-0-	-306	-0-	20641	2	660	9	N	600	583	1	9 8	256
02		20213 X	19831	-0-	-382	-0-	19156	2	675	9	N	614	564	1	1 8	305
03		21607 X	21360	-0-	-247	-0-	20609	2	751	9	N	683	768	1	2 8	218
04		20910 X	20324	-0-	-586	-0-	19695	2	629	9	N	572	561	1	9 8	220
05		21607 X	20641	-0-	-966	-0-	20001	2	640	9	N	582	571	1	4 8	227
06		20160 X	19762	-0-	-398	-0-	19177	2	585	9	N	532	376	1	6 8	377
07		20832 X	19688	-0-	-1144	-0-	19094	2	594	9	N	540	566	1		351
08		20832 X	18895	-0-	-1937	-0-	18341	2	554	9	N	504	555	1		300
09		20160 X	17848	-0-	-2312	-0-	17368	2	480	9	N	436	554	1		182
10		20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT				182
11		19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT				182
12		17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT				182

TOTAL GAS PROD: 179,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,063

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	22334	2	587	9	N	534	657	1	309
02		22453 X	22453	-0-	-0-	-0-	21816	2	637	9	N	579	539	1	346
03		26251 X	26251	-0-	-0-	-0-	25515	2	736	9	N	669	743	1	265
04		26151 X	26151	-0-	-0-	-0-	25430	2	721	9	N	655	355	1	546
05		27426 X	27426	-0-	-0-	-0-	26652	2	774	9	N	704	918	1	323
06		24737 X	24737	-0-	-0-	-0-	24213	2	524	9	N	476	385	1	411
07		9765 X	9712	-0-	-53	-0-	9431	2	281	9	N	255	372	1	111
08		9765 X	9396	-0-	-369	-0-	9136	2	260	9	N	236	183	1	164
09		9450 X	8846	-0-	-604	-0-	8596	2	250	9	N	227	305	1	86
10		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			86
11		9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT			86
12		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		177,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,335							

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101															
01		40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	39527	2	627	9	N	570	569	1	353
02		32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	31800	2	838	9	N	762	579	1	534
03		33208 X	33208	-0-	-0-	-0-	31767	2	1441	9	N	1310	1300	1	544
04		33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	31907	2	1541	9	N	1401	1482	1	457
05		33222 X	33222	-0-	-0-	-0-	31813	2	1409	9	N	1281	1296	1	441
06		30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	29443	2	1121	9	N	1019	947	1	511
07		8618 X	7176	-0-	-1442	-0-	6454	2	722	9	N	656	752	1	189
08		8618 X	6774	-0-	-1844	-0-	6110	2	664	9	N	604	376	1	417
09		8340 X	6173	-0-	-2167	-0-	5516	2	657	9	N	597	878	1	136
10		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			136
11		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT			136
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			136
TOTAL GAS PROD:		223,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,200							

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578															
01		9486 X	7633	-0-	-1853	-0-	7305	2	328	9	N	298	379	1	111
02		8700 X	8113	-0-	-587	-0-	7727	2	386	9	N	351	191	1	266
03		9021 X	8418	-0-	-603	-0-	8042	2	376	9	N	342	381	1	225
04		8490 X	8116	-0-	-374	-0-	7734	2	382	9	N	347	349	1	218
05		8773 X	8372	-0-	-401	-0-	8011	2	361	9	N	328	369	1	175
06		8400 X	8015	-0-	-385	-0-	7671	2	344	9	N	313	358	1	128
07		8680 X	8068	-0-	-612	-0-	7727	2	341	9	N	310	380	1	57
08		8432 X	7982	-0-	-450	-0-	7649	2	333	9	N	303	189	1	171
09		8130 X	7798	-0-	-332	-0-	7498	2	300	9	N	273	367	1	77
10		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			77
11		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT			77
12		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		72,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,865							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		9455 X	9197	-0-	-258	-0-	821 1	7979 2	N		361	194 1	7 8	197
							397 9							
02		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	807 1	8587 2	N		395	382 1	4 8	206
							435 9							
03		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	858 1	9190 2	N		467	575 1	8 8	90
							514 9							
04		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	835 1	8970 2	N		639	557 1	10 8	162
							703 9							
05		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	863 1	9125 2	N		432	385 1	3 8	206
							475 9							
06		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	835 1	8805 2	N		383	377 1	4 8	208
							421 9							
07		10230 X	9355	-0-	-875	-0-	8924 2	431 9	N		392	376 1		224
08		10230 X	9280	-0-	-950	-0-	8933 2	347 9	N		315	457 1		82
09		9900 X	9367	-0-	-533	-0-	8982 2	385 9	N		350	378 1		54
10		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N		NO RPT			54
11		9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-			N		NO RPT			54
12		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			N		NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:			88,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,734				

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	3370	-0-	3370	3370	3251 2	119 9	N		108	190 1		147
08		14B2 EXT	2723	-0-	2723	6093	2644 2	79 9	N		72			219
09		14B2 EXT	3968	-0-	3968	10061	3889 2	79 9	N		72	92 1		199
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10061			N		NO RPT			199
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10061			N		NO RPT			199
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10061			N		NO RPT			199
TOTAL GAS PROD:			10,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			252				

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643														
01		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	20757 2	729 9	N		663	528 1	3 8	418
02		18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	17737 2	646 9	N		587	562 1	3 8	440
03		18693 X	18669	-0-	-24	-0-	18056 2	613 9	N		557	759 1	5 8	233
04		18090 X	15434	-0-	-2656	-0-	14930 2	504 9	N		458	562 1	9 8	120
05		18693 X	8540	-0-	-10153	-0-	8236 2	304 9	N		276	182 1	2 8	212
06		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5719 2	151 9	N		137	1 8		348
07		852 X	852	-0-	-0-	-0-	841 2	11 9	N		10			129
08		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3626 2	11 9	N		10			139
09		596 X	596	-0-	-0-	-0-	579 2	17 9	N		15	131 1		23
10		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT			23
11		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-			N		NO RPT			23
12		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			93,467				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,713				



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																			
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940														COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12740 - 17540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	14745	-0-	14745	14745	14444	2	301	9	N	274	189	1			269		
08		14B2 EXT	13706	-0-	13706	28451	13455	2	251	9	N	228	356	1			141		
09		14B2 EXT	14213	-0-	14213	42664	13920	2	293	9	N	266	325	1			82		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42664					N	NO RPT					82		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42664					N	NO RPT					82		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42664					N	NO RPT					82		
TOTAL GAS PROD:			42,664		TOTAL CONDENSATE PROD:			768											

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035														COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12825 - 17533	
01		25203 X	24640	-0-	-563	-0-	24050	2	590	9	N	536	769	1	2	8	154		
02		23577 X	22550	-0-	-1027	-0-	21914	2	636	9	N	578	377	1			355		
03		25203 X	22843	-0-	-2360	-0-	22154	2	689	9	N	626	557	1	3	8	421		
04		24390 X	21715	-0-	-2675	-0-	21099	2	616	9	N	560	727	1	7	8	247		
05		25203 X	22009	-0-	-3194	-0-	21406	2	603	9	N	548	569	1	2	8	224		
06		21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	21139	2	593	9	N	539	570	1	1	8	192		
07		22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	22232	2	594	9	N	540	538	1			194		
08		23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	22650	2	616	9	N	560	353	1			401		
09		25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	25142	2	616	9	N	560	746	1			215		
10		21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					215		
11		20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					215		
12		26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					215		
TOTAL GAS PROD:			207,339		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,047											

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694														COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12850 - 17557	
01		22041 X	17106	-0-	-4935	-0-	16623	2	483	9	N	439	359	1	1	8	408		
02		23244 X	23244	-0-	-0-	-0-	22506	2	738	9	N	671	752	1	1	8	326		
03		27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	26221	2	809	9	N	735	748	1	2	8	311		
04		26780 X	26780	-0-	-0-	-0-	25974	2	806	9	N	733	751	1	10	8	283		
05		27829 X	27829	-0-	-0-	-0-	26978	2	851	9	N	774	695	1	2	8	360		
06		26853 X	26853	-0-	-0-	-0-	26120	2	733	9	N	666	940	1	4	8	82		
07		28469 X	28469	-0-	-0-	-0-	27673	2	796	9	N	724	555	1			251		
08		27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	26575	2	782	9	N	711	728	1			234		
09		26525 X	26525	-0-	-0-	-0-	25773	2	752	9	N	684	543	1			375		
10		26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					375		
11		25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					N	NO RPT					375		
12		26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT					375		
TOTAL GAS PROD:			231,193		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,137											

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		37324 X	35384	-0-	-1940	-0-	34663	2	721	9	N	655	776	1	5 8	115
02		34075 X	31157	-0-	-2918	-0-	30477	2	680	9	N	618	561	1	1 8	171
03		37355 X	31196	-0-	-6159	-0-	30526	2	670	9	N	609	576	1	2 8	202
04		36150 X	28933	-0-	-7217	-0-	28353	2	580	9	N	527	575	1	7 8	147
05		37355 X	28741	-0-	-8614	-0-	28133	2	608	9	N	553	568	1	3 8	129
06		29400 X	26998	-0-	-2402	-0-	26514	2	484	9	N	440	381	1	1 8	187
07		30380 X	26829	-0-	-3551	-0-	26306	2	523	9	N	475	567	1		95
08		30380 X	25960	-0-	-4420	-0-	25463	2	497	9	N	452	359	1		188
09		28920 X	23583	-0-	-5337	-0-	23183	2	400	9	N	364	353	1		199
10		28737 X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT				199
11		27000 X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					N	NO RPT				199
12		23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT				199
TOTAL GAS PROD:		258,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,693								

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	6513	-0-	6513	6513	6048	2	465	9	N	423	374	1		178
08		14B2 EXT	7667	-0-	7667	14180	7138	2	529	9	N	481	378	1		281
09		14B2 EXT	6994	-0-	6994	21174	6507	2	487	9	N	443	627	1		97
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21174					N	NO RPT				97
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21174					N	NO RPT				97
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21174					N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:		21,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,347								

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	24838	-0-	24838	24838	24317	2	521	9	N	474	559	1		141
08		14B2 EXT	23531	-0-	23531	48369	23018	2	513	9	N	466	377	1		230
09		14B2 EXT	21506	-0-	21506	69875	21070	2	436	9	N	396	381	1		245
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69875					N	NO RPT				245
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69875					N	NO RPT				245
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69875					N	NO RPT				245
TOTAL GAS PROD:		69,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,336								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32178 X	28496	-0-	-3682	-0-	27950	2	546	9	N	496	490	1			125
02		29058 X	25968	-0-	-3090	-0-	25385	2	583	9	N	530	542	1	1	8	112
03		30132 X	26689	-0-	-3443	-0-	26140	2	549	9	N	499	382	1	3	8	226
04		27840 X	25214	-0-	-2626	-0-	24592	2	622	9	N	565	512	1	5	8	274
05		28768 X	25426	-0-	-3342	-0-	24950	2	476	9	N	433	477	1	2	8	228
06		25980 X	24318	-0-	-1662	-0-	23823	2	495	9	N	450	561	1	1	8	116
07		26846 X	24974	-0-	-1872	-0-	24516	2	458	9	N	416	364	1			167
08		26691 X	24649	-0-	-2042	-0-	24142	2	507	9	N	461	444	1			184
09		25200 X	22083	-0-	-3117	-0-	21653	2	430	9	N	391	460	1			115
10		25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					115
11		24330 X	NO RPT	-0-	-24330	-0-					N	NO RPT					115
12		22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 227,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,241

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

01		26443 X	23040	-0-	-3403	-0-	22241	2	799	9	N	726	362	1	7	8	554
02		24273 X	20987	-0-	-3286	-0-	20271	2	716	9	N	651	965	1			240
03		24707 X	21743	-0-	-2964	-0-	20919	2	824	9	N	749	576	1	2	8	411
04		23280 X	20470	-0-	-2810	-0-	19817	2	653	9	N	594	546	1	8	8	451
05		23281 X	20904	-0-	-2377	-0-	20148	2	756	9	N	687	893	1	3	8	242
06		20640 X	19529	-0-	-1111	-0-	18889	2	640	9	N	582	570	1	3	8	251
07		21328 X	20879	-0-	-449	-0-	20204	2	675	9	N	614	747	1			117
08		21328 X	20361	-0-	-967	-0-	19771	2	590	9	N	536	379	1			274
09		20460 X	19339	-0-	-1121	-0-	18692	2	647	9	N	588	755	1			107
10		20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					107
11		19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					107
12		20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 187,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,727

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

01		50158 X	42130	-0-	-8028	-0-	41406	2	724	9	N	658	774	1	6	8	107
02		45907 X	39715	-0-	-6192	-0-	39088	2	627	9	N	570	572	1			105
03		47864 X	39907	-0-	-7957	-0-	39272	2	635	9	N	577	575	1	2	8	105
04		44310 X	37332	-0-	-6978	-0-	36753	2	579	9	N	526	559	1	5	8	67
05		44020 X	37490	-0-	-6530	-0-	36938	2	552	9	N	502	375	1	2	8	192
06		40770 X	34254	-0-	-6516	-0-	33753	2	501	9	N	455	555	1	2	8	90
07		42129 X	34971	-0-	-7158	-0-	34442	2	529	9	N	481	374	1			197
08		39897 X	34248	-0-	-5649	-0-	33771	2	477	9	N	434	542	1			89
09		37320 X	31109	-0-	-6211	-0-	30650	2	459	9	N	417	339	1			167
10		37479 X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					N	NO RPT					167
11		34260 X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					N	NO RPT					167
12		31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 331,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,620

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		30628 X	27322	-0-	-3306	-0-	26794	2	528	9	N	480	581	1	2 8	154
02		28652 X	24906	-0-	-3746	-0-	24477	2	429	9	N	390	357	1		187
03		29481 X	26056	-0-	-3425	-0-	25573	2	483	9	N	439	562	1	2 8	62
04		27900 X	24761	-0-	-3139	-0-	24348	2	413	9	N	375	375	1	8 8	54
05		28799 X	25088	-0-	-3711	-0-	24649	2	439	9	N	399	354	1	4 8	95
06		24330 X	23587	-0-	-743	-0-	22982	2	605	9	N	550	380	1	4 8	261
07		25141 X	23706	-0-	-1435	-0-	23463	2	243	9	N	221	370	1		112
08		25141 X	22430	-0-	-2711	-0-	22057	2	373	9	N	339	190	1		261
09		24330 X	21141	-0-	-3189	-0-	20440	2	701	9	N	637	349	1		549
10		25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT				549
11		23580 X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					N	NO RPT				549
12		22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT				549
TOTAL GAS PROD:			218,997													TOTAL CONDENSATE PROD: 3,830

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

01		40078 X	40078	-0-	-0-	-0-	38928	2	1150	9	N	1045	1085	1	7 8	350
02		35216 X	35216	-0-	-0-	-0-	34259	2	957	9	N	870	916	1	3 8	301
03		36939 X	36939	-0-	-0-	-0-	35814	2	1125	9	N	1023	1128	1	6 8	190
04		35412 X	35412	-0-	-0-	-0-	34326	2	1086	9	N	987	826	1	22 8	329
05		35685 X	35685	-0-	-0-	-0-	34686	2	999	9	N	908	879	1	9 8	349
06		34399 X	34399	-0-	-0-	-0-	33456	2	943	9	N	857	957	1	8 8	241
07		20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	20277	2	607	9	N	552	482	1		172
08		20460 X	20229	-0-	-231	-0-	19667	2	562	9	N	511	382	1		301
09		19800 X	19200	-0-	-600	-0-	18686	2	514	9	N	467	546	1		222
10		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT				222
11		19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					N	NO RPT				222
12		19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT				222
TOTAL GAS PROD:			278,042													TOTAL CONDENSATE PROD: 7,220

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	20154	-0-	20154	20154	19470	2	684	9	N	622	565	1		214
08		14B2 EXT	20045	-0-	20045	40199	19551	2	494	9	N	449	379	1		284
09		14B2 EXT	18964	-0-	18964	59163	18566	2	398	9	N	362	349	1		297
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59163					N	NO RPT				297
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59163					N	NO RPT				297
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59163					N	NO RPT				297
TOTAL GAS PROD:			59,163													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	33011	-0-	33011	33011	32382	2	629	9	N	572	562	1			149
08		14B2 EXT	30685	-0-	30685	63696	30090	2	595	9	N	541	356	1			334
09		14B2 EXT	27672	-0-	27672	91368	27155	2	517	9	N	470	532	1			272
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	91368					N	NO RPT					272
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	91368					N	NO RPT					272
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	91368					N	NO RPT					272
TOTAL GAS PROD:			91,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,583								

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

01	36890	X	33740	-0-	-3150	-0-	32783	2	957	9	N	870	943	1	12	8	142
02	34510	X	30802	-0-	-3708	-0-	29970	2	832	9	N	756	759	1	7	8	132
03	36890	X	31613	-0-	-5277	-0-	30758	2	855	9	N	777	763	1	5	8	141
04	34830	X	29998	-0-	-4832	-0-	29159	2	839	9	N	763	660	1	12	8	232
05	34689	X	30145	-0-	-4544	-0-	29329	2	816	9	N	742	761	1	5	8	208
06	30600	X	28322	-0-	-2278	-0-	27572	2	750	9	N	682	739	1	5	8	146
07	31620	X	28806	-0-	-2814	-0-	28082	2	724	9	N	658	564	1			239
08	31620	X	27711	-0-	-3909	-0-	27066	2	645	9	N	586	755	1			70
09	30000	X	25888	-0-	-4112	-0-	25232	2	656	9	N	596	552	1			114
10	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT					114
11	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT					114
12	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					N	NO RPT					114
TOTAL GAS PROD:			267,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,430								

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

01	67208	X	53981	-0-	-13227	-0-	52837	2	1144	9	N	1040	974	1	2	8	222
02	61045	X	49294	-0-	-11751	-0-	48243	2	1051	9	N	955	1013	1	1	8	163
03	62992	X	50075	-0-	-12917	-0-	49075	2	1000	9	N	909	940	1	6	8	126
04	58140	X	47053	-0-	-11087	-0-	46051	2	1002	9	N	911	763	1	8	8	266
05	57226	X	46695	-0-	-10531	-0-	45746	2	949	9	N	863	915	1	4	8	210
06	49230	X	43788	-0-	-5442	-0-	42940	2	848	9	N	771	605	1	4	8	372
07	50871	X	43800	-0-	-7071	-0-	42974	2	826	9	N	751	919	1			204
08	50065	X	41785	-0-	-8280	-0-	41083	2	702	9	N	638	566	1			276
09	47040	X	38361	-0-	-8679	-0-	37589	2	772	9	N	702	733	1			245
10	46686	X	NO RPT	-0-	-46686	-0-					N	NO RPT					245
11	43800	X	NO RPT	-0-	-43800	-0-					N	NO RPT					245
12	41509	X	NO RPT	-0-	-41509	-0-					N	NO RPT					245
TOTAL GAS PROD:			414,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,540								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	36511	2	1110	9	N	1009	1140	1	4	8	170
02		33078 X	33078	-0-	-0-	-0-	31928	2	1150	9	N	1045	764	1			451
03		34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	33688	2	1103	9	N	1003	936	1			509
04		32479 X	32479	-0-	-0-	-0-	31406	2	1073	9	N	975	1142	1	21	8	321
05		34597 X	34597	-0-	-0-	-0-	33488	2	1109	9	N	1008	931	1			389
06		32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	31607	2	934	9	N	849	737	1	8	8	493
07		18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	17823	2	697	9	N	634	564	1			357
08		19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	18641	2	634	9	N	576	567	1			366
09		18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	17693	2	580	9	N	527	552	1			341
10		16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					341
11		15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT					341
12		18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 261,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,626

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	15372	-0-	15372	15372	15072	2	300	9	N	273	378	1			100
08		14B2 EXT	15203	-0-	15203	30575	14887	2	316	9	N	287	185	1			202
09		14B2 EXT	13698	-0-	13698	44273	13390	2	308	9	N	280	373	1			109
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44273				N	NO RPT					109
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44273				N	NO RPT					109
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44273				N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 44,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		25328 X	25328	-0-	-0-	-0-	24771	2	557	9	N	506	378	1			237
08		24477 X	24477	-0-	-0-	-0-	23975	2	502	9	N	456	558	1			135
09		22993 X	22993	-0-	-0-	-0-	22535	2	458	9	N	416	364	1			187
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
12		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 72,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	35787	-0-	35787	35787		34964	2	823	9	N	748	905	1			169
08		14B2 EXT	33986	-0-	33986	69773		33026	2	960	9	N	873	756	1			286
09		14B2 EXT	31631	-0-	31631	101404		30736	2	895	9	N	814	749	1			351
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101404						N	NO RPT					351
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101404						N	NO RPT					351
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101404						N	NO RPT					351
TOTAL GAS PROD:			101,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,435									

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	14911	-0-	14911	14911		14539	2	372	9	N	338	385	1			92
08		14B2 EXT	14260	-0-	14260	29171		13938	2	322	9	N	293	190	1			195
09		14B2 EXT	13271	-0-	13271	42442		12950	2	321	9	N	292	342	1			145
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42442						N	NO RPT					145
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42442						N	NO RPT					145
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42442						N	NO RPT					145
TOTAL GAS PROD:			42,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			923									

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

01		116335 X	116335	-0-	-0-	-0-		113390	2	2945	9	N	2677	3097	1	25	8	642
02		105353 X	105353	-0-	-0-	-0-		102552	2	2801	9	N	2546	2733	1	10	8	445
03		107353 X	107353	-0-	-0-	-0-		104754	2	2599	9	N	2363	2292	1	18	8	498
04		100101 X	100101	-0-	-0-	-0-		97606	2	2495	9	N	2268	2178	1	43	8	545
05		99117 X	99117	-0-	-0-	-0-		96678	2	2439	9	N	2217	2152	1	18	8	592
06		88273 X	88273	-0-	-0-	-0-		86280	2	1993	9	N	1812	1735	1	18	8	651
07		28117 X	21363	-0-	-6754	-0-		20906	2	457	9	N	415	366	1			199
08		28117 X	21204	-0-	-6913	-0-		20775	2	429	9	N	390	333	1			256
09		27210 X	19817	-0-	-7393	-0-		19439	2	378	9	N	344	547	1			53
10		28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-						N	NO RPT					53
11		27210 X	NO RPT	-0-	-27210	-0-						N	NO RPT					53
12		20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-						N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:			678,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,032									

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		28396 X	24607	-0-	-3789	-0-	23914	2	693	9	N	630	768	1	5 8	139
02		25259 X	22414	-0-	-2845	-0-	21781	2	633	9	N	575	581	1		133
03		26629 X	23281	-0-	-3348	-0-	22667	2	614	9	N	558	562	1	2 8	127
04		25080 X	22207	-0-	-2873	-0-	21673	2	534	9	N	485	382	1	10 8	220
05		25234 X	22556	-0-	-2678	-0-	21952	2	604	9	N	549	576	1	4 8	189
06		22410 X	20925	-0-	-1485	-0-	20393	2	532	9	N	484	568	1	5 8	100
07		23157 X	22090	-0-	-1067	-0-	21541	2	549	9	N	499	370	1		229
08		23157 X	21591	-0-	-1566	-0-	21068	2	523	9	N	475	559	1		145
09		22200 X	20668	-0-	-1532	-0-	20028	2	640	9	N	582	378	1		349
10		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT				349
11		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					N	NO RPT				349
12		20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT				349
TOTAL GAS PROD:		200,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,837								

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230																
01		17081 X	14059	-0-	-3022	-0-	13588	2	471	9	N	428	390	1	2 8	188
02		15689 X	12851	-0-	-2838	-0-	12537	2	314	9	N	285	385	1	1 8	87
03		15934 X	13258	-0-	-2676	-0-	12881	2	377	9	N	343	191	1	2 8	237
04		14700 X	12262	-0-	-2438	-0-	11864	2	398	9	N	362	386	1	6 8	207
05		14570 X	12423	-0-	-2147	-0-	12009	2	414	9	N	376	383	1	3 8	197
06		12930 X	11669	-0-	-1261	-0-	11329	2	340	9	N	309	358	1	3 8	145
07		13361 X	11616	-0-	-1745	-0-	11246	2	370	9	N	336	377	1		104
08		13268 X	11460	-0-	-1808	-0-	11108	2	352	9	N	320	189	1		235
09		12270 X	10963	-0-	-1307	-0-	10648	2	315	9	N	286	372	1		149
10		12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT				149
11		11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT				149
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT				149
TOTAL GAS PROD:		110,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,045								

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	27777	-0-	27777	27777	27206	2	571	9	N	519	567	1		127
08		14B2 EXT	25416	-0-	25416	53193	24855	2	561	9	N	510	368	1		269
09		14B2 EXT	23629	-0-	23629	76822	23106	2	523	9	N	475	372	1		372
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	76822					N	NO RPT				372
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	76822					N	NO RPT				372
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	76822					N	NO RPT				372
TOTAL GAS PROD:		76,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,504								



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		42501 X	34596	-0-	-7905	-0-	33862	2	734	9	N	667	705	1	3	8	370	
02		39324 X	31097	-0-	-8227	-0-	30397	2	700	9	N	636	748	1	3	8	255	
03		39897 X	32046	-0-	-7851	-0-	31366	2	680	9	N	618	577	1	3	8	293	
04		37260 X	29579	-0-	-7681	-0-	28964	2	615	9	N	559	373	1	5	8	474	
05		36363 X	29387	-0-	-6976	-0-	29001	2	386	9	N	351	566	1	2	8	257	
06		31500 X	27076	-0-	-4424	-0-	26525	2	551	9	N	501	571	1	2	8	185	
07		32550 X	27142	-0-	-5408	-0-	26612	2	530	9	N	482	356	1			311	
08		32054 X	26263	-0-	-5791	-0-	25772	2	491	9	N	446	557	1			200	
09		29580 X	24579	-0-	-5001	-0-	24096	2	483	9	N	439	368	1			271	
10		29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					N	NO RPT					271	
11		27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					N	NO RPT					271	
12		23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					N	NO RPT					271	
TOTAL GAS PROD:			261,765															TOTAL CONDENSATE PROD: 4,699

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

01		19809 X	12821	-0-	-6988	-0-	12542	2	279	9	N	254	184	1			252	
02		17226 X	13524	-0-	-3702	-0-	13235	2	289	9	N	263	355	1			160	
03		17360 X	14761	-0-	-2599	-0-	14443	2	318	9	N	289	190	1	1	8	258	
04		15030 X	14697	-0-	-333	-0-	14416	2	281	9	N	255	357	1	4	8	152	
05		15531 X	14071	-0-	-1460	-0-	13820	2	251	9	N	228	1	8			379	
06		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13559	2	231	9	N	210	379	1	1	8	209	
07		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12292	2	213	9	N	194	184	1			219	
08		13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	13673	2	226	9	N	205	175	1			249	
09		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12403	2	222	9	N	202	172	1			279	
10		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					279	
11		10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					279	
12		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					279	
TOTAL GAS PROD:			122,693															TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

01		33356 X	28917	-0-	-4439	-0-	28432	2	485	9	N	441	581	1	4	8	226	
02		31059 X	25513	-0-	-5546	-0-	25069	2	444	9	N	404	356	1	1	8	273	
03		33201 X	26300	-0-	-6901	-0-	25838	2	462	9	N	420	386	1	3	8	304	
04		30030 X	24565	-0-	-5465	-0-	24107	2	458	9	N	416	382	1	9	8	329	
05		28923 X	24263	-0-	-4660	-0-	23843	2	420	9	N	382	381	1	4	8	326	
06		26190 X	22609	-0-	-3581	-0-	22202	2	407	9	N	370	539	1	4	8	153	
07		27063 X	19270	-0-	-7793	-0-	18937	2	333	9	N	303	188	1			269	
08		26288 X	20783	-0-	-5505	-0-	20447	2	336	9	N	305	380	1			194	
09		24570 X	17672	-0-	-6898	-0-	17322	2	350	9	N	318	183	1			329	
10		24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT					329	
11		22620 X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					N	NO RPT					329	
12		20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					329	
TOTAL GAS PROD:			209,892															TOTAL CONDENSATE PROD: 3,359

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014													TOTAL DEPTH 12790	PERF.12974	- 17335		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		77655 X	49085	-0-	-28570	-0-	48370	2	715	9	N	650	954	1			142
02		66816 X	42505	-0-	-24311	-0-	41814	2	691	9	N	628	369	1			401
03		65441 X	43421	-0-	-22020	-0-	42732	2	689	9	N	626	742	1			284
04		55710 X	39423	-0-	-16287	-0-	38847	2	576	9	N	524	572	1	1	8	230
05		49104 X	39300	-0-	-9804	-0-	38708	2	592	9	N	538	572	1	2	8	194
06		44820 X	35002	-0-	-9818	-0-	34533	2	469	9	N	426	376	1	2	8	242
07		45446 X	34283	-0-	-11163	-0-	33778	2	505	9	N	459	571	1			130
08		43431 X	32596	-0-	-10835	-0-	32123	2	473	9	N	430	378	1			182
09		39420 X	29907	-0-	-9513	-0-	29511	2	396	9	N	360	368	1			174
10		39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT					174
11		35010 X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					N	NO RPT					174
12		30349 X	NO RPT	-0-	-30349	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 345,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,641

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL DEPTH 13279	PERF.13469	- 18106		
01		28365 X	25438	-0-	-2927	-0-	24517	2	921	9	N	837	764	1	4	8	165
02		26535 X	21796	-0-	-4739	-0-	20953	2	843	9	N	766	754	1	3	8	174
03		27342 X	22518	-0-	-4824	-0-	21681	2	837	9	N	761	763	1	9	8	163
04		25380 X	21005	-0-	-4375	-0-	20222	2	783	9	N	712	741	1	14	8	120
05		25854 X	20950	-0-	-4904	-0-	20231	2	719	9	N	654	551	1	7	8	216
06		20550 X	19589	-0-	-961	-0-	18911	2	678	9	N	616	762	1	2	8	68
07		21235 X	20109	-0-	-1126	-0-	19435	2	674	9	N	613	566	1			115
08		21235 X	18867	-0-	-2368	-0-	18243	2	624	9	N	567	558	1			124
09		20550 X	17438	-0-	-3112	-0-	16859	2	579	9	N	526	553	1			97
10		20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT					97
11		19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					N	NO RPT					97
12		17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 187,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,052

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015													TOTAL DEPTH 12721	PERF.12855	- 17363		
01		1187473 X	125602	-0-	-1061871	-0-	121237	2	4365	9	N	3968	3958	1	3	8	264
02		129688 X	114170	-0-	-15518	-0-	110116	2	4054	9	N	3685	3643	1			306
03		136178 X	136178	-0-	-0-	-0-	132386	2	3792	9	N	3447	3400	1	6	8	347
04		123540 X	122715	-0-	-825	-0-	119132	2	3583	9	N	3257	3209	1	16	8	379
05		131039 X	131039	-0-	-0-	-0-	127962	2	3077	9	N	2797	2929	1	9	8	238
06		125400 X	120076	-0-	-5324	-0-	117589	2	2487	9	N	2261	2223	1	10	8	266
07		129580 X	105612	-0-	-23968	-0-	103705	2	1907	9	N	1734	1577	1			423
08		129580 X	107109	-0-	-22471	-0-	104767	2	2342	9	N	2129	2081	1			471
09		125400 X	100607	-0-	-24793	-0-	98713	2	1894	9	N	1722	1988	1			205
10		129580 X	NO RPT	-0-	-129580	-0-					N	NO RPT					205
11		120090 X	NO RPT	-0-	-120090	-0-					N	NO RPT					205
12		93341 X	NO RPT	-0-	-93341	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 1,063,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,000

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																			
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014													TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		510701 X	25152	-0-	-485549	-0-	24589	2	563	9	N	512	390	1	1	8	308		
02		28652 X	22228	-0-	-6424	-0-	21747	2	481	9	N	437	378	1			367		
03		29171 X	23215	-0-	-5956	-0-	22697	2	518	9	N	471	570	1	1	8	267		
04		26820 X	21621	-0-	-5199	-0-	21169	2	452	9	N	411	374	1	5	8	299		
05		26412 X	21835	-0-	-4577	-0-	21362	2	473	9	N	430	565	1	2	8	162		
06		23370 X	19599	-0-	-3771	-0-	19229	2	370	9	N	336	184	1	2	8	312		
07		23746 X	20366	-0-	-3380	-0-	20008	2	358	9	N	325	370	1			267		
08		23219 X	19447	-0-	-3772	-0-	19073	2	374	9	N	340	378	1			229		
09		21630 X	18125	-0-	-3505	-0-	17776	2	349	9	N	317	382	1			164		
10		21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					164		
11		19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					N	NO RPT					164		
12		18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					164		
TOTAL GAS PROD:		191,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,579											

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015													TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877						
01		0 W	20178	-0-	20178	272786	528	1	18783	2	N	788	776	1			349		
02		0 W	18936	-0-	18936	291722	867	9	529	1	17628	2	708	762	1		295		
03		0 W	19213	-0-	19213	310935	779	9	558	1	17890	2	695	581	1	3	8	406	
04		0 W	18048	-0-	18048	328983	765	9	544	1	16745	2	690	744	1	11	8	341	
05		346923 X	17940	-0-	-328983	-0-	759	9	565	1	16695	2	618	573	1	3	8	383	
06		19590 X	16718	-0-	-2872	-0-	680	9	547	1	15562	2	554	754	1	4	8	179	
07		20243 X	16480	-0-	-3763	-0-	609	9	15830	2	650	9	591	560	1		210		
08		19220 X	17068	-0-	-2152	-0-			16421	2	647	9	588	571	1		227		
09		18060 X	14960	-0-	-3100	-0-			14359	2	601	9	546	554	1		219		
10		17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					219		
11		16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					219		
12		14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					219		
TOTAL GAS PROD:		159,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,778											

STILES RANCH (MORROW) CONOCOPHILLIPS COMPANY DAVIS, E. T. 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979													TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466						
01		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	47	1	4796	2	N	-0-	-0-				-0-		
02		4350 X	4271	-0-	-79	-0-	44	1	4227	2	N	-0-	-0-				-0-		
03		4619 X	4310	-0-	-309	-0-	47	1	4263	2	N	-0-	-0-				-0-		
04		4680 X	4333	-0-	-347	-0-	45	1	4288	2	N	-0-	-0-				-0-		
05		4836 X	4655	-0-	-181	-0-	47	1	4608	2	N	-0-	-0-				-0-		
06		4680 X	4405	-0-	-275	-0-	45	1	4360	2	N	-0-	-0-				-0-		
07		4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	44	1	3051	3	N	-0-	-0-				-0-		
08		4650 X	1580	-0-	-3070	-0-	15	1	1564	3	N	-0-	-0-				-0-		
09		4500 X	4460	-0-	-40	-0-	45	1	4415	3	N	-0-	-0-				-0-		
10		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	47	1	4750	3	N	-0-	-0-				-0-		
11		4410 X	4298	-0-	-112	-0-	45	1	4253	3	N	-0-	-0-				-0-		
12		4619 X	4204	-0-	-415	-0-	47	1	4157	3	N	-0-	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		49,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15035 X	14175	-0-	-860	-0-	278	1	13897	2	N	-0-			204
02		13659 X	13365	-0-	-294	-0-	262	1	13103	2	N	-0-			204
03		14694 X	13443	-0-	-1251	-0-	13443	2			N	-0-	1	1	203
04		14220 X	12402	-0-	-1818	-0-	12402	2			N	-0-			203
05		14694 X	14352	-0-	-342	-0-	14352	2			N	-0-			203
06	DLQ	G-10	14056	-0-	14056	14056	14056	2			N	-0-			203
07	DLQ	G-10	13305	-0-	13305	27361	13305	2			N	-0-			203
08	DLQ	G-10	13641	-0-	13641	41002	13641	2			N	-0-			203
09	DLQ	G-10	12607	-0-	12607	53609	12607	2			N	-0-			203
10	DLQ	G-10	13986	-0-	13986	67595	13986	2			N	-0-			203
*11		T. A.	13274	-0-	13274	80869	13274	2			N	-0-			203
12		12276 X	NO RPT	-0-	-12276	68593					N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:			148,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6440	2	4	9	N	4			5
02	5829 X	397	-0-	-5432	-0-	397	2			N	-0-			5
03	6231 X	5292	-0-	-939	-0-	5292	2			N	-0-			5
04	6030 X	5329	-0-	-701	-0-	5329	2			N	-0-			5
05	6231 X	5491	-0-	-740	-0-	5491	2			N	-0-			5
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-			5
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5218	2	9	9	N	8			13
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			13
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-	6	1	7
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-			7
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-			7
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		52,474				TOTAL CONDENSATE PROD:					12			

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
STILES SERVICES LLC 821799  
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005  
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
02		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
03		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
04		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2		N	-0-			-0-
05		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
06		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
07		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
08		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
09		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
10		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
11		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
*12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	10	1	4880	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043														
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		17174	16402	-0-	-772	-0-	1008	1	15369	2	N	23	184 1	67
02		16066	15703	-0-	-363	-0-	963	1	14712	2	N	25		92
03		17174	17045	-0-	-129	-0-	1029	1	15987	2	N	26		118
04		16736	16736	-0-	-0-	-0-	996	1	15714	2	N	24		142
05		17227	17227	-0-	-0-	-0-	1029	1	16169	2	N	26		168
06		16797	16797	-0-	-0-	-0-	996	1	15773	2	N	25		193
07		17088	17088	-0-	-0-	-0-	1029	1	16030	2	N	26		219
08		17084	17084	-0-	-0-	-0-	1027	1	16029	2	N	25		244
09		16388	16388	-0-	-0-	-0-	996	1	15373	2	N	17		261
10		17005	17005	-0-	-0-	-0-	1028	1	15947	2	N	27		288
11		15810	13719	-0-	-2091	-0-	990	1	12708	2	N	19		307
12		17081 #	954	-0-	-16127	-0-	928	1	26	9	N	24	183 1	148
TOTAL GAS PROD:			182,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			287					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 116207		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948						
-----														
01	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-			-0-
02	1015 N	849	-0-	-166	-0-	849	2			N	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
06	930 N	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	899 N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-			-0-
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-			-0-
10	713 N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-			-0-
11	780 N	644	-0-	-136	-0-	644	2			N	-0-			-0-
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		9,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850												
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 022730		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523						
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	203	-0-	203	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	212	-0-	212	-0-	415	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	224	-0-	224	-0-	639	2			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462						
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1023	-0-	1023	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	979	-0-	979	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1015	-0-	1015	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155											
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2 X		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
04	1 X		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	261	-0-	-979	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	1160 X	776	-0-	-384	-0-	776	2		N	-0-			-0-
03	1240 X	823	-0-	-417	-0-	823	2		N	-0-			-0-
04	1110 X	535	-0-	-575	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	837 X	455	-0-	-382	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	810 X	606	-0-	-204	-0-	606	2		N	-0-			-0-
07	837 X	618	-0-	-219	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
*12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	290 X	133	-0-	-157	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	341 X	11	-0-	-330	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	330 X	5	-0-	-325	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	210 X	13	-0-	-197	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	155 X	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
*12	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
WCL & C "60"		WELL #:		1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1672 - 1720				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 X	20	-0-	-104	-0-		20	2		N	-0-				-0-
02	116 X	58	-0-	-58	-0-		58	2		N	-0-				-0-
03	124 X	58	-0-	-66	-0-		58	2		N	-0-				-0-
04	120 X	64	-0-	-56	-0-		64	2		N	-0-				-0-
05	124 X	76	-0-	-48	-0-		76	2		N	-0-				-0-
06	60 X	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-				-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-				-0-
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-				-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-				-0-
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-				-0-
12	62 X	57	-0-	-5	-0-		57	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				714			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741				
01	589 X	452	-0-	-137	-0-		452	2		N	-0-				-0-
02	725 X	592	-0-	-133	-0-		592	2		N	-0-				-0-
03	775 X	576	-0-	-199	-0-		576	2		N	-0-				-0-
04	750 X	522	-0-	-228	-0-		522	2		N	-0-				-0-
05	682 X	356	-0-	-326	-0-		356	2		N	-0-				-0-
06	600 X	92	-0-	-508	-0-		92	2		N	-0-				-0-
07	620 X	8	-0-	-612	-0-		8	2		N	-0-				-0-
08	589 X	8	-0-	-581	-0-		8	2		N	-0-				-0-
09	510 X	21	-0-	-489	-0-		21	2		N	-0-				-0-
10	341 X	142	-0-	-199	-0-		142	2		N	-0-				-0-
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-		267	2		N	-0-				-0-
*12	314 X	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,350			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
INGLE		WELL #:		1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305				
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	2		N	-0-				177
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2		N	-0-				177
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2		N	-0-				177
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	2		N	-0-				177
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	2		N	-0-				177
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2		N	-0-				177
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2		N	-0-				177
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2		N	-0-				177
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633	2		N	-0-				177
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2		N	-0-				177
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2		N	-0-				170
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	7	1		170
TOTAL GAS PROD:				7,337			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560						
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 087885	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 9373	PERF. 9154	- 9162	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					127
02	2204 X	150	-0-	-2054	-0-	150	2			127
03	2356 X	41	-0-	-2315	-0-	41	2			127
04	2280 X	650	-0-	-1630	-0-	650	2			127
05	2263 X	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			127
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					127
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			127
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			127
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			127
10	961 N	142	-0-	-819	-0-	142	2			127
11	2280 N	594	-0-	-1686	-0-	594	2			127
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			127
TOTAL GAS PROD:		7,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID -> 092068	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 9114	- 9147	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	10	1	1138	2	164
02	1218 N	571	-0-	-647	-0-	10	1	561	2	164
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	10	1	1635	2	164
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	10	1	1355	2	164
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			164
06	1590 N	32	-0-	-1558	-0-	32	2			164
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	10	1	1853	2	68
08	1364 N	896	-0-	-468	-0-	10	1	868	2	84
						18	9			
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	10	1	706	2	84
10	1767 N	785	-0-	-982	-0-	10	1	775	2	84
11	870 N	522	-0-	-348	-0-	10	1	512	2	84
12	744 N	576	-0-	-168	-0-	10	1	566	2	84
TOTAL GAS PROD:		11,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		86800 600		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
WYNN		WELL #:		1	RRCID -> 120388	COMPL. DATE 01/23/1986	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8924	- 8929	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2	154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	154
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560															
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 #	231	-0-	-978	-0-	231	2			N	-0-			114
02		1102 #	1048	-0-	-54	-0-	1048	2			N	-0-			114
03		1178 #	333	-0-	-845	-0-	333	2			N	-0-			114
04		1110 #	109	-0-	-1001	-0-	109	2			N	-0-			114
05		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			114
06		1080 #	89	-0-	-991	-0-	89	2			N	-0-			114
07		1116 #	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-			114
08		2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			114
09		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			114
10		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			114
11		1470 #	908	-0-	-562	-0-	908	2			N	-0-			114
12		1519 #	890	-0-	-629	-0-	890	2			N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:			7,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795															
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TANNER (LOWER MORROW) //CONT.// 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 174509 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TAYLOR (MORROW, LO.) 88491 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
TAYLOR WELL #: RRCID -> 096279 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7990 - 7994

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785  
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) //CONT.// 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1364 #	1547	-0-	183 B	-33042	1532 2	15 9	N	14			167
02	1363 #	1508	-0-	145 B	-32897	1496 2	12 9	N	11			178
03	1457 #	1437	-0-	-20 B	-32917	1426 2	11 9	N	10			188
04	1500 #	1600	-0-	100 B	-32817	1585 2	15 9	N	14			202
05	1612 #	1607	-0-	-5 B	-32822	1595 2	12 9	N	11			213
06	1560 #	1620	-0-	60 B	-32762	1614 2	6 9	N	5			218
07	1643 #	1694	-0-	51 B	-32711	1694 2		N	-0-			218
08	1643 #	1658	-0-	15 B	-32696	1658 2		N	-0-			218
09	1620 #	1192	-0-	-428 B	-33124	1192 2		N	-0-			218
10	1705 #	863	-0-	-842 B	-33966	863 2		N	-0-			218
11	1650 #	821	-0-	-829 B	-34795	821 2		N	-0-			218
12	1705 #	1132	-0-	-573 B	-35368	1132 2		N	-0-			218

TOTAL GAS PROD: 16,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

-----

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890  
ARCHER WELL #: A 2 RRCID -> 027821 COMPL. DATE 05/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
B AND G PRODUCTION, INC.			039870					
FUENTES, JOE R.		WELL #:	1	RRCID -> 080436	COMPL. DATE 04/23/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2804 - 2820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GREEN		WELL #:	1	RRCID -> 086743	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2820 - 2840
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		089923	WELL #:	1	RRCID -> 027291	COMPL. DATE 08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 - 3170
01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	-0-
02	261 N	194	-0-	-67	B	-0-	194	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2	-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	-0-
05	217 N	87	-0-	-130	B	-0-	87	2	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2	-0-
07	558 N	19	-0-	-539	B	-0-	19	2	-0-
08	93 N	27	-0-	-66	B	-0-	27	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	330 N	38	-0-	-292	B	-0-	38	2	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,180							
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CLAY PETROLEUM				158936							
BIVINS				WELL #: 1013	RRCID -> 120190	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3004	-	3078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
*10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
*11	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
BRADY EMMA				WELL #: 1	RRCID -> 027290	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
04	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
05	651 N	465	-0-	-186 B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
06	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
07	620 N	432	-0-	-188 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
08	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	367	-0-	-233 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
10	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
11	420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
12	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 027293	COMPL. DATE 08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1072	-0-	-98 B	-0-	1072 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	860	-0-	-287 B	-0-	860 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	712	-0-	-398 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	775	-0-	-341 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	502	-0-	-518 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
12	837 N	597	-0-	-240 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WHORTON WA		WELL #:		1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1550 N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
02	1450 N	1405	-0-	-45 B	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1169	-0-	-319 B	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1044	-0-	-396 B	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1132	-0-	-356 B	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS J L		WELL #:		1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
04	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
05	465 N	335	-0-	-130 B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
07	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1579	-0-	-343 B	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1624	-0-	-26 B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1467	-0-	-362 B	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1492	-0-	-38 B	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1455	-0-	-315 B	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1655	-0-	-174 B	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
MORRIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 N	2981	-0-	-212 B	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
02	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3255 N	2766	-0-	-489 B	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
04	2880 N	2785	-0-	-95 B	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
05	3131 N	2586	-0-	-545 B	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
06	2670 N	2648	-0-	-22 B	-0-	2648	3		N	-0-			-0-
07	2883 N	2700	-0-	-183 B	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
08	3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
10	2697 N	2689	-0-	-8 B	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
11	3060 N	1883	-0-	-1177 B	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
12	3131 N	2973	-0-	-158 B	-0-	2973	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,154

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
02	2175 N	1893	-0-	-282 B	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	2270	-0-	-55 B	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
04	2250 N	1785	-0-	-465 B	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1589	-0-	-426 B	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1776	-0-	-414 B	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	778	-0-	-1082 B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1437	-0-	-144 B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
*11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1566	-0-	-387 B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,724

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	2480 N	2253	-0-	-227 B	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
02	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2511 N	2058	-0-	-453 B	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2129	-0-	-61 B	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
05	2418 N	1873	-0-	-545 B	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1942	-0-	-38 B	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2002	-0-	-199 B	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
11	2370 N	1944	-0-	-426 B	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
12	2449 N	2182	-0-	-267 B	-0-	2182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,547

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #:		1	RRCID ->	027370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	527 N	363	-0-	-164 B	-0-		363	3		N	-0-				-0-
02	414 N	414	-0-	-0- B	-0-		414	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	527 N	270	-0-	-257 B	-0-		270	3		N	-0-				-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-		436	3		N	-0-				-0-
05	434 N	218	-0-	-216 B	-0-		218	3		N	-0-				-0-
06	270 N	130	-0-	-140 B	-0-		130	3		N	-0-				-0-
07	465 N	228	-0-	-237 B	-0-		228	3		N	-0-				-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-		535	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-		527	3		N	-0-				-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-		527	3		N	-0-				-0-
*11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522	3		N	-0-				-0-
12	558 N	360	-0-	-198 B	-0-		360	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALEXANDER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	673 N	673	-0-	-0- B	-0-		673	3		N	-0-				-0-
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-		609	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	682 N	571	-0-	-111 B	-0-		571	3		N	-0-				-0-
04	660 N	631	-0-	-29 B	-0-		631	3		N	-0-				-0-
05	651 N	457	-0-	-194 B	-0-		457	3		N	-0-				-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-		559	3		N	-0-				-0-
07	651 N	475	-0-	-176 B	-0-		475	3		N	-0-				-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-		599	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	570 N	500	-0-	-70 B	-0-		500	3		N	-0-				-0-
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-		564	3		N	-0-				-0-
11	570 N	528	-0-	-42 B	-0-		528	3		N	-0-				-0-
12	527 N	449	-0-	-78 B	-0-		449	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARTHUR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	3379 N	2794	-0-	-585 B	-0-		2794	3		N	-0-				-0-
02	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-		2928	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3193 N	2863	-0-	-330 B	-0-		2863	3		N	-0-				-0-
04	2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-		2901	3		N	-0-				-0-
05	3131 N	2921	-0-	-210 B	-0-		2921	3		N	-0-				-0-
06	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-		2979	3		N	-0-				-0-
07	3087 N	3087	-0-	-0- B	-0-		3087	3		N	-0-				-0-
08	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-		3586	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-		3577	3		N	-0-				-0-
10	3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-		3644	3		N	-0-				-0-
*11	3587 N	3587	-0-	-0- B	-0-		3587	3		N	-0-				-0-
12	3689 N	3267	-0-	-422 B	-0-		3267	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
BONNIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4681 N	4204	-0-	-477 B	-0-	4204	3			N	-0-			-0-
02	4408 N	4285	-0-	-123 B	-0-	4285	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4253 N	4253	-0-	-0- B	-0-	4253	3			N	-0-			-0-
04	4394 N	4394	-0-	-0- B	-0-	4394	3			N	-0-			-0-
05	4588 N	3895	-0-	-693 B	-0-	3895	3			N	-0-			-0-
06	4291 N	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3			N	-0-			-0-
07	4526 N	3911	-0-	-615 B	-0-	3911	3			N	-0-			-0-
08	4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4290 N	3637	-0-	-653 B	-0-	3637	3			N	-0-			-0-
10	4479 N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	3			N	-0-			-0-
*11	4468 N	4468	-0-	-0- B	-0-	4468	3			N	-0-			-0-
*12	4485 N	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,372				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRALY		WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
02	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-			-0-
04	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			N	-0-			-0-
05	837 N	748	-0-	-89 B	-0-	748	3			N	-0-			-0-
06	750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
07	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
08	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
10	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
*11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,901				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
02	348 N	297	-0-	-51 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	260	-0-	-174 B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
05	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,230				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
02	1421 N	1410	-0-	-11 B	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	1499	-0-	-20 B	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1487	-0-	-1 B	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
*11	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
*12	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2759 N	2594	-0-	-165 B	-0-	2594	3	N	-0-			-0-
02	2610 N	2142	-0-	-468 B	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2666 N	2495	-0-	-171 B	-0-	2495	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	1804	-0-	-716 B	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
05	2294 N	1904	-0-	-390 B	-0-	1904	3	N	-0-			-0-
06	2400 N	2183	-0-	-217 B	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	931	-0-	-929 B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3	N	-0-			-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
11	2040 N	2001	-0-	-39 B	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2023	-0-	-674 B	-0-	2023	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3875 #	1929	-0-	-1946 B	-15868	1929	3	N	-0-			-0-
02	2929 #	1759	-0-	-1170 B	-17038	1759	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -11880 CANCELLED UNDERAGE -> -5158											
03	2139 N	1969	-0-	-170 B	-11880	1969	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1809	-0-	-51 B	-11880	1809	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1159	-0-	-732 B	-11880	1159	3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1263	-0-	-657 B	-11880	1263	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1321	-0-	-539 B	-11880	1321	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	2143	-0-	996 B	-10884	2143	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10884											
09	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
11	2070 N	1897	-0-	-173 B	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
12	2077 N	1994	-0-	-83 B	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1009	-0-	-355 B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3100 N	4440	-0-	1340 B	1340	4440 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	4911	-0-	1911 B	3251	4911 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3488	-0-	388 B	3639	3488 3	N	-0-			-0-
06		8825 R	5186	-0-	-3639 B	-0-	5186 3	N	-0-			-0-
07		5715 R	5715	-0-	-0- B	-0-	5715 3	N	-0-			-0-
08		5311 R	5311	-0-	-0- B	-0-	5311 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5190 #	4907	-0-	-283 B	-283	4907 3	N	-0-			-0-
10		5704 #	4125	-0-	-1579 B	-1862	4125 3	N	-0-			-0-
11		5520 #	3597	-0-	-1923 B	-3785	3597 3	N	-0-			-0-
12		5704 #	1477	-0-	-4227 B	-8012	1477 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,926	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEINRICH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027396	COMPL. DATE	08/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2016								
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEE -G-		WELL #:		4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-		-0-	
02		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-		-0-	
04		930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-	
05		961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-	
06		900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 3	N	-0-		-0-	
07		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 3	N	-0-		-0-	
08		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	863	-0-	-37 B	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
10		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 3	N	-0-		-0-	
11		870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856 3	N	-0-		-0-	
12		899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,845	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LEE -H-		WELL #:		5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
04	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
05	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
06	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
07	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
08	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
11	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
12	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -L-		WELL #:		6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	74 1	1987 3	N	-0-			-0-
02	1885 N	1884	-0-	-1 B	-0-	70 1	1814 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	74 1	2002 3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1913	-0-	-67 B	-0-	72 1	1841 3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1997	-0-	-18 B	-0-	74 1	1923 3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1940	-0-	-70 B	-0-	72 1	1868 3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1963	-0-	-21 B	-0-	74 1	1889 3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1902	-0-	-82 B	-0-	74 1	1828 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	1861	-0-	-89 B	-0-	72 1	1789 3	N	-0-			-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	74 1	1904 3	N	-0-			-0-
*11	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	72 1	1858 3	N	-0-			-0-
*12	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	74 1	1913 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -M-		WELL #:		7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A	
01	434 N	327	-0-	-107 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
02	377 N	319	-0-	-58 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	296	-0-	-107 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
04	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05	341 N	166	-0-	-175 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
*11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CLUCK -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1798 N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1798 N	1789	-0-	-9 B	-0-	1789	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1719	-0-	-21 B	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1757	-0-	-10 B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1718	-0-	-22 B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1750	-0-	-17 B	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1710 N	1694	-0-	-16 B	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1693	-0-	-17 B	-0-	1693	3	N	-0-			-0-
*12	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE -J-		WELL #:		11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	74	1	753	3	N	-0-	-0-
02	783 N	766	-0-	-17 B	-0-	70	1	696	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	74	1	740	3	N	-0-	-0-
04	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	72	1	713	3	N	-0-	-0-
05	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	74	1	722	3	N	-0-	-0-
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	72	1	714	3	N	-0-	-0-
07	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	74	1	720	3	N	-0-	-0-
08	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	74	1	721	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	72	1	696	3	N	-0-	-0-
10	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	74	1	721	3	N	-0-	-0-
11	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	72	1	698	3	N	-0-	-0-
12	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	74	1	721	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1333 N	1178	-0-	-155 B	-0-	1178	3	N	-0-			130
02	1102 N	1042	-0-	-60 B	-0-	1042	3	N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1457 N	1057	-0-	-400 B	-0-	1057	3	N	-0-			130
04	1140 N	1000	-0-	-140 B	-0-	1000	3	N	-0-			130
05	1116 N	1004	-0-	-112 B	-0-	1004	3	N	-0-			130
06	1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	3	N	-0-			130
07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-			130
08	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3	N	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-			130
10	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-			130
*11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3	N	-0-			130
12	1116 N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036	3	N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		12,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1260	-0-	-16 B	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1297	-0-	-23 B	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1298	-0-	-35 B	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1166	-0-	-124 B	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1294	-0-	-70 B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1302 N	1183	-0-	-119 B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1188	-0-	-145 B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1117	-0-	-23 B	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	835	-0-	-498 B	-0-	835	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	974	-0-	-166 B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	882	-0-	-265 B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
08	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	743	-0-	-217 B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
10	868 N	715	-0-	-153 B	-0-	715	3	N	-0-			-0-
11	780 N	646	-0-	-134 B	-0-	646	3	N	-0-			-0-
12	775 N	598	-0-	-177 B	-0-	598	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	589 N	450	-0-	-139 B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
02	551 N	395	-0-	-156 B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	315	-0-	-243 B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
04	450 N	291	-0-	-159 B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
05	434 N	219	-0-	-215 B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
06	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
07	310 N	159	-0-	-151 B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
11	210 N	80	-0-	-130 B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	841 N	790	-0-	-51 B	-0-	790 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	846	-0-	-53 B	-0-	846 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	837 N	648	-0-	-189 B	-0-	648 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	870 N	820	-0-	-50 B	-0-	820 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	759	-0-	-109 B	-0-	759 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	348 N	317	-0-	-31 B	-0-	317 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	341 N	249	-0-	-92 B	-0-	249 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1333 N	943	-0-	-390 B	-0-	943 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1170 N	1117	-0-	-53 B	-0-	1117 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1240 N	1027	-0-	-213 B	-0-	1027 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1073	-0-	-37 B	-0-	1073 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796 3		N	-0-			-0-
02	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2790 N	2768	-0-	-22 B	-0-	2768 3		N	-0-			-0-
04	2700 N	2663	-0-	-37 B	-0-	2663 3		N	-0-			-0-
05	2790 N	2703	-0-	-87 B	-0-	2703 3		N	-0-			-0-
06	2670 N	2632	-0-	-38 B	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
07	2759 N	2687	-0-	-72 B	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2640 N	2610	-0-	-30 B	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3		N	-0-			-0-
*11	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621 3		N	-0-			-0-
*12	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3627 N	3425	-0-	-202 B	-0-	3425 3		N	-0-			-0-
02	3306 N	3221	-0-	-85 B	-0-	3221 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3565 N	3430	-0-	-135 B	-0-	3430 3		N	-0-			-0-
04	3300 N	3278	-0-	-22 B	-0-	3278 3		N	-0-			-0-
05	3441 N	3064	-0-	-377 B	-0-	3064 3		N	-0-			-0-
06	3330 N	3111	-0-	-219 B	-0-	3111 3		N	-0-			-0-
07	3379 N	2956	-0-	-423 B	-0-	2956 3		N	-0-			-0-
08	3381 N	3381	-0-	-0- B	-0-	3381 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308 3		N	-0-			-0-
10	3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429 3		N	-0-			-0-
*11	3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308 3		N	-0-			-0-
12	3410 N	3070	-0-	-340 B	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	10/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
04	870 N	809	-0-	-61 B	-0-	809 3		N	-0-			-0-
05	899 N	618	-0-	-281 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
06	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729 3		N	-0-			-0-
07	837 N	712	-0-	-125 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
10	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3		N	-0-			-0-
11	900 N	852	-0-	-48 B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
12	899 N	734	-0-	-165 B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
02	319 N	309	-0-	-10 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
04	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
05	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2201 N	2064	-0-	-137 B	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
02	2059 N	1932	-0-	-127 B	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	2091	-0-	-48 B	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1992	-0-	-18 B	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1949	-0-	-128 B	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
06	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
07	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 N	2023	-0-	-17 B	-0-	2023 3		N	-0-			-0-
10	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
*11	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062 3		N	-0-			-0-
12	2077 N	2073	-0-	-4 B	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3937 N	3865	-0-	-72 B	-0-	3865 3		N	-0-			-0-
02	3625 N	3544	-0-	-81 B	-0-	3544 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3875 N	3582	-0-	-293 B	-0-	3582 3		N	-0-			-0-
04	3750 N	3581	-0-	-169 B	-0-	3581 3		N	-0-			-0-
05	3803 N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803 3		N	-0-			-0-
06	3480 N	3407	-0-	-73 B	-0-	3407 3		N	-0-			-0-
07	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742 3		N	-0-			-0-
08	3813 N	3745	-0-	-68 B	-0-	3745 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3619 N	3619	-0-	-0- B	-0-	3619 3		N	-0-			-0-
10	3751 N	3727	-0-	-24 B	-0-	3727 3		N	-0-			-0-
11	3630 N	3575	-0-	-55 B	-0-	3575 3		N	-0-			-0-
12	3751 N	3627	-0-	-124 B	-0-	3627 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	842	-0-	-367 B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	1017	-0-	-3 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	919	-0-	-228 B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1145	-0-	-25 B	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	964	-0-	-245 B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1209 N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1089	-0-	-13 B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1057	-0-	-121 B	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1130	-0-	-10 B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
*11	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	961 N	619	-0-	-342 B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
02	667 N	510	-0-	-157 B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	713 N	462	-0-	-251 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
04	600 N	323	-0-	-277 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	558 N	99	-0-	-459 B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
*12	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1643 N	1495	-0-	-148 B	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
02	1479 N	1340	-0-	-139 B	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1503	-0-	-16 B	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1426	-0-	-14 B	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1457	-0-	-62 B	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	1384	-0-	-56 B	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1238	-0-	-188 B	-0-	1238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,181

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
*12	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,059

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
02	1479 N	1414	-0-	-65 B	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1458	-0-	-12 B	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1488	-0-	-42 B	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1547	-0-	-3 B	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1474	-0-	-26 B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1478	-0-	-103 B	-0-	1478	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,132

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
02	1102 N	962	-0-	-140 B	-0-	962	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078	3	N	-0-		-0-
08	1147 N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1065	-0-	-20 B	-0-	1065	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	957	-0-	-97 B	-0-	957	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATKINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	74	1	1096	3	N	-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	70	1	1080	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	74	1	1088	3	N	-0-
04	1140 N	1074	-0-	-66 B	-0-	72	1	1002	3	N	-0-
05	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	74	1	947	3	N	-0-
06	1110 N	979	-0-	-131 B	-0-	72	1	907	3	N	-0-
07	1116 N	995	-0-	-121 B	-0-	74	1	921	3	N	-0-
08	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	74	1	943	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	72	1	925	3	N	-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	74	1	969	3	N	-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	72	1	938	3	N	-0-
*12	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	74	1	956	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1898	3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1737	-0-	-32 B	-0-	1737	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1812	-0-	-141 B	-0-	1812	3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1755	-0-	-75 B	-0-	1755	3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823	3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1733	-0-	-7 B	-0-	1733	3	N	-0-		-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1704	-0-	-36 B	-0-	1704	3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1706	-0-	-154 B	-0-	1706	3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1630	-0-	-200 B	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1648	-0-	-119 B	-0-	1648	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BARITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3	N	-0-			-0-
02	435 N	425	-0-	-10 B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
12	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	10/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2	N	-0-			-0-
02	580 N	578	-0-	-2 B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607	2	N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-			-0-
05	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-			-0-
07	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	578	-0-	-52 B	-0-	578	3	N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3	N	-0-			-0-
11	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
12	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	59	-0-	-561 B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-			-0-
05	527 N	272	-0-	-255 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
07	496 N	118	-0-	-378 B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
*11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3	N	-0-			-0-
12	806 N	454	-0-	-352 B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BERTIE		WELL #: E 1		RRCID -> 027456		COMPL. DATE 09/21/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	518	-0-	-226 B	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	317	-0-	-520 B	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-	-0-	
05	744 N	358	-0-	-386 B	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
06	300 N	212	-0-	-88 B	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	411	-0-	-395 B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	
11	990 N	909	-0-	-81 B	-0-	909	3	N	-0-	-0-	
12	1085 N	638	-0-	-447 B	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS		WELL #: A 1		RRCID -> 027462		COMPL. DATE 04/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1674 N	1655	-0-	-19 B	-0-	1655	3	N	-0-	-0-
02	1537 N	1508	-0-	-29 B	-0-	1508	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	1443	3	N	-0-	-0-
04	1590 N	1504	-0-	-86 B	-0-	1504	3	N	-0-	-0-
05	1612 N	1147	-0-	-465 B	-0-	1147	3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1152	-0-	-258 B	-0-	1152	3	N	-0-	-0-
07	1550 N	1282	-0-	-268 B	-0-	1282	3	N	-0-	-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3	N	-0-	-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3	N	-0-	-0-
11	1680 N	1605	-0-	-75 B	-0-	1605	3	N	-0-	-0-
12	1674 N	1298	-0-	-376 B	-0-	1298	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027463		COMPL. DATE 04/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	1457 N	1380	-0-	-77 B	-0-	1380	3	N	-0-	-0-
02	1392 N	1334	-0-	-58 B	-0-	1334	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1488 N	1373	-0-	-115 B	-0-	1373	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1317	-0-	-33 B	-0-	1317	3	N	-0-	-0-
05	1426 N	1026	-0-	-400 B	-0-	1026	3	N	-0-	-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3	N	-0-	-0-
07	1364 N	1219	-0-	-145 B	-0-	1219	3	N	-0-	-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	1343	3	N	-0-	-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3	N	-0-	-0-
11	1410 N	1329	-0-	-81 B	-0-	1329	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1230	-0-	-165 B	-0-	1230	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVINS		WELL #: D 1		RRCID -> 027464		COMPL. DATE 05/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
02	986 N	967	-0-	-19 B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	976	-0-	-44 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
06	990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968 3	N	-0-			-0-
07	1023 N	940	-0-	-83 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	768	-0-	-192 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
10	930 N	751	-0-	-179 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
11	960 N	745	-0-	-215 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
12	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 027465		COMPL. DATE 06/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS		WELL #: F 1		RRCID -> 027466		COMPL. DATE 06/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1457 N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456 3	N	-0-		-0-	
02	1392 N	1376	-0-	-16 B	-0-	1376 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 3	N	-0-		-0-	
04	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1442	-0-	-15 B	-0-	1442 3	N	-0-		-0-	
06	1410 N	1384	-0-	-26 B	-0-	1384 3	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1419	-0-	-38 B	-0-	1419 3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	1375	-0-	-5 B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-	
10	1426 N	1425	-0-	-1 B	-0-	1425 3	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-	
12	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 S	544	-0-	-14 B	-0-		544 3		N	-0-		-0-
02	527 S	527	-0-	-0- B	-0-		527 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	563 S	563	-0-	-0- B	-0-		563 3		N	-0-		-0-
04	540 S	514	-0-	-26 B	-0-		514 3		N	-0-		-0-
05	558 S	502	-0-	-56 B	-0-		502 3		N	-0-		-0-
06	546 S	546	-0-	-0- B	-0-		546 3		N	-0-		-0-
07	527 S	512	-0-	-15 B	-0-		512 3		N	-0-		-0-
08	548 S	548	-0-	-0- B	-0-		548 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 S	522	-0-	-18 B	-0-		522 3		N	-0-		-0-
10	544 S	544	-0-	-0- B	-0-		544 3		N	-0-		-0-
11	540 S	529	-0-	-11 B	-0-		529 3		N	-0-		-0-
*12	529 S	529	-0-	-0- B	-0-		529 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-		870 3		N	-0-		-0-
02	812 N	801	-0-	-11 B	-0-		801 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	845	-0-	-23 B	-0-		845 3		N	-0-		-0-
04	840 N	790	-0-	-50 B	-0-		790 3		N	-0-		-0-
05	868 N	781	-0-	-87 B	-0-		781 3		N	-0-		-0-
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-		810 3		N	-0-		-0-
07	816 N	816	-0-	-0- B	-0-		816 3		N	-0-		-0-
08	833 N	833	-0-	-0- B	-0-		833 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	802	-0-	-8 B	-0-		802 3		N	-0-		-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-		836 3		N	-0-		-0-
*11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-		819 3		N	-0-		-0-
*12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-		839 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
02	725 N	708	-0-	-17 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	740	-0-	-35 B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
04	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
05	744 N	564	-0-	-180 B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	730	-0-	-80 B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
11	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
12	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476	COMPL. DATE 07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
04	750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
05	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
10	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
*11	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
*12	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS		WELL #: A 1A		RRCID -> 027477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BIVINS		WELL #:		C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
02	638 N	612	-0-	-26	B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	651	-0-	-31	B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
04	660 N	639	-0-	-21	B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
06	630 N	623	-0-	-7	B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
07	651 N	595	-0-	-56	B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
08	682 N	596	-0-	-86	B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	530	-0-	-100	B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
10	589 N	539	-0-	-50	B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
11	570 N	495	-0-	-75	B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
*12	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONEY		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2139 N	2032	-0-	-107	B	-0-	2032 3	N	-0-			-0-
02	1972 N	1879	-0-	-93	B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2015 N	2001	-0-	-14	B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1924	-0-	-56	B	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1976	-0-	-39	B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1920	-0-	-30	B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1936	-0-	-48	B	-0-	1936 3	N	-0-			-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1914	-0-	-6	B	-0-	1914 3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984 3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1876	-0-	-44	B	-0-	1876 3	N	-0-			-0-
*12	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	651 N	641	-0-	-10	B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	617	-0-	-34	B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
04	630 N	595	-0-	-35	B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
05	651 N	458	-0-	-193	B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
07	620 N	557	-0-	-63	B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	601	-0-	-29	B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
11	630 N	598	-0-	-32	B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
12	620 N	546	-0-	-74	B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 2		N	-0-			-0-
02	928 N	899	-0-	-29 B	-0-	899 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	958 2		N	-0-			-0-
04	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
05	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
06	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 2		N	-0-			-0-
07	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
08	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3		N	-0-			-0-
*11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3		N	-0-			-0-
12	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	08/24/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
02	290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04	270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
05	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1037	-0-	-733 B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2070 N	692	-0-	-1378 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
07	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664 3		N	-0-			-0-
08	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
10	2666 N	1629	-0-	-1037 B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
11	2460 N	2362	-0-	-98 B	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
*12	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	760	-0-	-46 B	-0-	760	2			N	-0-				-0-
02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	930 N	758	-0-	-172 B	-0-	758	2			N	-0-				-0-
04	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-				-0-
05	806 N	572	-0-	-234 B	-0-	572	2			N	-0-				-0-
06	720 N	544	-0-	-176 B	-0-	544	2			N	-0-				-0-
07	775 N	564	-0-	-211 B	-0-	564	3			N	-0-				-0-
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-				-0-
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-				-0-
11	780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3			N	-0-				-0-
12	775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	197	-0-	197 B	197	197	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	88	-0-	88 B	285	88	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				285											
09	14B2 EXT	101	-0-	101 B	386	101	3			N	-0-				-0-
10	0	196	-0-	196 B	582	196	3			N	-0-				-0-
11	0	223	-0-	223 B	805	223	3			N	-0-				-0-
*12	883 N	78	-0-	-805 B	-0-	78	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUZZ		WELL #:		1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-				-0-
02	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1054 N	853	-0-	-201 B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
04	900 N	817	-0-	-83 B	-0-	817	3			N	-0-				-0-
05	868 N	634	-0-	-234 B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-				-0-
07	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	788	3			N	-0-				-0-
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	900 N	827	-0-	-73 B	-0-	827	3			N	-0-				-0-
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-				-0-
11	870 N	802	-0-	-68 B	-0-	802	3			N	-0-				-0-
12	868 N	700	-0-	-168 B	-0-	700	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BYRNE		WELL #:		1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3441 N	3425	-0-	-16 B	-0-	3425	3	N	-0-			-0-
02	3119 N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3349 N	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
04	3300 N	3258	-0-	-42 B	-0-	3258	3	N	-0-			-0-
05	3447 N	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	3	N	-0-			-0-
06	3240 N	3032	-0-	-208 B	-0-	3032	3	N	-0-			-0-
07	3379 N	3365	-0-	-14 B	-0-	3365	3	N	-0-			-0-
08	3441 N	3254	-0-	-187 B	-0-	3254	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	3	N	-0-			-0-
10	3379 N	2939	-0-	-440 B	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
*11	3318 N	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	3	N	-0-			-0-
*12	3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-	3226	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CABOT-DAHL		WELL #:		2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2	N	-0-			-0-
02	870 N	843	-0-	-27 B	-0-	843	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2	N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2	N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2	N	-0-			-0-
06	900 N	876	-0-	-24 B	-0-	876	2	N	-0-			-0-
07	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
08	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	870 N	868	-0-	-2 B	-0-	868	3	N	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3	N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
12	899 N	785	-0-	-114 B	-0-	785	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALEN		WELL #:		1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	689	-0-	-481 B	-0-	689	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	269	-0-	-1188 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1379	-0-	-121 B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1380 N	1181	-0-	-199 B	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	975	-0-	-451 B	-0-	975	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1406	-0-	-4 B	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	978	-0-	-231 B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CARM -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	744 S	725	-0-	-19 B	-0-		725	3		N	-0-				-0-
02	696 S	675	-0-	-21 B	-0-		675	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	713 S	698	-0-	-15 B	-0-		698	3		N	-0-				-0-
04	690 S	680	-0-	-10 B	-0-		680	3		N	-0-				-0-
05	713 S	291	-0-	-422 B	-0-		291	3		N	-0-				-0-
06	690 S	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-				-0-
07	713 S	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-				-0-
08	279 S	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	265 S	265	-0-	-0- B	-0-		265	3		N	-0-				-0-
*11	876 S	876	-0-	-0- B	-0-		876	3		N	-0-				-0-
*12	811 S	811	-0-	-0- B	-0-		811	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	465 N	452	-0-	-13 B	-0-		452	2		N	-0-				-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-		416	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	465 N	449	-0-	-16 B	-0-		449	2		N	-0-				-0-
04	450 N	433	-0-	-17 B	-0-		433	2		N	-0-				-0-
05	434 N	387	-0-	-47 B	-0-		387	2		N	-0-				-0-
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448	2		N	-0-				-0-
07	434 N	408	-0-	-26 B	-0-		408	3		N	-0-				-0-
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-		428	3		N	-0-				-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-		445	3		N	-0-				-0-
*11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-		433	3		N	-0-				-0-
12	434 N	411	-0-	-23 B	-0-		411	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRISS		WELL #:		1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-		914	2		N	-0-				-0-
02	853 N	853	-0-	-0- B	-0-		853	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	913 N	913	-0-	-0- B	-0-		913	2		N	-0-				-0-
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-		876	2		N	-0-				-0-
05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-		903	2		N	-0-				-0-
06	870 N	840	-0-	-30 B	-0-		840	2		N	-0-				-0-
07	899 N	868	-0-	-31 B	-0-		868	3		N	-0-				-0-
08	899 N	880	-0-	-19 B	-0-		880	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	840 N	835	-0-	-5 B	-0-		835	3		N	-0-				-0-
10	868 N	849	-0-	-19 B	-0-		849	3		N	-0-				-0-
11	840 N	818	-0-	-22 B	-0-		818	3		N	-0-				-0-
12	868 N	862	-0-	-6 B	-0-		862	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	027506	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	2977	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					04/06/2016	-	PLUGGED	04/06/16					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLARA, B.		WELL #:		1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	744	N	709	-0-	-35	B	-0-	709	2	N	-0-	-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	722	2	N	-0-	-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	708	2	N	-0-	-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	702	2	N	-0-	-0-
05	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	719	2	N	-0-	-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	713	3	N	-0-	-0-
07	744	N	713	-0-	-31	B	-0-	725	3	N	-0-	-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	704	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	727	3	N	-0-	-0-
09	720	N	704	-0-	-16	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,526		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAW		WELL #:		1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2666	N	2773	-0-	107	B	-34	2773	2	N	-0-	-0-
02	2552	N	2553	-0-	1	B	-33	2553	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	CANCELLED	UNDERAGE	->	-33				
03	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	2	N	-0-	-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	2717	2	N	-0-	-0-
05	2859	N	2859	-0-	-0-	B	-0-	2859	2	N	-0-	-0-
06	2700	N	2634	-0-	-66	B	-0-	2634	2	N	-0-	-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	B	-0-	2901	3	N	-0-	-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2861	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	2687	3	N	-0-	-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	2713	3	N	-0-	-0-
10	2914	N	2713	-0-	-201	B	-0-	2713	3	N	-0-	-0-
11	2760	N	2586	-0-	-174	B	-0-	2586	3	N	-0-	-0-
*12	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	2793	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,862		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CLAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2914 N	2906	-0-	-8 B	-2034	2906	3	N	-0-		-0-	
02	2726 N	2719	-0-	-7 B	-2034	2719	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1360	CANCELLED UNDERAGE ->		-674					
03	2883 N	2906	-0-	23 B	-1337	2906	3	N	-0-		-0-	
04	2820 N	2827	-0-	7 B	-1330	2827	3	N	-0-		-0-	
05	2914 N	2915	-0-	1 B	-1329	2915	3	N	-0-		-0-	
06	2820 N	2605	-0-	-215 B	-1329	2605	3	N	-0-		-0-	
07	2914 N	2809	-0-	-105 B	-1329	2809	3	N	-0-		-0-	
08	2914 N	2840	-0-	-74 B	-1329	2840	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1329					
09	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3	N	-0-		-0-	
10	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3	N	-0-		-0-	
11	2760 N	2751	-0-	-9 B	-0-	2751	3	N	-0-		-0-	
*12	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3224 N	3088	-0-	-136 B	-0-	3088	3	N	-0-		-0-
02	2929 N	2834	-0-	-95 B	-0-	2834	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	3131 N	3063	-0-	-68 B	-0-	3063	3	N	-0-		-0-
04	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3	N	-0-		-0-
05	3038 N	2885	-0-	-153 B	-0-	2885	3	N	-0-		-0-
06	2970 N	2267	-0-	-703 B	-0-	2267	3	N	-0-		-0-
07	3131 N	2912	-0-	-219 B	-0-	2912	3	N	-0-		-0-
08	2883 N	2868	-0-	-15 B	-0-	2868	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3	N	-0-		-0-
10	2914 N	2855	-0-	-59 B	-0-	2855	3	N	-0-		-0-
11	2790 N	2659	-0-	-131 B	-0-	2659	3	N	-0-		-0-
12	2790 N	2723	-0-	-67 B	-0-	2723	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3844 N	3759	-0-	-85 B	-0-	3759	3	N	-0-		-0-
02	3538 N	3517	-0-	-21 B	-0-	3517	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	3782 N	3728	-0-	-54 B	-0-	3728	3	N	-0-		-0-
04	3630 N	3596	-0-	-34 B	-0-	3596	3	N	-0-		-0-
05	3751 N	3501	-0-	-250 B	-0-	3501	3	N	-0-		-0-
06	3600 N	2589	-0-	-1011 B	-0-	2589	3	N	-0-		-0-
07	3809 N	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	3	N	-0-		-0-
08	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	3572 N	3572	-0-	-0- B	-0-	3572	3	N	-0-		-0-
10	3813 N	3668	-0-	-145 B	-0-	3668	3	N	-0-		-0-
11	3630 N	3544	-0-	-86 B	-0-	3544	3	N	-0-		-0-
12	3689 N	3480	-0-	-209 B	-0-	3480	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	861	-0-	-100 B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
02	841 N	804	-0-	-37 B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
04	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
05	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
06	870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
07	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 3		N	-0-			-0-
08	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
*11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
12	837 N	731	-0-	-106 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,087										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	961 N	909	-0-	-52 B	-0-	74 1	835 3	N	-0-			-0-
02	841 N	792	-0-	-49 B	-0-	70 1	722 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	74 1	778 3	N	-0-			-0-
04	870 N	832	-0-	-38 B	-0-	72 1	760 3	N	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	74 1	781 3	N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	72 1	760 3	N	-0-			-0-
07	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	56 1	771 3	N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	56 1	775 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	840 N	794	-0-	-46 B	-0-	54 1	740 3	N	-0-			-0-
10	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	56 1	751 3	N	-0-			-0-
11	810 N	763	-0-	-47 B	-0-	54 1	709 3	N	-0-			-0-
12	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	56 1	738 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,888										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CORRY		WELL #:		1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1395 N	1327	-0-	-68 B	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1364 N	1272	-0-	-92 B	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1259	-0-	-31 B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
05	1395 N	951	-0-	-444 B	-0-	951 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	978	-0-	-252 B	-0-	978 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1046	-0-	-256 B	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1294	-0-	-86 B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1020	-0-	-344 B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,547										
									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2	N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
04	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
05	682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2	N	-0-			-0-
07	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3	N	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3	N	-0-			-0-
11	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3	N	-0-			-0-
12	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1302 N	1192	-0-	-110 B	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
02	1160 N	1134	-0-	-26 B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	886	-0-	-323 B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1085	-0-	-55 B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1050	-0-	-128 B	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	971	-0-	-109 B	-0-	971	3	N	-0-			-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1102	-0-	-188 B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
12	992 N	958	-0-	-34 B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	682 N	611	-0-	-71 B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	466	-0-	-340 B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
04	600 N	280	-0-	-320 B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
05	620 N	405	-0-	-215 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
06	450 N	376	-0-	-74 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
08	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
*11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
*12	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2015 N	1485	-0-	-530 B	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
02	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1176	-0-	-264 B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	3	-0-	-2167 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1832	-0-	-90 B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	2055	-0-	-105 B	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	7	-0-	-2194 B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 - 3455	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
02	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	377	1	1926 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	4071	-0-	971 B	971	403	1	3668 3	N	-0-		-0-
04	2852 N	1881	-0-	-971 B	-0-	390	1	1491 3	N	-0-		-0-
05	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	403	1	2368 3	N	-0-		-0-
06	3930 #	3134	-0-	-796 B	-796	390	1	2744 3	N	-0-		-0-
07	4061 #	2916	-0-	-1145 B	-1941	403	1	2513 3	N	-0-		-0-
08	4061 #	2709	-0-	-1352 B	-3293	403	1	2306 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3293												
09	3930 #	2327	-0-	-1603 B	-4896	325	1	2002 3	N	-0-		-0-
10	4061 #	2166	-0-	-1895 B	-6791	303	1	1863 3	N	-0-		-0-
11	3930 #	2399	-0-	-1531 B	-8322	377	1	2022 3	N	-0-		-0-
12	2418 N	2295	-0-	-123 B	-8322	350	1	1945 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-			-0-
02	435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
04	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
05	465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
07	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DEMPSEY		WELL #:		1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1146	-0-	-187 B	-0-	465 1	681 2	N	-0-		-0-
02		1218 N	1153	-0-	-65 B	-0-	435 1	718 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	465 1	814 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	1071	-0-	-39 B	-0-	450 1	621 2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1062	-0-	-178 B	-0-	465 1	597 2	N	-0-		-0-
06		1230 N	526	-0-	-704 B	-0-	270 1	256 2	N	-0-		-0-
07		1116 N	898	-0-	-218 B	-0-	286 1	612 3	N	-0-		-0-
08		1054 N	1001	-0-	-53 B	-0-	330 1	671 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	413 1	876 3	N	-0-		-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	465 1	820 3	N	-0-		-0-
*11		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	400 1	837 3	N	-0-		-0-
12		1333 N	723	-0-	-610 B	-0-	277 1	446 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENISE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-		-0-
02		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 2		N	-0-		-0-
04		750 N	729	-0-	-21 B	-0-	729 2		N	-0-		-0-
05		744 N	572	-0-	-172 B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
06		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-		-0-
07		744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
08		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		810 N	728	-0-	-82 B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
10		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-		-0-
11		750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 3		N	-0-		-0-
12		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2542 N	2007	-0-	-535 B	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
02		2088 N	1794	-0-	-294 B	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2108 N	1878	-0-	-230 B	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
04		1950 N	1741	-0-	-209 B	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
05		1922 N	1682	-0-	-240 B	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
06		1830 N	1581	-0-	-249 B	-0-	1581 3		N	-0-		-0-
07		1798 N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
08		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
10		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
*11		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
*12		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
02	551 N	529	-0-	-22 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
04	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
05	558 N	359	-0-	-199 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
06	480 N	200	-0-	-280 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	496 N	362	-0-	-134 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
10	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
11	570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
12	496 N	395	-0-	-101 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIX		WELL #:		1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A	
01	3038 N	2644	-0-	-394 B	-0-	74 1	2570 3	N	-0-			-0-
02	2755 N	2375	-0-	-380 B	-0-	70 1	2305 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2728 N	2689	-0-	-39 B	-0-	74 1	2615 3	N	-0-			-0-
04	2550 N	2508	-0-	-42 B	-0-	72 1	2436 3	N	-0-			-0-
05	2542 N	2457	-0-	-85 B	-0-	74 1	2383 3	N	-0-			-0-
06	2610 N	2452	-0-	-158 B	-0-	72 1	2380 3	N	-0-			-0-
07	2604 N	1972	-0-	-632 B	-0-	70 1	1902 3	N	-0-			-0-
08	2449 N	2296	-0-	-153 B	-0-	59 1	2237 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2460 N	2007	-0-	-453 B	-0-	49 1	1958 3	N	-0-			-0-
10	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	69 1	2353 3	N	-0-			-0-
11	2220 N	2136	-0-	-84 B	-0-	55 1	2081 3	N	-0-			-0-
*12	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	65 1	2165 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOLOMITE		WELL #:		1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3		N	-0-			-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
04	960 N	514	-0-	-446 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	352	-0-	-795 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	969	-0-	-51 B	-0-	969 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	725	-0-	-329 B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
*11	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
12	992 N	864	-0-	-128 B	-0-	864 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2980 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
02		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
06		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
07		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
*11		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
*12		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,581										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARLY		WELL #:		1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 2		N	-0-		-0-	
02		899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867 2		N	-0-		-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-		-0-	
04		990 N	930	-0-	-60 B	-0-	930 2		N	-0-		-0-	
05		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2		N	-0-		-0-	
06		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2		N	-0-		-0-	
07		961 N	890	-0-	-71 B	-0-	890 3		N	-0-		-0-	
08		961 N	873	-0-	-88 B	-0-	873 3		N	-0-		-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836 3		N	-0-		-0-	
10		899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 3		N	-0-		-0-	
*11		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-		-0-	
12		868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,741										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		1550 N	1390	-0-	-160 B	-0-	1390 3		N	-0-		-0-	
02		1450 N	1181	-0-	-269 B	-0-	1181 3		N	-0-		-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		1426 N	1241	-0-	-185 B	-0-	1241 3		N	-0-		-0-	
04		1350 N	1204	-0-	-146 B	-0-	1204 3		N	-0-		-0-	
05		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-		-0-	
06		1200 N	1057	-0-	-143 B	-0-	1057 3		N	-0-		-0-	
07		1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204 3		N	-0-		-0-	
08		1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	1331 3		N	-0-		-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3		N	-0-		-0-	
10		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3		N	-0-		-0-	
*11		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-		-0-	
12		1395 N	1242	-0-	-153 B	-0-	1242 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,238										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
EFFIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
02	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
06	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2146	-0-	-272 B	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
08	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2130 N	1924	-0-	-206 B	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
10	2139 N	1928	-0-	-211 B	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1871	-0-	-169 B	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1849	-0-	-135 B	-0-	1849	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,199

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1680	-0-	-30 B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1726	-0-	-41 B	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1694	-0-	-16 B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1625	-0-	-111 B	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
*11	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
*12	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,964

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
02	870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
04	900 N	869	-0-	-31 B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
05	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
07	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
11	870 N	857	-0-	-13 B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
12	899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,656

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
ELIAS		WELL #:		1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-				-0-
02	638 N	636	-0-	-2 B	-0-	636	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2			N	-0-				-0-
04	660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650	2			N	-0-				-0-
05	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-				-0-
06	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-				-0-
08	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3			N	-0-				-0-
10	651 N	479	-0-	-172 B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
11	630 N	535	-0-	-95 B	-0-	535	3			N	-0-				-0-
12	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-				-0-
02	725 N	713	-0-	-12 B	-0-	713	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-				-0-
04	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3			N	-0-				-0-
05	775 N	596	-0-	-179 B	-0-	596	3			N	-0-				-0-
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-				-0-
07	775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682	3			N	-0-				-0-
08	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3			N	-0-				-0-
10	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-				-0-
11	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3			N	-0-				-0-
12	775 N	661	-0-	-114 B	-0-	661	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-				-0-
02	638 N	615	-0-	-23 B	-0-	615	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
04	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2			N	-0-				-0-
05	651 N	597	-0-	-54 B	-0-	597	2			N	-0-				-0-
06	660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-				-0-
07	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3			N	-0-				-0-
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609	3			N	-0-				-0-
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-				-0-
*11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-				-0-
*12	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ELLIOTT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2	N	-0-		-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1117	-0-	-495 B	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	783	-0-	-627 B	-0-	783	2	N	-0-		-0-
07	1519 N	521	-0-	-998 B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-		-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	989	-0-	-468 B	-0-	989	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1488 N	1449	-0-	-39 B	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
02	1363 N	1351	-0-	-12 B	-0-	1351	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1447	-0-	-10 B	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1395	-0-	-15 B	-0-	1395	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1447	-0-	-10 B	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1357	-0-	-53 B	-0-	1357	2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1444	-0-	-13 B	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1382	-0-	-28 B	-0-	1382	3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1422	-0-	-4 B	-0-	1422	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
ETOILE		WELL #:		1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2108 N	1112	-0-	-996	B	-0-	1112	3		N	-0-				-0-
02	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2015 N	1993	-0-	-22	B	-0-	1993	3		N	-0-				-0-
04	1080 N	791	-0-	-289	B	-0-	791	3		N	-0-				-0-
05	2294 N	-0-	-0-	-2294	B	-0-				N	-0-				-0-
06	2932 N	2932	-0-	-0-	B	-0-	2932	3		N	-0-				-0-
07	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	3		N	-0-				-0-
08	2250 N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2940 N	1997	-0-	-943	B	-0-	1997	3		N	-0-				-0-
10	2325 N	1887	-0-	-438	B	-0-	1887	3		N	-0-				-0-
11	2190 N	1967	-0-	-223	B	-0-	1967	3		N	-0-				-0-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL		WELL #:		1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3		N	-0-				-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3		N	-0-				-0-
04	810 N	615	-0-	-195	B	-0-	615	3		N	-0-				-0-
05	1333 N	228	-0-	-1105	B	-0-	228	3		N	-0-				-0-
06	1260 N	1003	-0-	-257	B	-0-	1003	3		N	-0-				-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3		N	-0-				-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3		N	-0-				-0-
10	1209 N	818	-0-	-391	B	-0-	818	3		N	-0-				-0-
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3		N	-0-				-0-
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
FLEMMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1155	-0-	-23 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
02	1102 N	1092	-0-	-10 B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1120	-0-	-58 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
*11	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
*12	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2294 N	2092	-0-	-202 B	-0-	2092 2	N	-0-			-0-
02	2291 N	2018	-0-	-273 B	-0-	2018 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2263 N	2090	-0-	-173 B	-0-	2090 2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1968	-0-	-42 B	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
05	2170 N	1518	-0-	-652 B	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
06	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 2	N	-0-			-0-
07	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241 3	N	-0-			-0-
08	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2115	-0-	-75 B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
10	2232 N	2189	-0-	-43 B	-0-	2189 3	N	-0-			-0-
11	2340 N	2063	-0-	-277 B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2009	-0-	-192 B	-0-	2009 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	07/12/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
04	900 N	778	-0-	-122 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
05	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
06	870 N	795	-0-	-75 B	-0-	795 2	N	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
*11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
12	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1047	-0-	-100 B	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
02	1015 N	896	-0-	-119 B	-0-	896	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	646	-0-	-374 B	-0-	646	2	N	-0-			-0-
05	961 N	773	-0-	-188 B	-0-	773	2	N	-0-			-0-
06	960 N	732	-0-	-228 B	-0-	732	2	N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
08	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3	N	-0-			-0-
11	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3	N	-0-			-0-
12	899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	6386 N	5830	-0-	-556 B	-0-	5830	2	N	-0-			-0-
02	5858 N	5301	-0-	-557 B	-0-	5301	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	6045 N	5538	-0-	-507 B	-0-	5538	2	N	-0-			-0-
04	5640 N	5010	-0-	-630 B	-0-	5010	2	N	-0-			-0-
05	5673 N	5267	-0-	-406 B	-0-	5267	2	N	-0-			-0-
06	5370 N	5028	-0-	-342 B	-0-	5028	2	N	-0-			-0-
07	5301 N	5301	-0-	-0- B	-0-	5301	3	N	-0-			-0-
08	5404 N	5404	-0-	-0- B	-0-	5404	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	5258 N	5258	-0-	-0- B	-0-	5258	3	N	-0-			-0-
10	5471 N	5471	-0-	-0- B	-0-	5471	3	N	-0-			-0-
*11	5283 N	5283	-0-	-0- B	-0-	5283	3	N	-0-			-0-
12	5425 N	5229	-0-	-196 B	-0-	5229	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	09/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1364 N	997	-0-	-367 B	-0-	997	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	952	-0-	-150 B	-0-	952	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1054 N	854	-0-	-200 B	-0-	854	2	N	-0-			-0-
04	960 N	462	-0-	-498 B	-0-	462	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	545	-0-	-478 B	-0-	545	2	N	-0-			-0-
06	840 N	494	-0-	-346 B	-0-	494	2	N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
*11	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3	N	-0-			-0-
12	806 N	694	-0-	-112 B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
FREE				WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898	2			N	-0-				-0-
02	841 N	783	-0-	-58 B	-0-	783	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837 N	761	-0-	-76 B	-0-	761	2			N	-0-				-0-
04	870 N	418	-0-	-452 B	-0-	418	2			N	-0-				-0-
05	837 N	503	-0-	-334 B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
06	750 N	489	-0-	-261 B	-0-	489	2			N	-0-				-0-
07	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-				-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-				-0-
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-				-0-
*11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-				-0-
12	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	01/19/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849	2			N	-0-				-0-
02	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838	2			N	-0-				-0-
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-				-0-
05	868 N	629	-0-	-239 B	-0-	629	2			N	-0-				-0-
06	810 N	700	-0-	-110 B	-0-	700	2			N	-0-				-0-
07	837 N	577	-0-	-260 B	-0-	577	3			N	-0-				-0-
08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-				-0-
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-				-0-
*11	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-				-0-
12	930 N	713	-0-	-217 B	-0-	713	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREE				WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1178 N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	867	-0-	-373 B	-0-	867	2			N	-0-				-0-
06	1110 N	584	-0-	-526 B	-0-	584	2			N	-0-				-0-
07	1178 N	456	-0-	-722 B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
*11	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-				-0-
12	1178 N	996	-0-	-182 B	-0-	996	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PRETT		WELL #:		1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655	3			N	-0-	-0-
02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	613	-0-	-69 B	-0-	613	3			N	-0-	-0-
04	630 N	559	-0-	-71 B	-0-	559	3			N	-0-	-0-
05	682 N	379	-0-	-303 B	-0-	379	3			N	-0-	-0-
06	600 N	512	-0-	-88 B	-0-	512	3			N	-0-	-0-
07	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476	3			N	-0-	-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-	-0-
10	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-	-0-
11	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	3			N	-0-	-0-
12	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	467	-0-	-277 B	-0-	467	3			N	-0-	-0-
04	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-	-0-
05	651 N	387	-0-	-264 B	-0-	387	3			N	-0-	-0-
06	450 N	300	-0-	-150 B	-0-	300	3			N	-0-	-0-
07	775 N	540	-0-	-235 B	-0-	540	3			N	-0-	-0-
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-	-0-
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-	-0-
11	870 N	791	-0-	-79 B	-0-	791	3			N	-0-	-0-
12	868 N	557	-0-	-311 B	-0-	557	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENEVA		WELL #:		1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974	2			N	-0-	-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	903	-0-	-213 B	-0-	903	2			N	-0-	-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-	-0-
05	1116 N	763	-0-	-353 B	-0-	763	2			N	-0-	-0-
06	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	811	2			N	-0-	-0-
07	1054 N	810	-0-	-244 B	-0-	810	3			N	-0-	-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-	-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-	-0-
11	1080 N	954	-0-	-126 B	-0-	954	3			N	-0-	-0-
12	1085 N	688	-0-	-397 B	-0-	688	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GETZ		WELL #:		2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1125	-0-	-35 B	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1157	-0-	-13 B	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1067	-0-	-142 B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	1033	-0-	-207 B	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1140 N	987	-0-	-153 B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,196

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2	N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	899 N	792	-0-	-107 B	-0-	792	2	N	-0-			-0-
04	810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
05	899 N	586	-0-	-313 B	-0-	586	2	N	-0-			-0-
06	780 N	605	-0-	-175 B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
07	806 N	630	-0-	-176 B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
08	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
11	840 N	793	-0-	-47 B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
12	837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,168

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	2	N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2	N	-0-			-0-
05	744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561	2	N	-0-			-0-
06	720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
07	744 N	622	-0-	-122 B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
11	750 N	722	-0-	-28 B	-0-	722	3	N	-0-			-0-
12	744 N	612	-0-	-132 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,340

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-				-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
05	155 N	46	-0-	-109 B	-0-	46	3			N	-0-				-0-
06	450 N	232	-0-	-218 B	-0-	232	3			N	-0-				-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-				-0-
08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
10	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	57	1	574	3	N	-0-				-0-
*11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	92	1	885	3	N	-0-				-0-
*12	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	85	1	1029	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRO		WELL #:		B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	5518 #	3549	-0-	-1969 B	-11012	3549	3			N	-0-				-0-
02	5162 #	3754	-0-	-1408 B	-12420	3754	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12222	CANCELLED UNDERAGE ->			-198							
03	3472 N	3884	-0-	412 B	-11810	3884	3			N	-0-				-0-
04	3420 N	1757	-0-	-1663 B	-11810	1757	3			N	-0-				-0-
05	3999 N	-0-	-0-	-3999 B	-11810					N	-0-				-0-
06	3750 N	58	-0-	-3692 B	-11810	58	3			N	-0-				-0-
07	1829 N	2688	-0-	859 B	-10951	2688	3			N	-0-				-0-
08	0 N	4331	-0-	4331 B	-6620	4331	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-6620							
09	4360 N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360	3			N	-0-				-0-
10	3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3			N	-0-				-0-
*11	4418 N	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	3			N	-0-				-0-
12	4495 N	3570	-0-	-925 B	-0-	3570	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GROSVENOR		WELL #:		1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	993	3			N	-0-				-0-
02	928 N	914	-0-	-14 B	-0-	914	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991	3			N	-0-				-0-
04	960 N	949	-0-	-11 B	-0-	949	3			N	-0-				-0-
05	992 N	979	-0-	-13 B	-0-	979	3			N	-0-				-0-
06	960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935	3			N	-0-				-0-
07	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	3			N	-0-				-0-
08	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	952	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-				-0-
10	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953	3			N	-0-				-0-
11	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-				-0-
12	961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3			N	-0-					-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 3			N	-0-					-0-
04		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999 3			N	-0-					-0-
05		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3			N	-0-					-0-
06		3000 N	3427	-0-	427 B	427	3427 3			N	-0-					-0-
07		2077 N	1507	-0-	-570 B	-0-	1507 3			N	-0-					-0-
08		2046 N	936	-0-	-1110 B	-0-	936 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		3420 #	900	-0-	-2520 B	-2520	900 3			N	-0-					-0-
10		3534 #	936	-0-	-2598 B	-5118	936 3			N	-0-					-0-
11		3420 #	493	-0-	-2927 B	-8045	493 3			N	-0-					-0-
12		3534 #	729	-0-	-2805 B	-10850	729 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,552

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		1550 N	1492	-0-	-58 B	-0-	1492 3			N	-0-					-0-
02		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1519 N	1443	-0-	-76 B	-0-	1443 3			N	-0-					-0-
04		1440 N	1427	-0-	-13 B	-0-	1427 3			N	-0-					-0-
05		1519 N	1111	-0-	-408 B	-0-	1111 3			N	-0-					-0-
06		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3			N	-0-					-0-
07		1488 N	1311	-0-	-177 B	-0-	1311 3			N	-0-					-0-
08		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3			N	-0-					-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3			N	-0-					-0-
11		1530 N	1424	-0-	-106 B	-0-	1424 3			N	-0-					-0-
12		1488 N	1219	-0-	-269 B	-0-	1219 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,784

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		1023 N	829	-0-	-194 B	-0-	829 2			N	-0-					-0-
02		899 N	729	-0-	-170 B	-0-	729 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871 2			N	-0-					-0-
04		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2			N	-0-					-0-
05		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2			N	-0-					-0-
06		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2			N	-0-					-0-
07		899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896 3			N	-0-					-0-
08		930 N	888	-0-	-42 B	-0-	888 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		900 N	848	-0-	-52 B	-0-	848 3			N	-0-					-0-
10		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3			N	-0-					-0-
*11		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3			N	-0-					-0-
12		868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,303

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	781	-0-	-87 B	-0-	781	2	N	-0-			-0-
02	812 N	809	-0-	-3 B	-0-	809	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2	N	-0-			-0-
04	750 N	723	-0-	-27 B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
05	868 N	569	-0-	-299 B	-0-	569	2	N	-0-			-0-
06	720 N	462	-0-	-258 B	-0-	462	2	N	-0-			-0-
07	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	N	-0-			-0-
11	900 N	722	-0-	-178 B	-0-	722	3	N	-0-			-0-
12	868 N	529	-0-	-339 B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
02	493 N	489	-0-	-4 B	-0-	489	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2	N	-0-			-0-
04	510 N	382	-0-	-128 B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
05	527 N	355	-0-	-172 B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
06	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2	N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	301	-0-	-209 B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
02	2233 N	2186	-0-	-47 B	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2273	-0-	-67 B	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
05	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2177	-0-	-133 B	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2336	-0-	-20 B	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
08	2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
10	2325 N	2262	-0-	-63 B	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	2120	-0-	-100 B	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2234	-0-	-91 B	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
HERBERT		WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2394	-0-	-86 B	-0-	2394	3	N	-0-			-0-
02	2291 N	2226	-0-	-65 B	-0-	2226	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2449 N	2371	-0-	-78 B	-0-	2371	3	N	-0-			-0-
04	2310 N	2271	-0-	-39 B	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2341	-0-	-46 B	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3	N	-0-			-0-
07	2356 N	2328	-0-	-28 B	-0-	2328	3	N	-0-			-0-
08	2356 N	2344	-0-	-12 B	-0-	2344	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2280 N	2260	-0-	-20 B	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	2253	-0-	-27 B	-0-	2253	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2316	-0-	-9 B	-0-	2316	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,734										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, D.		WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2	N	-0-			-0-
02	812 N	643	-0-	-169 B	-0-	643	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	748	-0-	-89 B	-0-	748	2	N	-0-			-0-
04	780 N	629	-0-	-151 B	-0-	629	2	N	-0-			-0-
05	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2	N	-0-			-0-
06	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,170										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM		WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
04	870 N	818	-0-	-52 B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	N	-0-			-0-
06	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
07	837 N	817	-0-	-20 B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
08	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-			-0-
11	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	3	N	-0-			-0-
*12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,009										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3	N	-0-			-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
04	2280 N	2243	-0-	-37 B	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
06	2280 N	2120	-0-	-160 B	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	2220	-0-	-105 B	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
08	2356 N	2195	-0-	-161 B	-0-	2195	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2130 N	2126	-0-	-4 B	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
10	2232 N	2205	-0-	-27 B	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
11	2130 N	2114	-0-	-16 B	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2194	-0-	-7 B	-0-	2194	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,623

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
02	928 N	890	-0-	-38 B	-0-	890	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	920	3	N	-0-			-0-
04	990 N	857	-0-	-133 B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
05	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3	N	-0-			-0-
06	900 N	676	-0-	-224 B	-0-	676	3	N	-0-			-0-
07	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809	3	N	-0-			-0-
08	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3	N	-0-			-0-
11	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3	N	-0-			-0-
12	899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
02	841 N	796	-0-	-45 B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
04	840 N	809	-0-	-31 B	-0-	809	3	N	-0-			-0-
05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
06	810 N	718	-0-	-92 B	-0-	718	3	N	-0-			-0-
07	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3	N	-0-			-0-
08	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3	N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
11	810 N	781	-0-	-29 B	-0-	781	3	N	-0-			-0-
12	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,710

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	06/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1086	-0-	-45 B	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1060	-0-	-50 B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1136	-0-	-11 B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HITCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1333 N	1326	-0-	-7 B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
02	1247 N	1194	-0-	-53 B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1236	-0-	-66 B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1144	-0-	-146 B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	943	-0-	-257 B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1084	-0-	-94 B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HITH		WELL #:		1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1550 N	1531	-0-	-19 B	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
02	1421 N	1409	-0-	-12 B	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1500	-0-	-19 B	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1440	-0-	-30 B	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1495	-0-	-24 B	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1401	-0-	-39 B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
*12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
HOBSON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	B	1		1	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	806 N	798	-0-	-8	B	-0-	798	3			N	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	868 N	813	-0-	-55	B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
04	780 N	760	-0-	-20	B	-0-	760	3			N	-0-			-0-
05	837 N	576	-0-	-261	B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
06	780 N	576	-0-	-204	B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
07	775 N	594	-0-	-181	B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-			-0-
11	810 N	767	-0-	-43	B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
12	775 N	606	-0-	-169	B	-0-	606	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGATE		WELL #:		1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
04	360 N	226	-0-	-134	B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
05	465 N	151	-0-	-314	B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
06	480 N	435	-0-	-45	B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	450 N	405	-0-	-45	B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
10	465 N	313	-0-	-152	B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
12	434 N	344	-0-	-90	B	-0-	344	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
HUSSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1829 N	1678	-0-	-151 B	-0-		1678	2		N	-0-				-0-
02	1827 N	1641	-0-	-186 B	-0-		1641	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1829 N	1665	-0-	-164 B	-0-		1665	2		N	-0-				-0-
04	1620 N	1574	-0-	-46 B	-0-		1574	2		N	-0-				-0-
05	1767 N	1188	-0-	-579 B	-0-		1188	2		N	-0-				-0-
06	1620 N	1582	-0-	-38 B	-0-		1582	2		N	-0-				-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-		1705	3		N	-0-				-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-		1983	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-		1737	3		N	-0-				-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-		1782	3		N	-0-				-0-
11	1920 N	1678	-0-	-242 B	-0-		1678	3		N	-0-				-0-
12	1798 N	1555	-0-	-243 B	-0-		1555	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IDA		WELL #:		1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	961 N	948	-0-	-13 B	-0-		948	2		N	-0-				-0-
02	904 N	904	-0-	-0- B	-0-		904	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	961 N	924	-0-	-37 B	-0-		924	2		N	-0-				-0-
04	930 N	899	-0-	-31 B	-0-		899	2		N	-0-				-0-
05	961 N	706	-0-	-255 B	-0-		706	2		N	-0-				-0-
06	900 N	832	-0-	-68 B	-0-		832	2		N	-0-				-0-
07	930 N	658	-0-	-272 B	-0-		658	3		N	-0-				-0-
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-		912	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-		926	3		N	-0-				-0-
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-		950	3		N	-0-				-0-
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-		909	3		N	-0-				-0-
12	961 N	757	-0-	-204 B	-0-		757	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVENS		WELL #:		0 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-		1008	3		N	-0-				-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-		1189	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1023 N	773	-0-	-250 B	-0-		773	3		N	-0-				-0-
04	990 N	686	-0-	-304 B	-0-		686	3		N	-0-				-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-		1300	3		N	-0-				-0-
06	750 N	743	-0-	-7 B	-0-		743	3		N	-0-				-0-
07	713 N	700	-0-	-13 B	-0-		700	3		N	-0-				-0-
08	1302 N	674	-0-	-628 B	-0-		674	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-		1092	3		N	-0-				-0-
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-		945	3		N	-0-				-0-
*11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-		1232	3		N	-0-				-0-
12	1116 N	741	-0-	-375 B	-0-		741	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
IVENS		WELL #: T 1		RRCID -> 027619	COMPL. DATE 10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977 3		N	-0-			-0-
02	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 3		N	-0-			-0-
04	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3		N	-0-			-0-
05	3007 N	2784	-0-	-223 B	-0-	2784 3		N	-0-			-0-
06	2910 N	2690	-0-	-220 B	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
07	2976 N	2764	-0-	-212 B	-0-	2764 3		N	-0-			-0-
08	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759 3		N	-0-			-0-
10	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
*11	2823 N	2823	-0-	-0- B	-0-	2823 3		N	-0-			-0-
*12	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVENS		WELL #: W 1		RRCID -> 027621	COMPL. DATE 11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	2821 N	2286	-0-	-535 B	-1640	2286 3		N	-0-			-0-
02	2581 N	2118	-0-	-463 B	-1640	2118 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE -> -1640							
03	2449 N	2071	-0-	-378 B	-0-	2071 3		N	-0-			-0-
04	2220 N	2017	-0-	-203 B	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
05	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
06	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3		N	-0-			-0-
07	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3		N	-0-			-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2760 N	2551	-0-	-209 B	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
10	2697 N	2498	-0-	-199 B	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
11	2580 N	2234	-0-	-346 B	-0-	2234 3		N	-0-			-0-
*12	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVENS		WELL #: X 1		RRCID -> 027622	COMPL. DATE 12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
02	1653 N	1600	-0-	-53 B	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1922 N	1616	-0-	-306 B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1397	-0-	-343 B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1263	-0-	-442 B	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1158	-0-	-402 B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
08	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1690	-0-	-325 B	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1550	-0-	-280 B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1579	-0-	-219 B	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	812 N	809	-0-	-3 B	-0-	809 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	714	-0-	-154 B	-0-	714 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	754 N	708	-0-	-46 B	-0-	708 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	744 N	542	-0-	-202 B	-0-	542 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	840 N	728	-0-	-112 B	-0-	728 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1209 N	992	-0-	-217 B	-0-	992 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	447	-0-	-1103 B	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1054 N	467	-0-	-587 B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	320	-0-	-100 B	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1178 N	699	-0-	-479 B	-0-	699 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1440 N	1325	-0-	-115 B	-0-	1325 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1457 N	289	-0-	-1168 B	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
02	290 N	212	-0-	-78 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
06	360 N	222	-0-	-138 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
07	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
11	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
12	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	683	-0-	-371 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
05	682 N	449	-0-	-233 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
06	660 N	336	-0-	-324 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
07	930 N	558	-0-	-372 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	940	-0-	-80 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	694	-0-	-329 B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	961 N	845	-0-	-116 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
02	812 N	746	-0-	-66 B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
06	840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
07	868 N	692	-0-	-176 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
08	837 N	691	-0-	-146 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
10	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
*11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	889	3	N	-0-			-0-
02	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3	N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
05	992 N	663	-0-	-329 B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
06	840 N	678	-0-	-162 B	-0-	678	3	N	-0-			-0-
07	930 N	674	-0-	-256 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
11	960 N	895	-0-	-65 B	-0-	895	3	N	-0-			-0-
12	992 N	695	-0-	-297 B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2	N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2	N	-0-			-0-
04	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745	2	N	-0-			-0-
05	775 N	580	-0-	-195 B	-0-	580	2	N	-0-			-0-
06	750 N	684	-0-	-66 B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
07	775 N	550	-0-	-225 B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-			-0-
12	775 N	611	-0-	-164 B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	10/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1240 N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	922	-0-	-566 B	-0-	922	3	N	-0-			-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	719	-0-	-614 B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3	N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
08	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2610 N	1527	-0-	-1083 B	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
10	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
*11	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
*12	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1488 N	1456	-0-	-32 B	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1319	-0-	-102 B	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1393	-0-	-77 B	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1384	-0-	-73 B	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1326	-0-	-162 B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1261	-0-	-119 B	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1268	-0-	-127 B	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1223	-0-	-67 B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2079	-0-	-51 B	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1468	-0-	-702 B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1884	-0-	-255 B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
08	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	1999	-0-	-131 B	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
10	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
*11	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
12	2077 N	1880	-0-	-197 B	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
02	348 N	343	-0-	-5 B	-0-	343	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2	N	-0-			-0-
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2	N	-0-			-0-
07	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3627 #	2942	-0-	-685 B	-685	2942	2	N	-0-		-0-
02	3393 #	1475	-0-	-1918 B	-2603	1475	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2603											
03	3751 #	1656	-0-	-2095 B	-4698	1656	2	N	-0-		-0-
04	3630 #	2386	-0-	-1244 B	-5942	2386	2	N	-0-		-0-
05	3751 #	1627	-0-	-2124 B	-8066	1627	2	N	-0-		-0-
06	3630 #	654	-0-	-2976 B	-11042	654	2	N	-0-		-0-
07	2480 N	539	-0-	-1941 B	-11042	539	3	N	-0-		-0-
08	1612 N	563	-0-	-1049 B	-11042	563	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8439 CANCELLED UNDERAGE -> -2603											
09	660 N	242	-0-	-418 B	-8439	242	3	N	-0-		-0-
10	527 N	321	-0-	-206 B	-8439	321	3	N	-0-		-0-
11	540 N	412	-0-	-128 B	-8439	412	3	N	-0-		-0-
12	248 N	1968	-0-	1720 B	-6719	1968	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LENORA		WELL #:		1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2	N	-0-		-0-
02	551 N	523	-0-	-28 B	-0-	523	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2	N	-0-		-0-
04	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2	N	-0-		-0-
05	558 N	404	-0-	-154 B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
06	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527	2	N	-0-		-0-
07	527 N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3	N	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-		-0-
11	510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
12	527 N	398	-0-	-129 B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LERA		WELL #:		1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6801 N	6801	-0-	-0- B	-0-	6801	2	N	-0-		-0-
02	11292 N	11292	-0-	-0- B	-0-	11292	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	10920 N	10920	-0-	-0- B	-0-	10920	2	N	-0-		-0-
04	7642 N	7642	-0-	-0- B	-0-	7639	2	N	-0-		-0-
05	12325 N	12325	-0-	-0- B	-0-	12325	2	N	-0-		-0-
06	11214 N	11214	-0-	-0- B	-0-	11214	2	N	-0-		-0-
07	12286 N	12286	-0-	-0- B	-0-	12286	3	N	-0-		-0-
08	12338 N	7866	-0-	-4472 B	-0-	7866	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11440 N	11440	-0-	-0- B	-0-	11440	3	N	-0-		-0-
10	12276 N	12008	-0-	-268 B	-0-	12008	3	N	-0-		-0-
*11	9799 N	9799	-0-	-0- B	-0-	9799	3	N	-0-		-0-
12	11811 N	8560	-0-	-3251 B	-0-	8560	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LEXA		WELL #:		1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2	N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2	N	-0-			-0-
05	713 N	479	-0-	-234 B	-0-	479	2	N	-0-			-0-
06	630 N	29	-0-	-601 B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	651 N	25	-0-	-626 B	-0-	25	3	N	-0-			-0-
08	465 N	72	-0-	-393 B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
*11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
*12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LING		WELL #:		1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2418 N	2382	-0-	-36 B	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
02	2262 N	2206	-0-	-56 B	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2247	-0-	-63 B	-0-	2247	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2320	-0-	-36 B	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
06	2250 N	2066	-0-	-184 B	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2215	-0-	-110 B	-0-	2215	3	N	-0-			-0-
08	2325 N	2299	-0-	-26 B	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	2218	-0-	-2 B	-0-	2218	3	N	-0-			-0-
12	2294 N	2241	-0-	-53 B	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3	N	-0-			-0-
02	2407 N	2311	-0-	-96 B	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2511 N	2482	-0-	-29 B	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
04	2460 N	2426	-0-	-34 B	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
05	2480 N	2461	-0-	-19 B	-0-	2461	3	N	-0-			-0-
06	2400 N	2192	-0-	-208 B	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
07	2511 N	2295	-0-	-216 B	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2190 N	1999	-0-	-191 B	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
10	2294 N	2133	-0-	-161 B	-0-	2133	3	N	-0-			-0-
11	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3	N	-0-			-0-
*12	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	4954	-0-	1854 B	1087		558	1	4396	3	N	-0-			-0-
02	5006 N	3919	-0-	-1087 B	-0-		522	1	3397	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	5022 #	4723	-0-	-299 B	-299		558	1	4165	3	N	-0-			-0-
04	4860 #	4354	-0-	-506 B	-805		540	1	3814	3	N	-0-			-0-
05	5022 #	3585	-0-	-1437 B	-2242		558	1	3027	3	N	-0-			-0-
06	4860 #	3408	-0-	-1452 B	-3694		522	1	2886	3	N	-0-			-0-
07	5022 #	3502	-0-	-1520 B	-5214		446	1	3056	3	N	-0-			-0-
08	5022 #	4174	-0-	-848 B	-6062		558	1	3616	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6062											
09	4800 #	3930	-0-	-870 B	-6932		540	1	3390	3	N	-0-			-0-
10	3503 N	3990	-0-	487 B	-6445		541	1	3449	3	N	-0-			-0-
11	4050 N	3879	-0-	-171 B	-6445		540	1	3339	3	N	-0-			-0-
12	4061 N	3071	-0-	-990 B	-6445		558	1	2513	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,489					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOUISE		WELL #:		3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	775 N	712	-0-	-63 B	-0-		712	3		N	-0-	-0-
02	819 N	819	-0-	-0- B	-0-		819	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	992 N	488	-0-	-504 B	-0-		488	3		N	-0-	-0-
04	866 N	866	-0-	-0- B	-0-		866	3		N	-0-	-0-
05	868 N	428	-0-	-440 B	-0-		428	3		N	-0-	-0-
06	480 N	228	-0-	-252 B	-0-		228	3		N	-0-	-0-
07	899 N	431	-0-	-468 B	-0-		431	3		N	-0-	-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-		1053	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-		1080	3		N	-0-	-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-		1077	3		N	-0-	-0-
11	1020 N	1015	-0-	-5 B	-0-		1015	3		N	-0-	-0-
12	1116 N	728	-0-	-388 B	-0-		728	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,925					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LOUISE		WELL #:		4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	496 N	400	-0-	-96 B	-0-		400	3		N	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0- B	-0-		541	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	190	-0-	-461 B	-0-		190	3		N	-0-	-0-
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-		586	3		N	-0-	-0-
05	589 N	260	-0-	-329 B	-0-		260	3		N	-0-	-0-
06	180 N	97	-0-	-83 B	-0-		97	3		N	-0-	-0-
07	620 N	234	-0-	-386 B	-0-		234	3		N	-0-	-0-
*08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-		425	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-		813	3		N	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0- B	-0-		800	3		N	-0-	-0-
*11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-		763	3		N	-0-	-0-
12	837 N	496	-0-	-341 B	-0-		496	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,605					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 N	3151	-0-	20 B	-621	3151	3	N	-0-			-0-
02	2929 N	2914	-0-	-15 B	-621	2914	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185	CANCELLED UNDERAGE	->	-436					
03	3162 N	3122	-0-	-40 B	-185	3122	3	N	-0-			-0-
04	3060 N	3004	-0-	-56 B	-185	3004	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3079	-0-	-21 B	-185	3079	3	N	-0-			-0-
06	3030 N	2728	-0-	-302 B	-185	2728	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2917	-0-	-183 B	-185	2917	3	N	-0-			-0-
08	3069 N	3042	-0-	-27 B	-185	3042	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-185					
09	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	3	N	-0-			-0-
10	3067 N	3067	-0-	-0- B	-0-	3067	3	N	-0-			-0-
*11	2993 N	2993	-0-	-0- B	-0-	2993	3	N	-0-			-0-
*12	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUCK		WELL #:		C 1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3100 N	3156	-0-	56 B	238	3156	3	N	-0-		-0-
02	3147 R	2909	-0-	-238 B	-0-	2909	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	3193 #	2984	-0-	-209 B	-209	2984	3	N	-0-		-0-
04	3090 #	2814	-0-	-276 B	-485	2814	3	N	-0-		-0-
05	3193 #	2862	-0-	-331 B	-816	2862	3	N	-0-		-0-
06	3090 #	2541	-0-	-549 B	-1365	2541	3	N	-0-		-0-
07	3193 #	2721	-0-	-472 B	-1837	2721	3	N	-0-		-0-
08	3193 #	2707	-0-	-486 B	-2323	2707	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2323							
09	3060 #	2596	-0-	-464 B	-2787	2596	3	N	-0-		-0-
10	2728 N	2752	-0-	24 B	-2763	2752	3	N	-0-		-0-
11	2610 N	2736	-0-	126 B	-2637	2736	3	N	-0-		-0-
12	2697 N	2937	-0-	240 B	-2397	2937	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LULA		WELL #:		1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259
01	1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125	3	N	-0-		-0-
02	899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1333 N	1113	-0-	-220 B	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
05	899 N	735	-0-	-164 B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
06	1080 N	759	-0-	-321 B	-0-	759	3	N	-0-		-0-
07	1209 N	991	-0-	-218 B	-0-	991	3	N	-0-		-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1171	-0-	-149 B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	955	-0-	-316 B	-0-	955	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LUNDE		WELL #:		1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (- )UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3224 N	3177	-0-	-47 B	-0-	3177	2	N	-0-			-0-
02		3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	3011	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3224 N	3132	-0-	-92 B	-0-	3132	2	N	-0-			-0-
04		3060 N	3037	-0-	-23 B	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
05		3224 N	2211	-0-	-1013 B	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
06		3030 N	2949	-0-	-81 B	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
07		3131 N	2371	-0-	-760 B	-0-	2371	3	N	-0-			-0-
08		3146 N	3146	-0-	-0- B	-0-	3146	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3	N	-0-			-0-
10		3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3	N	-0-			-0-
*11		3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	3	N	-0-			-0-
12		3193 N	2296	-0-	-897 B	-0-	2296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,679

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 -	4521	
01		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
02		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	221	1	N	-0-	1774	3	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3100 N	4292	-0-	1192 B	1192	403	1	N	-0-	3889	3	-0-
04		2891 N	1699	-0-	-1192 B	-0-	182	1	N	-0-	1517	3	-0-
05		2139 N	393	-0-	-1746 B	-0-	78	1	N	-0-	315	3	-0-
06		4140 #	3932	-0-	-208 B	-208	377	1	N	-0-	3555	3	-0-
07		4278 #	3681	-0-	-597 B	-805	403	1	N	-0-	3278	3	-0-
08		4278 #	3482	-0-	-796 B	-1601	403	1	N	-0-	3079	3	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1601									
09		4140 #	3337	-0-	-803 B	-2404	390	1	N	-0-	2947	3	-0-
10		4278 #	2614	-0-	-1664 B	-4068	308	1	N	-0-	2306	3	-0-
11		4140 #	3329	-0-	-811 B	-4879	390	1	N	-0-	2939	3	-0-
12		3441 N	2727	-0-	-714 B	-4879	308	1	N	-0-	2419	3	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,220

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANER		WELL #:		1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2	N	-0-		-0-	
02		1276 N	1245	-0-	-31 B	-0-	1245	2	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1395 N	1305	-0-	-90 B	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
04		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1029	-0-	-304 B	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
06		1260 N	1207	-0-	-53 B	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1053	-0-	-311 B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
08		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
10		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
*11		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1242	-0-	-215 B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,393

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MARGA		WELL #:		1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	962	-0-	-92 B	-0-	962	2	N	-0-			-0-
02	957 N	892	-0-	-65 B	-0-	892	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	961 N	922	-0-	-39 B	-0-	922	2	N	-0-			-0-
04	930 N	709	-0-	-221 B	-0-	709	2	N	-0-			-0-
05	961 N	783	-0-	-178 B	-0-	783	2	N	-0-			-0-
06	900 N	750	-0-	-150 B	-0-	750	2	N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3	N	-0-			-0-
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3	N	-0-			-0-
*11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
12	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATH		WELL #:		1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2914 N	2460	-0-	-454 B	-0-	74	1	2386	3	N	-0-	-0-
02	2755 N	2727	-0-	-28 B	-0-	70	1	2657	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	4004 N	4004	-0-	-0- B	-0-	74	1	3930	3	N	-0-	-0-
04	3800 N	3800	-0-	-0- B	-0-	72	1	3728	3	N	-0-	-0-
05	2914 N	2616	-0-	-298 B	-0-	74	1	2542	3	N	-0-	-0-
06	3870 N	2066	-0-	-1804 B	-0-	72	1	1994	3	N	-0-	-0-
07	3937 N	2448	-0-	-1489 B	-0-	74	1	2374	3	N	-0-	-0-
08	2604 N	2344	-0-	-260 B	-0-	75	1	2269	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	72	1	2244	3	N	-0-	-0-
10	2449 N	2207	-0-	-242 B	-0-	74	1	2133	3	N	-0-	-0-
*11	2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	72	1	2484	3	N	-0-	-0-
*12	3856 N	3856	-0-	-0- B	-0-	74	1	3782	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUDIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1147 N	987	-0-	-160 B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
02	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
*11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
*12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
MCILRATH		WELL #:		1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2077 N	2004	-0-	-73 B	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
02	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2108 N	1991	-0-	-117 B	-0-	1991	2	N	-0-		-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1647	-0-	-461 B	-0-	1647	2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1522	-0-	-398 B	-0-	1522	2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1307	-0-	-708 B	-0-	1307	3	N	-0-		-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3	N	-0-		-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3	N	-0-		-0-
*11	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1609	-0-	-530 B	-0-	1609	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,248

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1736 N	1522	-0-	-214 B	-0-	1522	3	N	-0-		-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1767 N	1752	-0-	-15 B	-0-	1752	3	N	-0-		-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
05	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715	3	N	-0-		-0-
06	1710 N	1652	-0-	-58 B	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1677	-0-	-59 B	-0-	1677	3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1650 N	1617	-0-	-33 B	-0-	1617	3	N	-0-		-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
*12	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,007

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	797	-0-	-373 B	-0-	797	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	936	-0-	-242 B	-0-	936	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	890	-0-	-220 B	-0-	890	2	N	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-		-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3	N	-0-		-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
*11	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1209 N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	1027	-0-	-75 B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	814	-0-	-266 B	-0-	814	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	902	-0-	-183 B	-0-	902	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	846	-0-	-204 B	-0-	846	2	N	-0-			-0-
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
10	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-			-0-
*11	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
12	961 N	873	-0-	-88 B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6076 N	5096	-0-	-980 B	-0-	5096	3	N	-0-			-0-
02	5220 N	4381	-0-	-839 B	-0-	4381	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	5394 N	5153	-0-	-241 B	-0-	5153	3	N	-0-			-0-
04	4929 N	4929	-0-	-0- B	-0-	4929	3	N	-0-			-0-
05	4984 N	4984	-0-	-0- B	-0-	4984	3	N	-0-			-0-
06	4980 N	4193	-0-	-787 B	-0-	4193	3	N	-0-			-0-
07	5084 N	3836	-0-	-1248 B	-0-	3836	3	N	-0-			-0-
08	4991 N	4501	-0-	-490 B	-0-	4501	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	4261 N	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	3	N	-0-			-0-
10	4320 N	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	3	N	-0-			-0-
11	4350 N	4007	-0-	-343 B	-0-	4007	3	N	-0-			-0-
12	4402 N	4088	-0-	-314 B	-0-	4088	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2	N	-0-			-0-
02	580 N	548	-0-	-32 B	-0-	548	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572	2	N	-0-			-0-
04	600 N	541	-0-	-59 B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
05	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
06	540 N	456	-0-	-84 B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
08	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
11	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3	N	-0-			-0-
12	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	618	-0-	-157 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	466	-0-	-464 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
05	496 N	365	-0-	-131 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
06	450 N	228	-0-	-222 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
07	837 N	405	-0-	-432 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
11	960 N	847	-0-	-113 B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
12	992 N	587	-0-	-405 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURRELL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	2400	-0-	-49 B	-0-	2400 3	N	-0-			-0-
02	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930 3	N	-0-			-0-
04	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 3	N	-0-			-0-
05	2728 N	1186	-0-	-1542 B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
06	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-		N	-0-			-0-
07	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-		N	-0-			-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	3100 N	3221	-0-	121 B	121	3221 3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3510	-0-	510 B	631	3510 3	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3277	-0-	177 B	808	3277 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	946	-0-	-108 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
02	928 N	847	-0-	-81 B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	813	-0-	-148 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
04	930 N	796	-0-	-134 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
05	899 N	793	-0-	-106 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-			-0-
*11	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
*12	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	379	-0-	-303 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
05	589 N	249	-0-	-340 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	360 N	175	-0-	-185 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	620 N	322	-0-	-298 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
11	690 N	584	-0-	-106 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
12	682 N	449	-0-	-233 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	5487 #	4296	-0-	-1191 B	-5870	540	1	3756	3	N	-0-		-0-
02	4611 #	3950	-0-	-661 B	-6531	522	1	3428	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6531													
03	4681 #	4160	-0-	-521 B	-7052	558	1	3602	3	N	-0-		-0-
04	4170 N	3980	-0-	-190 B	-7052	540	1	3440	3	N	-0-		-0-
05	4216 N	2422	-0-	-1794 B	-7052	450	1	1972	3	N	-0-		-0-
06	4020 N	3657	-0-	-363 B	-7052	486	1	3171	3	N	-0-		-0-
07	4123 N	3599	-0-	-524 B	-7052	451	1	3148	3	N	-0-		-0-
08	2418 N	4172	-0-	1754 B	-5298	558	1	3614	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -521 CANCELLED UNDERAGE -> -4777													
09	3660 N	3976	-0-	316 B	-205	828	1	3148	3	N	-0-		-0-
10	3596 N	3693	-0-	97 B	-108	386	1	3307	3	N	-0-		-0-
11	4050 N	3379	-0-	-671 B	-108	371	1	3008	3	N	-0-		-0-
12	4123 N	2746	-0-	-1377 B	-108	312	1	2434	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	290 N	282	-0-	-8 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	330 N	292	-0-	-38 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
*12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-				-0-
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725	2			N	-0-				-0-
04	750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705	2			N	-0-				-0-
05	744 N	553	-0-	-191 B	-0-	553	2			N	-0-				-0-
06	690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-				-0-
07	744 N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690 N	640	-0-	-50 B	-0-	640	3			N	-0-				-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-				-0-
11	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670	3			N	-0-				-0-
12	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,981				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A				
01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
04	360 N	270	-0-	-90 B	-0-	270	2			N	-0-				-0-
05	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
06	330 N	275	-0-	-55 B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-				-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-				-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
*11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
12	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,637				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-				-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-				-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-				-0-
05	1364 N	1279	-0-	-85 B	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
06	1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
07	1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
10	1271 N	1256	-0-	-15 B	-0-	1256	3			N	-0-				-0-
11	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	3			N	-0-				-0-
12	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,151				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PARMELE		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3008 - 3197
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3007 N	2835	-0-	-172 B	-0-	2835 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	2755 N	2069	-0-	-686 B	-0-	2069 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	2910 N	2774	-0-	-136 B	-0-	2774 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	2852 N	2690	-0-	-162 B	-0-	2690 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2760 N	2726	-0-	-34 B	-0-	2726 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	2697 N	2637	-0-	-60 B	-0-	2637 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	2730 N	2485	-0-	-245 B	-0-	2485 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	2821 N	2423	-0-	-398 B	-0-	2423 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 31,715

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULSON		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	855 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-	-0- 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	870 N	841	-0-	-29 B	-0-	841 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-	-0-	-0-		
*12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 9,595

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON		WELL #:		2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1653 N	1623	-0-	-30 B	-0-	1623 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1798 N	1752	-0-	-46 B	-0-	1752 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1710 N	1669	-0-	-41 B	-0-	1669 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1710 N	1648	-0-	-62 B	-0-	1648 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1767 N	1754	-0-	-13 B	-0-	1754 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	1716 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1710 N	1670	-0-	-40 B	-0-	1670 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	1736 N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729 3	N	-0-	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 20,519

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	517 S	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
02	481 S	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	507 S	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
04	510 S	488	-0-	-22 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
05	527 S	504	-0-	-23 B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
06	480 S	469	-0-	-11 B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
07	496 S	487	-0-	-9 B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
08	496 S	491	-0-	-5 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	480 S	478	-0-	-2 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
10	496 S	490	-0-	-6 B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
11	480 S	470	-0-	-10 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
12	496 S	484	-0-	-12 B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840 3		N	-0-			-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
04	2760 N	725	-0-	-2035 B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
05	2356 N	428	-0-	-1928 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1267	-0-	-531 B	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
*11	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1233	-0-	-348 B	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	6944 #	6448	-0-	-496 B	-24092	6448 3		N	-0-			-0-
02	6003 #	4495	-0-	-1508 B	-25600	4495 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-25600									
03	5580 #	1905	-0-	-3675 B	-29275	1905 3		N	-0-			-0-
04	6240 N	908	-0-	-5332 B	-29275	908 3		N	-0-			-0-
05	4805 N	466	-0-	-4339 B	-29275	466 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	657	-0-	-1173 B	-29275	657 3		N	-0-			-0-
07	930 N	2021	-0-	1091 B	-28184	2021 3		N	-0-			-0-
08	465 N	1861	-0-	1396 B	-26788	1861 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3675	CANCELLED UNDERAGE ->	-23113							
09	660 N	1765	-0-	1105 B	-2570	1765 3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1458	-0-	-557 B	-2570	99 1	1359 3	N	-0-			-0-
*11	3696 N	6266	-0-	2570 B	-0-	314 1	5952 3	N	-0-			-0-
*12	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	176 1	2872 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	3161	-0-	712 B	-12844	3161 3		N	-0-			-0-
02	957 N	3576	-0-	2619 B	-10225	3576 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5754	CANCELLED UNDERAGE ->		-4471						
03	0 N	3934	-0-	3934 B	-1820	3934 3		N	-0-			-0-
04	3060 N	2338	-0-	-722 B	-1820	2338 3		N	-0-			-0-
05	3813 N	-0-	-0-	-3813 B	-1820			N	-0-			-0-
06	3810 N	519	-0-	-3291 B	-1820	519 3		N	-0-			-0-
07	2418 N	3291	-0-	873 B	-947	3291 3		N	-0-			-0-
08	2189 N	3136	-0-	947 B	-0-	3136 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
10	3286 N	2783	-0-	-503 B	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
*11	3372 N	3372	-0-	-0- B	-0-	3372 3		N	-0-			-0-
12	3069 N	1540	-0-	-1529 B	-0-	1540 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,610

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	434 S	369	-0-	-65 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
02	466 S	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	558 S	236	-0-	-322 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04	500 S	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
05	496 S	222	-0-	-274 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	240 S	123	-0-	-117 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07	527 S	251	-0-	-276 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
08	467 S	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1542 S	1542	-0-	-0- B	-0-	176 1	1366 3	N	-0-			-0-
10	1651 S	1651	-0-	-0- B	-0-	172 1	1479 3	N	-0-			-0-
*11	1449 S	1449	-0-	-0- B	-0-	159 1	1290 3	N	-0-			-0-
12	1581 S	987	-0-	-594 B	-0-	112 1	875 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,263

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
04	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
05	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
07	775 N	772	-0-	-3 B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
10	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
11	750 N	719	-0-	-31 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
12	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
PRICE		WELL #: E 1		RRCID -> 027707		COMPL. DATE 07/03/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
04	990 N	961	-0-	-29 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
05	992 N	987	-0-	-5 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
06	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
07	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
08	992 N	970	-0-	-22 B	-0-	970 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	960 N	936	-0-	-24 B	-0-	936 3	N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
*11	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
*12	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 027708		COMPL. DATE 04/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	2914 N	2556	-0-	-358 B	-0-	2556 3	N	-0-		-0-	
02	2639 N	2484	-0-	-155 B	-0-	2484 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	2547 3	N	-0-		-0-	
04	2460 N	2286	-0-	-174 B	-0-	2286 3	N	-0-		-0-	
05	2666 N	2144	-0-	-522 B	-0-	2144 3	N	-0-		-0-	
06	2460 N	2427	-0-	-33 B	-0-	2427 3	N	-0-		-0-	
07	2356 N	2173	-0-	-183 B	-0-	2173 3	N	-0-		-0-	
08	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703 3	N	-0-		-0-	
10	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693 3	N	-0-		-0-	
11	2670 N	2559	-0-	-111 B	-0-	2559 3	N	-0-		-0-	
12	2790 N	2071	-0-	-719 B	-0-	2071 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, H.		WELL #: 2		RRCID -> 027709		COMPL. DATE 05/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	1767 N	1376	-0-	-391 B	-0-	74 1	1302 3	N	-0-	-0-	
02	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	70 1	1364 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	74 1	1598 3	N	-0-	-0-	
04	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	72 1	1367 3	N	-0-	-0-	
05	1519 N	1287	-0-	-232 B	-0-	74 1	1213 3	N	-0-	-0-	
06	1620 N	1406	-0-	-214 B	-0-	72 1	1334 3	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1317	-0-	-171 B	-0-	74 1	1243 3	N	-0-	-0-	
08	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	74 1	1231 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1362	-0-	-48 B	-0-	72 1	1290 3	N	-0-	-0-	
10	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	74 1	1499 3	N	-0-	-0-	
*11	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	72 1	1278 3	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1173	-0-	-222 B	-0-	74 1	1099 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
PRONGER A		WELL #: 1		RRCID -> 027710		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3026		PERF. 2486 - 3026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		-0-
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	435 1	379 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	465 1	430 3	N	-0-		-0-
04	750 N	401	-0-	-349 B	-0-	210 1	191 3	N	-0-		-0-
05	868 N	302	-0-	-566 B	-0-	135 1	167 3	N	-0-		-0-
06	870 N	822	-0-	-48 B	-0-	405 1	417 3	N	-0-		-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	270 1	147 3	N	-0-		-0-
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	465 1	505 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	450 1	434 3	N	-0-		-0-
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	465 1	207 3	N	-0-		-0-
11	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	450 1	448 3	N	-0-		-0-
12	899 N	689	-0-	-210 B	-0-	465 1	224 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RACOL		WELL #: 1		RRCID -> 027717		COMPL. DATE 09/12/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	74 1	1368 3	N	-0-		-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	70 1	1269 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1425	-0-	-1 B	-0-	74 1	1351 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1375	-0-	-35 B	-0-	72 1	1303 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1398	-0-	-28 B	-0-	74 1	1324 3	N	-0-		-0-
06	1380 N	1345	-0-	-35 B	-0-	72 1	1273 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1366	-0-	-60 B	-0-	74 1	1292 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1383	-0-	-12 B	-0-	75 1	1308 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	72 1	1265 3	N	-0-		-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	74 1	1317 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1345	-0-	-5 B	-0-	72 1	1273 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1376	-0-	-19 B	-0-	74 1	1302 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAINEY		WELL #: 1		RRCID -> 027718		COMPL. DATE 08/08/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131 3		N	-0-		-0-
02	2001 N	1979	-0-	-22 B	-0-	1979 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2139 N	2121	-0-	-18 B	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
04	2070 N	2039	-0-	-31 B	-0-	2039 3		N	-0-		-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3		N	-0-		-0-
06	2040 N	1964	-0-	-76 B	-0-	1964 3		N	-0-		-0-
07	2108 N	2046	-0-	-62 B	-0-	2046 3		N	-0-		-0-
08	2108 N	2085	-0-	-23 B	-0-	2085 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 3		N	-0-		-0-
10	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3		N	-0-		-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
12	2077 N	2069	-0-	-8 B	-0-	2069 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
RAND		WELL #:		1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3379 N	3114	-0-	-265 B	-0-	3114	3	N	-0-			-0-
02	4640 N	4368	-0-	-272 B	-0-	4368	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	5166 N	5166	-0-	-0- B	-0-	5166	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2083	-0-	-917 B	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
05	4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-			N	-0-			-0-
06	5010 N	4509	-0-	-501 B	-0-	4509	3	N	-0-			-0-
07	4712 N	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3	N	-0-			-0-
08	5413 N	5413	-0-	-0- B	-0-	5413	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	4961 N	4961	-0-	-0- B	-0-	4961	3	N	-0-			-0-
10	4712 N	4001	-0-	-711 B	-0-			N	-0-			-0-
11	5250 N	4966	-0-	-284 B	-0-	4966	3	N	-0-			-0-
12	5115 N	2404	-0-	-2711 B	-0-	2404	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,697

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1612 N	1083	-0-	-529 B	-2346	1083	3	N	-0-			-0-
02	1334 N	2288	-0-	954 B	-1392	2288	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
03	2077 N	13	-0-	-2064 B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	225	-0-	-825 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	-0-			-0-
06	3000 N	5132	-0-	2132 B	2132	5132	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4785	-0-	1685 B	3817	4785	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	5527	-0-	2427 B	6244	5527	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6244								
09	10655 R	4411	-0-	-6244 B	-0-	4411	3	N	-0-			-0-
10	5301 #	2860	-0-	-2441 B	-2441	2860	3	N	-0-			-0-
11	5340 #	3782	-0-	-1558 B	-3999	3782	3	N	-0-			-0-
12	5518 #	3260	-0-	-2258 B	-6257	3260	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,366

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3	N	-0-			-0-
02	493 N	372	-0-	-121 B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3	N	-0-			-0-
04	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
07	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	570 N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3	N	-0-			-0-
12	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,995

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
RIZPAH		WELL #:		1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2139 N	2092	-0-	-47 B	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2139 N	2093	-0-	-46 B	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1574	-0-	-565 B	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1949	-0-	-91 B	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1571	-0-	-537 B	-0-	1571	3	N	-0-			-0-
08	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3	N	-0-			-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
12	2170 N	1776	-0-	-394 B	-0-	1776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,469

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSALIND		WELL #:		1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
02	551 N	442	-0-	-109 B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
04	510 N	173	-0-	-337 B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
05	465 N	285	-0-	-180 B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
*11	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3	N	-0-			-0-
12	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
05	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
07	527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
11	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
12	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,123

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
RUNYAN		WELL #:		1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
02	406 N	392	-0-	-14 B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
04	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
05	434 N	289	-0-	-145 B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
06	390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
07	372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
12	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAME		WELL #:		1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1829 N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1606	-0-	-105 B	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1798 N	1680	-0-	-118 B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1576	-0-	-134 B	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1224	-0-	-396 B	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1407	-0-	-236 B	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1584	-0-	-90 B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1456	-0-	-218 B	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1240 N	620	-0-	-620 B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
04	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	100	1	1857	3	N	-0-	-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	137	1	2209	3	N	-0-	-0-
08	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	133	1	2052	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	125	1	1883	3	N	-0-	-0-
10	2356 N	1744	-0-	-612 B	-0-	98	1	1646	3	N	-0-	-0-
11	2100 N	1884	-0-	-216 B	-0-	122	1	1762	3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1636	-0-	-441 B	-0-	114	1	1522	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
02	464 N	452	-0-	-12 B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
05	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
06	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
07	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
08	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
11	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3007 N	2022	-0-	-985 B	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
02	3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263 3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1531	-0-	-419 B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
05	3441 N	1	-0-	-3440 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323 3	N	-0-			-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013 3	N	-0-			-0-
08	3473 N	3473	-0-	-0- B	-0-	3473 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3330 N	3249	-0-	-81 B	-0-	3249 3	N	-0-			-0-
10	3007 N	2783	-0-	-224 B	-0-	2783 3	N	-0-			-0-
11	3360 N	3205	-0-	-155 B	-0-	3205 3	N	-0-			-0-
12	3348 N	5	-0-	-3343 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHER		WELL #:		1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	504	-0-	-488 B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3	N	-0-			-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1060	-0-	-110 B	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
10	961 N	849	-0-	-112 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1042	-0-	-68 B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	2	N	-0-			-0-
02	812 N	797	-0-	-15 B	-0-	797	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-			-0-
04	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818	2	N	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2	N	-0-			-0-
06	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	790	2	N	-0-			-0-
07	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3	N	-0-			-0-
08	868 N	855	-0-	-13 B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
11	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3	N	-0-			-0-
12	868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3	N	-0-			-0-
04	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
05	589 N	122	-0-	-467 B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
06	600 N	487	-0-	-113 B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	139	1	1423	3	N		-0-
*11	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	238	1	2283	3	N		-0-
*12	3100 N	3338	-0-	238 B	238	255	1	3083	3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SMOKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2679 - 2870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4836 N	4440	-0-	-396 B	-0-	4440 2	N	-0-			-0-
02		4263 N	4095	-0-	-168 B	-0-	4095 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4464 N	4355	-0-	-109 B	-0-	4355 2	N	-0-			-0-
04		4290 N	3960	-0-	-330 B	-0-	3960 2	N	-0-			-0-
05		4371 N	4151	-0-	-220 B	-0-	4151 2	N	-0-			-0-
06		4200 N	3950	-0-	-250 B	-0-	3950 2	N	-0-			-0-
07		4092 N	4050	-0-	-42 B	-0-	4050 3	N	-0-			-0-
08		4154 N	4032	-0-	-122 B	-0-	4032 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3960 N	3905	-0-	-55 B	-0-	3905 3	N	-0-			-0-
10		4121 N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121 3	N	-0-			-0-
*11		4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	4026 3	N	-0-			-0-
*12		4055 N	4055	-0-	-0- B	-0-	4055 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,140								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SPIVEY A		WELL #:		1	RRCID ->	027752	COMPL. DATE	02/08/1955	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	7	-0-	-1698 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
02		1450 N	298	-0-	-1152 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
05		310 N	44	-0-	-266 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
06		SHUT IN	2	-0-	2 B	2	2 3	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2		N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2		N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2		N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2		N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,231								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SQUINT		WELL #:		1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1629	-0-	-107 B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-
02		1595 N	1506	-0-	-89 B	-0-	1506 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
04		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1154	-0-	-458 B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1344	-0-	-276 B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
07		1705 N	1257	-0-	-448 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
08		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
10		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1483	-0-	-77 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1398	-0-	-214 B	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,866								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
STEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1242	-0-	-60 B	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1190	-0-	-10 B	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	911	-0-	-422 B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	777	-0-	-423 B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	521	-0-	-719 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
*11	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	946	-0-	-294 B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
08	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	69	-0-	-111 B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOFER		WELL #:		1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1488 N	1401	-0-	-87 B	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1382	-0-	-39 B	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1420	-0-	-130 B	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1054	-0-	-434 B	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1230	-0-	-150 B	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1228	-0-	-198 B	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1245	-0-	-212 B	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
SUE		WELL #:		1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	1170	-0-	-194 B	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
02	1189 N	1113	-0-	-76 B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2	N	-0-			-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1142	-0-	-160 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1118	-0-	-184 B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	1072	-0-	-158 B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	953	-0-	-163 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUMNER		WELL #:		1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1674 N	1605	-0-	-69 B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
02	1537 N	1447	-0-	-90 B	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1705 N	1511	-0-	-194 B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1549	-0-	-11 B	-0-	1549 3	N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1719	-0-	-17 B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWENY		WELL #:		1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1240 N	1081	-0-	-159 B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	981	-0-	-228 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1005	-0-	-45 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1016	-0-	-131 B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	904	-0-	-266 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3			N	-0-					-0-
02		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 3			N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631 3			N	-0-					-0-
04		2040 N	1198	-0-	-842 B	-0-	1198 3			N	-0-					-0-
05		2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-				N	-0-					-0-
06		2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	153 1	2842 3		N	-0-					-0-
07		3100 N	3481	-0-	381 B	381	203 1	3278 3		N	-0-					-0-
08		3100 N	3396	-0-	296 B	677	207 1	3189 3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	677												
09		3000 N	3164	-0-	164 B	841	196 1	2968 3		N	-0-					-0-
10		3696 R	2855	-0-	-841 B	-0-	160 1	2695 3		N	-0-					-0-
11		3360 #	2762	-0-	-598 B	-598	179 1	2583 3		N	-0-					-0-
12		3472 #	2744	-0-	-728 B	-1326	191 1	2553 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	027765	COMPL. DATE	09/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2016	-	PLUGGED	11/15/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TINA		WELL #:		1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01		3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088 3			N	-0-					-0-
02		2900 N	3901	-0-	1001 B	1001	377 1	3524 3		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	1001												
03		3100 N	6195	-0-	3095 B	4096	403 1	5792 3		N	-0-					-0-
04		3000 N	2610	-0-	-390 B	3706	390 1	2220 3		N	-0-					-0-
05		4793 R	1087	-0-	-3706 B	-0-	403 1	684 3		N	-0-					-0-
06		6000 #	5375	-0-	-625 B	-625	390 1	4985 3		N	-0-					-0-
07		6200 #	4962	-0-	-1238 B	-1863	403 1	4559 3		N	-0-					-0-
08		6200 #	4465	-0-	-1735 B	-3598	403 1	4062 3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-3598												
09		6000 #	4072	-0-	-1928 B	-5526	390 1	3682 3		N	-0-					-0-
10		6200 #	3181	-0-	-3019 B	-8545	288 1	2893 3		N	-0-					-0-
11		6000 #	3979	-0-	-2021 B	-10566	390 1	3589 3		N	-0-					-0-
12		4216 N	2796	-0-	-1420 B	-10566	289 1	2507 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
TORP		WELL #:		1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	1256	-0-	-77 B	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1218	-0-	-29 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	1246	-0-	-87 B	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	937	-0-	-365 B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1154	-0-	-86 B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0 B	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1242 N	1242	-0-	-0 B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0 B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1235	-0-	-85 B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1145	-0-	-126 B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRUDY		WELL #:		1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1705 N	1665	-0-	-40 B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0 B	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	1636	-0-	-100 B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1211	-0-	-525 B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1231	-0-	-359 B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1211	-0-	-432 B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0 B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1641 N	1641	-0-	-0 B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0 B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1649	-0-	-31 B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1399	-0-	-306 B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRUMBELL		WELL #:		1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1254 N	1254	-0-	-0 B	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0 B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	999	-0-	-613 B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0 B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	639	-0-	-384 B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06	960 N	548	-0-	-412 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	790	-0-	-605 B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0 B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1568 N	1568	-0-	-0 B	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0 B	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
*11	2160 N	2160	-0-	-0 B	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
12	1612 N	894	-0-	-718 B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TWO GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1190	-0-	-28 B	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1208	-0-	-187 B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1230 N	1176	-0-	-54 B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1244	-0-	-89 B	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
*12	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERPLOEG		WELL #:		1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	983	-0-	-71 B	-0-	983	3	N	-0-			-0-
02	957 N	926	-0-	-31 B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
11	990 N	952	-0-	-38 B	-0-	952	3	N	-0-			-0-
*12	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAU		WELL #:		1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3162 N	2995	-0-	-167 B	-0-	2995	3	N	-0-			-0-
02	4524 N	4160	-0-	-364 B	-0-	4160	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	4761 N	4761	-0-	-0- B	-0-	4761	3	N	-0-			-0-
04	2910 N	1935	-0-	-975 B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
05	4433 N	390	-0-	-4043 B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
06	4945 N	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	3	N	-0-			-0-
07	4531 N	4531	-0-	-0- B	-0-	4531	3	N	-0-			-0-
08	4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	4950 N	4532	-0-	-418 B	-0-	4532	3	N	-0-			-0-
10	4526 N	3837	-0-	-689 B	-0-	3837	3	N	-0-			-0-
11	4770 N	4552	-0-	-218 B	-0-	4552	3	N	-0-			-0-
12	4681 N	3080	-0-	-1601 B	-0-	3080	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
VAU		WELL #:		2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	08/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-				-0-
02	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3			N	-0-				-0-
04	1560 N	1005	-0-	-555 B	-0-	1005	3			N	-0-				-0-
05	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-				-0-
06	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-				-0-
07	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-				-0-
08	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2730 N	2475	-0-	-255 B	-0-	2475	3			N	-0-				-0-
10	2542 N	2035	-0-	-507 B	-0-	2035	3			N	-0-				-0-
11	2670 N	2446	-0-	-224 B	-0-	2446	3			N	-0-				-0-
12	2573 N	1382	-0-	-1191 B	-0-	1382	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720	-	2848		
01	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-				-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	868 N	415	-0-	-453 B	-0-	415	3			N	-0-				-0-
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-				-0-
05	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513	3			N	-0-				-0-
06	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
07	837 N	553	-0-	-284 B	-0-	553	3			N	-0-				-0-
08	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-				-0-
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-				-0-
11	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	790	3			N	-0-				-0-
12	868 N	697	-0-	-171 B	-0-	697	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	992 N	931	-0-	-61 B	-0-	931	3			N	-0-				-0-
02	928 N	878	-0-	-50 B	-0-	878	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3			N	-0-				-0-
04	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-				-0-
05	930 N	705	-0-	-225 B	-0-	705	3			N	-0-				-0-
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-				-0-
07	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-				-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	990 N	917	-0-	-73 B	-0-	917	3			N	-0-				-0-
10	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-				-0-
11	960 N	909	-0-	-51 B	-0-	909	3			N	-0-				-0-
12	961 N	882	-0-	-79 B	-0-	882	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WANDA		WELL #:		1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	794	-0-	-12 B	-0-		794 2	N	-0-			-0-
02	812 N	744	-0-	-68 B	-0-		744 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	837 N	772	-0-	-65 B	-0-		772 2	N	-0-			-0-
04	780 N	718	-0-	-62 B	-0-		718 2	N	-0-			-0-
05	806 N	568	-0-	-238 B	-0-		568 2	N	-0-			-0-
06	750 N	701	-0-	-49 B	-0-		701 2	N	-0-			-0-
07	744 N	680	-0-	-64 B	-0-		680 3	N	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0 B	-0-		847 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	819 N	819	-0-	-0 B	-0-		819 3	N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0 B	-0-		816 3	N	-0-			-0-
11	810 N	780	-0-	-30 B	-0-		780 3	N	-0-			-0-
12	837 N	561	-0-	-276 B	-0-		561 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WICKLINE		WELL #:		1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	614 N	614	-0-	-0 B	-0-		614 3	N	-0-		-0-
02	522 N	505	-0-	-17 B	-0-		505 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	530	-0-	-59 B	-0-		530 3	N	-0-		-0-
04	600 N	246	-0-	-354 B	-0-		246 3	N	-0-		-0-
05	527 N	103	-0-	-424 B	-0-		103 3	N	-0-		-0-
06	510 N	463	-0-	-47 B	-0-		463 3	N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0 B	-0-		521 3	N	-0-		-0-
08	558 N	558	-0-	-0 B	-0-		558 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	542 N	542	-0-	-0 B	-0-		542 3	N	-0-		-0-
10	527 N	360	-0-	-167 B	-0-		360 3	N	-0-		-0-
*11	600 N	600	-0-	-0 B	-0-		600 3	N	-0-		-0-
12	558 N	488	-0-	-70 B	-0-		488 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WIGINTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	592	-0-	-431 B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3	N	-0-			-0-
05	899 N	428	-0-	-471 B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
06	570 N	414	-0-	-156 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
07	930 N	641	-0-	-289 B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3	N	-0-			-0-
11	990 N	881	-0-	-109 B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
12	992 N	633	-0-	-359 B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLCLO		WELL #:		4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3	N	-0-			-0-
02	725 N	724	-0-	-1 B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	772	-0-	-3 B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
04	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
05	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
06	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
07	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3	N	-0-			-0-
08	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-			-0-
11	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
12	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINTER		WELL #:		1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2263 N	1962	-0-	-301 B	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
02	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
04	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2065	-0-	-136 B	-0-	2065	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1666	-0-	-344 B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
07	2387 N	1641	-0-	-746 B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1431	-0-	-646 B	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1353	-0-	-327 B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1336	-0-	-307 B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1239	-0-	-141 B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
*12	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WITT		WELL #:		C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF. N/A	EOM BALANCE
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
05	434 N	294	-0-	-140 B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
06	390 N	287	-0-	-103 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308	3	N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
11	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
12	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT		WELL #:		E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	823	-0-	-231 B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
06	810 N	431	-0-	-379 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	738	-0-	-471 B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1062	-0-	-228 B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	793	-0-	-416 B	-0-	793	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,233

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER A		WELL #:		1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
02	696 N	671	-0-	-25 B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	637	-0-	-169 B	-0-	637	2	N	-0-			-0-
04	660 N	597	-0-	-63 B	-0-	597	2	N	-0-			-0-
05	713 N	449	-0-	-264 B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
06	630 N	291	-0-	-339 B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
*07	620 N	379	-0-	-241 B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
*08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
*11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
12	713 N	553	-0-	-160 B	-0-	553	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
WITTER B		WELL #:		4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746 2		N	-0-		-0-
02	725 N	721	-0-	-4 B	-0-	721 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701 2		N	-0-		-0-
04	720 N	680	-0-	-40 B	-0-	680 2		N	-0-		-0-
05	775 N	513	-0-	-262 B	-0-	513 2		N	-0-		-0-
06	690 N	484	-0-	-206 B	-0-	484 2		N	-0-		-0-
07	713 N	537	-0-	-176 B	-0-	537 3		N	-0-		-0-
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-		-0-
10	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-		-0-
11	810 N	770	-0-	-40 B	-0-	770 3		N	-0-		-0-
12	806 N	615	-0-	-191 B	-0-	615 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER B		WELL #:		5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-		-0-
02	638 N	635	-0-	-3 B	-0-	635 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663 2		N	-0-		-0-
04	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658 2		N	-0-		-0-
05	682 N	506	-0-	-176 B	-0-	506 2		N	-0-		-0-
06	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 2		N	-0-		-0-
07	682 N	512	-0-	-170 B	-0-	512 3		N	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3		N	-0-		-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-		-0-
*11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3		N	-0-		-0-
*12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD A		WELL #:		1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3		N	-0-		-0-
02	1595 N	1589	-0-	-6 B	-0-	1589 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1695	-0-	-10 B	-0-	1695 3		N	-0-		-0-
04	1650 N	1637	-0-	-13 B	-0-	1637 3		N	-0-		-0-
05	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1628	-0-	-22 B	-0-	1628 3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-		-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
*11	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-		-0-
*12	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WOOLRIDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
02	754 N	703	-0-	-51 B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	676	-0-	-99 B	-0-	676 3		N	-0-			-0-
04	750 N	242	-0-	-508 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
05	744 N	355	-0-	-389 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
06	660 N	316	-0-	-344 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
*12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2139 N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
02	1943 N	1896	-0-	-47 B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	2045	-0-	-63 B	-0-	2045 3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1963	-0-	-47 B	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1970	-0-	-10 B	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1989	-0-	-26 B	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1975	-0-	-5 B	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
*11	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
*12	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATKINS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 3		N	-0-			-0-
04	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
05	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
06	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
07	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
08	558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
10	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
*12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
04	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
05	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
*11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
*12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3100 N	2981	-0-	-119 B	-0-	2981 3	N	-0-			-0-
02	2842 N	2791	-0-	-51 B	-0-	2791 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3038 N	2943	-0-	-95 B	-0-	2943 3	N	-0-			-0-
04	2880 N	2835	-0-	-45 B	-0-	2835 3	N	-0-			-0-
05	2976 N	2851	-0-	-125 B	-0-	2851 3	N	-0-			-0-
06	2850 N	2696	-0-	-154 B	-0-	2696 3	N	-0-			-0-
07	2945 N	2773	-0-	-172 B	-0-	2773 3	N	-0-			-0-
08	2852 N	2778	-0-	-74 B	-0-	2778 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
10	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 3	N	-0-			-0-
*11	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 3	N	-0-			-0-
*12	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1854	-0-	-99 B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1917	-0-	-63 B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1886	-0-	-34 B	-0-	1886 3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1831	-0-	-153 B	-0-	1831 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
02	1073 N	993	-0-	-80 B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	996	-0-	-54 B	-0-	996	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
*11	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,290

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200
01	806 N	513	-0-	-293 B	-0-	513	3	N	-0-		-0-
02	609 N	426	-0-	-183 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	324	-0-	-265 B	-0-	324	3	N	-0-		-0-
04	510 N	17	-0-	-493 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
05	465 N	21	-0-	-444 B	-0-	21	3	N	-0-		-0-
06	300 N	38	-0-	-262 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02	174 N	77	-0-	-97 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
04	120 N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
05	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
11	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3	N	-0-		-0-
12	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 639

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
04	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
08	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
10	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
11	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509	3	N	-0-			-0-
12	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2635 N	2519	-0-	-116 B	-0-	2519	3	N	-0-			-0-
02	2494 N	2242	-0-	-252 B	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2604 N	2367	-0-	-237 B	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
04	2430 N	2263	-0-	-167 B	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	1954	-0-	-433 B	-0-	1954	3	N	-0-			-0-
06	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	2188	-0-	-137 B	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
08	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2370 N	2278	-0-	-92 B	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
10	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	2089	-0-	-131 B	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
12	2356 N	2334	-0-	-22 B	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
02	522 N	515	-0-	-7 B	-0-	515	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
04	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
05	558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
07	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3	N	-0-			-0-
12	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1736 N	1537	-0-	-199 B	-0-	1537 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1508 N	1481	-0-	-27 B	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1468	-0-	-175 B	-0-	1468 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1500 N	1441	-0-	-59 B	-0-	1441 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1581 N	1358	-0-	-223 B	-0-	1358 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1410 N	1346	-0-	-64 B	-0-	1346 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1488 N	1101	-0-	-387 B	-0-	1101 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1260 N	1204	-0-	-56 B	-0-	1204 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1240 N	1044	-0-	-196 B	-0-	1044 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1395 N	962	-0-	-433 B	-0-	74 1	888 3	N	-0-	-0-	
02	1450 N	1344	-0-	-106 B	-0-	70 1	1274 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	74 1	1204 3	N	-0-	-0-	
04	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	72 1	1383 3	N	-0-	-0-	
05	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	74 1	1682 3	N	-0-	-0-	
06	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	72 1	1373 3	N	-0-	-0-	
07	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	74 1	1649 3	N	-0-	-0-	
08	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	75 1	1714 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	72 1	1632 3	N	-0-	-0-	
10	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	74 1	1689 3	N	-0-	-0-	
11	1740 N	1550	-0-	-190 B	-0-	72 1	1478 3	N	-0-	-0-	
12	1767 N	1197	-0-	-570 B	-0-	74 1	1123 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1054 N	891	-0-	-163 B	-0-	891 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	957 N	730	-0-	-227 B	-0-	730 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	727	-0-	-389 B	-0-	727 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	870 N	700	-0-	-170 B	-0-	700 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	660	-0-	-115 B	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	690 N	626	-0-	-64 B	-0-	626 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 -	3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2		N	-0-	-0-
02	551 N	537	-0-	-14 B	-0-	537	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2		N	-0-	-0-
04	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2		N	-0-	-0-
05	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	435	2		N	-0-	-0-
06	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2		N	-0-	-0-
07	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	477	3		N	-0-	-0-
08	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-	-0-
11	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	3		N	-0-	-0-
12	589 N	520	-0-	-69 B	-0-	520	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-	-0-
02	638 N	625	-0-	-13 B	-0-	625	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2		N	-0-	-0-
04	660 N	607	-0-	-53 B	-0-	607	2		N	-0-	-0-
05	682 N	471	-0-	-211 B	-0-	471	2		N	-0-	-0-
06	600 N	541	-0-	-59 B	-0-	541	2		N	-0-	-0-
07	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	550	3		N	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-	-0-
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-	-0-
11	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619	3		N	-0-	-0-
12	651 N	581	-0-	-70 B	-0-	581	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	564	-0-	-56 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
05	589 N	413	-0-	-176 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
06	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
07	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
11	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
12	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
05	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
06	690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
07	682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	667	-0-	-23 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
*11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
12	682 N	598	-0-	-84 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	899 N	760	-0-	-139 B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
02	870 N	763	-0-	-107 B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	771	-0-	-97 B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
04	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
05	806 N	514	-0-	-292 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
06	750 N	730	-0-	-20 B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
11	870 N	770	-0-	-100 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
12	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
02	1595 N	1570	-0-	-25 B	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1644	-0-	-6 B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1650 N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1670	-0-	-4 B	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
11	1650 N	1549	-0-	-101 B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1640	-0-	-34 B	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRED		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598 3		N	-0-			-0-
04	600 N	562	-0-	-38 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
05	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
07	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
08	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
10	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
*12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1147 N	300	-0-	-847 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
02	667 N	196	-0-	-471 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	207	-0-	-165 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
04	300 N	203	-0-	-97 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
08	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
*11	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
*12	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-			-0-
02	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-			-0-
05	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	889	3			N	-0-			-0-
06	960 N	841	-0-	-119 B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
07	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-			-0-
08	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
10	899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817	3			N	-0-			-0-
*11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-			-0-
*12	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,779				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235	-	3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
02	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1953 N	1930	-0-	-23 B	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-			-0-
05	1922 N	1861	-0-	-61 B	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
06	1860 N	1799	-0-	-61 B	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
*11	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
*12	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,634				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020	-	3050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
05	1643 N	1042	-0-	-601 B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
06	1140 N	984	-0-	-156 B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	990	-0-	-95 B	-0-	990	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	904	-0-	-86 B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
10	992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913	3			N	-0-			-0-
11	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
12	930 N	865	-0-	-65 B	-0-	865	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HARDY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	10/28/1950	TOTAL DEPTH	2961	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	434 N	14	-0-	-420 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	406 N	36	-0-	-370 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	330 N	4	-0-	-326 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	4	-0-	4 B	4	4	3		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	1	-0-	1 B	5	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5													
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027978	COMPL. DATE	09/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1085 N	423	-0-	-662 B	-0-	423	3		N	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3		N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOSPITAL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1271 N	1257	-0-	-14 B	-0-	1257	3		N	-0-		-0-
02	1189 N	1160	-0-	-29 B	-0-	1160	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	3		N	-0-		-0-
04	1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196	3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236	3		N	-0-		-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-		-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3		N	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
*12	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LUCILLE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027985	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
02	638 N	619	-0-	-19 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	622	-0-	-60 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
04	660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
08	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
10	620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
11	630 N	467	-0-	-163 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
12	651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
02	1740 N	1693	-0-	-47 B	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	1793	-0-	-67 B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1726	-0-	-44 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1747	-0-	-51 B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1415	-0-	-325 B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-			-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1702	-0-	-96 B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1675	-0-	-5 B	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
*12	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
04	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
05	403 N	305	-0-	-98 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
12	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
MEADOR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3	N	-0-		-0-
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764	3	N	-0-		-0-
04	810 N	803	-0-	-7 B	-0-	803	3	N	-0-		-0-
05	837 N	517	-0-	-320 B	-0-	517	3	N	-0-		-0-
06	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
07	837 N	741	-0-	-96 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-
08	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-		-0-
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-		-0-
11	870 N	804	-0-	-66 B	-0-	804	3	N	-0-		-0-
12	868 N	723	-0-	-145 B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS -M-		WELL #:		1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3751 N	3728	-0-	-23 B	-0-	3728	3	N	-0-		-0-
02	3490 N	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3751 N	3727	-0-	-24 B	-0-	3727	3	N	-0-		-0-
04	3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	3	N	-0-		-0-
05	3720 N	3684	-0-	-36 B	-0-	3684	3	N	-0-		-0-
06	3600 N	3554	-0-	-46 B	-0-	3554	3	N	-0-		-0-
07	3720 N	3237	-0-	-483 B	-0-	3237	3	N	-0-		-0-
08	3689 N	3495	-0-	-194 B	-0-	3495	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3540 N	3476	-0-	-64 B	-0-	3476	3	N	-0-		-0-
10	3594 N	3594	-0-	-0- B	-0-	3594	3	N	-0-		-0-
*11	3426 N	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	3	N	-0-		-0-
12	3596 N	3591	-0-	-5 B	-0-	3591	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	150	-0-	-150 B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
10	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ORLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
02	986 N	960	-0-	-26 B	-0-	960	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	995	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959	2	N	-0-		-0-
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	987	-0-	-3 B	-0-	987	3	N	-0-		-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
*11	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	997	-0-	-26 B	-0-	997	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER -L-		WELL #:		1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	837 N	825	-0-	-12 B	-0-	825	3	N	-0-		-0-
02	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-		-0-
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-		-0-
05	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3	N	-0-		-0-
06	810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806	3	N	-0-		-0-
07	837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819	3	N	-0-		-0-
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-		-0-
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-		-0-
11	840 N	708	-0-	-132 B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
12	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEARL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2418 N	2350	-0-	-68 B	-0-	2350	3	N	-0-		-0-
02	2262 N	2189	-0-	-73 B	-0-	2189	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2387 N	2329	-0-	-58 B	-0-	2329	3	N	-0-		-0-
04	2280 N	2188	-0-	-92 B	-0-	2188	3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2251	-0-	-74 B	-0-	2251	3	N	-0-		-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3	N	-0-		-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3	N	-0-		-0-
08	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2280 N	2264	-0-	-16 B	-0-	2264	3	N	-0-		-0-
10	2356 N	2343	-0-	-13 B	-0-	2343	3	N	-0-		-0-
11	2220 N	2172	-0-	-48 B	-0-	2172	3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2239	-0-	-86 B	-0-	2239	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SHERMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 N	1891	-0-	-62 B	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1764	-0-	-34 B	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1873	-0-	-49 B	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1804	-0-	-26 B	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1752	-0-	-139 B	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1797	-0-	-3 B	-0-	1797	3	N	-0-			-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1768	-0-	-32 B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1765	-0-	-95 B	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWENY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1581 N	1183	-0-	-398 B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1285	-0-	-49 B	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	978	-0-	-572 B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1036	-0-	-104 B	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	873	-0-	-491 B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
06	960 N	741	-0-	-219 B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	710	-0-	-375 B	-0-	710	3	N	-0-			-0-
08	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
11	810 N	567	-0-	-243 B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	724	-0-	-516 B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WITTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	028011	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846	2	N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2	N	-0-			-0-
04	810 N	336	-0-	-474 B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
05	868 N	24	-0-	-844 B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
DULIN		WELL #:		1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	3152 - 3385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 N	3196	-0-	-90 B	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
02	3045 N	2956	-0-	-89 B	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3224 N	3131	-0-	-93 B	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
04	3090 N	2675	-0-	-415 B	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
05	3162 N	3080	-0-	-82 B	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
06	3030 N	2895	-0-	-135 B	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
07	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3			N	-0-			-0-
08	3069 N	2513	-0-	-556 B	-0-	2513	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2910 N	2832	-0-	-78 B	-0-	2832	3			N	-0-			-0-
10	2945 N	2916	-0-	-29 B	-0-	2916	3			N	-0-			-0-
*11	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
*12	2922 N	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	330 N	3	-0-	-327 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10	434 N	270	-0-	-164 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
*11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
12	372 N	214	-0-	-158 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	2387 N	1994	-0-	-393 B	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
02	2929 N	2816	-0-	-113 B	-0-	2816	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3			N	-0-			-0-
04	1920 N	1461	-0-	-459 B	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
05	3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3480 N	2689	-0-	-791 B	-0-	2689	3			N	-0-			-0-
07	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-			-0-
08	3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	3			N	-0-			-0-
10	2945 N	2572	-0-	-373 B	-0-	2572	3			N	-0-			-0-
11	3420 N	3290	-0-	-130 B	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
12	3441 N	1661	-0-	-1780 B	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	217 N	98	-0-	-119 B	-0-		98	3		N	-0-				-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-		390	3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	8	-0-	-82 B	-0-		8	3		N	-0-				-0-
05	403 N	5	-0-	-398 B	-0-		5	3		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2	3		N	-0-				-0-
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-		11	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-		139	3		N	-0-				-0-
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-		307	3		N	-0-				-0-
*11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-		180	3		N	-0-				-0-
*12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,314					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2310 -	3080
01	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-		2459	3		N	-0-		-0-
02	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-		2352	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2542 N	2517	-0-	-25 B	-0-		2517	3		N	-0-		-0-
04	2370 N	1068	-0-	-1302 B	-0-		1068	3		N	-0-		-0-
05	2511 N	101	-0-	-2410 B	-0-		101	3		N	-0-		-0-
06	2430 N	2120	-0-	-310 B	-0-		2120	3		N	-0-		-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-		2516	3		N	-0-		-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-		2458	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-		2177	3		N	-0-		-0-
10	2511 N	1263	-0-	-1248 B	-0-		1263	3		N	-0-		-0-
*11	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-		2440	3		N	-0-		-0-
*12	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-		2453	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,924					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1178 N	961	-0-	-217 B	-0-		961	3		N	-0-		-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-		1201	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1271 N	537	-0-	-734 B	-0-		537	3		N	-0-		-0-
04	930 N	602	-0-	-328 B	-0-		602	3		N	-0-		-0-
05	1271 N	577	-0-	-694 B	-0-		577	3		N	-0-		-0-
06	510 N	231	-0-	-279 B	-0-		231	3		N	-0-		-0-
07	620 N	376	-0-	-244 B	-0-		376	3		N	-0-		-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-		1086	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-		1182	3		N	-0-		-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-		1352	3		N	-0-		-0-
*11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-		1183	3		N	-0-		-0-
12	1209 N	908	-0-	-301 B	-0-		908	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,196					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232						
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID -> 028209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-		-0-
04	630 N	424	-0-	-206 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-		-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	978	-0-	-102 B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
12	837 N	562	-0-	-275 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID -> 028210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	67 1	1400 3	N	-0-	-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	61 1	1523 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3641	-0-	641 B	641	181 1	3460 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3277	-0-	177 B	818	188 1	3089 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2979	-0-	-121 B	697	176 1	2803 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 697										
09	3630 #	2856	-0-	-774 B	-77	171 1	2685 3	N	-0-	-0-
10	3751 #	2414	-0-	-1337 B	-1414	133 1	2281 3	N	-0-	-0-
11	3630 #	3032	-0-	-598 B	-2012	165 1	2867 3	N	-0-	-0-
12	3751 #	2469	-0-	-1282 B	-3294	140 1	2329 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DRAW		WELL #:		2	RRCID -> 053259	COMPL. DATE 08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150	- 3318
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
02	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-		-0-
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
05	806 N	79	-0-	-727 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-		-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	745	-0-	-275 B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
10	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-		-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
*12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FREE		WELL #:		10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2752 - 2891
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3193 N	2881	-0-	-312 B	-0-	2881 2	N	-0-			-0-	
02	2958 N	2609	-0-	-349 B	-0-	2609 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3472 N	2815	-0-	-657 B	-0-	2815 2	N	-0-			-0-	
04	3152 N	3152	-0-	-0- B	-0-	3152 2	N	-0-			-0-	
05	3312 N	3312	-0-	-0- B	-0-	3312 2	N	-0-			-0-	
06	3242 N	3242	-0-	-0- B	-0-	3242 2	N	-0-			-0-	
07	3255 N	1354	-0-	-1901 B	-0-	1354 3	N	-0-			-0-	
08	3317 N	2847	-0-	-470 B	-0-	2847 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3240 N	2973	-0-	-267 B	-0-	2973 3	N	-0-			-0-	
10	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634 3	N	-0-			-0-	
*11	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834 3	N	-0-			-0-	
*12	3199 N	3199	-0-	-0- B	-0-	3199 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	3052 - 3357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3410 N	1808	-0-	-1602 B	-0-	1808 3	N	-0-			-0-	
02	3277 N	3032	-0-	-245 B	-0-	3032 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3750 N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750 3	N	-0-			-0-	
04	1740 N	1452	-0-	-288 B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-	
05	3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	3630 N	1327	-0-	-2303 B	-0-	1327 3	N	-0-			-0-	
07	3626 N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626 3	N	-0-			-0-	
08	4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741 3	N	-0-			-0-	
10	3627 N	3001	-0-	-626 B	-0-	3001 3	N	-0-			-0-	
11	3930 N	3624	-0-	-306 B	-0-	3624 3	N	-0-			-0-	
12	3875 N	-0-	-0-	-3875 B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3036 - 3306
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-	
06	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-	
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-	
08	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1050 N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-	
10	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-	
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-	
12	1023 N	971	-0-	-52 B	-0-	971 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 - 3288			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	B	2	2	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	164	-0-	164	B	166	164	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	73	-0-	73	B	239	73	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				239											
09	14B2 EXT	85	-0-	85	B	324	85	3			N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	B	489	165	3			N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	B	629	140	3			N	-0-			-0-
*12	696 N	67	-0-	-629	B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOSS		WELL #:		2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2810 - 2930			
01	1116 N	1063	-0-	-53	B	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
02	986 N	888	-0-	-98	B	-0-	888	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1085 N	887	-0-	-198	B	-0-	887	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	937	-0-	-83	B	-0-	937	3			N	-0-			-0-
05	961 N	716	-0-	-245	B	-0-	716	3			N	-0-			-0-
06	870 N	756	-0-	-114	B	-0-	756	3			N	-0-			-0-
07	961 N	701	-0-	-260	B	-0-	701	3			N	-0-			-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	924	-0-	-130	B	-0-	924	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILMORE		WELL #:		2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2917 - 3005			
01	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
02	522 N	513	-0-	-9	B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	558 N	539	-0-	-19	B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
04	570 N	520	-0-	-50	B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
05	558 N	400	-0-	-158	B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06	510 N	508	-0-	-2	B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
07	527 N	462	-0-	-65	B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11	540 N	514	-0-	-26	B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
12	527 N	442	-0-	-85	B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3012 - 3086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
05	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
07	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
12	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLLOMAN		WELL #:		2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2731 - 2910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2852 N	2468	-0-	-384 B	-0-	2468 3	N	-0-			-0-
02	2436 N	2242	-0-	-194 B	-0-	2242 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2480 N	2379	-0-	-101 B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
04	2400 N	2397	-0-	-3 B	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576 3	N	-0-			-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2388	-0-	-92 B	-0-	2388 3	N	-0-			-0-
08	2573 N	1371	-0-	-1202 B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2400 N	1966	-0-	-434 B	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
10	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786 3	N	-0-			-0-
11	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 3	N	-0-			-0-
*12	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLUCK -E-		WELL #:		1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5177 N	4872	-0-	-305 B	-0-	4872 3	N	-0-			-0-
02	4727 N	4349	-0-	-378 B	-0-	4349 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5208 N	4783	-0-	-425 B	-0-	4783 3	N	-0-			-0-
04	4710 N	4582	-0-	-128 B	-0-	4582 3	N	-0-			-0-
05	4664 N	4664	-0-	-0- B	-0-	4664 3	N	-0-			-0-
06	4620 N	4577	-0-	-43 B	-0-	4577 3	N	-0-			-0-
07	4743 N	4080	-0-	-663 B	-0-	4080 3	N	-0-			-0-
08	4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4590 N	4345	-0-	-245 B	-0-	4345 3	N	-0-			-0-
10	4403 N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403 3	N	-0-			-0-
11	4500 N	4066	-0-	-434 B	-0-	4066 3	N	-0-			-0-
12	4495 N	4405	-0-	-90 B	-0-	4405 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LOUISE		WELL #:		5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2646 -	3335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3565 #	2784	-0-	-781 B	-781	2784	3	N	-0-			-0-	
02	3335 #	2767	-0-	-568 B	-1349	2767	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1349									
03	3565 #	2250	-0-	-1315 B	-2664	2250	3	N	-0-			-0-	
04	3450 #	2627	-0-	-823 B	-3487	2627	3	N	-0-			-0-	
05	3565 #	1112	-0-	-2453 B	-5940	1112	3	N	-0-			-0-	
06	3450 #	1037	-0-	-2413 B	-8353	1037	3	N	-0-			-0-	
07	2728 N	1790	-0-	-938 B	-8353	1790	3	N	-0-			-0-	
08	1116 N	2847	-0-	1731 B	-6622	2847	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6622									
09	1050 N	2569	-0-	1519 B	-5103	2569	3	N	-0-			-0-	
10	1798 N	2856	-0-	1058 B	-4045	2856	3	N	-0-			-0-	
11	2760 N	3850	-0-	1090 B	-2955	3850	3	N	-0-			-0-	
12	2666 N	3173	-0-	507 B	-2448	3173	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 29,662

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETTS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2764 -	2914
01	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2	N	-0-			-0-	
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2	N	-0-			-0-	
04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2	N	-0-			-0-	
05	682 N	527	-0-	-155 B	-0-	527	2	N	-0-			-0-	
06	660 N	398	-0-	-262 B	-0-	398	2	N	-0-			-0-	
07	682 N	469	-0-	-213 B	-0-	469	3	N	-0-			-0-	
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-			-0-	
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	N	-0-			-0-	
*11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-			-0-	
12	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,169

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARNES -G-		WELL #:		2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2940 -	3067
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-			-0-	
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-	
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-			-0-	
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-			-0-	
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-			-0-	
*11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	205	-0-	-105 B	-0-	205	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,962

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2992 -	3202
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1798 N	1566	-0-	-232 B	-0-	1566	3	N	-0-				-0-
02	1595 N	1312	-0-	-283 B	-0-	1312	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	1345	-0-	-329 B	-0-	1345	3	N	-0-				-0-
04	1530 N	1240	-0-	-290 B	-0-	1240	3	N	-0-				-0-
05	1395 N	1149	-0-	-246 B	-0-	1149	3	N	-0-				-0-
06	1290 N	1195	-0-	-95 B	-0-	1195	3	N	-0-				-0-
07	1271 N	1211	-0-	-60 B	-0-	1211	3	N	-0-				-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-				-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3	N	-0-				-0-
11	1440 N	1357	-0-	-83 B	-0-	1357	3	N	-0-				-0-
12	1395 N	1392	-0-	-3 B	-0-	1392	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2846 -	2975
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2	N	-0-				-0-
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-				-0-
04	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-				-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-				-0-
06	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715	2	N	-0-				-0-
07	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3	N	-0-				-0-
08	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3	N	-0-				-0-
10	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	3	N	-0-				-0-
11	720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712	3	N	-0-				-0-
12	744 N	734	-0-	-10 B	-0-	734	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3012 -	3056
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3508 N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3	N	-0-				-0-
02	3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	3	N	-0-				-0-
04	3390 N	3320	-0-	-70 B	-0-	3320	3	N	-0-				-0-
05	3534 N	2998	-0-	-536 B	-0-	2998	3	N	-0-				-0-
06	3330 N	2728	-0-	-602 B	-0-	2728	3	N	-0-				-0-
07	3441 N	3237	-0-	-204 B	-0-	3237	3	N	-0-				-0-
08	3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3416 N	3416	-0-	-0- B	-0-	3416	3	N	-0-				-0-
10	3224 N	3148	-0-	-76 B	-0-	3148	3	N	-0-				-0-
11	3480 N	3015	-0-	-465 B	-0-	3015	3	N	-0-				-0-
12	3534 N	2804	-0-	-730 B	-0-	2804	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	314	-0-	-895 B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
02	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	312	-0-	-1269 B	-0-	312 3		N	-0-		-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
05	1054 N	551	-0-	-503 B	-0-	551 3		N	-0-		-0-
06	300 N	195	-0-	-105 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
07	1085 N	490	-0-	-595 B	-0-	490 3		N	-0-		-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3		N	-0-		-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1278	-0-	-42 B	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
12	1488 N	914	-0-	-574 B	-0-	914 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692 3		N	-0-		-0-
02	725 N	676	-0-	-49 B	-0-	676 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-		-0-
04	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3		N	-0-		-0-
05	713 N	537	-0-	-176 B	-0-	537 3		N	-0-		-0-
06	750 N	687	-0-	-63 B	-0-	687 3		N	-0-		-0-
07	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634 3		N	-0-		-0-
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 3		N	-0-		-0-
10	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
*11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
12	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
05	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
06	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
07	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61 3		N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
*11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WILMETH		WELL #:		2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-	
02	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-	
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-			-0-	
05	713 N	512	-0-	-201 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-	
06	660 N	427	-0-	-233 B	-0-	427 2	N	-0-			-0-	
07	682 N	429	-0-	-253 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-	
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-	
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-	
*11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-	
12	682 N	589	-0-	-93 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVENS -L-		WELL #:		2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200
01	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-	
02	696 N	689	-0-	-7 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-	
04	720 N	710	-0-	-10 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-	
05	744 N	633	-0-	-111 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-	
06	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-	
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-			-0-	
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-	
10	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-			-0-	
*11	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-			-0-	
12	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMMOND		WELL #:		2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872
01	1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-	
02	1218 N	1191	-0-	-27 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-	
04	1230 N	1191	-0-	-39 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-	
05	1271 N	1228	-0-	-43 B	-0-	1228 3	N	-0-			-0-	
06	1260 N	1170	-0-	-90 B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-	
07	1240 N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-	
08	1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1142	-0-	-28 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-	
10	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-	
11	1140 N	1079	-0-	-61 B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-	
12	1178 N	956	-0-	-222 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JACKSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-	
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-	
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-	
05	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-	
06	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-	
07	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-	
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	558	-0-	-42 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-	
10	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-	
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	3562 - 3800
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREUND		WELL #:		2	RRCID ->	125968	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2620 - 2880
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUCK		WELL #:		2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2992 -	3136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248	3		N	-0-		-0-
02	1160 N	1100	-0-	-60 B	-0-	1100	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1056	-0-	-144 B	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1059	-0-	-119 B	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	1098	-0-	-42 B	-0-	1098	3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1132	-0-	-15 B	-0-	1132	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EFFIE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 -	3200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3844 N	3542	-0-	-302 B	-0-	3542	3		N	-0-		-0-
02	3451 N	3217	-0-	-234 B	-0-	3217	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3720 N	3359	-0-	-361 B	-0-	3359	3		N	-0-		-0-
04	3420 N	3046	-0-	-374 B	-0-	3046	3		N	-0-		-0-
05	3441 N	3148	-0-	-293 B	-0-	3148	3		N	-0-		-0-
06	3240 N	3183	-0-	-57 B	-0-	3183	3		N	-0-		-0-
07	3162 N	2888	-0-	-274 B	-0-	2888	3		N	-0-		-0-
08	3162 N	3092	-0-	-70 B	-0-	3092	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3180 N	2884	-0-	-296 B	-0-	2884	3		N	-0-		-0-
10	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	2733	-0-	-267 B	-0-	2733	3		N	-0-		-0-
12	2976 N	2857	-0-	-119 B	-0-	2857	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS -Y-		WELL #:		2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2976 -	3142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	74	1	2425 3	N	-0-		-0-
02	2987 #	2345	-0-	-642 B	-642	70	1	2275 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -642												
03	3193 #	2393	-0-	-800 B	-1442	74	1	2319 3	N	-0-		-0-
04	3090 #	2361	-0-	-729 B	-2171	72	1	2289 3	N	-0-		-0-
05	3193 #	1985	-0-	-1208 B	-3379	74	1	1911 3	N	-0-		-0-
06	3090 #	1997	-0-	-1093 B	-4472	72	1	1925 3	N	-0-		-0-
07	3193 #	1801	-0-	-1392 B	-5864	72	1	1729 3	N	-0-		-0-
08	1984 N	2130	-0-	146 B	-5718	75	1	2055 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5222 CANCELLED UNDERAGE -> -496												
09	2010 N	1826	-0-	-184 B	-5222	72	1	1754 3	N	-0-		-0-
10	1798 N	1818	-0-	20 B	-5202	74	1	1744 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	1766	-0-	-304 B	-5202	72	1	1694 3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1799	-0-	-92 B	-5202	74	1	1725 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LIGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 137317		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3123		PERF. 2730 - 2854	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	1277	-0-	-56 B	-0-	74	1	1203	3	N	-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	70	1	1191	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1333 N	1324	-0-	-9 B	-0-	74	1	1250	3	N	-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	72	1	1200	3	N	-0-
05	1333 N	1288	-0-	-45 B	-0-	74	1	1214	3	N	-0-
06	1290 N	1229	-0-	-61 B	-0-	72	1	1157	3	N	-0-
07	1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	74	1	1184	3	N	-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64 B	-0-	74	1	1163	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1230 N	1194	-0-	-36 B	-0-	72	1	1122	3	N	-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	74	1	1208	3	N	-0-
11	1200 N	1189	-0-	-11 B	-0-	72	1	1117	3	N	-0-
12	1240 N	1198	-0-	-42 B	-0-	72	1	1126	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARMSTRONG ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 137733		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2864 - 3140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3		N	-0-	
02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3		N	-0-	
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-	
05	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3		N	-0-	
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3		N	-0-	
07	434 N	306	-0-	-128 B	-0-	306	3		N	-0-	
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-	
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-	
*11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-	
12	434 N	260	-0-	-174 B	-0-	260	3		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERTIE -C-		WELL #: 1-R		RRCID -> 138393		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3011 - 3345	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3		N	-0-	
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	899 N	510	-0-	-389 B	-0-	510	3		N	-0-	
04	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-	
05	775 N	385	-0-	-390 B	-0-	385	3		N	-0-	
06	480 N	242	-0-	-238 B	-0-	242	3		N	-0-	
07	806 N	429	-0-	-377 B	-0-	429	3		N	-0-	
08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3		N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-	
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3		N	-0-	
11	900 N	860	-0-	-40 B	-0-	860	3		N	-0-	
12	930 N	584	-0-	-346 B	-0-	584	3		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-	-0-	
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-	-0-	
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-	-0-	
06		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
07		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
08		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
10		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
11		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
12		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313
01		1891 N	1712	-0-	-179 B	-0-	1712	3	N	-0-	-0-	
02		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3	N	-0-	-0-	
04		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3	N	-0-	-0-	
05		2015 N	1805	-0-	-210 B	-0-	1805	3	N	-0-	-0-	
06		1710 N	1228	-0-	-482 B	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	
07		1891 N	1059	-0-	-832 B	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	
08		1798 N	967	-0-	-831 B	-0-	967	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1230 N	903	-0-	-327 B	-0-	903	3	N	-0-	-0-	
10		1054 N	903	-0-	-151 B	-0-	903	3	N	-0-	-0-	
*11		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3	N	-0-	-0-	
*12		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666
01		2914 N	2786	-0-	-128 B	-0-	2786	2	N	-0-	-0-	
02		2697 N	2162	-0-	-535 B	-0-	2162	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2945 N	2179	-0-	-766 B	-0-	2179	2	N	-0-	-0-	
04		2700 N	2006	-0-	-694 B	-0-	2006	2	N	-0-	-0-	
05		2325 N	2066	-0-	-259 B	-0-	2066	2	N	-0-	-0-	
06		2100 N	1936	-0-	-164 B	-0-	1936	2	N	-0-	-0-	
07		2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	
08		2077 N	1901	-0-	-176 B	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1950 N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	
10		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3	N	-0-	-0-	
*11		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3	N	-0-	-0-	
*12		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 - 3194
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1984 N	1844	-0-	-140 B	-0-	1844 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	1668	-0-	-409 B	-0-	1668 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1770 N	1712	-0-	-58 B	-0-	1712 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1984 N	1473	-0-	-511 B	-0-	1473 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1767 N	1632	-0-	-135 B	-0-	1632 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1980 N	1644	-0-	-336 B	-0-	1644 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	2015 N	1763	-0-	-252 B	-0-	1763 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		20,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	496 N	404	-0-	-92 B	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2730 - 2760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	2430 N	2383	-0-	-47 B	-0-	2383 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	2604 N	1813	-0-	-791 B	-0-	1813 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	2490 N	2306	-0-	-184 B	-0-	2306 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	2449 N	2020	-0-	-429 B	-0-	2020 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2310 N	2035	-0-	-275 B	-0-	2035 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	2015 N	1847	-0-	-168 B	-0-	1847 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	2340 N	2100	-0-	-240 B	-0-	2100 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	2108 N	1814	-0-	-294 B	-0-	1814 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		26,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WITT -H-		WELL #:		1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1609	-0-	-220 B	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
02		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2015 N	1443	-0-	-572 B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
04		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
05		1705 N	997	-0-	-708 B	-0-	997	3	N	-0-		-0-
06		1410 N	763	-0-	-647 B	-0-	763	3	N	-0-		-0-
07		1705 N	1230	-0-	-475 B	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
08		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3	N	-0-		-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3	N	-0-		-0-
11		1980 N	1714	-0-	-266 B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1210	-0-	-712 B	-0-	1210	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,933

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714
01		1612 N	1524	-0-	-88 B	-0-	1524	3	N	-0-		-0-
02		1102 N	921	-0-	-181 B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1829 N	1370	-0-	-459 B	-0-	1370	3	N	-0-		-0-
04		1470 N	1462	-0-	-8 B	-0-	1462	3	N	-0-		-0-
05		992 N	928	-0-	-64 B	-0-	928	3	N	-0-		-0-
06		1320 N	840	-0-	-480 B	-0-	840	3	N	-0-		-0-
07		1519 N	1186	-0-	-333 B	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
08		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
11		1650 N	1491	-0-	-159 B	-0-	1491	3	N	-0-		-0-
12		1612 N	1160	-0-	-452 B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,683

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAL		WELL #:		1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200
01		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3	N	-0-		-0-
02		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2449 N	2245	-0-	-204 B	-0-	2245	3	N	-0-		-0-
04		2310 N	2171	-0-	-139 B	-0-	2171	3	N	-0-		-0-
05		2325 N	2184	-0-	-141 B	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
06		2160 N	2154	-0-	-6 B	-0-	2154	3	N	-0-		-0-
07		2232 N	2074	-0-	-158 B	-0-	2074	3	N	-0-		-0-
08		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2160 N	2070	-0-	-90 B	-0-	2070	3	N	-0-		-0-
10		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
11		2160 N	1904	-0-	-256 B	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
12		2139 N	1532	-0-	-607 B	-0-	1532	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,509

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CRAIG -H-		WELL #:		2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
05		124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
07		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*11		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
*12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,299	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WITT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3842 N	3842	-0-	-0- B	-0-	3842 3	N	-0-			-0-
02		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
04		3720 N	3655	-0-	-65 B	-0-	3655 3	N	-0-			-0-
05		3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099 3	N	-0-			-0-
06		3186 N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186 3	N	-0-			-0-
07		3782 N	3162	-0-	-620 B	-0-	3162 3	N	-0-			-0-
08		3237 N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3180 N	3090	-0-	-90 B	-0-	3090 3	N	-0-			-0-
10		3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 3	N	-0-			-0-
11		3120 N	3052	-0-	-68 B	-0-	3052 3	N	-0-			-0-
12		3193 N	3025	-0-	-168 B	-0-	3025 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,127	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
04		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
05		465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
06		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
08		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
*11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
12		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,022	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
HART -E-		WELL #:		1R	RRCID -> 153407	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3066	-	3194
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
04	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
05	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
06	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
07	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
11	600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
*12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID -> 153786	COMPL. DATE 01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3037	-	3156
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1405	-0-	-21 B	-0-	1405 3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1248	-0-	-28 B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1395 N	1273	-0-	-122 B	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1200	-0-	-150 B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1335	-0-	-75 B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1207	-0-	-113 B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITHER		WELL #:		1R	RRCID -> 156973	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960	-	3134
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1282	-0-	-237 B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1286	-0-	-19 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1364 N	1353	-0-	-11 B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1177	-0-	-187 B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1320 N	1278	-0-	-42 B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
*11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 2772 -	2870
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	405 1	866 2	N	-0-			-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	360 1	898 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	405 1	1010 2	N	-0-			-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	435 1	1044 2	N	-0-			-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	465 1	1079 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1280	-0-	-100 B	-0-	375 1	905 2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1218	-0-	-301 B	-0-	339 1	879 3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1513	-0-	-37 B	-0-	465 1	1048 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	360 1	905 3	N	-0-			-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	465 1	969 3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1321	-0-	-149 B	-0-	436 1	885 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	481	-0-	-821 B	-0-	165 1	316 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,479										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3122 -	3208
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	74 1	735 3	N	-0-			-0-
02	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	70 1	742 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	74 1	802 3	N	-0-			-0-
04	780 N	509	-0-	-271 B	-0-	72 1	437 3	N	-0-			-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	74 1	986 3	N	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	72 1	832 3	N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	74 1	714 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	810	-0-	-244 B	-0-	74 1	736 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	900 N	657	-0-	-243 B	-0-	72 1	585 3	N	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	74 1	852 3	N	-0-			-0-
*11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	72 1	775 3	N	-0-			-0-
12	682 N	233	-0-	-449 B	-0-	74 1	159 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,231										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2760 -	2910
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
05	496 N	343	-0-	-153 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
06	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07	465 N	234	-0-	-231 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
*11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
12	496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,895										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 -	3371
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3937 N	3230	-0-	-707 B	-0-	3230	3		N	-0-			-0-
02	4250 N	4250	-0-	-0- B	-0-	4250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	4446 N	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
04	3120 N	1832	-0-	-1288 B	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
05	4557 N	1364	-0-	-3193 B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
06	4290 N	3457	-0-	-833 B	-0-	3457	3		N	-0-			-0-
07	3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
08	4185 N	4185	-0-	-0- B	-0-	4185	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3		N	-0-			-0-
10	3193 N	3073	-0-	-120 B	-0-	3073	3		N	-0-			-0-
11	4050 N	3981	-0-	-69 B	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
*12	3981 N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 -	3334
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
06	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3		N	-0-			-0-
07	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
08	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2850 N	2507	-0-	-343 B	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	1843	-0-	-885 B	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
11	2640 N	2418	-0-	-222 B	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	1809	-0-	-795 B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWDER B		WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 -	3274
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3720 #	3444	-0-	-276 B	-276	3444	3		N	-0-			-0-
02	3480 #	3460	-0-	-20 B	-296	3460	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-296									
03	3844 #	3119	-0-	-725 B	-1021	3119	3		N	-0-			-0-
04	3720 #	2865	-0-	-855 B	-1876	2865	3		N	-0-			-0-
05	3844 #	2792	-0-	-1052 B	-2928	2792	3		N	-0-			-0-
06	3030 N	3002	-0-	-28 B	-2928	3002	3		N	-0-			-0-
07	2976 N	3067	-0-	91 B	-2837	3067	3		N	-0-			-0-
08	2790 N	3154	-0-	364 B	-2473	3154	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2473									
09	3000 N	3014	-0-	14 B	-2459	3014	3		N	-0-			-0-
10	3069 N	3226	-0-	157 B	-2302	3226	3		N	-0-			-0-
11	3060 N	2999	-0-	-61 B	-2302	2999	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2841	-0-	-259 B	-2302	2841	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
HITZ		WELL #:		1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2470 -	3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1519 N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1514	-0-	-16 B	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1205	-0-	-376 B	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1064	-0-	-346 B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
07		1550 N	1143	-0-	-407 B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
08		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
10		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
*11		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	896	-0-	-468 B	-0-	896 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3040 -	3379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
02		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1111	-0-	-389 B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
05		2232 N	1936	-0-	-296 B	-0-	99 1	1837 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	4145	-0-	1145 B	1145	319 1	3826 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3495	-0-	395 B	1540	336 1	3159 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3197	-0-	97 B	1637	340 1	2857 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1637									
09		4599 R	2962	-0-	-1637 B	-0-	330 1	2632 3	N	-0-			-0-
10		4278 #	2406	-0-	-1872 B	-1872	249 1	2157 3	N	-0-			-0-
11		4140 #	2864	-0-	-1276 B	-3148	330 1	2534 3	N	-0-			-0-
12		4278 #	2260	-0-	-2018 B	-5166	303 1	1957 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DARST		WELL #:		1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2730 -	2938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
02		290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
04		300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
06		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
PEARSON		WELL #:		3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF.	2779 -	2973	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
02		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1359	-0-	-171 B	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1445	-0-	-105 B	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1402	-0-	-38 B	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1323	-0-	-134 B	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
*12		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 -	3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1608	-0-	-66 B	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1492	-0-	-132 B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		1674 N	1583	-0-	-91 B	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
04		1560 N	1516	-0-	-44 B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1572	-0-	-9 B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
06		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
08		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
10		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
12		1581 N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LESTER		WELL #:		1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 -	3170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
02		1102 N	1066	-0-	-36 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		1178 N	1035	-0-	-143 B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1019	-0-	-121 B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1098	-0-	-49 B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
07		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
08		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		1140 N	1093	-0-	-47 B	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1062	-0-	-48 B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
*12		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 -	3290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1076	-0-	-412 B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1457 N	814	-0-	-643 B	-0-	814 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1018	-0-	-32 B	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
05		1395 N	792	-0-	-603 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
06		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
07		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 3		N	-0-			-0-
08		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
10		2139 N	545	-0-	-1594 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
11		2130 N	927	-0-	-1203 B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
12		1798 N	816	-0-	-982 B	-0-	816 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 -	3130
01		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-			-0-
02		957 N	628	-0-	-329 B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	633	-0-	-235 B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
04		690 N	600	-0-	-90 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
05		682 N	444	-0-	-238 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
06		600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
07		620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
08		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-			-0-
10		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
11		630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
12		589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 -	3366
01		2449 N	2286	-0-	-163 B	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
02		2204 N	2125	-0-	-79 B	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2294 N	2256	-0-	-38 B	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
04		2220 N	1929	-0-	-291 B	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
05		2263 N	2250	-0-	-13 B	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
06		2190 N	2124	-0-	-66 B	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
07		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
08		2263 N	1758	-0-	-505 B	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
10		2170 N	2164	-0-	-6 B	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
*11		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
12		2232 N	2125	-0-	-107 B	-0-	2125 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,452

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 - 3524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
04	210 N	93	-0-	-117 B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
05	217 N	124	-0-	-93 B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	206	-0-	-64 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
10	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
*11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1364 N	1268	-0-	-96 B	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
04	1260 N	1208	-0-	-52 B	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
05	1271 N	1215	-0-	-56 B	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
07	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
08	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1170 N	1131	-0-	-39 B	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
10	1178 N	1171	-0-	-7 B	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEELEY		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3150 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2945 N	2790	-0-	-155 B	-0-	2790 3		N	-0-		-0-
02	2726 N	2703	-0-	-23 B	-0-	2703 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3100 N	3226	-0-	126 B	126	3226 3		N	-0-		-0-
04	2700 N	2244	-0-	-456 B	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
05	2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-			N	-0-		-0-
06	3120 #	1690	-0-	-1430 B	-1430	1690 3		N	-0-		-0-
07	3224 #	1791	-0-	-1433 B	-2863	1791 3		N	-0-		-0-
08	3224 #	2267	-0-	-957 B	-3820	2267 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3820								
09	3120 #	1693	-0-	-1427 B	-5247	1693 3		N	-0-		-0-
10	3224 #	1122	-0-	-2102 B	-7349	1122 3		N	-0-		-0-
11	3120 #	1920	-0-	-1200 B	-8549	1920 3		N	-0-		-0-
12	1736 N	1352	-0-	-384 B	-8549	1352 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2694 -	2922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	145 N	122	-0-	-23 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	120 N	27	-0-	-93 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
06	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-		
*12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHEWS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2980 -	3220
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1798 N	1728	-0-	-70 B	-0-	1728 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1653 N	1586	-0-	-67 B	-0-	1586 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	1660	-0-	-76 B	-0-	1660 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1680 N	1595	-0-	-85 B	-0-	1595 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1705 N	1646	-0-	-59 B	-0-	1646 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1620 N	1581	-0-	-39 B	-0-	1581 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1643 N	1564	-0-	-79 B	-0-	1564 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1643 N	1602	-0-	-41 B	-0-	1602 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1534	-0-	-56 B	-0-	1534 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1560 N	1472	-0-	-88 B	-0-	1472 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	1581 N	1314	-0-	-267 B	-0-	1314 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOR		WELL #:		1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2690 -	2930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	1566 N	1535	-0-	-31 B	-0-	1535 3	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1624	-0-	-50 B	-0-	1624 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	1620 N	1527	-0-	-93 B	-0-	1527 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	1643 N	1589	-0-	-54 B	-0-	1589 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	1560 N	1349	-0-	-211 B	-0-	1349 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1581 N	1464	-0-	-117 B	-0-	1464 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1581 N	1546	-0-	-35 B	-0-	1546 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	1550 N	1452	-0-	-98 B	-0-	1452 3	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:		1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2522 - 3222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2980 - 3185	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1829 N	1617	-0-	-212	B	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
02	1653 N	1556	-0-	-97	B	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1767 N	1711	-0-	-56	B	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1615	-0-	-90	B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1680 N	1643	-0-	-37	B	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1642	-0-	-8	B	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
*12	1766 N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IVENS S		WELL #:		1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2946 - 3103	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1358	-0-	-266	B	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1457 N	1329	-0-	-128	B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1278	-0-	-12	B	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	855	-0-	-602	B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1122	-0-	-168	B	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1044	-0-	-289	B	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1919 N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
*11	1734 N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1694	-0-	-290	B	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890 -	3027
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3	N	-0-				-0-
02	2378 N	1960	-0-	-418 B	-0-	1960	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2232 N	2079	-0-	-153 B	-0-	2079	3	N	-0-				-0-
04	2040 N	1976	-0-	-64 B	-0-	1976	3	N	-0-				-0-
05	2108 N	1927	-0-	-181 B	-0-	1927	3	N	-0-				-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3	N	-0-				-0-
07	2046 N	1991	-0-	-55 B	-0-	1991	3	N	-0-				-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2010 N	1959	-0-	-51 B	-0-	1959	3	N	-0-				-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3	N	-0-				-0-
11	2010 N	1966	-0-	-44 B	-0-	1966	3	N	-0-				-0-
12	2015 N	1952	-0-	-63 B	-0-	1952	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:		1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 -	3388
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-				-0-
02	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3	N	-0-				-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	63	1	1317 3	N	-0-			-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	56	1	1389 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3683	-0-	683 B	683	183	1	3500 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3750	-0-	650 B	1333	215	1	3535 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3404	-0-	304 B	1637	201	1	3203 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1637										
09	4861 R	3224	-0-	-1637 B	-0-	193	1	3031 3	N	-0-			-0-
10	3813 #	2904	-0-	-909 B	-909	160	1	2744 3	N	-0-			-0-
11	3690 #	3995	-0-	305 B	-604	217	1	3778 3	N	-0-			-0-
12	3813 #	3297	-0-	-516 B	-1120	187	1	3110 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLINE		WELL #:		1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 -	3280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2201 N	1986	-0-	-215 B	-0-	1986	3	N	-0-				-0-
02	1972 N	1904	-0-	-68 B	-0-	1904	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2108 N	1845	-0-	-263 B	-0-	1845	3	N	-0-				-0-
04	1920 N	1894	-0-	-26 B	-0-	1894	3	N	-0-				-0-
05	2046 N	1918	-0-	-128 B	-0-	1918	3	N	-0-				-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-				-0-
07	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3	N	-0-				-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3	N	-0-				-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3	N	-0-				-0-
11	2010 N	2003	-0-	-7 B	-0-	2003	3	N	-0-				-0-
12	2046 N	1854	-0-	-192 B	-0-	1854	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232			TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971	-	3150
EDGAR A		WELL #:		1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-	
02	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-	
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-	
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-	
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-	
07	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-	
08	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-	
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-	
*12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLYR		WELL #:		2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114	-	3220
01	837 N	825	-0-	-12 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-			
02	783 N	755	-0-	-28 B	-0-	755 3	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-			
04	810 N	773	-0-	-37 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-			
05	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-			
06	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-			
07	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-			
08	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	775	-0-	-5 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-			
10	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-			
11	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-			
12	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		9,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEARSON		WELL #:		4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719	-	2860
01	2263 N	2154	-0-	-109 B	-0-	2154 2	N	-0-			-0-			
02	2059 N	1985	-0-	-74 B	-0-	1985 2	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2232 N	2083	-0-	-149 B	-0-	2083 2	N	-0-			-0-			
04	2070 N	1999	-0-	-71 B	-0-	1999 2	N	-0-			-0-			
05	2108 N	2075	-0-	-33 B	-0-	2075 2	N	-0-			-0-			
06	2010 N	1894	-0-	-116 B	-0-	1894 2	N	-0-			-0-			
07	2077 N	1875	-0-	-202 B	-0-	1875 3	N	-0-			-0-			
08	2077 N	2073	-0-	-4 B	-0-	2073 3	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3	N	-0-			-0-			
10	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-			
11	2010 N	1928	-0-	-82 B	-0-	1928 3	N	-0-			-0-			
12	2046 N	1880	-0-	-166 B	-0-	1880 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		23,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CARTRITE A		WELL #: 1R		RRCID -> 197610		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 3247		PERF. 3129 - 3247	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
04	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
05	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
06	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
*11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
*12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS KK		WELL #: 11R		RRCID -> 197739		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2834 - 3066	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3620 N	3620	-0-	-0- B	-0-	3620 3	N	-0-			-0-
02	3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3350 N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350 3	N	-0-			-0-
04	3510 N	3175	-0-	-335 B	-0-	3175 3	N	-0-			-0-
05	3379 N	3117	-0-	-262 B	-0-	3117 3	N	-0-			-0-
06	3240 N	2984	-0-	-256 B	-0-	2984 3	N	-0-			-0-
07	3286 N	2574	-0-	-712 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-
08	3131 N	2823	-0-	-308 B	-0-	2823 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2970 N	2966	-0-	-4 B	-0-	2966 3	N	-0-			-0-
10	3178 N	3178	-0-	-0- B	-0-	3178 3	N	-0-			-0-
*11	3117 N	3117	-0-	-0- B	-0-	3117 3	N	-0-			-0-
12	3069 N	2930	-0-	-139 B	-0-	2930 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIRGIL A		WELL #: 1R		RRCID -> 197919		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3042 - 3153	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1233	-0-	-441 B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1242	-0-	-34 B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1426 N	1308	-0-	-118 B	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1058	-0-	-275 B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1500 N	1316	-0-	-184 B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1183	-0-	-17 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1139	-0-	-225 B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
TEXHOMA		WELL #:		1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	2712 - 2892		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1809	-0-	-82 B	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
02	1711 N	1629	-0-	-82 B	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1829 N	1683	-0-	-146 B	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	1501	-0-	-239 B	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1615	-0-	-121 B	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1529	-0-	-91 B	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42 B	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
*12	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZOPNESS		WELL #:		1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097 - 3400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	99	1	201	3	N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	253	1	74	3	N	-0-			-0-
*07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	55	1	77	3	N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #:		1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911 - 3350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6807 N	6807	-0-	-0- B	-0-	957	1	5850	3	N	-0-			-0-
02	6785 N	6785	-0-	-0- B	-0-	957	1	5828	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	6887 N	6887	-0-	-0- B	-0-	990	1	5897	3	N	-0-			-0-
04	6600 N	3186	-0-	-3414 B	-0-	462	1	2724	3	N	-0-			-0-
05	7254 N	2382	-0-	-4872 B	-0-	297	1	2085	3	N	-0-			-0-
06	6660 N	6119	-0-	-541 B	-0-	957	1	5162	3	N	-0-			-0-
07	7339 N	7339	-0-	-0- B	-0-	1023	1	6316	3	N	-0-			-0-
08	7095 N	7095	-0-	-0- B	-0-	1023	1	6072	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	6120 N	5942	-0-	-178 B	-0-	849	1	5093	3	N	-0-			-0-
10	7347 N	4576	-0-	-2771 B	-0-	649	1	3927	3	N	-0-			-0-
11	6870 N	6482	-0-	-388 B	-0-	939	1	5543	3	N	-0-			-0-
*12	6268 N	6268	-0-	-0- B	-0-	917	1	5351	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
FILES		WELL #:		9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 -	3062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE	
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-	
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-	
04	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-	
05	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-	
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-	
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3		N	-0-			-0-	
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-	
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-	
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-	
12	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHIPERFIELD		WELL #:		1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 -	2963
01	2511 N	2377	-0-	-134 B	-0-	2377 2		N	-0-			-0-	
02	2291 N	2170	-0-	-121 B	-0-	2170 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2387 N	2285	-0-	-102 B	-0-	2285 2		N	-0-			-0-	
04	2310 N	2208	-0-	-102 B	-0-	2208 2		N	-0-			-0-	
05	2325 N	2306	-0-	-19 B	-0-	2306 2		N	-0-			-0-	
06	2220 N	1976	-0-	-244 B	-0-	1976 2		N	-0-			-0-	
07	2294 N	2191	-0-	-103 B	-0-	2191 3		N	-0-			-0-	
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3		N	-0-			-0-	
10	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3		N	-0-			-0-	
11	2220 N	2182	-0-	-38 B	-0-	2182 3		N	-0-			-0-	
12	2294 N	2115	-0-	-179 B	-0-	2115 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 -	3300
01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-	
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-	
04	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-	
05	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-	
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-	
07	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-	
08	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-	
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3		N	-0-			-0-	
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-	
*12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
04	450 N	393	-0-	-57 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
06	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
10	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
12	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
02	551 N	530	-0-	-21 B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	709	-0-	-376 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
05	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
06	690 N	349	-0-	-341 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
07	961 N	550	-0-	-411 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	907	-0-	-113 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
12	837 N	579	-0-	-258 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	679	-0-	-65 B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
02	638 N	606	-0-	-32 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
04	660 N	570	-0-	-90 B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
05	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
06	600 N	414	-0-	-186 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
10	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	551 N	545	-0-	-6 B	-0-	545 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	589 N	411	-0-	-178 B	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	510 N	301	-0-	-209 B	-0-	301 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	558 N	175	-0-	-383 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTUM		WELL #:		1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1674 N	1616	-0-	-58 B	-0-	1616 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1566 N	1541	-0-	-25 B	-0-	1541 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1666	-0-	-8 B	-0-	1666 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1560 N	1340	-0-	-220 B	-0-	1340 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1620 N	1619	-0-	-1 B	-0-	1619 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1674 N	1646	-0-	-28 B	-0-	1646 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1643 N	1638	-0-	-5 B	-0-	1638 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1590 N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1643 N	1561	-0-	-82 B	-0-	1561 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MERRILL		WELL #:		1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3813 N	3813	-0-	-0- B	-0-	3813 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3489 N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3787 N	3787	-0-	-0- B	-0-	3787 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3690 N	3624	-0-	-66 B	-0-	3624 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-	3723 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3660 N	3399	-0-	-261 B	-0-	3399 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3751 N	3716	-0-	-35 B	-0-	3716 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3720 N	3709	-0-	-11 B	-0-	3709 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3720 N	3643	-0-	-77 B	-0-	3643 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3600 N	3429	-0-	-171 B	-0-	3429 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3596 N	3421	-0-	-175 B	-0-	3421 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SPEAR		WELL #:		1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 - 3320
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 2		N	-0-		-0-	
02	2146 N	2132	-0-	-14 B	-0-	2132 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2		N	-0-		-0-	
04	1830 N	1639	-0-	-191 B	-0-	1638 2	1 3	N	-0-		-0-	
05	2294 N	2021	-0-	-273 B	-0-	2021 2		N	-0-		-0-	
06	1950 N	1659	-0-	-291 B	-0-	1659 2		N	-0-		-0-	
07	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-		-0-	
08	2015 N	1382	-0-	-633 B	-0-	1382 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3		N	-0-		-0-	
10	1953 N	1922	-0-	-31 B	-0-	1922 3		N	-0-		-0-	
*11	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		N	-0-		-0-	
12	1922 N	1622	-0-	-300 B	-0-	1622 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WITT A		WELL #:		1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 - 3050
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2821 N	2662	-0-	-159 B	-0-	2662 3		N	-0-		-0-	
02	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2821 N	2568	-0-	-253 B	-0-	2568 3		N	-0-		-0-	
04	2580 N	2470	-0-	-110 B	-0-	2470 3		N	-0-		-0-	
05	2728 N	1894	-0-	-834 B	-0-	1894 3		N	-0-		-0-	
06	2490 N	2225	-0-	-265 B	-0-	2225 3		N	-0-		-0-	
07	2542 N	2131	-0-	-411 B	-0-	2131 3		N	-0-		-0-	
08	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2678 N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678 3		N	-0-		-0-	
10	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3		N	-0-		-0-	
11	2790 N	2576	-0-	-214 B	-0-	2576 3		N	-0-		-0-	
12	2759 N	2053	-0-	-706 B	-0-	2053 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERTIE G		WELL #:		1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2940 - 3140
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2790 N	2645	-0-	-145 B	-0-	2645 3		N	-0-		-0-	
02	2639 N	2499	-0-	-140 B	-0-	2499 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2821 N	2605	-0-	-216 B	-0-	2605 3		N	-0-		-0-	
04	2550 N	2488	-0-	-62 B	-0-	2488 3		N	-0-		-0-	
05	2666 N	2286	-0-	-380 B	-0-	2286 3		N	-0-		-0-	
06	2520 N	2044	-0-	-476 B	-0-	2044 3		N	-0-		-0-	
07	2573 N	2290	-0-	-283 B	-0-	2290 3		N	-0-		-0-	
08	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3		N	-0-		-0-	
10	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715 3		N	-0-		-0-	
11	2820 N	2634	-0-	-186 B	-0-	2634 3		N	-0-		-0-	
12	2728 N	2243	-0-	-485 B	-0-	2243 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 - 3165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3782 N	3573	-0-	-209 B	-0-	3573	3	N	-0-	-0-	-0-
02		3480 N	3310	-0-	-170 B	-0-	3310	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3720 N	3534	-0-	-186 B	-0-	3534	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3450 N	3405	-0-	-45 B	-0-	3405	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3534 N	3494	-0-	-40 B	-0-	3494	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3420 N	3121	-0-	-299 B	-0-	3121	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3534 N	3420	-0-	-114 B	-0-	3420	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3503 N	3472	-0-	-31 B	-0-	3472	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3327 N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3	N	-0-	-0-	-0-
10		3410 N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	3	N	-0-	-0-	-0-
11		3360 N	3221	-0-	-139 B	-0-	3221	3	N	-0-	-0-	-0-
12		3441 N	3365	-0-	-76 B	-0-	3365	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,652	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COOPER E		WELL #:	1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2804 - 3150	
01		4228 N	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	3	N	-0-	-0-	-0-
02		3654 N	3484	-0-	-170 B	-0-	3484	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3782 N	3660	-0-	-122 B	-0-	3660	3	N	-0-	-0-	-0-
04		4080 N	3617	-0-	-463 B	-0-	3617	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3720 N	3666	-0-	-54 B	-0-	3666	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3540 N	2915	-0-	-625 B	-0-	2915	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3751 N	1490	-0-	-2261 B	-0-	1490	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3658 N	76	-0-	-3582 B	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2910 N	34	-0-	-2876 B	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1488 N	154	-0-	-1334 B	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		3711 N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	3	N	-0-	-0-	-0-
*12		5108 N	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,143	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HERRI		WELL #:	3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960	
01		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
02		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	1035	-0-	-81 B	-0-	1035	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	993	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	-0-
06		990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1023 N	996	-0-	-27 B	-0-	996	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1023 N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		990 N	966	-0-	-24 B	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-
10		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3	N	-0-	-0-	-0-
11		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3	N	-0-	-0-	-0-
*12		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,963	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
ROY			WELL #:	1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-		N	-0-			-0-
02		1073 N	-0-	-0-	-1073 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	6 1	159 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
04		4724 N	4724	-0-	-0- B	-0-	60 1	4664 2	N	-0-		-0-
05		4124 N	4124	-0-	-0- B	-0-	62 1	4062 2	N	-0-		-0-
06		3517 N	3517	-0-	-0- B	-0-	60 1	3457 2	N	-0-		-0-
07		4867 N	3633	-0-	-1234 B	-0-	62 1	3571 2	N	-0-		-0-
08		4123 N	3140	-0-	-983 B	-0-	62 1	3078 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3510 N	2885	-0-	-625 B	-0-	60 1	2825 2	N	-0-		-0-
10		3627 N	2827	-0-	-800 B	-0-	62 1	2765 2	N	-0-		-0-
11		3030 N	2727	-0-	-303 B	-0-	60 1	2667 2	N	-0-		-0-
12		2976 N	2752	-0-	-224 B	-0-	62 1	2690 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540			CNTY: SHERMAN						
CRAIG			WELL #:	1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 - 3234
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

W. C. PARTNERSHIP			WELL #:	1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	3144 - 3297
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005					
LASLEY, WALTER			WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1494	-0-	-118 B	-0-	1494 2	N	-0-
02	1479 N	1429	-0-	-50 B	-0-	1429 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	1550 N	1504	-0-	-46 B	-0-	1504 2	N	-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 2	N	-0-
05	1519 N	1131	-0-	-388 B	-0-	1131 2	N	-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2	N	-0-
07	1488 N	1428	-0-	-60 B	-0-	1428 2	N	-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	1530 N	1473	-0-	-57 B	-0-	1473 2	N	-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2	N	-0-
11	1530 N	1444	-0-	-86 B	-0-	1444 2	N	-0-
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		15,988						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON-CRAIG		WELL #:	1	RRCID -> 027836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH		WELL #:	A 1	RRCID -> 027839	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	1488 N	1383	-0-	-105 B	-0-	1383 2	N	-0-
04	1380 N	1353	-0-	-27 B	-0-	1353 2	N	-0-
05	1426 N	1047	-0-	-379 B	-0-	1047 2	N	-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 2	N	-0-
07	1395 N	1284	-0-	-111 B	-0-	1284 2	N	-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	1440 N	1373	-0-	-67 B	-0-	1373 2	N	-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2	N	-0-
11	1440 N	1340	-0-	-100 B	-0-	1340 2	N	-0-
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		14,856						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1320 N	551	-0-	-769 B	-0-	551 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1519 N	1024	-0-	-495 B	-0-	1024 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1488 N	458	-0-	-1030 B	-0-	458 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	540 N	259	-0-	-281 B	-0-	259 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1302 N	1216	-0-	-86 B	-0-	1216 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	1160 N	1128	-0-	-32 B	-0-	1128 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1302 N	1226	-0-	-76 B	-0-	1226 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	1209 N	963	-0-	-246 B	-0-	963 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1200 N	758	-0-	-442 B	-0-	758 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1240 N	887	-0-	-353 B	-0-	887 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	1200 N	1195	-0-	-5 B	-0-	1195 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1705 N	1650	-0-	-55 B	-0-	1650 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 2	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1705 N	1636	-0-	-69 B	-0-	1636 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	1590 N	1573	-0-	-17 B	-0-	1573 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	1674 N	1281	-0-	-393 B	-0-	1281 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	1612 N	1476	-0-	-136 B	-0-	1476 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554	2	N	-0-		-0-	
02	435 N	164	-0-	-271 B	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	83	-0-	-506 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
04	540 N	83	-0-	-457 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1054 N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
04	990 N	985	-0-	-5 B	-0-	985	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	802	-0-	-221 B	-0-	802	2	N	-0-		-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	992	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	1016	-0-	-69 B	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2	N	-0-		-0-
02	1218 N	1182	-0-	-36 B	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1184	-0-	-106 B	-0-	1184	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	939	-0-	-332 B	-0-	939	2	N	-0-		-0-
06	1260 N	905	-0-	-355 B	-0-	905	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1150	-0-	-140 B	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2		N	-0-		-0-
02	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2		N	-0-		-0-
04	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	884	2		N	-0-		-0-
05	930 N	698	-0-	-232 B	-0-	698	2		N	-0-		-0-
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-		-0-
07	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2		N	-0-		-0-
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892	2		N	-0-		-0-
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2		N	-0-		-0-
11	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879	2		N	-0-		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,702

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164
01	1767 N	1690	-0-	-77 B	-0-	1690	2		N	-0-	-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2		N	-0-	-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2		N	-0-	-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2		N	-0-	-0-
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	2		N	-0-	-0-
07	1736 N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689	2		N	-0-	-0-
08	1767 N	1403	-0-	-364 B	-0-	1403	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1541	-0-	-169 B	-0-	1541	2		N	-0-	-0-
10	1674 N	653	-0-	-1021 B	-0-	653	2		N	-0-	-0-
11	1350 N	1085	-0-	-265 B	-0-	1085	2		N	-0-	-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,619

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID ->			027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
COFFMAN, R. H.		WELL #:		1								
01	806 N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3		N	-0-	-0-	
02	754 N	751	-0-	-3 B	-0-	751	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718	3		N	-0-	-0-	
04	720 N	689	-0-	-31 B	-0-	689	3		N	-0-	-0-	
05	806 N	464	-0-	-342 B	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
06	690 N	582	-0-	-108 B	-0-	582	3		N	-0-	-0-	
07	713 N	583	-0-	-130 B	-0-	583	3		N	-0-	-0-	
08	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		N	-0-	-0-	
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-	-0-	
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3		N	-0-	-0-	
12	806 N	634	-0-	-172 B	-0-	634	3		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 8,310

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865												
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3			N	-0-					-0-
02		696 N	681	-0-	-15 B	-0-	681 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 3			N	-0-					-0-
04		720 N	417	-0-	-303 B	-0-	417 3			N	-0-					-0-
05		713 N	497	-0-	-216 B	-0-	497 3			N	-0-					-0-
06		690 N	466	-0-	-224 B	-0-	466 3			N	-0-					-0-
07		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3			N	-0-					-0-
08		496 N	341	-0-	-155 B	-0-	341 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 3			N	-0-					-0-
10		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3			N	-0-					-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3			N	-0-					-0-
*12		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,287		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	060603	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3550	-	3558		
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3124	-	3208		
01		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3			N	-0-					-0-
02		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		248 N	57	-0-	-191 B	-0-	57 3			N	-0-					-0-
04		210 N	85	-0-	-125 B	-0-	85 3			N	-0-					-0-
05		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3			N	-0-					-0-
06		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 3			N	-0-					-0-
07		93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21 3			N	-0-					-0-
08		155 N	30	-0-	-125 B	-0-	30 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3			N	-0-					-0-
10		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3			N	-0-					-0-
11		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3			N	-0-					-0-
12		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3042 - 3145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
02		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	236	-0-	-198 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
07		682 N	485	-0-	-197 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
08		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
10		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
11		600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
12		589 N	474	-0-	-115 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2907 - 3155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202
01	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222 3			N	-0-		-0-
02	319 N	121	-0-	-198 B	-0-	121 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	61	-0-	-249 B	-0-	61 3			N	-0-		-0-
04	210 N	31	-0-	-179 B	-0-	31 3			N	-0-		-0-
05	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 3			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		452				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
FUENTES				WELL #: 1104	RRCID -> 081946	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2692	- 2820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
05	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
06	450 N	344	-0-	-106 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
07	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
12	527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR				254415							
PAULUS				WELL #: 1	RRCID -> 027292	COMPL. DATE 09/27/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 2	N	-0-			-0-
04	900 N	881	-0-	-19 B	-0-	881 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	147	-0-	-1310 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1066	-0-	-614 B	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2	N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1432	-0-	-98 B	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	687	-0-	-553 B	-0-	687 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
CHIPPERFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 027359	COMPL. DATE 07/01/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1318	-0-	-92 B	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1314	-0-	-81 B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1165	-0-	-125 B	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2	N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
*12	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. BRITNEY		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
			277925			WELL #:	1	RRCID -> 102336	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2996	- 3084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RACHEL		WELL #:	1	RRCID -> 183618	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2770	- 2914					
01	2480 N	2486	-0-	6 B	-3410	2486	2	N	-0-		-0-		
02	2320 N	1797	-0-	-523 B	-3410	1797	2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3410													
03	2480 N	2476	-0-	-4 B	-0-	2476	2	N	-0-		-0-		
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-		-0-		
05	1922 N	1873	-0-	-49 B	-0-	1873	2	N	-0-		-0-		
06	2400 N	1685	-0-	-715 B	-0-	1685	2	N	-0-		-0-		
07	2480 N	2472	-0-	-8 B	-0-	2472	2	N	-0-		-0-		
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-		-0-		
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-		-0-		
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-		-0-		
12	2480 N	2408	-0-	-72 B	-0-	2408	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			27,273					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MITCH & MITZIE		WELL #:	1B	RRCID -> 223457	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2939	- 3190					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. KELSEY		//CONT.// 89120 001 //CONT.// 277925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
		WELL #: 1		RRCID -> 228556		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 3136 - 3295	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1140	-0-	-20 B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1271 N	1201	-0-	-70 B	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1126	-0-	-83 B	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	1159 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2	N	-0-			-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1173	-0-	-5 B	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RACHEL		WELL #: 2		RRCID -> 252667		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 2958		PERF. 2730 - 2903	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
06	600 N	295	-0-	-305 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 2	N	-0-			-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	803	-0-	-375 B	-0-	803 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		WELL #: 1		RRCID -> 247633		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2905 - 2950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
02	609 N	602	-0-	-7 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
06	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
*12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
GILLISPIE, INC.				306349							
LOEBER				WELL #: 1	RRCID -> 027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116	- 3290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	978	-0-	-138 B	-0-	978 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	414	-0-	-606 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 2	N	-0-			-0-
*11	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	890	-0-	-164 B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & L GAS CO.				341330							
MONROE				WELL #: 1	RRCID -> 069925	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3129	- 3188	
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAKE, A. B. -ET- -AL-				WELL #: 1	RRCID -> 118309	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH	1305	PERF. 1188	- 1234	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
H & L GAS CO.		//CONT.//		341330									
HIRSH		WELL #:		1A	RRCID ->	196434	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3104 -	3194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		630				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWDER		WELL #:		1A	RRCID ->	220562	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3076 -	3146
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	115	-0-	-95 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC		WELL #:		1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 -	3250
01	1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	142	1	1438	3	N	-0-		-0-
02	1508 N	1412	-0-	-96 B	-0-	127	1	1285	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	1492	-0-	-120 B	-0-	134	1	1358	3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1124	-0-	-406 B	-0-	101	1	1023	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1476	-0-	-43 B	-0-	133	1	1343	3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1366	-0-	-74 B	-0-	123	1	1243	3	N	-0-		-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	115	1	1164	3	N	-0-		-0-
08	1488 N	924	-0-	-564 B	-0-	83	1	841	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	121	1	1226	3	N	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	117	1	1186	3	N	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	126	1	1272	3	N	-0-		-0-
*12	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	141	1	1427	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC//CONT.// 341528													
TODD WELL #: 1 RRCID -> 199362 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3304 - 3316													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1798 N	992	-0-	-806 B	-0-	119 1	873 3	N	-0-		-0-	
02		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	193 1	1419 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	205 1	1506 3	N	-0-		-0-	
04		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	201 1	1473 3	N	-0-		-0-	
05		1736 N	1347	-0-	-389 B	-0-	162 1	1185 3	N	-0-		-0-	
06		1650 N	216	-0-	-1434 B	-0-	37 1	179 3	N	-0-		-0-	
07		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-			N	-0-		-0-	
08		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,552	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----													
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436													
HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878													
01		2325 N	2280	-0-	-45 B	-0-	2280 2		N	-0-		-0-	
02		2088 N	2086	-0-	-2 B	-0-	2086 2		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2263 N	2230	-0-	-33 B	-0-	2230 2		N	-0-		-0-	
04		2220 N	2120	-0-	-100 B	-0-	2120 2		N	-0-		-0-	
05		2232 N	2176	-0-	-56 B	-0-	2176 2		N	-0-		-0-	
06		2160 N	373	-0-	-1787 B	-0-	373 2		N	-0-		-0-	
07		2201 N	316	-0-	-1885 B	-0-	316 2		N	-0-		-0-	
08		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 2		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 2		N	-0-		-0-	
10		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 2		N	-0-		-0-	
11		2340 N	2088	-0-	-252 B	-0-	2088 2		N	-0-		-0-	
12		2294 N	2220	-0-	-74 B	-0-	2220 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,785	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

-----													
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436							
HAVENER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	990	-0-	-126 B	-0-	990 2	N	-0-			-0-
02	1044 N	688	-0-	-356 B	-0-	688 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	793	-0-	-261 B	-0-	793 2	N	-0-			-0-
04	960 N	701	-0-	-259 B	-0-	701 2	N	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
06	780 N	730	-0-	-50 B	-0-	730 2	N	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
11	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
12	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,993

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	1363	-0-	-1 B	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1289	-0-	-16 B	-0-	1289 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1380	-0-	-15 B	-0-	1380 2	N	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1305	-0-	-45 B	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75 B	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
*12	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,013

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
02	1015 N	956	-0-	-59 B	-0-	956 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982 2	N	-0-			-0-
05	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
06	990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967 2	N	-0-			-0-
08	992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	936	-0-	-24 B	-0-	936 2	N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2	N	-0-			-0-
11	960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
*12	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,745

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436								
WINTERS		WELL #:		1	RRCID ->	065208	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2996 - 3110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	589	-0-	-93 B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
02		522 N	470	-0-	-52 B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	388	-0-	-139 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
04		570 N	143	-0-	-427 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
05		496 N	152	-0-	-344 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
06		390 N	164	-0-	-226 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
11		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
12		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3328 - 3368
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF.	3015 - 3033
01	1891 N	1859	-0-	-32 B	-0-	1859 2		N	-0-			-0-
02	1740 N	1719	-0-	-21 B	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1734	-0-	-66 B	-0-	1734 2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	373	-0-	-1397 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
07	1798 N	374	-0-	-1424 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
08	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
11	2040 N	1838	-0-	-202 B	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
*12	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436							
REGINA		WELL #:		1	RRCID -> 112023	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3040	- 3150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 S	586	-0-	-3 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
02	534 S	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	574 S	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
04	570 S	538	-0-	-32 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
05	558 S	554	-0-	-4 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
06	570 S	126	-0-	-444 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
07	558 S	129	-0-	-429 B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
08	635 S	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	549 S	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
10	566 S	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
11	600 S	532	-0-	-68 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
12	558 S	547	-0-	-11 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHERRY		WELL #:		1	RRCID -> 119697	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3130	- 3166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-			-0-
02	1044 N	818	-0-	-226 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866 2	N	-0-			-0-
04	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826 2	N	-0-			-0-
05	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
06	840 N	299	-0-	-541 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
07	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
08	837 N	679	-0-	-158 B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
10	868 N	741	-0-	-127 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
*12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID -> 128317	COMPL. DATE 07/07/1988	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3202	- 3212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1146	-0-	-94 B	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1058	-0-	-52 B	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	1076 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436									
KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3116 - 3120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	708	-0-	-315 B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	677	-0-	-367 B	-0-	677 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		930 N	730	-0-	-200 B	-0-	730 2		N	-0-			-0-
04		690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
05		713 N	606	-0-	-107 B	-0-	606 2		N	-0-			-0-
06		720 N	530	-0-	-190 B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07		651 N	577	-0-	-74 B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
08		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
10		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	883	-0-	-557 B	-0-	883 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1103	-0-	-137 B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3115 - 3139	
01		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
02		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1395 N	1146	-0-	-249 B	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1074	-0-	-96 B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1067	-0-	-43 B	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
10		1085 N	1074	-0-	-11 B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3027 - 3146	
01		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02		580 N	502	-0-	-78 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
05		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
07		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
08		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
11		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
*12		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436								
SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3086 - 3144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1073 N	790	-0-	-283 B	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	956	-0-	-129 B	-0-	956	2	N	-0-	-0-	-0-
04		990 N	986	-0-	-4 B	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
06		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1023 N	898	-0-	-125 B	-0-	898	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1085 N	806	-0-	-279 B	-0-	806	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	704	-0-	-256 B	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
10		899 N	665	-0-	-234 B	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-
11		780 N	502	-0-	-278 B	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-
12		713 N	450	-0-	-263 B	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3064 - 3162	
01		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1798 N	1648	-0-	-150 B	-0-	1648	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1830 N	389	-0-	-1441 B	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1953 N	454	-0-	-1499 B	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2370 N	1868	-0-	-502 B	-0-	1868	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2108 N	1927	-0-	-181 B	-0-	1927	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 3158 - 3181	
01		3844 N	3664	-0-	-180 B	-0-	3664	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3538 N	3185	-0-	-353 B	-0-	3185	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3689 N	3004	-0-	-685 B	-0-	3004	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3540 N	2680	-0-	-860 B	-0-	2680	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3410 N	2608	-0-	-802 B	-0-	2608	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2910 N	532	-0-	-2378 B	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2759 N	503	-0-	-2256 B	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3552 N	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3450 N	3355	-0-	-95 B	-0-	3355	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4123 N	2883	-0-	-1240 B	-0-	2883	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436									
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 - 3164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2914 N	2865	-0-	-49 B	-1269	2865	2	N	-0-			-0-
02		2697 N	2655	-0-	-42 B	-1269	2655	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-291	CANCELLED UNDERAGE ->		-978						
03		2852 N	2793	-0-	-59 B	-291	2793	2	N	-0-			-0-
04		2760 N	2655	-0-	-105 B	-291	2655	2	N	-0-			-0-
05		2852 N	2795	-0-	-57 B	-291	2795	2	N	-0-			-0-
06		2700 N	547	-0-	-2153 B	-291	547	2	N	-0-			-0-
07		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-291			N	-0-			-0-
08		2790 N	2027	-0-	-763 B	-291	2027	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-291						
09		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	2	N	-0-			-0-
10		2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
11		2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	2	N	-0-			-0-
*12		2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 - 3070	
01		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
02		2349 N	2136	-0-	-213 B	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2387 N	2284	-0-	-103 B	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
04		2250 N	2199	-0-	-51 B	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
05		2294 N	2191	-0-	-103 B	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2	N	-0-			-0-
07		2263 N	2222	-0-	-41 B	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
08		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163	2	N	-0-			-0-
10		2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
11		2190 N	2118	-0-	-72 B	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
12		2232 N	2229	-0-	-3 B	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERRMANN, J.B.		381190		WELL #:		1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2870 - 2995
01		3398 N	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	2	N	-0-				-0-
02		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3534 N	3020	-0-	-514 B	-0-	3020	2	N	-0-				-0-
04		3300 N	3247	-0-	-53 B	-0-	3247	2	N	-0-				-0-
05		3317 N	1898	-0-	-1419 B	-0-	1898	2	N	-0-				-0-
06		3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527	2	N	-0-				-0-
07		3348 N	3299	-0-	-49 B	-0-	3299	2	N	-0-				-0-
08		3254 N	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3540 N	3131	-0-	-409 B	-0-	3131	2	N	-0-				-0-
10		3286 N	3220	-0-	-66 B	-0-	3220	2	N	-0-				-0-
11		3150 N	3087	-0-	-63 B	-0-	3087	2	N	-0-				-0-
12		3224 N	2758	-0-	-466 B	-0-	2758	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HERRMANN, J.B.		//CONT.//		381190									
PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2820 -	2930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-			-0-	
02		754 N	745	-0-	-9 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-	
04		810 N	702	-0-	-108 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-	
05		806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752 2	N	-0-			-0-	
06		750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-	
07		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-			-0-	
08		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 5	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-	
10		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-	
11		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-	
*12		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,959		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2860 -	2990
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-	
02		319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-	
04		330 N	61	-0-	-269 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
05		341 N	61	-0-	-280 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
06		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
08		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-	
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-	
11		450 N	347	-0-	-103 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
12		434 N	311	-0-	-123 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,028		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2850 -	2950
01		930 N	609	-0-	-321 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-	
02		725 N	635	-0-	-90 B	-0-	635 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-			-0-	
04		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-	
05		682 N	528	-0-	-154 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
06		750 N	566	-0-	-184 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-	
07		775 N	465	-0-	-310 B	-0-	465 2	N	-0-			-0-	
08		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		570 N	494	-0-	-76 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-	
10		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-	
11		540 N	404	-0-	-136 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
12		496 N	381	-0-	-115 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,679		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
HERRMANN, J.B.		//CONT.//		381190										
JERO		WELL #:		1	RRCID ->	175331	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2991		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPKINS, T. M. OPERATING CO.				399641			CNTY: SHERMAN							
STRATFORD UNIT				1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	849	-0-	-19	B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	930 N	809	-0-	-121	B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	868 N	590	-0-	-278	B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	780 N	587	-0-	-193	B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
07	868 N	660	-0-	-208	B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11	870 N	852	-0-	-18	B	-0-	852	2		N	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNTER OIL CORPORATION				418953			CNTY: SHERMAN							
CHARLOTTE				1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1828	-0-	-28	B	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	1994 N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
07	2004 N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	2065	-0-	-12	B	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	2040 N	2005	-0-	-35	B	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//	418953									
COY HOLT		WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
02		1276 N	1229	-0-	-47 B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1364 N	1318	-0-	-46 B	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
05		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1287	-0-	-3 B	-0-	1287 2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	1266 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	1211	-0-	-79 B	-0-	1211 2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2	N	-0-			-0-
11		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,976

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELA		WELL #:	1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1829 N	1681	-0-	-148 B	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1606	-0-	-18 B	-0-	1606 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1736 N	1722	-0-	-14 B	-0-	1722 2	N	-0-			-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1668	-0-	-37 B	-0-	1668 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1634	-0-	-46 B	-0-	1634 2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1560	-0-	-114 B	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1672	-0-	-2 B	-0-	1672 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1620 N	1521	-0-	-99 B	-0-	1521 2	N	-0-			-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
11		1620 N	1591	-0-	-29 B	-0-	1591 2	N	-0-			-0-
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,935

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY		WELL #:	1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
02		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1178 N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134 2	N	-0-			-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1071	-0-	-69 B	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	1048	-0-	-32 B	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,122

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
J-BREX COMPANY				427513							
PRICE				WELL #: 1278	RRCID -> 131303	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 2856	- 3448		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	536	-0-	-239 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	806 N	549	-0-	-257 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
05	651 N	425	-0-	-226 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
06	540 N	377	-0-	-163 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
07	713 N	580	-0-	-133 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
08	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	36	-0-	-354 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
10	589 N	35	-0-	-554 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
11	360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIN				WELL #: 1	RRCID -> 134530	COMPL. DATE 03/14/1990	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2952	- 3160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
04	900 N	550	-0-	-350 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
05	899 N	689	-0-	-210 B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
06	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
08	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	750 N	685	-0-	-65 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
10	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-			-0-
*12	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LESLIE				WELL #: 1	RRCID -> 146031	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 2904	- 3012		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
05	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 2	N	-0-			-0-
07	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	806 2	N	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	960 N	695	-0-	-265 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
10	806 N	717	-0-	-89 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
11	780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
12	713 N	454	-0-	-259 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513											
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101 2			N	-0-				-0-
02		116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2			N	-0-				-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2			N	-0-				-0-
05		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-				-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2			N	-0-				-0-
07		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 2			N	-0-				-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3 2			N	-0-				-0-
10		62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5 2			N	-0-				-0-
11		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2			N	-0-				-0-
*12		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			876												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3140 - 3170				
01		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2			N	-0-				-0-
02		290 N	274	-0-	-16 B	-0-	274 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2			N	-0-				-0-
04		270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200 2			N	-0-				-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2			N	-0-				-0-
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2			N	-0-				-0-
07		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2			N	-0-				-0-
08		310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2			N	-0-				-0-
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2			N	-0-				-0-
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2			N	-0-				-0-
12		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,695												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3130 - 5525				
01		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 2			N	-0-				-0-
02		667 N	634	-0-	-33 B	-0-	634 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 2			N	-0-				-0-
04		690 N	448	-0-	-242 B	-0-	448 2			N	-0-				-0-
05		682 N	511	-0-	-171 B	-0-	511 2			N	-0-				-0-
06		660 N	429	-0-	-231 B	-0-	429 1			N	-0-				-0-
07		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2			N	-0-				-0-
08		496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2			N	-0-				-0-
10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2			N	-0-				-0-
11		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2			N	-0-				-0-
12		775 N	660	-0-	-115 B	-0-	660 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,134												
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.				427974											
GREEN & PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 -	2950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	279 S	273	-0-	-6	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	273 S	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 S	286	-0-	-24	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	270 S	261	-0-	-9	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	279 S	260	-0-	-19	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	270 S	248	-0-	-22	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	279 S	245	-0-	-34	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	248 S	245	-0-	-3	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 S	235	-0-	-5	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	248 S	243	-0-	-5	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	240 S	173	-0-	-67	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*12	315 S	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	434 N	311	-0-	-123	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	348 N	257	-0-	-91	B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	279 N	208	-0-	-71	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	330 N	248	-0-	-82	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	310 N	202	-0-	-108	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	270 N	230	-0-	-40	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	248 N	118	-0-	-130	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 S	154	-0-	-218 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	256 S	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	440 S	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	358 S	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	289 S	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	420 S	345	-0-	-75 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	372 S	283	-0-	-89 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	308 S	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 S	229	-0-	-131 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	293 S	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	300 S	291	-0-	-9 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
12	248 S	231	-0-	-17 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DON		WELL #:		1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1023 N	925	-0-	-98 B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	669	-0-	-447 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	351	-0-	-669 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07	930 N	409	-0-	-521 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08	682 N	501	-0-	-181 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	480 N	230	-0-	-250 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	465 N	251	-0-	-214 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027920	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1333 N	1224	-0-	-109 B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	878	-0-	-311 B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1221	-0-	-9 B	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1118	-0-	-153 B	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1215	-0-	-105 B	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1027	-0-	-275 B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	027924	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	348 N	340	-0-	-8 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HART-BURNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ECK		WELL #:		1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974			TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2640	-	2752
HART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
02		493 N	368	-0-	-125 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-		-0-	
04		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-	
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-		-0-	
06		510 N	318	-0-	-192 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
07		465 N	260	-0-	-205 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
08		434 N	272	-0-	-162 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
10		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
11		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
*12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,258		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164	-	3252
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
DOC		WELL #:		2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOOLEY		WELL #:		3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3244 - 3335		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
BIVINS A		WELL #:		6	RRCID -> 181126	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3066	-	3160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID -> 181846	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2803	-	2935					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID -> 181868	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2994	-	3072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 N	2361	-0-	-26 B	-0-	2361	3			N	-0-				-0-
02	2204 N	2192	-0-	-12 B	-0-	2192	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2387 N	2335	-0-	-52 B	-0-	2335	3			N	-0-				-0-
04	2280 N	2248	-0-	-32 B	-0-	2248	3			N	-0-				-0-
05	2356 N	2301	-0-	-55 B	-0-	2301	3			N	-0-				-0-
06	2250 N	2230	-0-	-20 B	-0-	2230	3			N	-0-				-0-
07	2325 N	2263	-0-	-62 B	-0-	2263	3			N	-0-				-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2220 N	2213	-0-	-7 B	-0-	2213	3			N	-0-				-0-
10	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-				-0-
11	2220 N	2208	-0-	-12 B	-0-	2208	3			N	-0-				-0-
12	2294 N	2245	-0-	-49 B	-0-	2245	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,183										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		2883 N	2052	-0-	-831 B	-5292	2052 3		N	-0-		-0-
02		2494 N	2047	-0-	-447 B	-5292	2047 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5292					
03		3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621 3		N	-0-		-0-
04		3307 N	3307	-0-	-0- B	-0-	3307 3		N	-0-		-0-
05		3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188 3		N	-0-		-0-
06		3510 N	2979	-0-	-531 B	-0-	2979 3		N	-0-		-0-
07		3410 N	2791	-0-	-619 B	-0-	2791 3		N	-0-		-0-
08		3193 N	2679	-0-	-514 B	-0-	2679 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2970 N	2545	-0-	-425 B	-0-	2545 3		N	-0-		-0-
10		3107 N	3107	-0-	-0- B	-0-	3107 3		N	-0-		-0-
11		2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988 3		N	-0-		-0-
*12		3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,671		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2852 - 2988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1860 N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758 3		N	-0-		-0-
02		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1860 N	1765	-0-	-95 B	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
04		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
05		1860 N	1319	-0-	-541 B	-0-	1319 3		N	-0-		-0-
06		1710 N	1557	-0-	-153 B	-0-	1557 3		N	-0-		-0-
07		1798 N	1459	-0-	-339 B	-0-	1459 3		N	-0-		-0-
08		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3		N	-0-		-0-
10		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3		N	-0-		-0-
11		1800 N	1681	-0-	-119 B	-0-	1681 3		N	-0-		-0-
12		1767 N	1405	-0-	-362 B	-0-	1405 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,739		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3047 - 3186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-		-0-
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-		-0-
05		558 N	310	-0-	-248 B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-		-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-
08		310 N	3	-0-	-307 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,401		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3122 - 3172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
02	928 N	887	-0-	-41 B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
04	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
05	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
06	900 N	899	-0-	-1 B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
07	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
11	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
12	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 3096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	27	-0-	-128 B	-0-	27 3	N	-0-			24
02	435 N	12	-0-	-423 B	-0-	12 3	N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			24
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			24
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			24
06	210 N	8	-0-	-202 B	-0-	8 3	N	-0-			24
07	124 N	8	-0-	-116 B	-0-	8 3	N	-0-			24
08	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-			24
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			24
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3	N	-0-			24
12	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3148 - 3215
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1153	-0-	-180 B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	901	-0-	-209 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	798	-0-	-535 B	-0-	798 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	685	-0-	-425 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
07	930 N	17	-0-	-913 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
08	806 N	16	-0-	-790 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	50	-0-	-640 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
*12	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
02	1421 N	1156	-0-	-265 B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	1137	-0-	-289 B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	975	-0-	-375 B	-0-	975 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	895	-0-	-345 B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	604	-0-	-506 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	276	-0-	-747 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
08	899 N	310	-0-	-589 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	353	-0-	-247 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-			-0-
*12	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3100 - 3182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02	464 N	335	-0-	-129 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-			-0-
06	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
07	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	473	-0-	-37 B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
10	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
11	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
12	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
02	841 N	822	-0-	-19 B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
05	868 N	712	-0-	-156 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
06	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
07	930 N	679	-0-	-251 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
11	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
12	868 N	820	-0-	-48 B	-0-	820	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794		
01	806 N	604	-0-	-202	B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	696 N	528	-0-	-168	B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
08	961 N	383	-0-	-578	B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	900 N	808	-0-	-92	B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
*12	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2984 - 3012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3295 - 3302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2666 N	2457	-0-	-209	B	-0-	2457	3		N	-0-				-0-
02	2465 N	2257	-0-	-208	B	-0-	2257	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2573 N	2401	-0-	-172	B	-0-	2401	3		N	-0-				-0-
04	2370 N	2297	-0-	-73	B	-0-	2297	3		N	-0-				-0-
05	2418 N	1832	-0-	-586	B	-0-	1832	3		N	-0-				-0-
06	2310 N	1850	-0-	-460	B	-0-	1850	3		N	-0-				-0-
07	2387 N	2031	-0-	-356	B	-0-	2031	3		N	-0-				-0-
08	2623 N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2347 N	2347	-0-	-0-	B	-0-	2347	3		N	-0-				-0-
10	2402 N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2402	3		N	-0-				-0-
11	2550 N	2255	-0-	-295	B	-0-	2255	3		N	-0-				-0-
12	2418 N	2177	-0-	-241	B	-0-	2177	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,929								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVISON		WELL #:		1	RRCID ->	277024	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 2947 - 2992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	125	-0-	-30	B	-194	125	3		N	-0-				-0-
02	116 N	112	-0-	-4	B	-194	112	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-194							
03	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-				-0-
04	120 N	50	-0-	-70	B	-0-	50	3		N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		411								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	277943	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2952 - 2988	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	233	-0-	-15 B	-2522	233 3		N	-0-		-0-	
02	232 N	213	-0-	-19 B	-2522	213 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-792	CANCELLED UNDERAGE ->	-1730						
03	248 N	221	-0-	-27 B	-792	221 3		N	-0-		-0-	
04	240 N	209	-0-	-31 B	-792	209 3		N	-0-		-0-	
05	217 N	209	-0-	-8 B	-792	209 3		N	-0-		-0-	
06	210 N	203	-0-	-7 B	-792	203 3		N	-0-		-0-	
07	217 N	210	-0-	-7 B	-792	210 3		N	-0-		-0-	
08	217 N	207	-0-	-10 B	-792	207 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-792						
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3		N	-0-		-0-	
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-		-0-	
11	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183 3		N	-0-		-0-	
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2818
01	1581 #	242	-0-	-1339 B	-13111	242 3		N	-0-		-0-
02	1479 #	258	-0-	-1221 B	-14332	258 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7863	CANCELLED UNDERAGE ->	-6469					
03	1581 #	399	-0-	-1182 B	-9045	399 3		N	-0-		-0-
04	1530 #	247	-0-	-1283 B	-10328	247 3		N	-0-		-0-
05	1581 #	200	-0-	-1381 B	-11709	200 3		N	-0-		-0-
06	390 N	150	-0-	-240 B	-11709	150 3		N	-0-		-0-
07	248 N	159	-0-	-89 B	-11709	159 3		N	-0-		-0-
08	186 N	211	-0-	25 B	-11684	211 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3846	CANCELLED UNDERAGE ->	-7838					
09	150 N	203	-0-	53 B	-3793	203 3		N	-0-		-0-
10	155 N	229	-0-	74 B	-3719	229 3		N	-0-		-0-
11	210 N	226	-0-	16 B	-3703	226 3		N	-0-		-0-
12	217 N	302	-0-	85 B	-3618	302 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BLACKSTEN													
01	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2		N	-0-		-0-		
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 2		N	-0-		-0-		
04	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568 2		N	-0-		-0-		
05	589 N	434	-0-	-155 B	-0-	434 2		N	-0-		-0-		
06	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533 2		N	-0-		-0-		
07	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 2		N	-0-		-0-		
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-		-0-		
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-		-0-		
11	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558 2		N	-0-		-0-		
12	589 N	471	-0-	-118 B	-0-	471 2		N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175						
COLLIER		WELL #:		1	RRCID -> 027823	COMPL. DATE 10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISMON		WELL #:		1	RRCID -> 027825	COMPL. DATE 07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2	N	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	527 N	431	-0-	-96	B	-0-	431	2	N	-0-
04	510 N	405	-0-	-105	B	-0-	405	2	N	-0-
05	496 N	337	-0-	-159	B	-0-	337	2	N	-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2	N	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2	N	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	510 N	448	-0-	-62	B	-0-	448	2	N	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2	N	-0-
12	465 N	421	-0-	-44	B	-0-	421	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID -> 027826	COMPL. DATE 10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	558 N	499	-0-	-59	B	-0-	499	2	N	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	527 N	477	-0-	-50	B	-0-	477	2	N	-0-
04	480 N	464	-0-	-16	B	-0-	464	2	N	-0-
05	527 N	316	-0-	-211	B	-0-	316	2	N	-0-
06	450 N	367	-0-	-83	B	-0-	367	2	N	-0-
07	465 N	371	-0-	-94	B	-0-	371	2	N	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2	N	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	N	-0-
11	510 N	505	-0-	-5	B	-0-	505	2	N	-0-
12	527 N	380	-0-	-147	B	-0-	380	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-		182	2		N	-0-				-0-
02	174 N	169	-0-	-5 B	-0-		169	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	186 N	179	-0-	-7 B	-0-		179	2		N	-0-				-0-
04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-		171	2		N	-0-				-0-
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-		164	2		N	-0-				-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-		159	2		N	-0-				-0-
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-		159	2		N	-0-				-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-		169	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-		164	2		N	-0-				-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-		170	2		N	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-		168	2		N	-0-				-0-
*12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-		170	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	837 N	713	-0-	-124 B	-0-		713	2		N	-0-				-0-
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-		770	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732	2		N	-0-				-0-
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-		676	2		N	-0-				-0-
05	837 N	467	-0-	-370 B	-0-		467	2		N	-0-				-0-
06	720 N	484	-0-	-236 B	-0-		484	2		N	-0-				-0-
07	713 N	495	-0-	-218 B	-0-		495	2		N	-0-				-0-
08	793 N	793	-0-	-0- B	-0-		793	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	771 N	771	-0-	-0- B	-0-		771	2		N	-0-				-0-
10	801 N	801	-0-	-0- B	-0-		801	2		N	-0-				-0-
11	780 N	757	-0-	-23 B	-0-		757	2		N	-0-				-0-
12	806 N	576	-0-	-230 B	-0-		576	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	12 N	1	-0-	-11 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			61	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	713 N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2			N	-0-	-0-
02	638 N	621	-0-	-17 B	-0-	621	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-	-0-
04	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2			N	-0-	-0-
05	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-	-0-
06	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2			N	-0-	-0-
07	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			N	-0-	-0-
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2			N	-0-	-0-
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-	-0-
11	660 N	647	-0-	-13 B	-0-	647	2			N	-0-	-0-
12	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,778	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
05	434 N	330	-0-	-104 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
07	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
12	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERFORD		WELL #: A		1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
04	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
05	558 N	432	-0-	-126 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
06	570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
07	589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
11	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
12	558 N	426	-0-	-132 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERFORD		WELL #: B		1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
04	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
11	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KISMET PROPERTIES, INC.				469866											
BILL				WELL #:	1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874		
01	620 N	504	-0-	-116	B	-0-	504	3		N	-0-				-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3		N	-0-				-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3		N	-0-				-0-
05	682 N	460	-0-	-222	B	-0-	460	3		N	-0-				-0-
06	660 N	326	-0-	-334	B	-0-	326	3		N	-0-				-0-
07	589 N	455	-0-	-134	B	-0-	455	3		N	-0-				-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3		N	-0-				-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3		N	-0-				-0-
11	810 N	534	-0-	-276	B	-0-	534	3		N	-0-				-0-
12	682 N	380	-0-	-302	B	-0-	380	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

L & G OPERATING, INC.				479725											
ROSIO				WELL #:	1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3476 - 3494		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.				487415							
WHITTINGTON-NEEL				WELL #: 1	RRCID -> 027287	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931 2	N	-0-			-0-
02	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916 2	N	-0-			-0-
04	900 N	382	-0-	-518 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
05	899 N	202	-0-	-697 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2	N	-0-			-0-
08	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
10	930 N	758	-0-	-172 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
11	900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875 2	N	-0-			-0-
12	868 N	786	-0-	-82 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WRIGHT				WELL #: 2	RRCID -> 027288	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	2333	-0-	-116 B	-0-	2333 2	N	-0-			-0-
02	2233 N	2215	-0-	-18 B	-0-	2215 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 2	N	-0-			-0-
04	2250 N	1015	-0-	-1235 B	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
05	2356 N	521	-0-	-1835 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
06	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
07	1054 N	877	-0-	-177 B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
08	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2280 N	1539	-0-	-741 B	-0-	1539 2	N	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 2	N	-0-			-0-
11	2520 N	2231	-0-	-289 B	-0-	2231 2	N	-0-			-0-
*12	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BULLINGTON				WELL #: 1120	RRCID -> 028019	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	1975	-0-	-102 B	-0-	1975 2	N	-0-			-0-
02	1885 N	1859	-0-	-26 B	-0-	1859 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1896	-0-	-24 B	-0-	1896 2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1882	-0-	-102 B	-0-	1882 2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1723	-0-	-197 B	-0-	1723 2	N	-0-			-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2	N	-0-			-0-
08	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1978	-0-	-130 B	-0-	1978 2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1905	-0-	-75 B	-0-	1905 2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1921	-0-	-63 B	-0-	1921 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON LASATER & CO, INC. LUNT		//CONT.// //CONT.//	89120 001 487415	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
02	1247 N	1107	-0-	-140 B	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 2	N	-0-			-0-
04	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170 2	N	-0-			-0-
05	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
06	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2076	-0-	-156 B	-0-	2076 2	N	-0-			-0-
08	2294 N	1985	-0-	-309 B	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	2130 N	1892	-0-	-238 B	-0-	1892 2	N	-0-			-0-
10	2077 N	2003	-0-	-74 B	-0-	2003 2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 2	N	-0-			-0-
*12	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,811			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:	1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOSS		WELL #:	1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345	
01	806 S	699	-0-	-107 B	-0-	699 2	N	-0-		-0-	
02	754 S	689	-0-	-65 B	-0-	689 2	N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	786 S	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-		-0-	
04	690 S	366	-0-	-324 B	-0-	366 2	N	-0-		-0-	
05	744 S	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	750 S	337	-0-	-413 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-	
07	1111 S	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2	N	-0-		-0-	
08	873 S	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-		-0-	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	754 S	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-		-0-	
10	1116 S	720	-0-	-396 B	-0-	720 2	N	-0-		-0-	
11	840 S	835	-0-	-5 B	-0-	835 2	N	-0-		-0-	
12	775 S	621	-0-	-154 B	-0-	621 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,791			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	3036 - 3162
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	1185	-0-	-86 B	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1157	-0-	-114 B	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1073	-0-	-97 B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1129	-0-	-18 B	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1081	-0-	-35 B	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5859 N	5232	-0-	-627 B	-0-	5232	2	N	-0-			-0-
02	5149 N	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5322 N	5322	-0-	-0- B	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
04	5070 N	2425	-0-	-2645 B	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
05	5518 N	1941	-0-	-3577 B	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
06	5248 N	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	2	N	-0-			-0-
07	4220 N	4220	-0-	-0- B	-0-	4220	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1449	-0-	-504 B	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5858 N	5858	-0-	-0- B	-0-	5858	2	N	-0-			-0-
10	4967 N	4967	-0-	-0- B	-0-	4967	2	N	-0-			-0-
11	4295 N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	2	N	-0-			-0-
12	6045 N	4341	-0-	-1704 B	-0-	4341	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2	N	-0-			-0-
02	1798 N	1302	-0-	-496 B	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	704	-0-	-1366 B	-0-	704	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	855	-0-	-540 B	-0-	855	2	N	-0-			-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1516	-0-	-464 B	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1475	-0-	-416 B	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1558	-0-	-92 B	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1535	-0-	-46 B	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID -> 271457	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 3345	PERF. 2728	-	3335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3782 N	3430	-0-	-352 B	-0-	3430 2	N	-0-			-0-
02	3306 N	3161	-0-	-145 B	-0-	3161 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335 2	N	-0-			-0-
04	3330 N	1557	-0-	-1773 B	-0-	1557 2	N	-0-			-0-
05	3379 N	1426	-0-	-1953 B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
06	3653 N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653 2	N	-0-			-0-
07	3513 N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 2	N	-0-			-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3966 N	3966	-0-	-0- B	-0-	3966 2	N	-0-			-0-
10	4031 N	4031	-0-	-0- B	-0-	4031 2	N	-0-			-0-
11	3847 N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847 2	N	-0-			-0-
12	4092 N	3530	-0-	-562 B	-0-	3530 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LILLIS, MICHAEL D.		500740									
PUGH		WELL #:		1344	RRCID -> 112150	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 2828	-	3050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	814	-0-	-54 B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	608	-0-	-260 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
05	806 N	362	-0-	-444 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
06	600 N	332	-0-	-268 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
07	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
*12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINN OPERATING, INC.		501545									
LEONARD AND STEINBERG		WELL #:		1	RRCID -> 103111	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3084	-	3254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
02	377 N	331	-0-	-46 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
04	390 N	290	-0-	-100 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
06	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
07	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
08	341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	235	-0-	-65 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
10	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BLAKE UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 -	3212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1395	-0-	-124 B	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
02	1363 N	1315	-0-	-48 B	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426 N	1359	-0-	-67 B	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	1325	-0-	-25 B	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
08	1333 N	656	-0-	-677 B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1320 N	1239	-0-	-81 B	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	1228	-0-	-260 B	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	1014	-0-	-257 B	-0-	1014	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,750

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE TRUST -1-		WELL #:		2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 -	3270	
01	3388 N	3388	-0-	-0- B	-0-	3388	3			N	-0-			-0-
02	3393 N	3096	-0-	-297 B	-0-	3096	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3379 N	2798	-0-	-581 B	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
04	3270 N	3038	-0-	-232 B	-0-	3038	3			N	-0-			-0-
05	3317 N	3060	-0-	-257 B	-0-	3060	3			N	-0-			-0-
06	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
07	3131 N	2976	-0-	-155 B	-0-	2976	3			N	-0-			-0-
08	3069 N	1710	-0-	-1359 B	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	3			N	-0-			-0-
10	2976 N	1555	-0-	-1421 B	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
11	3259 N	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	3			N	-0-			-0-
12	3224 N	2944	-0-	-280 B	-0-	2944	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,951

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE		WELL #:		1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 -	3254	
01	3565 N	3321	-0-	-244 B	-0-	3321	3			N	-0-			-0-
02	3248 N	3120	-0-	-128 B	-0-	3120	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3503 N	3183	-0-	-320 B	-0-	3183	3			N	-0-			-0-
04	3296 N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	3			N	-0-			-0-
05	3348 N	2478	-0-	-870 B	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
06	3090 N	3082	-0-	-8 B	-0-	3082	3			N	-0-			-0-
07	3410 N	3137	-0-	-273 B	-0-	3137	3			N	-0-			-0-
08	2480 N	2117	-0-	-363 B	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	3			N	-0-			-0-
10	3459 N	3459	-0-	-0- B	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
11	3271 N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	3			N	-0-			-0-
12	3720 N	2293	-0-	-1427 B	-0-	2293	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,350

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
02	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	2041	-0-	-89 B	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
05	2170 N	2072	-0-	-98 B	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1981	-0-	-119 B	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
07	2108 N	1946	-0-	-162 B	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1366	-0-	-711 B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2114	-0-	-149 B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222
01	1643 N	1611	-0-	-32 B	-0-	1611	3		N	-0-		-0-
02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1556	-0-	-4 B	-0-	1556	3		N	-0-		-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3		N	-0-		-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3		N	-0-		-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3		N	-0-		-0-
08	1612 N	1044	-0-	-568 B	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3		N	-0-		-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1691	-0-	-107 B	-0-	1691	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR OIL & GAS, INC.		511780		WELL #:	1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222
PRONGER													
01	281 N	2396	-0-	2115 B	-0-	2396	3		N	-0-		-0-	
02	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3		N	-0-		-0-	
04	2310 N	1012	-0-	-1298 B	-0-	1012	3		N	-0-		-0-	
05	2418 N	744	-0-	-1674 B	-0-	744	3		N	-0-		-0-	
06	2040 N	1972	-0-	-68 B	-0-	1972	3		N	-0-		-0-	
07	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-		-0-	
08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1980 N	1937	-0-	-43 B	-0-	1937	3		N	-0-		-0-	
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3		N	-0-		-0-	
11	2250 N	2116	-0-	-134 B	-0-	2116	3		N	-0-		-0-	
12	2015 N	1897	-0-	-118 B	-0-	1897	3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 21,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
LUXOR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		511780										
PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3			N	-0-			-0-
02		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3			N	-0-			-0-
04		1140 N	499	-0-	-641 B	-0-	499 3			N	-0-			-0-
05		1178 N	366	-0-	-812 B	-0-	366 3			N	-0-			-0-
06		990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 3			N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3			N	-0-			-0-
08		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09		960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954 3			N	-0-			-0-
10		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3			N	-0-			-0-
11		1110 N	1042	-0-	-68 B	-0-	1042 3			N	-0-			-0-
12		992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAREXCO, INC.		525915					RRCID -> 166308				COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2914	PERF.	2793 - 2915
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1036												
01		2263 N	2104	-0-	-159 B	-0-	2104 2			N	-0-			-0-		
02		2059 N	1896	-0-	-163 B	-0-	1896 2			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
03		2139 N	1969	-0-	-170 B	-0-	1969 2			N	-0-			-0-		
04		2040 N	1877	-0-	-163 B	-0-	1877 2			N	-0-			-0-		
05		2015 N	1992	-0-	-23 B	-0-	1992 2			N	-0-			-0-		
06		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2			N	-0-			-0-		
07		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307 2			N	-0-			-0-		
08		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 2			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
09		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 2			N	-0-			-0-		
10		2294 N	2258	-0-	-36 B	-0-	2258 2			N	-0-			-0-		
11		2220 N	2206	-0-	-14 B	-0-	2206 2			N	-0-			-0-		
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLIER		WELL #:		1027	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880	
01		2294 N	2232	-0-	-62 B	-0-	2232 2			N	-0-	-0-	
02		2088 N	2041	-0-	-47 B	-0-	2041 2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03		2201 N	2177	-0-	-24 B	-0-	2177 2			N	-0-	-0-	
04		2160 N	2112	-0-	-48 B	-0-	2112 2			N	-0-	-0-	
05		2170 N	2155	-0-	-15 B	-0-	2155 2			N	-0-	-0-	
06		2100 N	2086	-0-	-14 B	-0-	2086 2			N	-0-	-0-	
07		2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131 2			N	-0-	-0-	
08		2170 N	2129	-0-	-41 B	-0-	2129 2			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09		2100 N	2065	-0-	-35 B	-0-	2065 2			N	-0-	-0-	
10		2139 N	2115	-0-	-24 B	-0-	2115 2			N	-0-	-0-	
11		2070 N	2053	-0-	-17 B	-0-	2053 2			N	-0-	-0-	
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
MAREXCO, INC.		//CONT.//		525915								
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1040	RRCID ->	167975	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2845 - 2915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922
01	1178 N	1133	-0-	-45	B	-0-	1133	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1159	-0-	-19	B	-0-	1159	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	1123	-0-	-24	B	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1051	-0-	-59	B	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	1083	-0-	-126	B	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	1035	-0-	-15	B	-0-	1035	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1052	-0-	-28	B	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC.		563288										
APOLLO JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408 - 3470
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782					
NUSBAUM, M. M.				WELL #: 1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	955	-0-	-99 B	-0-	955 2	N	-0-	-0-
02	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	984 2	N	-0-	-0-
04	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-	-0-
05	992 N	921	-0-	-71 B	-0-	921 3	N	-0-	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-	-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3	N	-0-	-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-	-0-
10	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-	-0-
11	960 N	942	-0-	-18 B	-0-	942 3	N	-0-	-0-
12	992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573			SLOAN GAS UNIT -B-		
				WELL #: 2	RRCID -> 138746	COMPL. DATE 04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3187 - 3318
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	27	-0-	27 B	27	27 3	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	27	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	287	-0-	287 B	314	287 3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	196	-0-	196 B	510	196 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 510									
09	14B2 EXT	200	-0-	200 B	710	200 3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	360	-0-	360 B	1070	360 3	N	-0-	-0-
11	0	381	-0-	381 B	1451	381 3	N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	1234		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STEEL				2	RRCID -> 150984	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3130 - 3462
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3	N	-0-	-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3	N	-0-	-0-
05	1643 N	152	-0-	-1491 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
06	2040 N	1138	-0-	-902 B	-0-	1138 3	N	-0-	-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-	-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 3	N	-0-	-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-	-0-
11	1920 N	1856	-0-	-64 B	-0-	1856 3	N	-0-	-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		//CONT.//		620573								
TERRELL		WELL #:		A 1	RRCID ->	162222	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3220 - 3376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2139 N	2089	-0-	-50 B	-0-	2089 3	N	-0-			-0-	
02	2001 N	1907	-0-	-94 B	-0-	1907 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	2059	-0-	-49 B	-0-	2059 3	N	-0-			-0-	
04	2010 N	881	-0-	-1129 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-	
05	2046 N	837	-0-	-1209 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-	
06	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3	N	-0-			-0-	
07	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3	N	-0-			-0-	
08	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	1987	-0-	-173 B	-0-	1987 3	N	-0-			-0-	
10	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-	
11	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3	N	-0-			-0-	
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 19,826

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATHAN		WELL #:		1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2720 - 2920
01	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-	
02	406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
04	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-	
05	434 N	327	-0-	-107 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-	
06	420 N	296	-0-	-124 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
07	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-	
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-	
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-	
11	480 N	375	-0-	-105 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,350

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795		WELL #:		1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
BRADLEY														
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-			
02	58 N	46	-0-	-12 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-			
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-			
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-			
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-			
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-			
10	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-			
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-			
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-			

TOTAL GAS PROD: 528

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//				631795							
BRADLEY				WELL #: 2	RRCID -> 028017	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-	-0-	
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-	-0-	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY				WELL #: 2	RRCID -> 146362	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 - 3146	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2	N	-0-	-0-	
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2	N	-0-	-0-	
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2	N	-0-	-0-	
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2	N	-0-	-0-	
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	
07	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	
08	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	611	-0-	-409 B	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
10	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	
11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2	N	-0-	-0-	
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY				WELL #: A 1	RRCID -> 027259	COMPL. DATE 07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
BENNETT				638486							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2294 N	2114	-0-	-180 B	-6996	2114	3	N	-0-	-0-	
02	1972 N	1692	-0-	-280 B	-6996	1692	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6996											
03	2108 N	2041	-0-	-67 B	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	
04	2040 N	773	-0-	-1267 B	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
05	1798 N	741	-0-	-1057 B	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
06	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3	N	-0-	-0-	
07	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3	N	-0-	-0-	
08	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	1845	-0-	-315 B	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	
10	2263 N	1667	-0-	-596 B	-0-	1667	3	N	-0-	-0-	
11	2160 N	1966	-0-	-194 B	-0-	1966	3	N	-0-	-0-	
12	1922 N	1749	-0-	-173 B	-0-	1749	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 21,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	027262	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
02	754 N	678	-0-	-76 B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
04	870 N	401	-0-	-469 B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
05	713 N	424	-0-	-289 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	840 N	731	-0-	-109 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
10	806 N	692	-0-	-114 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
11	810 N	773	-0-	-37 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
12	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,607										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2635 N	2683	-0-	48 B	-5208	2683 3		N	-0-			-0-
02	2349 N	2152	-0-	-197 B	-5208	2152 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5208						
03	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613 3		N	-0-			-0-
04	2610 N	1175	-0-	-1435 B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
05	2294 N	833	-0-	-1461 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
07	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 3		N	-0-			-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2520 N	2333	-0-	-187 B	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2157	-0-	-509 B	-0-	2157 3		N	-0-			-0-
11	2670 N	2622	-0-	-48 B	-0-	2622 3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2397	-0-	-21 B	-0-	2397 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,927										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179 3		N	-0-			-0-
02	2784 N	2466	-0-	-318 B	-0-	2466 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3100 N	2973	-0-	-127 B	-0-	2973 3		N	-0-			-0-
04	3090 N	1370	-0-	-1720 B	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
05	2635 N	922	-0-	-1713 B	-0-	922 3		N	-0-			-0-
06	2880 N	2668	-0-	-212 B	-0-	2668 3		N	-0-			-0-
07	2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946 3		N	-0-			-0-
08	3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
10	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 3		N	-0-			-0-
11	4219 N	4219	-0-	-0- B	-0-	4219 3		N	-0-			-0-
*12	3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,016										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3162 N	2054	-0-	-1108 B	-0-	2054	3			N	-0-				-0-
02	2929 N	2686	-0-	-243 B	-0-	2686	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3224 N	2783	-0-	-441 B	-0-	2783	3			N	-0-				-0-
04	1980 N	999	-0-	-981 B	-0-	999	3			N	-0-				-0-
05	2883 N	1047	-0-	-1836 B	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
06	2700 N	819	-0-	-1881 B	-0-	819	3			N	-0-				-0-
07	3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3			N	-0-				-0-
08	3303 N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-				-0-
10	3255 N	2658	-0-	-597 B	-0-	2658	3			N	-0-				-0-
11	3214 N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214	3			N	-0-				-0-
12	3069 N	2768	-0-	-301 B	-0-	2768	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28,540													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2790 N	2656	-0-	-134 B	-5089	2656	3			N	-0-				-0-
02	2465 N	2044	-0-	-421 B	-5089	2044	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5089									
03	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-				-0-
04	2580 N	1110	-0-	-1470 B	-0-	1110	3			N	-0-				-0-
05	2170 N	887	-0-	-1283 B	-0-	887	3			N	-0-				-0-
06	2430 N	2317	-0-	-113 B	-0-	2317	3			N	-0-				-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-				-0-
08	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-	2255	3			N	-0-				-0-
10	2604 N	1545	-0-	-1059 B	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
11	2700 N	-0-	-0-	-2700 B	-0-					N	-0-				-0-
12	2325 N	2009	-0-	-316 B	-0-	2009	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,714													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809	3			N	-0-				-0-
02	754 N	290	-0-	-464 B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	837 N	421	-0-	-416 B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
04	780 N	59	-0-	-721 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
05	310 N	197	-0-	-113 B	-0-	197	3			N	-0-				-0-
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-				-0-
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-				-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	780 N	494	-0-	-286 B	-0-	494	3			N	-0-				-0-
10	775 N	626	-0-	-149 B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
11	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774	3			N	-0-				-0-
12	496 N	200	-0-	-296 B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,241													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-				-0-
02	1450 N	1351	-0-	-99 B	-0-	1351	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1643 N	1612	-0-	-31 B	-0-	1612	3			N	-0-				-0-
04	1650 N	712	-0-	-938 B	-0-	712	3			N	-0-				-0-
05	1457 N	729	-0-	-728 B	-0-	729	3			N	-0-				-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-				-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-				-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1710 N	1433	-0-	-277 B	-0-	1433	3			N	-0-				-0-
10	1643 N	1337	-0-	-306 B	-0-	1337	3			N	-0-				-0-
11	1620 N	1567	-0-	-53 B	-0-	1567	3			N	-0-				-0-
12	1488 N	1341	-0-	-147 B	-0-	1341	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704	3			N	-0-				-0-
02	1566 N	1259	-0-	-307 B	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1798 N	1473	-0-	-325 B	-0-	1473	3			N	-0-				-0-
04	1650 N	717	-0-	-933 B	-0-	717	3			N	-0-				-0-
05	1333 N	346	-0-	-987 B	-0-	346	3			N	-0-				-0-
06	1440 N	1346	-0-	-94 B	-0-	1346	3			N	-0-				-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-				-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1350 N	1256	-0-	-94 B	-0-	1256	3			N	-0-				-0-
10	1581 N	852	-0-	-729 B	-0-	852	3			N	-0-				-0-
11	1530 N	432	-0-	-1098 B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
12	1302 N	450	-0-	-852 B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	4585 N	4585	-0-	-0- B	-0-	4585	3			N	-0-				-0-
02	3770 N	1887	-0-	-1883 B	-0-	1887	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4402 N	2188	-0-	-2214 B	-0-	2188	3			N	-0-				-0-
04	4440 N	1024	-0-	-3416 B	-0-	1024	3			N	-0-				-0-
05	2015 N	1239	-0-	-776 B	-0-	1239	3			N	-0-				-0-
06	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3			N	-0-				-0-
07	4357 N	4357	-0-	-0- B	-0-	4357	3			N	-0-				-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2520 N	1993	-0-	-527 B	-0-	1993	3			N	-0-				-0-
10	4371 N	1947	-0-	-2424 B	-0-	1947	3			N	-0-				-0-
11	2130 N	991	-0-	-1139 B	-0-	991	3			N	-0-				-0-
12	2046 N	1997	-0-	-49 B	-0-	1997	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1512	-0-	-472 B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	1794	-0-	-283 B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	609	-0-	-861 B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	960	-0-	-1086 B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2160 N	1716	-0-	-444 B	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1614	-0-	-277 B	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
11	1860 N	1850	-0-	-10 B	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1680	-0-	-87 B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LACY, MEEK		WELL #:		1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	4619 N	4415	-0-	-204 B	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
02	4263 N	3991	-0-	-272 B	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4495 N	4273	-0-	-222 B	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
04	4260 N	1826	-0-	-2434 B	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
05	4278 N	1348	-0-	-2930 B	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
06	4469 N	4469	-0-	-0- B	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
07	4523 N	4523	-0-	-0- B	-0-	4523	2		N	-0-			-0-
08	4421 N	4421	-0-	-0- B	-0-	4421	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4470 N	4094	-0-	-376 B	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
10	4526 N	3277	-0-	-1249 B	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
11	4290 N	4255	-0-	-35 B	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
12	4216 N	3944	-0-	-272 B	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LACY, MEEK B		WELL #:		2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
02	754 N	722	-0-	-32 B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
04	660 N	301	-0-	-359 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	775 N	246	-0-	-529 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	447	-0-	-273 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
*12	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	41	-0-	-641 B	-0-	41	3	N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
05	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
07	713 N	337	-0-	-376 B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
11	630 N	579	-0-	-51 B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
12	651 N	412	-0-	-239 B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4681 N	3925	-0-	-756 B	-0-	3925	3	N	-0-			-0-
02	4472 N	4472	-0-	-0- B	-0-	4472	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4867 N	3133	-0-	-1734 B	-0-	3133	3	N	-0-			-0-
04	3810 N	3293	-0-	-517 B	-0-	3293	3	N	-0-			-0-
05	4774 N	2653	-0-	-2121 B	-0-	2653	3	N	-0-			-0-
06	3030 N	2856	-0-	-174 B	-0-	2856	3	N	-0-			-0-
07	3782 N	3330	-0-	-452 B	-0-	3330	3	N	-0-			-0-
08	4829 N	4829	-0-	-0- B	-0-	4829	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4589 N	4589	-0-	-0- B	-0-	4589	3	N	-0-			-0-
10	4831 N	4831	-0-	-0- B	-0-	4831	3	N	-0-			-0-
11	4680 N	4347	-0-	-333 B	-0-	4347	3	N	-0-			-0-
12	4743 N	3723	-0-	-1020 B	-0-	3723	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052	- 3231
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1302 N	1055	-0-	-247 B	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1096	-0-	-122 B	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1191	-0-	-80 B	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1097	-0-	-43 B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1040	-0-	-107 B	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	1098	-0-	-12 B	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1088	-0-	-59 B	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3906 N	3635	-0-	-271 B	-0-	3635 3	N	-0-			-0-
02	3624 N	3624	-0-	-0- B	-0-	3624 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4030 N	3214	-0-	-816 B	-0-	3214 3	N	-0-			-0-
04	3510 N	3372	-0-	-138 B	-0-	3372 3	N	-0-			-0-
05	3875 N	2763	-0-	-1112 B	-0-	2763 3	N	-0-			-0-
06	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216 3	N	-0-			-0-
07	3472 N	3279	-0-	-193 B	-0-	3279 3	N	-0-			-0-
08	3900 N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3551 N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551 3	N	-0-			-0-
10	3689 N	3689	-0-	-0- B	-0-	3689 3	N	-0-			-0-
11	3780 N	3385	-0-	-395 B	-0-	3385 3	N	-0-			-0-
12	3658 N	3108	-0-	-550 B	-0-	3108 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1279	-0-	-101 B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-			-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1292	-0-	-103 B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1207	-0-	-113 B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3680 N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680 3	N	-0-			-0-
02	3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	3978 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3519 N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519 3	N	-0-			-0-
04	3570 N	2720	-0-	-850 B	-0-	2720 3	N	-0-			-0-
05	4247 N	3205	-0-	-1042 B	-0-	3205 3	N	-0-			-0-
06	3420 N	1655	-0-	-1765 B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
07	2821 N	2379	-0-	-442 B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
08	3193 N	2763	-0-	-430 B	-0-	2763 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894 3	N	-0-			-0-
10	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3	N	-0-			-0-
11	2670 N	2526	-0-	-144 B	-0-	2526 3	N	-0-			-0-
12	2976 N	2169	-0-	-807 B	-0-	2169 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3317 N	2879	-0-	-438 B	-0-	2879 3	N	-0-			-0-
02	3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3503 N	2437	-0-	-1066 B	-0-	2437 3	N	-0-			-0-
04	2790 N	2614	-0-	-176 B	-0-	2614 3	N	-0-			-0-
05	3255 N	2133	-0-	-1122 B	-0-	2133 3	N	-0-			-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525 3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2576	-0-	-121 B	-0-	2576 3	N	-0-			-0-
08	3305 N	3305	-0-	-0- B	-0-	3305 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	3080 3	N	-0-			-0-
10	3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188 3	N	-0-			-0-
11	3210 N	2893	-0-	-317 B	-0-	2893 3	N	-0-			-0-
12	3193 N	2555	-0-	-638 B	-0-	2555 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2480 N	1895	-0-	-585 B	-0-	1895 3	N	-0-			-0-
02	3625 N	3414	-0-	-211 B	-0-	3414 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3875 #	2855	-0-	-1020 B	-1020	2855 3	N	-0-			-0-
04	3750 #	1305	-0-	-2445 B	-3465	1305 3	N	-0-			-0-
05	3875 #	1651	-0-	-2224 B	-5689	1651 3	N	-0-			-0-
06	3750 #	2954	-0-	-796 B	-6485	2954 3	N	-0-			-0-
07	3875 #	2476	-0-	-1399 B	-7884	2476 3	N	-0-			-0-
08	3658 #	2393	-0-	-1265 B	-9149	2393 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9149								
09	2940 N	2235	-0-	-705 B	-9149	2235 3	N	-0-			-0-
10	2480 N	2096	-0-	-384 B	-9149	2096 3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2228	-0-	-82 B	-9149	2228 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	1514	-0-	-811 B	-9149	1514 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	5487 N	5222	-0-	-265 B	-0-	5222 3	N	-0-			-0-
02	4959 N	4919	-0-	-40 B	-0-	4919 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5239 N	5161	-0-	-78 B	-0-	5161 3	N	-0-			-0-
04	5040 N	4966	-0-	-74 B	-0-	4966 3	N	-0-			-0-
05	5270 N	4723	-0-	-547 B	-0-	4723 3	N	-0-			-0-
06	5111 N	5111	-0-	-0- B	-0-	5111 3	N	-0-			-0-
07	5146 N	5021	-0-	-125 B	-0-	5021 3	N	-0-			-0-
08	5032 N	5032	-0-	-0- B	-0-	5032 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	5100 N	4845	-0-	-255 B	-0-	4845 3	N	-0-			-0-
10	5022 N	4990	-0-	-32 B	-0-	4990 3	N	-0-			-0-
11	4860 N	4827	-0-	-33 B	-0-	4827 3	N	-0-			-0-
12	5022 N	4929	-0-	-93 B	-0-	4929 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2604 N	2263	-0-	-341 B	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
02	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2945 N	1861	-0-	-1084 B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	2186	-0-	-4 B	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	1727	-0-	-908 B	-0-	1727	3	N	-0-			-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
07	2263 N	2078	-0-	-185 B	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
08	2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
10	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
11	2850 N	2415	-0-	-435 B	-0-	2415	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	1841	-0-	-856 B	-0-	1841	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,914

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3534 N	3140	-0-	-394 B	-0-	3140	3	N	-0-			-0-
02	3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3658 N	2667	-0-	-991 B	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
04	3030 N	2821	-0-	-209 B	-0-	2821	3	N	-0-			-0-
05	3441 N	2295	-0-	-1146 B	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
06	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
07	2914 N	2716	-0-	-198 B	-0-	2716	3	N	-0-			-0-
08	3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3203 N	3203	-0-	-0- B	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
10	3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3	N	-0-			-0-
11	3360 N	3063	-0-	-297 B	-0-	3063	3	N	-0-			-0-
12	3317 N	2651	-0-	-666 B	-0-	2651	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,186

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	4340 N	3770	-0-	-570 B	-0-	3770	3	N	-0-			-0-
02	3988 N	3988	-0-	-0- B	-0-	3988	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4495 N	3199	-0-	-1296 B	-0-	3199	3	N	-0-			-0-
04	3660 N	3478	-0-	-182 B	-0-	3478	3	N	-0-			-0-
05	4278 N	2792	-0-	-1486 B	-0-	2792	3	N	-0-			-0-
06	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	3	N	-0-			-0-
07	3596 N	3462	-0-	-134 B	-0-	3462	3	N	-0-			-0-
08	4367 N	4367	-0-	-0- B	-0-	4367	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3977 N	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	3	N	-0-			-0-
10	4131 N	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3	N	-0-			-0-
11	4230 N	3751	-0-	-479 B	-0-	3751	3	N	-0-			-0-
12	4123 N	3394	-0-	-729 B	-0-	3394	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,598

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1643 N	1572	-0-	-71 B	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1563	-0-	-49 B	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50 B	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
11	1620 N	642	-0-	-978 B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
*12	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
02	986 N	975	-0-	-11 B	-0-	975 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	990 N	974	-0-	-16 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
*12	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3100 N	3042	-0-	-58 B	-0-	3042 3		N	-0-			-0-
02	2871 N	2831	-0-	-40 B	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3038 N	3020	-0-	-18 B	-0-	3020 3		N	-0-			-0-
04	2940 N	2918	-0-	-22 B	-0-	2918 3		N	-0-			-0-
05	3038 N	3016	-0-	-22 B	-0-	3016 3		N	-0-			-0-
06	2910 N	2901	-0-	-9 B	-0-	2901 3		N	-0-			-0-
07	3007 N	2975	-0-	-32 B	-0-	2975 3		N	-0-			-0-
08	3007 N	2978	-0-	-29 B	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917 3		N	-0-			-0-
10	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	3017 3		N	-0-			-0-
11	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904 3		N	-0-			-0-
12	3007 N	2966	-0-	-41 B	-0-	2966 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BRADLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-		-0-
02	464 N	441	-0-	-23 B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
04	480 N	201	-0-	-279 B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
06	450 N	139	-0-	-311 B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-		-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-		-0-
10	558 N	436	-0-	-122 B	-0-			N	-0-		-0-
11	450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424 3		N	-0-		-0-
*12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROWE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2914 N	189	-0-	-2725 B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
*12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9548 N	5574	-0-	-3974 B	-0-	5574 3		N	-0-			-0-
02	8729 N	7770	-0-	-959 B	-0-	7770 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	10137 N	7955	-0-	-2182 B	-0-	7955 3		N	-0-			-0-
04	5400 N	3639	-0-	-1761 B	-0-	3639 3		N	-0-			-0-
05	8308 N	1957	-0-	-6351 B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
06	7710 N	7544	-0-	-166 B	-0-	7544 3		N	-0-			-0-
07	7678 N	7678	-0-	-0- B	-0-	7678 3		N	-0-			-0-
08	8105 N	8105	-0-	-0- B	-0-	8105 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7530 N	7409	-0-	-121 B	-0-	7409 3		N	-0-			-0-
10	7688 N	6294	-0-	-1394 B	-0-	6294 3		N	-0-			-0-
11	7864 N	7864	-0-	-0- B	-0-	7864 3		N	-0-			-0-
12	7657 N	3045	-0-	-4612 B	-0-	3045 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
04	1080 N	804	-0-	-276 B	-0-	804 3		N	-0-		-0-
05	1519 N	299	-0-	-1220 B	-0-	299 3		N	-0-		-0-
06	1500 N	1053	-0-	-447 B	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	914	-0-	-295 B	-0-	914 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----																	
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																	
ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02		2900 N	4375	-0-	1475 B	1475	4375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1475																	
03		3100 N	4091	-0-	991 B	2466	4091	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	3838	-0-	838 B	3304	3838	3			N	-0-					-0-
05		6944 R	3640	-0-	-3304 B	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
06		4530 #	3422	-0-	-1108 B	-1108	3422	3			N	-0-					-0-
07		4681 #	3631	-0-	-1050 B	-2158	3631	3			N	-0-					-0-
08		4681 #	4035	-0-	-646 B	-2804	4035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2804																	
09		4530 #	3565	-0-	-965 B	-3769	3565	3			N	-0-					-0-
10		4681 #	3612	-0-	-1069 B	-4838	3612	3			N	-0-					-0-
11		3960 #	3504	-0-	-456 B	-5294	3504	3			N	-0-					-0-
12		4030 #	2722	-0-	-1308 B	-6602	2722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
01		2604 N	2271	-0-	-333 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02		2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2821 N	1843	-0-	-978 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04		2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05		2635 N	1642	-0-	-993 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06		1770 N	1606	-0-	-164 B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07		2263 N	1944	-0-	-319 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
08		2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
10		2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
11		2790 N	2684	-0-	-106 B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
12		2728 N	1908	-0-	-820 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
01		1178 N	1021	-0-	-157 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1426 N	660	-0-	-766 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04		990 N	974	-0-	-16 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05		1736 N	867	-0-	-869 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06		630 N	489	-0-	-141 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11		2160 N	2008	-0-	-152 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12		1798 N	1328	-0-	-470 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5394 N	5151	-0-	-243 B	-4682	5151 3		N	-0-		-0-
02	5075 N	4884	-0-	-191 B	-4682	4884 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -4682										
03	5239 N	4817	-0-	-422 B	-4682	4817 3		N	-0-		-0-
04	4980 N	4368	-0-	-612 B	-4682	4368 3		N	-0-		-0-
05	5208 N	5060	-0-	-148 B	-4682	5060 3		N	-0-		-0-
06	4650 N	3790	-0-	-860 B	-4682	3790 3		N	-0-		-0-
07	4526 N	3116	-0-	-1410 B	-4682	3116 3		N	-0-		-0-
08	5053 N	3582	-0-	-1471 B	-4682	3582 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4682										
09	3780 N	3219	-0-	-561 B	-0-	3219 3		N	-0-		-0-
10	3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371 3		N	-0-		-0-
11	3480 N	3205	-0-	-275 B	-0-	3205 3		N	-0-		-0-
12	3317 N	2110	-0-	-1207 B	-0-	2110 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,673

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	6531 N	6531	-0-	-0- B	-0-	6531 3		N	-0-		-0-
02	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5425 N	4785	-0-	-640 B	-0-	4785 3		N	-0-		-0-
04	6330 N	1873	-0-	-4457 B	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
05	2976 N	1696	-0-	-1280 B	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
06	4985 N	4985	-0-	-0- B	-0-	4985 3		N	-0-		-0-
07	5003 N	5003	-0-	-0- B	-0-	5003 3		N	-0-		-0-
08	4966 N	4966	-0-	-0- B	-0-	4966 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4980 N	4366	-0-	-614 B	-0-	4366 3		N	-0-		-0-
10	4991 N	2645	-0-	-2346 B	-0-	2645 3		N	-0-		-0-
11	4800 N	4356	-0-	-444 B	-0-	4356 3		N	-0-		-0-
12	4526 N	2140	-0-	-2386 B	-0-	2140 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,118

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2728 N	2449	-0-	-279 B	-0-	2449 3		N	-0-		-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2728 N	2272	-0-	-456 B	-0-	2272 3		N	-0-		-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442 3		N	-0-		-0-
05	2666 N	2065	-0-	-601 B	-0-	2065 3		N	-0-		-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 3		N	-0-		-0-
07	2511 N	2326	-0-	-185 B	-0-	2326 3		N	-0-		-0-
08	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638 3		N	-0-		-0-
10	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3		N	-0-		-0-
11	2730 N	2498	-0-	-232 B	-0-	2498 3		N	-0-		-0-
12	2728 N	2153	-0-	-575 B	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,215									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3		N	-0-	-0-	
02	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 3		N	-0-	-0-	
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 3		N	-0-	-0-	
05	527 N	394	-0-	-133 B	-0-	394 3		N	-0-	-0-	
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-	-0-	
07	527 N	445	-0-	-82 B	-0-	445 3		N	-0-	-0-	
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3		N	-0-	-0-	
10	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-	-0-	
11	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 3		N	-0-	-0-	
12	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,939									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	279 N	137	-0-	-142 B	-0-	137	3			N	-0-	-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-3162					N	-0-	-0-
04	3060 #	99	-0-	-2961 B	-6123	99	3			N	-0-	-0-
05	3162 #	133	-0-	-3029 B	-9152	133	3			N	-0-	-0-
06	3060 #	4	-0-	-3056 B	-12208	4	3			N	-0-	-0-
07	3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-15370					N	-0-	-0-
08	3162 #	140	-0-	-3022 B	-18392	140	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18392												
09	30 N	592	-0-	562 B	-17830	592	3			N	-0-	-0-
10	0 N	707	-0-	707 B	-17123	707	3			N	-0-	-0-
11	150 N	463	-0-	313 B	-16810	463	3			N	-0-	-0-
12	620 N	307	-0-	-313 B	-16810	307	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			N	-0-	-0-
02	2900 N	3270	-0-	370 B	370	3270	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 370												
03	3100 N	4042	-0-	942 B	1312	4042	3			N	-0-	-0-
04	3000 N	1793	-0-	-1207 B	105	1793	3			N	-0-	-0-
05	3503 #	652	-0-	-2851 B	-2746	652	3			N	-0-	-0-
06	3900 #	2465	-0-	-1435 B	-4181	2465	3			N	-0-	-0-
07	4030 #	315	-0-	-3715 B	-7896	315	3			N	-0-	-0-
08	4030 #	520	-0-	-3510 B	-11406	520	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11406												
09	3900 #	547	-0-	-3353 B	-14759	547	3			N	-0-	-0-
10	4030 #	190	-0-	-3840 B	-18599	190	3			N	-0-	-0-
11	3900 #	538	-0-	-3362 B	-21961	538	3			N	-0-	-0-
12	558 N	80	-0-	-478 B	-21961	80	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3			N	-0-			-0-
02		725 N	708	-0-	-17 B	-0-	708 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755 3			N	-0-			-0-
04		750 N	730	-0-	-20 B	-0-	730 3			N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3			N	-0-			-0-
06		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 3			N	-0-			-0-
07		744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 3			N	-0-			-0-
08		744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 3			N	-0-			-0-
10		713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696 3			N	-0-			-0-
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3			N	-0-			-0-
*12		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
-----														
01		3627 N	3140	-0-	-487 B	-0-	3140 3			N	-0-			-0-
02		3144 N	3144	-0-	-0- B	-0-	3144 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3472 N	2917	-0-	-555 B	-0-	2917 3			N	-0-			-0-
04		3030 N	3022	-0-	-8 B	-0-	3022 3			N	-0-			-0-
05		3348 N	2672	-0-	-676 B	-0-	2672 3			N	-0-			-0-
06		2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898 3			N	-0-			-0-
07		3131 N	2931	-0-	-200 B	-0-	2931 3			N	-0-			-0-
08		3412 N	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3204 N	3204	-0-	-0- B	-0-	3204 3			N	-0-			-0-
10		3326 N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326 3			N	-0-			-0-
11		3300 N	3096	-0-	-204 B	-0-	3096 3			N	-0-			-0-
12		3317 N	2788	-0-	-529 B	-0-	2788 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
-----														
01		4650 N	3914	-0-	-736 B	-0-	3914 3			N	-0-			-0-
02		4118 N	3919	-0-	-199 B	-0-	3919 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4898 N	2939	-0-	-1959 B	-0-	2939 3			N	-0-			-0-
04		3780 N	3219	-0-	-561 B	-0-	3219 3			N	-0-			-0-
05		4185 N	2571	-0-	-1614 B	-0-	2571 3			N	-0-			-0-
06		2850 N	2629	-0-	-221 B	-0-	2629 3			N	-0-			-0-
07		3317 N	2765	-0-	-552 B	-0-	2765 3			N	-0-			-0-
08		4012 N	4012	-0-	-0- B	-0-	4012 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670 3			N	-0-			-0-
10		3779 N	3779	-0-	-0- B	-0-	3779 3			N	-0-			-0-
11		3870 N	3429	-0-	-441 B	-0-	3429 3			N	-0-			-0-
12		3782 N	2743	-0-	-1039 B	-0-	2743 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	862	-0-	-378 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
02		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1364 N	366	-0-	-998 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
04		840 N	766	-0-	-74 B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
05		1426 N	572	-0-	-854 B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
06		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
07		806 N	690	-0-	-116 B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
08		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
11		1380 N	1290	-0-	-90 B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
12		1395 N	855	-0-	-540 B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,290		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		3255 #	1872	-0-	-1383 B	-6212	1872 3		N	-0-			-0-
02		3045 #	4719	-0-	1674 B	-4538	4719 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4538													
03		3255 #	6893	-0-	3638 B	-900	6893 3		N	-0-			-0-
04		3150 #	2656	-0-	-494 B	-1394	2656 3		N	-0-			-0-
05		5053 N	1935	-0-	-3118 B	-1394	1935 3		N	-0-			-0-
06		6660 N	5580	-0-	-1080 B	-1394	5580 3		N	-0-			-0-
07		4394 N	5788	-0-	1394 B	-0-	5788 3		N	-0-			-0-
08		7567 N	7567	-0-	-0- B	-0-	7567 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		6195 N	6195	-0-	-0- B	-0-	6195 3		N	-0-			-0-
10		5797 N	2043	-0-	-3754 B	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
11		7320 N	6765	-0-	-555 B	-0-	6765 3		N	-0-			-0-
12		6417 N	1831	-0-	-4586 B	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,844		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		2232 N	2206	-0-	-26 B	-0-	2206 3		N	-0-			-0-
02		2088 N	2036	-0-	-52 B	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2232 N	2160	-0-	-72 B	-0-	2160 3		N	-0-			-0-
04		2130 N	2067	-0-	-63 B	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
05		2170 N	2091	-0-	-79 B	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
06		2100 N	2009	-0-	-91 B	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
07		2139 N	2056	-0-	-83 B	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
08		2077 N	2067	-0-	-10 B	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2010 N	1992	-0-	-18 B	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
10		2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
11		2010 N	1981	-0-	-29 B	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
12		2046 N	2037	-0-	-9 B	-0-	2037 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,749		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2263 N	2050	-0-	-213 B	-0-	2050	3		N	-0-	-0-
02		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2387 N	1770	-0-	-617 B	-0-	1770	3		N	-0-	-0-
04		1980 N	1968	-0-	-12 B	-0-	1968	3		N	-0-	-0-
05		2263 N	1607	-0-	-656 B	-0-	1607	3		N	-0-	-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3		N	-0-	-0-
07		2046 N	1823	-0-	-223 B	-0-	1823	3		N	-0-	-0-
08		2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3		N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3		N	-0-	-0-
10		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3		N	-0-	-0-
11		2340 N	2186	-0-	-154 B	-0-	2186	3		N	-0-	-0-
12		2294 N	1600	-0-	-694 B	-0-	1600	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	3		N	-0-	-0-
02		957 N	951	-0-	-6 B	-0-	951	3		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	3		N	-0-	-0-
04		990 N	986	-0-	-4 B	-0-	986	3		N	-0-	-0-
05		1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	783	3		N	-0-	-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		N	-0-	-0-
07		1023 N	928	-0-	-95 B	-0-	928	3		N	-0-	-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3		N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1080 N	982	-0-	-98 B	-0-	982	3		N	-0-	-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3		N	-0-	-0-
11		1020 N	967	-0-	-53 B	-0-	967	3		N	-0-	-0-
12		1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	867	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MARTIN GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027895 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2744 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			313				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
02		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
04		660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05		682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
07		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09		660 N	652	-0-	-8 B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
11		660 N	652	-0-	-8 B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
12		682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,933				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
02		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03		775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
04		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
05		744 N	581	-0-	-163 B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
06		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
07		744 N	636	-0-	-108 B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09		720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
10		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
11		750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
12		744 N	637	-0-	-107 B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3		N	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	22	-0-	-133 B	-0-	22	3		N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-	-0-
05	155 N	48	-0-	-107 B	-0-	48	3		N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-	-0-
07	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24	3		N	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-	-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	5177 #	3140	-0-	-2037 B	-13438	3140	3		N	-0-	-0-
02	4408 #	3031	-0-	-1377 B	-14815	3031	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12867	CANCELLED UNDERAGE ->		-1948					
03	3596 N	3460	-0-	-136 B	-12867	3460	3		N	-0-	-0-
04	3030 N	3396	-0-	366 B	-12501	3396	3		N	-0-	-0-
05	3255 N	3283	-0-	28 B	-12473	3283	3		N	-0-	-0-
06	3360 N	3170	-0-	-190 B	-12473	3170	3		N	-0-	-0-
07	3503 N	3061	-0-	-442 B	-12473	3061	3		N	-0-	-0-
08	3286 N	3410	-0-	124 B	-12349	3410	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-12349					
09	3439 N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3		N	-0-	-0-
10	3508 N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	3		N	-0-	-0-
11	3300 N	3258	-0-	-42 B	-0-	3258	3		N	-0-	-0-
12	3565 N	2740	-0-	-825 B	-0-	2740	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1333 N	1225	-0-	-108 B	-0-	1225	3		N	-0-	-0-
02	1189 N	1145	-0-	-44 B	-0-	1145	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1240 N	1145	-0-	-95 B	-0-	1145	3		N	-0-	-0-
04	1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	1181	3		N	-0-	-0-
05	1209 N	886	-0-	-323 B	-0-	886	3		N	-0-	-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3		N	-0-	-0-
07	1209 N	1066	-0-	-143 B	-0-	1066	3		N	-0-	-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120	3		N	-0-	-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3		N	-0-	-0-
11	1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094	3		N	-0-	-0-
12	1147 N	956	-0-	-191 B	-0-	956	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SCHAFFER, R. D.		WELL #:	1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
02		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
04		1110 N	1062	-0-	-48 B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
05		1085 N	821	-0-	-264 B	-0-	821 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
08		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
10		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1025	-0-	-55 B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	898	-0-	-187 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SEWELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027908	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
02		435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
04		480 N	155	-0-	-325 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16												
TOTAL GAS PROD:			1,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHOUP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
02		696 N	692	-0-	-4 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	707	-0-	-68 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
04		720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
05		744 N	511	-0-	-233 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
06		690 N	532	-0-	-158 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
07		682 N	523	-0-	-159 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
08		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
10		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
11		720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
12		775 N	584	-0-	-191 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,903	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
02	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2421	-0-	-99 B	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2240	-0-	-395 B	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1728	-0-	-132 B	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
07	2511 N	1530	-0-	-981 B	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
08	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3	N	-0-			-0-
10	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
12	2542 N	2139	-0-	-403 B	-0-	2139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,719

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1953 N	1438	-0-	-515 B	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2201 N	972	-0-	-1229 B	-0-	972	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1339	-0-	-41 B	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1023	-0-	-1085 B	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
06	930 N	728	-0-	-202 B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1028	-0-	-367 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1264	-0-	-720 B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,687

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921	3	N	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908	3	N	-0-			-0-
04	900 N	871	-0-	-29 B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
05	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
07	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3	N	-0-			-0-
08	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	900 N	871	-0-	-29 B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
10	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3	N	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
12	899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,569

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-
04	450 N	27	-0-	-423 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	16	-0-	-1162 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
11	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
12	806 N	560	-0-	-246 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,301						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
05	1767 N	239	-0-	-1528 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1340	-0-	-550 B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3	N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235 3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1170	-0-	-659 B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,573						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WELLS, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	544	-0-	-510 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
06	1380 N	384	-0-	-996 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
07	1612 N	814	-0-	-798 B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
12	1271 N	562	-0-	-709 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,725						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2418 N	2341	-0-	-77 B	-0-	2341	3			N	-0-	-0-
02	2233 N	2143	-0-	-90 B	-0-	2143	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	2229	-0-	-158 B	-0-	2229	3			N	-0-	-0-
04	2280 N	1900	-0-	-380 B	-0-	1900	3			N	-0-	-0-
05	2294 N	2285	-0-	-9 B	-0-	2285	3			N	-0-	-0-
06	2160 N	2104	-0-	-56 B	-0-	2104	3			N	-0-	-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-	-0-
08	2294 N	1805	-0-	-489 B	-0-	1805	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-	-0-
10	2201 N	2182	-0-	-19 B	-0-	2182	3			N	-0-	-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-	-0-
12	2232 N	467	-0-	-1765 B	-0-	467	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRICK		WELL #:		C 1	RRCID ->	028043	COMPL. DATE	04/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	899 N	576	-0-	-323 B	-0-	576	3			N	-0-	-0-
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	326	-0-	-542 B	-0-	326	3			N	-0-	-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-	-0-
05	682 N	312	-0-	-370 B	-0-	312	3			N	-0-	-0-
06	330 N	217	-0-	-113 B	-0-	217	3			N	-0-	-0-
07	682 N	393	-0-	-289 B	-0-	393	3			N	-0-	-0-
08	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-	-0-
10	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-	-0-
11	900 N	846	-0-	-54 B	-0-	846	3			N	-0-	-0-
12	930 N	568	-0-	-362 B	-0-	568	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1031	-0-	-100 B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	649	-0-	-551 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	848	-0-	-268 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1014	-0-	-66 B	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
08	837 N	644	-0-	-193 B	-0-	644 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1020 N	829	-0-	-191 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-			-0-
*12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1457 N	1310	-0-	-147 B	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1245	-0-	-60 B	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1395 N	1320	-0-	-75 B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	853	-0-	-407 B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1088	-0-	-245 B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1236	-0-	-54 B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	907	-0-	-178 B	-0-	907 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1230 N	1142	-0-	-88 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1260	-0-	-11 B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1151	-0-	-27 B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
02	2726 N	2684	-0-	-42 B	-0-	2684 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947 3		N	-0-			-0-
04	2850 N	1825	-0-	-1025 B	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
05	2883 N	2483	-0-	-400 B	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
06	2850 N	2530	-0-	-320 B	-0-	2530 3		N	-0-			-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
08	2480 N	1689	-0-	-791 B	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2520 N	2405	-0-	-115 B	-0-	2405 3		N	-0-			-0-
10	2573 N	2392	-0-	-181 B	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2362	-0-	-118 B	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1333 N	1258	-0-	-75	B	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
02	1218 N	1168	-0-	-50	B	-0-	1168	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1251	-0-	-51	B	-0-	1251	3	N	-0-	-0-
04	1230 N	861	-0-	-369	B	-0-	861	3	N	-0-	-0-
05	1240 N	1192	-0-	-48	B	-0-	1192	3	N	-0-	-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3	N	-0-	-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3	N	-0-	-0-
08	1178 N	933	-0-	-245	B	-0-	933	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	1133	-0-	-67	B	-0-	1133	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1213	-0-	-27	B	-0-	1213	3	N	-0-	-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3	N	-0-	-0-
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
02	319 N	284	-0-	-35	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	314	-0-	-27	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
04	270 N	219	-0-	-51	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
05	310 N	176	-0-	-134	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
06	300 N	67	-0-	-233	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-
07	217 N	119	-0-	-98	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 S	965	-0-	-399 B	-0-	965 3			N	-0-			-0-
02	986 S	882	-0-	-104 B	-0-	882 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	992 S	940	-0-	-52 B	-0-	940 3			N	-0-			-0-
04	930 S	808	-0-	-122 B	-0-	808 3			N	-0-			-0-
05	930 S	899	-0-	-31 B	-0-	899 3			N	-0-			-0-
06	900 S	873	-0-	-27 B	-0-	873 3			N	-0-			-0-
07	900 S	900	-0-	-0- B	-0-	900 3			N	-0-			-0-
08	899 S	624	-0-	-275 B	-0-	624 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	870 S	823	-0-	-47 B	-0-	823 3			N	-0-			-0-
10	899 S	867	-0-	-32 B	-0-	867 3			N	-0-			-0-
11	851 S	851	-0-	-0- B	-0-	851 3			N	-0-			-0-
*12	922 S	922	-0-	-0- B	-0-	922 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAYBAUGH, S.		WELL #:		1	RRCID ->	028062	COMPL. DATE	10/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3			N	-0-			-0-
02	1595 N	1554	-0-	-41 B	-0-	1554 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1705 N	1658	-0-	-47 B	-0-	1658 3			N	-0-			-0-
04	1680 N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577 3			N	-0-			-0-
05	1674 N	1620	-0-	-54 B	-0-	1620 3			N	-0-			-0-
06	1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546 3			N	-0-			-0-
07	1643 N	1537	-0-	-106 B	-0-	1537 3			N	-0-			-0-
08	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	1528 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1560 N	1470	-0-	-90 B	-0-	1470 3			N	-0-			-0-
10	1550 N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509 3			N	-0-			-0-
11	1470 N	617	-0-	-853 B	-0-	617 3			N	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
DAWELL		WELL #:	1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3		N	-0-		-0-
02		2233 N	2222	-0-	-11 B	-0-	2222 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2418 N	2353	-0-	-65 B	-0-	2353 3		N	-0-		-0-
04		2280 N	1321	-0-	-959 B	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
05		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3		N	-0-		-0-
06		2280 N	2203	-0-	-77 B	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
07		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
08		2573 N	1735	-0-	-838 B	-0-	1735 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2190 N	2005	-0-	-185 B	-0-	2005 3		N	-0-		-0-
10		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 3		N	-0-		-0-
11		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 3		N	-0-		-0-
*12		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,510									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, B. A.		WELL #:	1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
02		1363 N	964	-0-	-399 B	-0-	964 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1457 N	1290	-0-	-167 B	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
04		1260 N	1075	-0-	-185 B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
05		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1079	-0-	-181 B	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	993 3		N	-0-		-0-
08		1147 N	914	-0-	-233 B	-0-	914 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
10		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
12		1209 N	1157	-0-	-52 B	-0-	1157 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,410									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY		WELL #:	1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3906 N	3774	-0-	-132 B	-0-	3774 3		N	-0-		-0-
02		3596 N	3480	-0-	-116 B	-0-	3480 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3782 N	3702	-0-	-80 B	-0-	3702 3		N	-0-		-0-
04		3660 N	3039	-0-	-621 B	-0-	3039 3		N	-0-		-0-
05		3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 3		N	-0-		-0-
06		3570 N	3563	-0-	-7 B	-0-	3563 3		N	-0-		-0-
07		3643 N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643 3		N	-0-		-0-
08		3782 N	3273	-0-	-509 B	-0-	3273 3		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3570 N	3476	-0-	-94 B	-0-	3476 3		N	-0-		-0-
10		3658 N	3545	-0-	-113 B	-0-	3545 3		N	-0-		-0-
11		3180 N	3045	-0-	-135 B	-0-	3045 3		N	-0-		-0-
12		3596 N	3538	-0-	-58 B	-0-	3538 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,855									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	3145	-0-	448 B	-1889	3145 3			N	-0-			-0-
02	2262 N	3086	-0-	824 B	-1065	3086 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-1065					
03	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3			N	-0-			-0-
04	3030 N	2397	-0-	-633 B	-0-	2397 3			N	-0-			-0-
05	3286 N	2381	-0-	-905 B	-0-	2381 3			N	-0-			-0-
06	2700 N	2558	-0-	-142 B	-0-	2558 3			N	-0-			-0-
07	3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205 3			N	-0-			-0-
08	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932 3			N	-0-			-0-
10	3193 N	3006	-0-	-187 B	-0-	3006 3			N	-0-			-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3			N	-0-			-0-
12	3038 N	2320	-0-	-718 B	-0-	2320 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1581 N	1244	-0-	-337 B	-0-	1244 3			N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1705 N	633	-0-	-1072 B	-0-	633 3			N	-0-			-0-
04	1200 N	1064	-0-	-136 B	-0-	1064 3			N	-0-			-0-
05	1612 N	852	-0-	-760 B	-0-	852 3			N	-0-			-0-
06	600 N	450	-0-	-150 B	-0-	450 3			N	-0-			-0-
07	1085 N	738	-0-	-347 B	-0-	738 3			N	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3			N	-0-			-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559 3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1125	-0-	-580 B	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3			N	-0-			-0-
02	1044 N	1006	-0-	-38 B	-0-	1006 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076 3			N	-0-			-0-
04	1080 N	869	-0-	-211 B	-0-	869 3			N	-0-			-0-
05	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060 3			N	-0-			-0-
06	1050 N	978	-0-	-72 B	-0-	978 3			N	-0-			-0-
07	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3			N	-0-			-0-
08	1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	990 N	958	-0-	-32 B	-0-	958 3			N	-0-			-0-
10	992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976 3			N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3			N	-0-			-0-
*12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
02	580 N	550	-0-	-30 B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	589	-0-	-124 B	-0-	589	3			N	-0-			-0-
04	630 N	407	-0-	-223 B	-0-	407	3			N	-0-			-0-
05	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484	3			N	-0-			-0-
06	570 N	427	-0-	-143 B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
08	496 N	359	-0-	-137 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
*12	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,543				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	1767 N	1705	-0-	-62 B	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1589	-0-	-35 B	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1736 N	1684	-0-	-52 B	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
04	1650 N	1286	-0-	-364 B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
05	1705 N	1644	-0-	-61 B	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1545	-0-	-75 B	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
08	1643 N	1147	-0-	-496 B	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560 N	1545	-0-	-15 B	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
*12	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,525				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	2325 N	1874	-0-	-451 B	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
02	1856 N	1649	-0-	-207 B	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2077 N	1760	-0-	-317 B	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
04	1800 N	1178	-0-	-622 B	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
08	1643 N	994	-0-	-649 B	-0-	994	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1710 N	1387	-0-	-323 B	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
*12	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,846				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2015 N	1892	-0-	-123 B	-0-	1892	3			N	-0-	-0-
02	1827 N	1707	-0-	-120 B	-0-	1707	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 N	1813	-0-	-109 B	-0-	1813	3			N	-0-	-0-
04	1830 N	1502	-0-	-328 B	-0-	1502	3			N	-0-	-0-
05	1829 N	1744	-0-	-85 B	-0-	1744	3			N	-0-	-0-
06	1740 N	1654	-0-	-86 B	-0-	1654	3			N	-0-	-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-	-0-
08	1736 N	1344	-0-	-392 B	-0-	1344	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1556	-0-	-94 B	-0-	1556	3			N	-0-	-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-	-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-	-0-
*12	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	3472 N	2861	-0-	-611 B	-0-	2861	3			N	-0-	-0-
02	2842 N	2530	-0-	-312 B	-0-	2530	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3131 N	2744	-0-	-387 B	-0-	2744	3			N	-0-	-0-
04	2760 N	1811	-0-	-949 B	-0-	1811	3			N	-0-	-0-
05	2697 N	2574	-0-	-123 B	-0-	2574	3			N	-0-	-0-
06	2670 N	2449	-0-	-221 B	-0-	2449	3			N	-0-	-0-
07	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-	-0-
08	2573 N	1355	-0-	-1218 B	-0-	1355	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2460 N	1910	-0-	-550 B	-0-	1910	3			N	-0-	-0-
10	3122 N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			N	-0-	-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-	-0-
*12	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2387 N	2094	-0-	-293 B	-0-	2094	3			N	-0-	-0-
02	2088 N	1908	-0-	-180 B	-0-	1908	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2201 N	2066	-0-	-135 B	-0-	2066	3			N	-0-	-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-	-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			N	-0-	-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3			N	-0-	-0-
07	2449 N	2058	-0-	-391 B	-0-	2058	3			N	-0-	-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-	-0-
10	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-	-0-
11	2250 N	2000	-0-	-250 B	-0-	2000	3			N	-0-	-0-
12	2263 N	2220	-0-	-43 B	-0-	2220	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
02	986 N	881	-0-	-105 B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1023 N	946	-0-	-77 B	-0-	946 3		N	-0-		-0-
04	1020 N	676	-0-	-344 B	-0-	676 3		N	-0-		-0-
05	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	864 3		N	-0-		-0-
06	930 N	786	-0-	-144 B	-0-	786 3		N	-0-		-0-
07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-		-0-
08	868 N	484	-0-	-384 B	-0-	484 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	780 N	718	-0-	-62 B	-0-	718 3		N	-0-		-0-
10	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-		-0-
11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-
*12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1922 N	1748	-0-	-174 B	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
02	1769 N	1564	-0-	-205 B	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1860 N	1678	-0-	-182 B	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
04	1680 N	1096	-0-	-584 B	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
05	1674 N	1483	-0-	-191 B	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
06	1620 N	1389	-0-	-231 B	-0-	1389 3		N	-0-		-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3		N	-0-		-0-
08	1488 N	790	-0-	-698 B	-0-	790 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1380 N	1203	-0-	-177 B	-0-	1203 3		N	-0-		-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
*12	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320
01	2666 N	2519	-0-	-147 B	-0-	2519 3		N	-0-		-0-
02	2436 N	2251	-0-	-185 B	-0-	2251 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2573 N	2510	-0-	-63 B	-0-	2510 3		N	-0-		-0-
04	2430 N	2125	-0-	-305 B	-0-	2125 3		N	-0-		-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3		N	-0-		-0-
06	2430 N	2356	-0-	-74 B	-0-	2356 3		N	-0-		-0-
07	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3		N	-0-		-0-
08	2480 N	1976	-0-	-504 B	-0-	1976 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2370 N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351 3		N	-0-		-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 3		N	-0-		-0-
11	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3		N	-0-		-0-
12	2418 N	2411	-0-	-7 B	-0-	2411 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2759 N	2753	-0-	-6 B	-0-	2753	3	N	-0-			-0-
02	2581 N	2466	-0-	-115 B	-0-	2466	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2759 N	2607	-0-	-152 B	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
04	2670 N	1959	-0-	-711 B	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2486	-0-	-149 B	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
06	2520 N	2359	-0-	-161 B	-0-	2359	3	N	-0-			-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	1700	-0-	-780 B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2370 N	2276	-0-	-94 B	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
*12	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
02	493 N	456	-0-	-37 B	-0-	456	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
04	480 N	369	-0-	-111 B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
05	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
06	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
08	465 N	328	-0-	-137 B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	992 N	984	-0-	-8 B	-0-	984	3	N	-0-			-0-
02	957 N	882	-0-	-75 B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
04	960 N	688	-0-	-272 B	-0-	688	3	N	-0-			-0-
05	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3	N	-0-			-0-
06	900 N	796	-0-	-104 B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
08	899 N	517	-0-	-382 B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	793	-0-	-17 B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3	N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
*12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
02	1537 N	1451	-0-	-86 B	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1541	-0-	-71 B	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1329	-0-	-201 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1499	-0-	-1 B	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1266	-0-	-315 B	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
11	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
*12	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1966	-0-	-80 B	-0-	1966 3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1555	-0-	-425 B	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1954	-0-	-61 B	-0-	1954 3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1835	-0-	-55 B	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1442	-0-	-511 B	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 3		N	-0-			-0-
10	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
*12	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2325 N	2080	-0-	-245 B	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
02	2117 N	1974	-0-	-143 B	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2170 N	2126	-0-	-44 B	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1562	-0-	-448 B	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1972	-0-	-136 B	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
06	2070 N	1816	-0-	-254 B	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1330	-0-	-654 B	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	1743	-0-	-87 B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
*12	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	2120	-0-	-81 B	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
02	2030 N	1959	-0-	-71 B	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2139 N	2084	-0-	-55 B	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1603	-0-	-437 B	-0-	1603	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	2041	-0-	-67 B	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1927	-0-	-83 B	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1474	-0-	-572 B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
10	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	2013	-0-	-2 B	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371
01	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3	N	-0-		-0-
02	2494 N	1862	-0-	-632 B	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2356 N	1838	-0-	-518 B	-0-	1838	3	N	-0-		-0-
04	2100 N	1483	-0-	-617 B	-0-	1483	3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1955	-0-	-29 B	-0-	1955	3	N	-0-		-0-
06	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3	N	-0-		-0-
08	1953 N	948	-0-	-1005 B	-0-	948	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1830 N	1295	-0-	-535 B	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1404	-0-	-363 B	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
11	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3	N	-0-		-0-
*12	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	6176 R	1289	-0-	-4887 B	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
02	4495 #	1200	-0-	-3295 B	-3295	1200	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3295								
03	4805 #	1180	-0-	-3625 B	-6920	1180	3	N	-0-		-0-
04	4650 #	920	-0-	-3730 B	-10650	920	3	N	-0-		-0-
05	4805 #	1157	-0-	-3648 B	-14298	1157	3	N	-0-		-0-
06	4650 #	1088	-0-	-3562 B	-17860	1088	3	N	-0-		-0-
07	4712 #	1102	-0-	-3610 B	-21470	1102	3	N	-0-		-0-
08	4712 #	844	-0-	-3868 B	-25338	844	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-22043	CANCELLED UNDERAGE ->	-3295						
09	1080 N	1065	-0-	-15 B	-22043	1065	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1122	-0-	6 B	-22037	1122	3	N	-0-		-0-
11	810 N	1081	-0-	271 B	-21766	1081	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1287	-0-	171 B	-21595	1287	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
06	2610 N	1911	-0-	-699 B	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1349	-0-	-821 B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1920 N	1591	-0-	-329 B	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1576	-0-	-346 B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1634	-0-	-9 B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,232

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054	-	3375
01	1209 N	1138	-0-	-71 B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
02	1073 N	976	-0-	-97 B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1209 N	1094	-0-	-115 B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	751	-0-	-359 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	803	-0-	-251 B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	621	-0-	-429 B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07	775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	806 N	643	-0-	-163 B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
*12	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,353

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3		N	-0-		-0-	
02	1363 N	1292	-0-	-71 B	-0-	1292	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1488 N	1377	-0-	-111 B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1021	-0-	-839 B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1288	-0-	-107 B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1210	-0-	-110 B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	855	-0-	-447 B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1200 N	1121	-0-	-79 B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
*12	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,251

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3813 N	3415	-0-	-398 B	-0-	3415	3	N	-0-			-0-
02	3480 N	3035	-0-	-445 B	-0-	3035	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3503 N	3287	-0-	-216 B	-0-	3287	3	N	-0-			-0-
04	3300 N	2309	-0-	-991 B	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
05	3255 N	3031	-0-	-224 B	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
06	3180 N	2997	-0-	-183 B	-0-	2997	3	N	-0-			-0-
07	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3	N	-0-			-0-
08	3038 N	2639	-0-	-399 B	-0-	2639	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3000 N	2618	-0-	-382 B	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
10	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3	N	-0-			-0-
11	3349 N	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
*12	3277 N	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1612 N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
02	1479 N	1391	-0-	-88 B	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1479	-0-	-71 B	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1140	-0-	-330 B	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1452	-0-	-36 B	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1365	-0-	-75 B	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1016	-0-	-441 B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1360	-0-	-20 B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1332	-0-	-63 B	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2232 N	2119	-0-	-113 B	-0-	2119	3	N	-0-			-0-
02	2059 N	1972	-0-	-87 B	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1584	-0-	-456 B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	2028	-0-	-80 B	-0-	2028	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1902	-0-	-138 B	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
07	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1416	-0-	-599 B	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890 N	1883	-0-	-7 B	-0-	1883	3	N	-0-			-0-
10	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3	N	-0-			-0-
11	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
*12	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4681 N	4398	-0-	-283 B	-0-	4398 3	N	-0-			-0-
02	4292 N	4014	-0-	-278 B	-0-	4014 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4495 N	4285	-0-	-210 B	-0-	4285 3	N	-0-			-0-
04	4260 N	3231	-0-	-1029 B	-0-	3231 3	N	-0-			-0-
05	4278 N	4036	-0-	-242 B	-0-	4036 3	N	-0-			-0-
06	4140 N	3801	-0-	-339 B	-0-	3801 3	N	-0-			-0-
07	3921 N	3921	-0-	-0- B	-0-	3921 3	N	-0-			-0-
08	4030 N	2763	-0-	-1267 B	-0-	2763 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3810 N	3758	-0-	-52 B	-0-	3758 3	N	-0-			-0-
10	4248 N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248 3	N	-0-			-0-
11	3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 3	N	-0-			-0-
*12	4096 N	4096	-0-	-0- B	-0-	4096 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1085 N	962	-0-	-123 B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
02	986 N	878	-0-	-108 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1054 N	943	-0-	-111 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
04	930 N	509	-0-	-421 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
05	930 N	584	-0-	-346 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
06	900 N	831	-0-	-69 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
08	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	840 N	600	-0-	-240 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
10	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
*12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	302	-0-	-225 B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3	N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
06	750 N	626	-0-	-124 B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
08	713 N	508	-0-	-205 B	-0-	508	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
10	682 N	595	-0-	-87 B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-			-0-
*12	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2728 N	2652	-0-	-76 B	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
02	2523 N	2431	-0-	-92 B	-0-	2431	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2666 N	2609	-0-	-57 B	-0-	2609	3	N	-0-		-0-
04	2580 N	2213	-0-	-367 B	-0-	2213	3	N	-0-		-0-
05	2604 N	2534	-0-	-70 B	-0-	2534	3	N	-0-		-0-
06	2520 N	2377	-0-	-143 B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3	N	-0-		-0-
08	2542 N	1927	-0-	-615 B	-0-	1927	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2370 N	2351	-0-	-19 B	-0-	2351	3	N	-0-		-0-
10	2449 N	2405	-0-	-44 B	-0-	2405	3	N	-0-		-0-
11	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3	N	-0-		-0-
12	2418 N	2408	-0-	-10 B	-0-	2408	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1643 N	1619	-0-	-24 B	-0-	1619	3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1490	-0-	-47 B	-0-	1490	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1612 N	1592	-0-	-20 B	-0-	1592	3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1344	-0-	-216 B	-0-	1344	3	N	-0-		-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3	N	-0-		-0-
06	1530 N	1507	-0-	-23 B	-0-	1507	3	N	-0-		-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1235	-0-	-346 B	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1500 N	1496	-0-	-4 B	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
10	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3	N	-0-		-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3	N	-0-		-0-
*12	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3193 N	2957	-0-	-236 B	-0-	2957	3	N	-0-		-0-
02	2813 N	2685	-0-	-128 B	-0-	2685	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3121 N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3	N	-0-		-0-
04	2850 N	2674	-0-	-176 B	-0-	2674	3	N	-0-		-0-
05	3361 N	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	3	N	-0-		-0-
06	3190 N	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	3	N	-0-		-0-
07	3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3	N	-0-		-0-
08	3348 N	2621	-0-	-727 B	-0-	2621	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	3	N	-0-		-0-
10	3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	3	N	-0-		-0-
11	3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	3	N	-0-		-0-
12	3565 N	3453	-0-	-112 B	-0-	3453	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	860	3			N	-0-				-0-
02	783 N	749	-0-	-34 B	-0-	749	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868 N	785	-0-	-83 B	-0-	785	3			N	-0-				-0-
04	840 N	670	-0-	-170 B	-0-	670	3			N	-0-				-0-
05	806 N	721	-0-	-85 B	-0-	721	3			N	-0-				-0-
06	750 N	671	-0-	-79 B	-0-	671	3			N	-0-				-0-
07	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	3			N	-0-				-0-
08	713 N	507	-0-	-206 B	-0-	507	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-				-0-
10	3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	3			N	-0-				-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-				-0-
12	2542 N	1795	-0-	-747 B	-0-	1795	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-				-0-
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 N	367	-0-	-315 B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-				-0-
05	589 N	237	-0-	-352 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
06	360 N	74	-0-	-286 B	-0-	74	3			N	-0-				-0-
07	589 N	23	-0-	-566 B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-				-0-
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
12	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
02	551 N	515	-0-	-36 B	-0-	515	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
04	540 N	377	-0-	-163 B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3	N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
08	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
12	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	3100 N	3205	-0-	105 B	477	3205	3	N	-0-		-0-
02	2896 N	2419	-0-	-477 B	-0-	2419	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3472 #	2703	-0-	-769 B	-769	2703	3	N	-0-		-0-
04	3360 #	1505	-0-	-1855 B	-2624	1505	3	N	-0-		-0-
05	3472 #	2363	-0-	-1109 B	-3733	2363	3	N	-0-		-0-
06	3360 #	2541	-0-	-819 B	-4552	2541	3	N	-0-		-0-
07	3472 #	2367	-0-	-1105 B	-5657	2367	3	N	-0-		-0-
08	3472 #	1721	-0-	-1751 B	-7408	1721	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7408								
09	3090 #	2321	-0-	-769 B	-8177	2321	3	N	-0-		-0-
10	2356 N	2211	-0-	-145 B	-8177	2211	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	2149	-0-	469 B	-7708	2149	3	N	-0-		-0-
12	2387 N	2075	-0-	-312 B	-7708	2075	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3	N	-0-		-0-
02	2291 N	2071	-0-	-220 B	-0-	2071	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2542 N	2158	-0-	-384 B	-0-	2158	3	N	-0-		-0-
04	2310 N	1649	-0-	-661 B	-0-	1649	3	N	-0-		-0-
05	2201 N	1623	-0-	-578 B	-0-	1623	3	N	-0-		-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3	N	-0-		-0-
07	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	3	N	-0-		-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3	N	-0-		-0-
10	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3	N	-0-		-0-
11	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3	N	-0-		-0-
*12	2959 N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LONG, MARY A.		WELL #:		1	RRCID ->	028124	COMPL. DATE	10/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	806 N	695	-0-	-111	B	-0-	695	3	N	-0-	-0-
02	696 N	648	-0-	-48	B	-0-	648	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	744 N	690	-0-	-54	B	-0-	690	3	N	-0-	-0-
04	660 N	445	-0-	-215	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-
05	682 N	493	-0-	-189	B	-0-	493	3	N	-0-	-0-
06	660 N	585	-0-	-75	B	-0-	585	3	N	-0-	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3	N	-0-	-0-
08	496 N	458	-0-	-38	B	-0-	458	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	600 N	515	-0-	-85	B	-0-	515	3	N	-0-	-0-
10	651 N	629	-0-	-22	B	-0-	629	3	N	-0-	-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	N	-0-	-0-
*12	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240
01	2015 N	1969	-0-	-46	B	-0-	1969	3	N	-0-	-0-
02	1827 N	1778	-0-	-49	B	-0-	1778	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1953 N	1838	-0-	-115	B	-0-	1838	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	1436	-0-	-484	B	-0-	1436	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1836	-0-	-55	B	-0-	1836	3	N	-0-	-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3	N	-0-	-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	3	N	-0-	-0-
08	1829 N	1649	-0-	-180	B	-0-	1649	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	3	N	-0-	-0-
10	1953 N	1779	-0-	-174	B	-0-	1779	3	N	-0-	-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1707	-0-	-215	B	-0-	1707	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2852 N	2792	-0-	-60 B	-0-	2792	3	N	-0-			-0-
02	2668 N	2533	-0-	-135 B	-0-	2533	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2883 N	2664	-0-	-219 B	-0-	2664	3	N	-0-			-0-
04	2700 N	2533	-0-	-167 B	-0-	2533	3	N	-0-			-0-
05	2697 N	2678	-0-	-19 B	-0-	2678	3	N	-0-			-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3289	-0-	189 B	189	3289	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3603	-0-	503 B	692	3603	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				692								
09	3000 N	4042	-0-	1042 B	1734	4042	3	N	-0-			-0-
10	5861 R	4127	-0-	-1734 B	-0-	4127	3	N	-0-			-0-
11	3966 R	3966	-0-	-0- B	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
12	4185 #	4173	-0-	-12 B	-12	4173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2201 N	2093	-0-	-108 B	-0-	2093	3	N	-0-		-0-
02	2001 N	1934	-0-	-67 B	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2108 N	2058	-0-	-50 B	-0-	2058	3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1365	-0-	-675 B	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
05	2077 N	1932	-0-	-145 B	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3	N	-0-		-0-
07	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1718	-0-	-204 B	-0-	1718	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2010 N	1973	-0-	-37 B	-0-	1973	3	N	-0-		-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3	N	-0-		-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
12	2046 N	1955	-0-	-91 B	-0-	1955	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2263 N	1903	-0-	-360 B	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
02	2059 N	1615	-0-	-444 B	-0-	1615	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2139 N	1402	-0-	-737 B	-0-	1402	3	N	-0-		-0-
04	1830 N	723	-0-	-1107 B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1012	-0-	-724 B	-0-	1012	3	N	-0-		-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3	N	-0-		-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1560 N	952	-0-	-608 B	-0-	952	3	N	-0-		-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
*12	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
02	928 N	916	-0-	-12 B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	992 N	980	-0-	-12 B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
04	960 N	811	-0-	-149 B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
06	960 N	925	-0-	-35 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
08	961 N	690	-0-	-271 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
10	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
*12	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
02	870 N	825	-0-	-45 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
04	960 N	718	-0-	-242 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
05	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1146	-0-	-187 B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2232 N	2116	-0-	-116 B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
02	2059 N	1979	-0-	-80 B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2201 N	2118	-0-	-83 B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1400	-0-	-640 B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1807	-0-	-301 B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996 3	N	-0-			-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1498	-0-	-300 B	-0-	1498 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2010 N	1861	-0-	-149 B	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
10	2077 N	2051	-0-	-26 B	-0-	2051 3	N	-0-			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
*12	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 5	RRCID ->	028140	COMPL. DATE	04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2573 N	1898	-0-	-675 B	-3977	1898	3	N	-0-			-0-
02	1972 N	1769	-0-	-203 B	-3977	1769	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2401	CANCELLED UNDERAGE ->		-1576						
03	2077 N	1855	-0-	-222 B	-2401	1855	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1631	-0-	-199 B	-2401	1631	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1636	-0-	-255 B	-2401	1636	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1579	-0-	-221 B	-2401	1579	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1324	-0-	-350 B	-2401	1324	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	821	-0-	-822 B	-2401	821	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2401						
09	1590 N	1382	-0-	-208 B	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1148	-0-	-185 B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
11	780 N	590	-0-	-190 B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	762	-0-	-664 B	-0-	762	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1984 N	1771	-0-	-213 B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1654	-0-	-144 B	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1891 N	1749	-0-	-142 B	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1195	-0-	-515 B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1563	-0-	-204 B	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1259	-0-	-291 B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1650 N	1528	-0-	-122 B	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 -	4585
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
02		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
04		990 N	747	-0-	-243 B	-0-	747 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	982	-0-	-41 B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
06		990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
08		992 N	791	-0-	-201 B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		990 N	962	-0-	-28 B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
10		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
11		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
*12		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 9	RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
02		1537 N	1435	-0-	-102 B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1612 N	1444	-0-	-168 B	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
04		1590 N	973	-0-	-617 B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1214	-0-	-305 B	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1280	-0-	-130 B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	909	-0-	-300 B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
12		1302 N	1181	-0-	-121 B	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 10	RRCID ->	028145	COMPL. DATE	06/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 12		RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1250	-0-	-176 B	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	814	-0-	-386 B	-0-	814 3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1036	-0-	-576 B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1106	-0-	-94 B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	943	-0-	-167 B	-0-	943 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 13		RRCID -> 028148	COMPL. DATE 05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1099	-0-	-32 B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	782	-0-	-358 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	838	-0-	-185 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 14		RRCID -> 028149	COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	2108 N	1845	-0-	-263 B	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
02	1914 N	1734	-0-	-180 B	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	1660	-0-	-355 B	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	857	-0-	-943 B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1012	-0-	-848 B	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1328	-0-	-292 B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	903	-0-	-120 B	-0-	903 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1141	-0-	-179 B	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
*12	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2638	-0-	-462 B	-0-	2638 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2813 N	2755	-0-	-58 B	-0-	2755 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3255 #	2163	-0-	-1092 B	-1092	2163 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3150 #	1211	-0-	-1939 B	-3031	1211 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3255 #	1826	-0-	-1429 B	-4460	1826 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3150 #	2313	-0-	-837 B	-5297	2313 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3255 #	2462	-0-	-793 B	-6090	2462 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3255 #	1576	-0-	-1679 B	-7769	1576 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7769									
09	2310 N	1831	-0-	-479 B	-7769	1831 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2449 N	2292	-0-	-157 B	-7769	2292 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	2052	-0-	522 B	-7247	2052 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1891 N	2227	-0-	336 B	-6911	2227 3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,346

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 16	RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081 3	N	-0-	-0-	-0-
02	986 N	970	-0-	-16 B	-0-	970 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	864	-0-	-186 B	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	1012	-0-	-8 B	-0-	1012 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	828	-0-	-226 B	-0-	828 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	-0-
11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	988	-0-	-66 B	-0-	988 3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,848

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 3	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	598	-0-	-11 B	-0-	598 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	350	-0-	-280 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	433	-0-	-218 B	-0-	433 3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	511	-0-	-119 B	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 19		RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2387 N	2268	-0-	-119 B	-0-	2268	3	N	-0-			-0-
02	2204 N	2171	-0-	-33 B	-0-	2171	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2325 N	2253	-0-	-72 B	-0-	2253	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	1607	-0-	-583 B	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
05	2325 N	2232	-0-	-93 B	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3	N	-0-			-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
08	2232 N	1748	-0-	-484 B	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2190 N	2145	-0-	-45 B	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
10	2232 N	2136	-0-	-96 B	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
11	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
12	2232 N	2113	-0-	-119 B	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 21		RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	919	-0-	-371 B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1208	-0-	-94 B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	965	-0-	-244 B	-0-	965	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
*12	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 22		RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
02	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
04	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
05	744 N	652	-0-	-92 B	-0-	652	3	N	-0-			-0-
06	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
08	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3	N	-0-			-0-
*12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 23	RRCID ->	028158	COMPL. DATE	03/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/06/2016	-	PLUGGED	06/06/16				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PRICE		WELL #:	D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1891 N	1726	-0-	-165 B	-0-	1726	3	N	-0-	-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3	N	-0-	-0-
04	1680 N	1084	-0-	-596 B	-0-	1084	3	N	-0-	-0-
05	1798 N	1482	-0-	-316 B	-0-	1482	3	N	-0-	-0-
06	1830 N	1582	-0-	-248 B	-0-	1582	3	N	-0-	-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-	-0-
08	1488 N	1147	-0-	-341 B	-0-	1147	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1590 N	1444	-0-	-146 B	-0-	1444	3	N	-0-	-0-
10	1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	1580	3	N	-0-	-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3	N	-0-	-0-
*12	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,409		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3	N	-0-	-0-
02	1450 N	1407	-0-	-43 B	-0-	1407	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1581 N	1510	-0-	-71 B	-0-	1510	3	N	-0-	-0-
04	1650 N	1118	-0-	-532 B	-0-	1118	3	N	-0-	-0-
05	1519 N	1479	-0-	-40 B	-0-	1479	3	N	-0-	-0-
06	1470 N	1464	-0-	-6 B	-0-	1464	3	N	-0-	-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3	N	-0-	-0-
08	1488 N	1219	-0-	-269 B	-0-	1219	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1470 N	1444	-0-	-26 B	-0-	1444	3	N	-0-	-0-
10	1519 N	1443	-0-	-76 B	-0-	1443	3	N	-0-	-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3	N	-0-	-0-
12	1488 N	1402	-0-	-86 B	-0-	1402	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,043		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1519	-0-	-155 B	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1425	-0-	-83 B	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1612 N	1520	-0-	-92 B	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	936	-0-	-534 B	-0-	936 3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1227	-0-	-292 B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1325	-0-	-145 B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	985	-0-	-255 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1320 N	1256	-0-	-64 B	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1204	-0-	-98 B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874 3		N	-0-			-0-
02	841 N	832	-0-	-9 B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
04	840 N	640	-0-	-200 B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3		N	-0-			-0-
07	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3		N	-0-			-0-
08	930 N	693	-0-	-237 B	-0-	693 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	990 N	947	-0-	-43 B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
10	992 N	970	-0-	-22 B	-0-	970 3		N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
*12	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2046 N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
02	1856 N	1807	-0-	-49 B	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1953 N	1909	-0-	-44 B	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1376	-0-	-484 B	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1522	-0-	-431 B	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1914	-0-	-8 B	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 30	RRCID ->	028165	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1705 N	1625	-0-	-80	B	-0-	1625	3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1510	-0-	-27	B	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1643 N	1614	-0-	-29	B	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1324	-0-	-236	B	-0-	1324	3	N	-0-		-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3	N	-0-		-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	3	N	-0-		-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
08	2294 N	1417	-0-	-877	B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1680 N	1587	-0-	-93	B	-0-	1587	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1599	-0-	-75	B	-0-	1599	3	N	-0-		-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3	N	-0-		-0-
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2976 N	2753	-0-	-223	B	-1724	2753	3	N	-0-		-0-
02	2697 N	2561	-0-	-136	B	-1724	2561	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-557	CANCELLED UNDERAGE ->		-1167						
03	2852 N	2712	-0-	-140	B	-557	2712	3	N	-0-		-0-
04	2670 N	1927	-0-	-743	B	-557	1927	3	N	-0-		-0-
05	2728 N	2725	-0-	-3	B	-557	2725	3	N	-0-		-0-
06	2610 N	2708	-0-	98	B	-459	2708	3	N	-0-		-0-
07	2186 N	2645	-0-	459	B	-0-	2645	3	N	-0-		-0-
08	2728 N	2050	-0-	-678	B	-0-	2050	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2700 N	2656	-0-	-44	B	-0-	2656	3	N	-0-		-0-
10	2739 N	2739	-0-	-0-	B	-0-	2739	3	N	-0-		-0-
11	2455 N	2455	-0-	-0-	B	-0-	2455	3	N	-0-		-0-
12	2759 N	2524	-0-	-235	B	-0-	2524	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 33		RRCID -> 028168	COMPL. DATE 07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 3				-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3				-0-
04	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726 3				-0-
05	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 3				-0-
06	750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744 3				-0-
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3				-0-
08	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	653 3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3				-0-
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3				-0-
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3				-0-
12	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 34		RRCID -> 028169	COMPL. DATE 05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3				-0-
02	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591 3				-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 3				-0-
05	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048 3				-0-
06	3480 N	1602	-0-	-1878 B	-0-	1602 3				-0-
07	3600 N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600 3				-0-
08	3038 N	2180	-0-	-858 B	-0-	2180 3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268 3				-0-
10	3596 N	3296	-0-	-300 B	-0-	3296 3				-0-
11	3173 N	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 3				-0-
12	3379 N	2910	-0-	-469 B	-0-	2910 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		33,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #: D 35		RRCID -> 028170	COMPL. DATE 06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702 3				-0-
02	696 N	607	-0-	-89 B	-0-	607 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 N	613	-0-	-69 B	-0-	613 3				-0-
04	690 N	567	-0-	-123 B	-0-	567 3				-0-
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3				-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3				-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3				-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3				-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3				-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3				-0-
12	1643 N	1550	-0-	-93 B	-0-	1550 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	434 N	128	-0-	-306	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-	-0-
05	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
07	341 N	79	-0-	-262	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-	-0-
10	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	3	N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-
*12	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1705 N	1601	-0-	-104 B	-5867	1601 3		N	-0-			-0-
02	1595 N	1468	-0-	-127 B	-5867	1468 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5867						
03	1643 N	1572	-0-	-71 B	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1361	-0-	-199 B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1533	-0-	-48 B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1433	-0-	-97 B	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1446	-0-	-73 B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1397	-0-	-13 B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
02	2059 N	1993	-0-	-66 B	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2201 N	2096	-0-	-105 B	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
04	2160 N	1532	-0-	-628 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
05	2139 N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1465	-0-	-612 B	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2010 N	1985	-0-	-25 B	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
*12	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
01	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	203 N	114	-0-	-89 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
06	240 N	106	-0-	-134 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	410	-0-	-613 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
08	620 N	274	-0-	-346 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
10	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
WISEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	682 N	667	-0-	-15	B	-0-	667	3	N	-0-		-0-
02	609 N	550	-0-	-59	B	-0-	550	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	682 N	599	-0-	-83	B	-0-	599	3	N	-0-		-0-
04	660 N	447	-0-	-213	B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
06	570 N	556	-0-	-14	B	-0-	556	3	N	-0-		-0-
07	465 N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
08	589 N	344	-0-	-245	B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	570 N	535	-0-	-35	B	-0-	535	3	N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3	N	-0-		-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	2294 N	2193	-0-	-101	B	-0-	2193	3	N	-0-		-0-
02	2146 N	1987	-0-	-159	B	-0-	1987	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2263 N	2091	-0-	-172	B	-0-	2091	3	N	-0-		-0-
04	2130 N	1289	-0-	-841	B	-0-	1289	3	N	-0-		-0-
05	2139 N	1901	-0-	-238	B	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
06	2010 N	1826	-0-	-184	B	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	3	N	-0-		-0-
08	1891 N	866	-0-	-1025	B	-0-	866	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1830 N	1401	-0-	-429	B	-0-	1401	3	N	-0-		-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3	N	-0-		-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
*12	1932 N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----																	
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																	
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02		1073 N	1035	-0-	-38 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04		1080 N	932	-0-	-148 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05		1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06		1080 N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08		1116 N	855	-0-	-261 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10		1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*12		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100																	
-----																	
01		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02		1740 N	748	-0-	-992 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04		1110 N	375	-0-	-735 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06		1470 N	1314	-0-	-156 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08		1209 N	520	-0-	-689 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10		1364 N	594	-0-	-770 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12		1364 N	359	-0-	-1005 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292																	
-----																	
01		2387 N	2155	-0-	-232 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02		2233 N	1864	-0-	-369 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		2325 N	1777	-0-	-548 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04		2100 N	967	-0-	-1133 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05		1984 N	1319	-0-	-665 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08		1333 N	993	-0-	-340 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1710 N	1253	-0-	-457 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*12		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			18,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SEYMOUR		WELL #:		1	RRCID ->	028195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 3084	-	3222
01	1891 N	1667	-0-	-224	B	-0-	1667	3		N	-0-		-0-
02	1653 N	1525	-0-	-128	B	-0-	1525	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1674 N	1616	-0-	-58	B	-0-	1616	3		N	-0-		-0-
04	1620 N	1534	-0-	-86	B	-0-	1534	3		N	-0-		-0-
05	1643 N	1522	-0-	-121	B	-0-	1522	3		N	-0-		-0-
06	1560 N	1512	-0-	-48	B	-0-	1512	3		N	-0-		-0-
07	1581 N	1513	-0-	-68	B	-0-	1513	3		N	-0-		-0-
08	1519 N	1494	-0-	-25	B	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1500 N	1430	-0-	-70	B	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
10	1519 N	1467	-0-	-52	B	-0-	1467	3		N	-0-		-0-
11	1440 N	1407	-0-	-33	B	-0-	1407	3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1442	-0-	-46	B	-0-	1442	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 - 3213		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215 - 3280		
01	5007 N	5007	-0-	-0-	B	-0-	5007	3		N	-0-			-0-
02	4205 N	3533	-0-	-672	B	-0-	3533	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	4774 N	4019	-0-	-755	B	-0-	4019	3		N	-0-			-0-
04	4860 N	1319	-0-	-3541	B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
05	3782 N	1224	-0-	-2558	B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
06	4767 N	4767	-0-	-0-	B	-0-	4767	3		N	-0-			-0-
07	5309 N	5309	-0-	-0-	B	-0-	5309	3		N	-0-			-0-
08	5151 N	5151	-0-	-0-	B	-0-	5151	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	4770 N	4553	-0-	-217	B	-0-	4553	3		N	-0-			-0-
10	5301 N	2813	-0-	-2488	B	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
11	4980 N	3414	-0-	-1566	B	-0-	3414	3		N	-0-			-0-
12	4712 N	2886	-0-	-1826	B	-0-	2886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3002 - 3191		
01	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
05	558 N	37	-0-	-521	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	450 N	94	-0-	-356	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	837 N	759	-0-	-78	B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
10	744 N	668	-0-	-76	B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11	690 N	608	-0-	-82	B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
12	589 N	348	-0-	-241	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	156	-0-	-154 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	348 N	106	-0-	-242 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	84	-0-	-164 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	24	-0-	-126 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	754 N	701	-0-	-53 B	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	743	-0-	-63 B	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	780 N	480	-0-	-300 B	-0-	480 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	744 N	642	-0-	-102 B	-0-	642 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6789 N	6381	-0-	-408 B	-0-	6381 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	6148 N	5878	-0-	-270 B	-0-	5878 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6417 N	6196	-0-	-221 B	-0-	6196 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	6180 N	5055	-0-	-1125 B	-0-	5055 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	6293 N	5831	-0-	-462 B	-0-	5831 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	6000 N	5692	-0-	-308 B	-0-	5692 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6123 N	6123	-0-	-0- B	-0-	6123 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5828 N	5624	-0-	-204 B	-0-	5624 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6062 N	6062	-0-	-0- B	-0-	6062 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	6138 N	3010	-0-	-3128 B	-0-	3010 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5430 N	2852	-0-	-2578 B	-0-	2852 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	6262 N	2901	-0-	-3361 B	-0-	2901 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-					-0-
04		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-					-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-					-0-
06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-					-0-
07		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-					-0-
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-					-0-
10		465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364	3		N	-0-					-0-
11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-					-0-
12		465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978				
01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3		N	-0-					-0-
02		29 N	5	-0-	-24 B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915				
01		868 N	786	-0-	-82 B	-0-	786	3		N	-0-					-0-
02		783 N	738	-0-	-45 B	-0-	738	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3		N	-0-					-0-
04		750 N	537	-0-	-213 B	-0-	537	3		N	-0-					-0-
05		775 N	702	-0-	-73 B	-0-	702	3		N	-0-					-0-
06		750 N	744	-0-	-6 B	-0-	744	3		N	-0-					-0-
07		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-					-0-
08		713 N	558	-0-	-155 B	-0-	558	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680	3		N	-0-					-0-
10		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	3		N	-0-					-0-
11		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		N	-0-					-0-
*12		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,467		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2232 N	1819	-0-	-413 B	-7411	1819 3		N	-0-		-0-
02	1856 N	1906	-0-	50 B	-7361	1906 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7361					
03	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374 3		N	-0-		-0-
04	1770 N	1028	-0-	-742 B	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
05	2046 N	843	-0-	-1203 B	-0-	843 3		N	-0-		-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3		N	-0-		-0-
07	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3		N	-0-		-0-
08	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2400 N	2323	-0-	-77 B	-0-	2323 3		N	-0-		-0-
10	2666 N	2023	-0-	-643 B	-0-	2023 3		N	-0-		-0-
11	2610 N	2478	-0-	-132 B	-0-	2478 3		N	-0-		-0-
12	2387 N	2059	-0-	-328 B	-0-	2059 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,619

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	088100	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3320 - 3360
01	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
02	87 N	39	-0-	-48 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19 3		N	-0-		-0-
04	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7 3		N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 146

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3172 - 3308
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486			TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157	-	1167
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938	-	5558
01	868 N	839	-0-	-29	B	-0-	839	3	N	-0-	-0-			
02	783 N	734	-0-	-49	B	-0-	734	3	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	798	-0-	-39	B	-0-	798	3	N	-0-	-0-			
04	810 N	785	-0-	-25	B	-0-	785	3	N	-0-	-0-			
05	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3	N	-0-	-0-			
06	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3	N	-0-	-0-			
07	806 N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3	N	-0-	-0-			
08	806 N	804	-0-	-2	B	-0-	804	3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	775	-0-	-5	B	-0-	775	3	N	-0-	-0-			
10	806 N	796	-0-	-10	B	-0-	796	3	N	-0-	-0-			
11	780 N	767	-0-	-13	B	-0-	767	3	N	-0-	-0-			
12	806 N	757	-0-	-49	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253	-	3362
01	1280 N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3	N	-0-	-0-			
02	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	3	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3	N	-0-	-0-			
04	1230 N	916	-0-	-314	B	-0-	916	3	N	-0-	-0-			
05	1209 N	1201	-0-	-8	B	-0-	1201	3	N	-0-	-0-			
06	1140 N	1130	-0-	-10	B	-0-	1130	3	N	-0-	-0-			
07	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3	N	-0-	-0-			
08	1209 N	806	-0-	-403	B	-0-	806	3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140 N	1103	-0-	-37	B	-0-	1103	3	N	-0-	-0-			
10	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3	N	-0-	-0-			
11	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3	N	-0-	-0-			
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3	N	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	223	-0-	-87 B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	63	-0-	-123 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-
04	210 N	95	-0-	-115 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05	589 N	43	-0-	-546 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	16	-0-	-170 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11	180 N	9	-0-	-171 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SHERMAN COUNTY		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHESON		WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
01	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1178 N	1006	-0-	-172	B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	877	-0-	-413	B	-0-	877 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	922	-0-	-256	B	-0-	922 3	N	-0-		-0-
06	960 N	939	-0-	-21	B	-0-	939 3	N	-0-		-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905 3	N	-0-		-0-
08	930 N	770	-0-	-160	B	-0-	770 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	930 N	891	-0-	-39	B	-0-	891 3	N	-0-		-0-
10	899 N	855	-0-	-44	B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778 3	N	-0-		-0-
*12	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BIVINS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 -	3302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2976 N	2892	-0-	-84 B	-1589	2892	3	N	-0-			-0-	
02	2726 N	2704	-0-	-22 B	-1589	2704	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-643	CANCELLED UNDERAGE ->		-946							
03	2914 N	2783	-0-	-131 B	-643	2783	3	N	-0-			-0-	
04	2790 N	2481	-0-	-309 B	-643	2481	3	N	-0-			-0-	
05	2883 N	2849	-0-	-34 B	-643	2849	3	N	-0-			-0-	
06	2700 N	2684	-0-	-16 B	-643	2684	3	N	-0-			-0-	
07	2573 N	2725	-0-	152 B	-491	2725	3	N	-0-			-0-	
08	2852 N	2286	-0-	-566 B	-491	2286	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-491							
09	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3	N	-0-			-0-	
10	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3	N	-0-			-0-	
11	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	3	N	-0-			-0-	
12	2821 N	2816	-0-	-5 B	-0-	2816	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 32,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 -	3330
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-			-0-	
04	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	3	N	-0-			-0-	
05	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-	
06	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	3	N	-0-			-0-	
07	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-	
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 -	3212
01	6293 N	2304	-0-	-3989 B	-2578	2304	3	N	-0-			-0-	
02	5278 N	5130	-0-	-148 B	-2578	5130	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2578										
03	5177 N	5584	-0-	407 B	-2171	5584	3	N	-0-			-0-	
04	2234 N	4405	-0-	2171 B	-0-	4405	3	N	-0-			-0-	
05	5940 N	5940	-0-	-0- B	-0-	5940	3	N	-0-			-0-	
06	5400 N	5264	-0-	-136 B	-0-	5264	3	N	-0-			-0-	
07	5592 N	5592	-0-	-0- B	-0-	5592	3	N	-0-			-0-	
08	5952 N	5390	-0-	-562 B	-0-	5390	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	5250 N	5183	-0-	-67 B	-0-	5183	3	N	-0-			-0-	
10	5580 N	5381	-0-	-199 B	-0-	5381	3	N	-0-			-0-	
11	5220 N	4376	-0-	-844 B	-0-	4376	3	N	-0-			-0-	
12	5363 N	-0-	-0-	-5363 B	-0-			N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 54,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3472 N	3360	-0-	-112 B	-0-	3360 3		N	-0-			-0-
02	3219 N	3088	-0-	-131 B	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3379 N	3255	-0-	-124 B	-0-	3255 3		N	-0-			-0-
04	3240 N	2624	-0-	-616 B	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
05	3286 N	3270	-0-	-16 B	-0-	3270 3		N	-0-			-0-
06	3150 N	3101	-0-	-49 B	-0-	3101 3		N	-0-			-0-
07	3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174 3		N	-0-			-0-
08	3255 N	2408	-0-	-847 B	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3122 N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122 3		N	-0-			-0-
10	3288 N	3288	-0-	-0- B	-0-	3288 3		N	-0-			-0-
11	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
12	3224 N	3201	-0-	-23 B	-0-	3201 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220
01	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
02	4435 N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4213 N	4213	-0-	-0- B	-0-	4213 3		N	-0-			-0-
04	3548 N	3548	-0-	-0- B	-0-	3548 3		N	-0-			-0-
05	4743 N	4049	-0-	-694 B	-0-	4049 3		N	-0-			-0-
06	4080 N	3546	-0-	-534 B	-0-	3546 3		N	-0-			-0-
07	3674 N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674 3		N	-0-			-0-
08	4061 N	2803	-0-	-1258 B	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3826 N	3826	-0-	-0- B	-0-	3826 3		N	-0-			-0-
10	3781 N	3781	-0-	-0- B	-0-	3781 3		N	-0-			-0-
11	3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602 3		N	-0-			-0-
12	3968 N	3705	-0-	-263 B	-0-	3705 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2023	-0-	-240 B	-0-	2023 3	N	-0-			-0-
02		2030 N	1941	-0-	-89 B	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2108 N	2068	-0-	-40 B	-0-	2068 3	N	-0-			-0-
04		1950 N	1786	-0-	-164 B	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
05		2077 N	1682	-0-	-395 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1984	-0-	-26 B	-0-	1984 3	N	-0-			-0-
07		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3	N	-0-			-0-
08		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542 3	N	-0-			-0-
10		2325 N	1398	-0-	-927 B	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
11		2550 N	1453	-0-	-1097 B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
12		2635 N	1581	-0-	-1054 B	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,430	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLORES		WELL #:	32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 - 3300	
01		1953 N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
02		1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1891 N	1774	-0-	-117 B	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
04		1770 N	1310	-0-	-460 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1702	-0-	-65 B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
06		1710 N	1602	-0-	-108 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
07		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1171	-0-	-534 B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1590 N	1476	-0-	-114 B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
10		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
11		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
*12		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,061	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WISEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390	
01		2325 N	2052	-0-	-273 B	-0-	2052 3	N	-0-			-0-
02		2088 N	1849	-0-	-239 B	-0-	1849 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2015 N	1982	-0-	-33 B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1436	-0-	-544 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1808	-0-	-176 B	-0-	1808 3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1619	-0-	-301 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
07		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1349	-0-	-449 B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
10		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 3	N	-0-			-0-
11		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
*12		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,362	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4247 N	3487	-0-	-760 B	-0-	3487 3		N	-0-			-0-
02	4324 N	4324	-0-	-0- B	-0-	4324 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4554 N	4554	-0-	-0- B	-0-	4554 3		N	-0-			-0-
04	3360 N	3018	-0-	-342 B	-0-	3018 3		N	-0-			-0-
05	4619 N	4051	-0-	-568 B	-0-	4051 3		N	-0-			-0-
06	4410 N	3806	-0-	-604 B	-0-	3806 3		N	-0-			-0-
07	3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	3791 3		N	-0-			-0-
08	4061 N	2973	-0-	-1088 B	-0-	2973 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3810 N	3771	-0-	-39 B	-0-	3771 3		N	-0-			-0-
10	3891 N	3891	-0-	-0- B	-0-	3891 3		N	-0-			-0-
11	3610 N	3610	-0-	-0- B	-0-	3610 3		N	-0-			-0-
12	3906 N	2975	-0-	-931 B	-0-	2975 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,251

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 - 3350
01	3782 N	3472	-0-	-310 B	-0-	3472 3		N	-0-			-0-
02	3451 N	3013	-0-	-438 B	-0-	3013 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3658 N	2998	-0-	-660 B	-0-	2998 3		N	-0-			-0-
04	3360 N	1858	-0-	-1502 B	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
05	3224 N	2758	-0-	-466 B	-0-	2758 3		N	-0-			-0-
06	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
07	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927 3		N	-0-			-0-
08	2759 N	2055	-0-	-704 B	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3090 N	2544	-0-	-546 B	-0-	2544 3		N	-0-			-0-
10	3149 N	3149	-0-	-0- B	-0-	3149 3		N	-0-			-0-
11	2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858 3		N	-0-			-0-
*12	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,837

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF.	1360 - 1450
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DOOLEY		WELL #:		5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3070 -	3320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1364 N	1400	-0-	36 B	-12542	1400	3	N	-0-		-0-		
02	1276 N	1286	-0-	10 B	-12532	1286	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4207	CANCELLED UNDERAGE ->	-8325							
03	1364 N	1369	-0-	5 B	-4202	1369	3	N	-0-		-0-		
04	1350 N	716	-0-	-634 B	-4202	716	3	N	-0-		-0-		
05	1364 N	774	-0-	-590 B	-4202	774	3	N	-0-		-0-		
06	1320 N	1112	-0-	-208 B	-4202	1112	3	N	-0-		-0-		
07	744 N	1477	-0-	733 B	-3469	1477	3	N	-0-		-0-		
08	775 N	1159	-0-	384 B	-3085	1159	3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3085							
09	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-		
10	1488 N	1222	-0-	-266 B	-0-	1222	3	N	-0-		-0-		
11	1110 N	922	-0-	-188 B	-0-	922	3	N	-0-		-0-		
12	1333 N	1125	-0-	-208 B	-0-	1125	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		13,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES		WELL #:		33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2931 -	3300
01	2852 N	2441	-0-	-411 B	-0-	2441	3	N	-0-		-0-		
02	2610 N	2056	-0-	-554 B	-0-	2056	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2759 N	1988	-0-	-771 B	-0-	1988	3	N	-0-		-0-		
04	2370 N	1273	-0-	-1097 B	-0-	1273	3	N	-0-		-0-		
05	2201 N	1817	-0-	-384 B	-0-	1817	3	N	-0-		-0-		
06	1920 N	1733	-0-	-187 B	-0-	1733	3	N	-0-		-0-		
07	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3	N	-0-		-0-		
08	1829 N	1084	-0-	-745 B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1740 N	1406	-0-	-334 B	-0-	1406	3	N	-0-		-0-		
10	1984 N	1518	-0-	-466 B	-0-	1518	3	N	-0-		-0-		
11	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3	N	-0-		-0-		
*12	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		20,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2875 -	3301
01	1674 N	1622	-0-	-52 B	-0-	1622	3	N	-0-		-0-		
02	1566 N	1508	-0-	-58 B	-0-	1508	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1643 N	1607	-0-	-36 B	-0-	1607	3	N	-0-		-0-		
04	1560 N	1183	-0-	-377 B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-		
05	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3	N	-0-		-0-		
06	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3	N	-0-		-0-		
07	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3	N	-0-		-0-		
08	1643 N	1331	-0-	-312 B	-0-	1331	3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1560 N	1543	-0-	-17 B	-0-	1543	3	N	-0-		-0-		
10	1612 N	1575	-0-	-37 B	-0-	1575	3	N	-0-		-0-		
11	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-		
12	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2915 -	3325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	1867	-0-	-241 B	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
02		1943 N	1591	-0-	-352 B	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2015 N	1657	-0-	-358 B	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1105	-0-	-695 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1566	-0-	-139 B	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1531	-0-	-59 B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1006	-0-	-575 B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1530 N	1340	-0-	-190 B	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1439	-0-	-235 B	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
11		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
*12		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				17,601	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3189 -	3654
01		992 N	604	-0-	-388 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
02		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 3		N	-0-			-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
05		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
06		2550 N	2181	-0-	-369 B	-0-	2181 3		N	-0-			-0-
07		2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
08		2418 N	1675	-0-	-743 B	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
10		2449 N	2119	-0-	-330 B	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
11		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
*12		2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				23,413	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3050 -	3320
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	2872	-0-	2872 B	2872	2872 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		2872									
03	14B2 EXT	2369	-0-	2369 B	5241	2369 3			N	-0-			-0-
04		0	-0-	1691 B	6932	1691 3			N	-0-			-0-
05		0	-0-	1764 B	8696	1764 3			N	-0-			-0-
06	10259 R	1563	-0-	-8696 B	-0-	1563 3			N	-0-			-0-
07	6076 #	1543	-0-	-4533 B	-4533	1543 3			N	-0-			-0-
08	1767 N	1214	-0-	-553 B	-4533	1214 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4533									
09		1560 N	1360	-0-	-200 B	-4533	1360 3		N	-0-			-0-
10		1550 N	1375	-0-	-175 B	-4533	1375 3		N	-0-			-0-
11		1170 N	1253	-0-	83 B	-4450	1253 3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1314	-0-	-81 B	-4450	1314 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				18,318	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
DOOLEY		WELL #:	669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3124 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4016 N	4016	-0-	-0- B	-0-	4016	3	N	-0-			-0-
02		3784 N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	3	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	3	N	-0-			-0-
04		3900 N	3413	-0-	-487 B	-0-	3413	3	N	-0-			-0-
05		4030 N	3969	-0-	-61 B	-0-	3969	3	N	-0-			-0-
06		3900 N	3815	-0-	-85 B	-0-	3815	3	N	-0-			-0-
07		3835 N	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	3	N	-0-			-0-
08		3968 N	2815	-0-	-1153 B	-0-	2815	3	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		3810 N	3595	-0-	-215 B	-0-	3595	3	N	-0-			-0-
10		3844 N	3764	-0-	-80 B	-0-	3764	3	N	-0-			-0-
11		3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	3	N	-0-			-0-
*12		3873 N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,577										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2880 - 3280		
01		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
02		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		2573 N	2542	-0-	-31 B	-0-	2542	3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2046	-0-	-144 B	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
05		2542 N	2409	-0-	-133 B	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
06		2460 N	2377	-0-	-83 B	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
07		2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3	N	-0-			-0-
08		2418 N	1925	-0-	-493 B	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
10		2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3	N	-0-			-0-
11		2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
12		2635 N	2400	-0-	-235 B	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,364										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2796 - 3300		
01		2356 N	2283	-0-	-73 B	-0-	2283	3	N	-0-			-0-
02		2146 N	2075	-0-	-71 B	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		2294 N	2215	-0-	-79 B	-0-	2215	3	N	-0-			-0-
04		2220 N	1570	-0-	-650 B	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
05		2232 N	2205	-0-	-27 B	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
06		2130 N	2123	-0-	-7 B	-0-	2123	3	N	-0-			-0-
07		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
08		2201 N	1801	-0-	-400 B	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069	3	N	-0-			-0-
10		2170 N	2117	-0-	-53 B	-0-	2117	3	N	-0-			-0-
11		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
12		2139 N	1958	-0-	-181 B	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,371										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
05	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
07	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6045 N	3687	-0-	-2358 B	-0-	3687 3	N	-0-			-0-
02	2262 N	1926	-0-	-336 B	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3565 N	2689	-0-	-876 B	-0-	2689 3	N	-0-			-0-
04	3570 N	1390	-0-	-2180 B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
05	2046 N	311	-0-	-1735 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
06	2610 N	467	-0-	-2143 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1094	-0-	-332 B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
08	7962 N	7962	-0-	-0- B	-0-	7962 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10316 N	10316	-0-	-0- B	-0-	10316 3	N	-0-			-0-
10	10494 N	10494	-0-	-0- B	-0-	10494 3	N	-0-			-0-
11	9209 N	9209	-0-	-0- B	-0-	9209 3	N	-0-			-0-
12	10664 N	8544	-0-	-2120 B	-0-	8544 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1605	-0-	-69 B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
02	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1347	-0-	-213 B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1663	-0-	-227 B	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1294	-0-	-380 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1532	-0-	-118 B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1471	-0-	-203 B	-0-	1471 3	N	-0-			-0-
11	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1565	-0-	-16 B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000
FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-		-0-
02	580 N	571	-0-	-9 B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3	N	-0-		-0-
04	630 N	431	-0-	-199 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
05	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
06	570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
08	589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
*12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2232 N	2146	-0-	-86 B	-0-	2146 3	N	-0-		-0-	
02	2059 N	2054	-0-	-5 B	-0-	2054 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2170 N	2161	-0-	-9 B	-0-	2161 3	N	-0-		-0-	
04	2070 N	1685	-0-	-385 B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-	
05	2201 N	2065	-0-	-136 B	-0-	2065 3	N	-0-		-0-	
06	2100 N	2048	-0-	-52 B	-0-	2048 3	N	-0-		-0-	
07	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3	N	-0-		-0-	
08	2077 N	1675	-0-	-402 B	-0-	1675 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2040 N	2018	-0-	-22 B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-	
10	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 3	N	-0-		-0-	
11	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3	N	-0-		-0-	
*12	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
02	522 N	397	-0-	-125 B	-0-	397 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	527 N	429	-0-	-98 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-	
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-	
06	420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
08	434 N	285	-0-	-149 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
*12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		713 N	499	-0-	-214 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
02		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	217	-0-	-589 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
04		480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
05		775 N	352	-0-	-423 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
07		465 N	323	-0-	-142 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
08		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
10		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
11		690 N	635	-0-	-55 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
12		713 N	496	-0-	-217 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250												
-----												
01		682 N	598	-0-	-84 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
02		580 N	560	-0-	-20 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
04		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
06		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
07		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
08		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
10		589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
11		570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
12		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375												
-----												
01		1085 N	995	-0-	-90 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
02		957 N	901	-0-	-56 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	944	-0-	-110 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
04		960 N	677	-0-	-283 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
05		961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
06		900 N	797	-0-	-103 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
07		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
08		930 N	505	-0-	-425 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
10		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
11		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
*12		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2899 -	3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		1519 N	1143	-0-	-376 B	-0-	1143	3			N	-0-	-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1705 N	533	-0-	-1172 B	-0-	533	3			N	-0-	-0-
04		1110 N	948	-0-	-162 B	-0-	948	3			N	-0-	-0-
05		1736 N	677	-0-	-1059 B	-0-	677	3			N	-0-	-0-
06		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3			N	-0-	-0-
07		992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815	3			N	-0-	-0-
08		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-	-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-	-0-
11		1560 N	1441	-0-	-119 B	-0-	1441	3			N	-0-	-0-
12		1581 N	1074	-0-	-507 B	-0-	1074	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,532										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFRANKO		WELL #:	2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039 -	3400	
01		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
02		348 N	213	-0-	-135 B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	175	-0-	-135 B	-0-	175	3			N	-0-	-0-
04		300 N	135	-0-	-165 B	-0-	135	3			N	-0-	-0-
05		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
06		180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-	-0-
07		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-	-0-
08		155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-	-0-
10		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-	-0-
11		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-	-0-
*12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,069										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C.		WELL #:	2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2842 -	3300	
01		2356 N	2168	-0-	-188 B	-0-	2168	3			N	-0-	-0-
02		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-	-0-
04		2100 N	2021	-0-	-79 B	-0-	2021	3			N	-0-	-0-
05		2201 N	2050	-0-	-151 B	-0-	2050	3			N	-0-	-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-	-0-
07		2077 N	2011	-0-	-66 B	-0-	2011	3			N	-0-	-0-
08		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-	-0-
10		2015 N	1925	-0-	-90 B	-0-	1925	3			N	-0-	-0-
11		2040 N	1947	-0-	-93 B	-0-	1947	3			N	-0-	-0-
12		2077 N	1807	-0-	-270 B	-0-	1807	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,023										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 -	3320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1984 N	1691	-0-	-293 B	-0-	1691 3		N	-0-			-0-	
02	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	2201 N	1270	-0-	-931 B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-	
04	1650 N	1530	-0-	-120 B	-0-	1530 3		N	-0-			-0-	
05	2139 N	1189	-0-	-950 B	-0-	1189 3		N	-0-			-0-	
06	1230 N	1136	-0-	-94 B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-	
07	1581 N	1361	-0-	-220 B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-	
08	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 3		N	-0-			-0-	
10	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3		N	-0-			-0-	
11	2100 N	1907	-0-	-193 B	-0-	1907 3		N	-0-			-0-	
12	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2824 -	3183
01	1519 N	1369	-0-	-150 B	-0-	1369 3		N	-0-			-0-	
02	1392 N	1252	-0-	-140 B	-0-	1252 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	1488 N	1315	-0-	-173 B	-0-	1315 3		N	-0-			-0-	
04	1320 N	782	-0-	-538 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-	
05	1333 N	921	-0-	-412 B	-0-	921 3		N	-0-			-0-	
06	1260 N	1198	-0-	-62 B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-	
07	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3		N	-0-			-0-	
08	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	1200 N	981	-0-	-219 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-	
10	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-	
11	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-	
*12	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 -	3350
01	1457 N	48	-0-	-1409 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-	
02	1073 N	875	-0-	-198 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	1674 N	70	-0-	-1604 B	-0-	70 3		N	-0-			-0-	
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-	
05	930 N	565	-0-	-365 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-	
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-	
07	434 N	296	-0-	-138 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-	
08	558 N	188	-0-	-370 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3		N	-0-			-0-	
10	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3		N	-0-			-0-	
11	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-	
12	899 N	801	-0-	-98 B	-0-	801 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2327	-0-	-60 B	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
02	2204 N	2178	-0-	-26 B	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2356 N	2278	-0-	-78 B	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
04	2250 N	2220	-0-	-30 B	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	2203	-0-	-122 B	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
06	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
07	2294 N	2219	-0-	-75 B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2190 N	2144	-0-	-46 B	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
10	2232 N	2207	-0-	-25 B	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
11	2190 N	2112	-0-	-78 B	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
12	2201 N	2082	-0-	-119 B	-0-	2082	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 - 3400	
01	1767 N	1651	-0-	-116 B	-0-	1651	3		N	-0-		-0-	
02	1624 N	1513	-0-	-111 B	-0-	1513	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829 N	1569	-0-	-260 B	-0-	1569	3		N	-0-		-0-	
04	1590 N	1106	-0-	-484 B	-0-	1106	3		N	-0-		-0-	
05	1612 N	1458	-0-	-154 B	-0-	1458	3		N	-0-		-0-	
06	1530 N	1526	-0-	-4 B	-0-	1526	3		N	-0-		-0-	
07	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-		-0-	
08	1457 N	1176	-0-	-281 B	-0-	1176	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1414	-0-	-116 B	-0-	1414	3		N	-0-		-0-	
10	1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	1536	3		N	-0-		-0-	
11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3		N	-0-		-0-	
*12	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 17,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 - 3280	
01	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3		N	-0-		-0-	
02	2291 N	1640	-0-	-651 B	-0-	1640	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3		N	-0-		-0-	
04	1680 N	1408	-0-	-272 B	-0-	1408	3		N	-0-		-0-	
05	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3		N	-0-		-0-	
06	2460 N	2347	-0-	-113 B	-0-	2347	3		N	-0-		-0-	
07	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3		N	-0-		-0-	
08	2108 N	1147	-0-	-961 B	-0-	1147	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2340 N	2207	-0-	-133 B	-0-	2207	3		N	-0-		-0-	
10	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3		N	-0-		-0-	
11	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3		N	-0-		-0-	
*12	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 24,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 172111	COMPL. DATE 01/19/1999	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2764	-	3301	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
05	279 N	54	-0-	-225 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
07	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
12	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID -> 172120	COMPL. DATE 01/19/1999	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2755	-	3350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 172131	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 3517	PERF. 2732	-	2990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1624	-0-	-112 B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1474	-0-	-448 B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1072	-0-	-664 B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	956	-0-	-484 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1359	-0-	-408 B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1699	-0-	-191 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1269	-0-	-591 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974 - 3250
01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3		N	-0-		-0-
02	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3		N	-0-		-0-
04	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3		N	-0-		-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3		N	-0-		-0-
06	2370 N	2172	-0-	-198 B	-0-	2172	3		N	-0-		-0-
07	2387 N	2230	-0-	-157 B	-0-	2230	3		N	-0-		-0-
08	2480 N	2220	-0-	-260 B	-0-	2220	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116	3		N	-0-		-0-
10	2232 N	2151	-0-	-81 B	-0-	2151	3		N	-0-		-0-
11	2160 N	2095	-0-	-65 B	-0-	2095	3		N	-0-		-0-
12	2201 N	1973	-0-	-228 B	-0-	1973	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-		-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-		-0-
05	589 N	28	-0-	-561 B	-0-	28	3		N	-0-		-0-
06	510 N	206	-0-	-304 B	-0-	206	3		N	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		N	-0-		-0-
08	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-		-0-
10	682 N	599	-0-	-83 B	-0-	599	3		N	-0-		-0-
11	630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580	3		N	-0-		-0-
12	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486			TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147	-	3400
BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-	-0-			
02	696 N	694	-0-	-2 B	-0-	694 3	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-	-0-			
04	750 N	335	-0-	-415 B	-0-	335 3	N	-0-	-0-			
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-	-0-			
06	720 N	230	-0-	-490 B	-0-	230 3	N	-0-	-0-			
07	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-	-0-			
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-	-0-			
10	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 3	N	-0-	-0-			
11	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755 3	N	-0-	-0-			
12	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623	-	2970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-	-0-					
02	841 N	18	-0-	-823 B	-0-	18 3	N	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1271 N	13	-0-	-1258 B	-0-	13 3	N	-0-	-0-					
04	300 N	168	-0-	-132 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-					
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-	-0-					
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-					
07	186 N	10	-0-	-176 B	-0-	10 3	N	-0-	-0-					
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-	-0-					
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-					
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-					
12	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	161 3	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		1,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000	-	3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
01	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-	-0-					
02	1189 N	959	-0-	-230 B	-0-	959 3	N	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017 3	N	-0-	-0-					
04	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-	-0-					
05	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-	-0-					
06	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-	-0-					
07	1426 N	1061	-0-	-365 B	-0-	1061 3	N	-0-	-0-					
08	1581 N	889	-0-	-692 B	-0-	889 3	N	-0-	-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1290 N	708	-0-	-582 B	-0-	708 3	N	-0-	-0-					
10	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-	-0-					
11	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3	N	-0-	-0-					
*12	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		13,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
02		1682 N	1632	-0-	-50 B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1829 N	1734	-0-	-95 B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
04		1710 N	1606	-0-	-104 B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	1698	-0-	-38 B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662 3	N	-0-			-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1612	-0-	-93 B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1650 N	1649	-0-	-1 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1693	-0-	-12 B	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
11		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
*12		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
02		261 N	223	-0-	-38 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
04		240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
05		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
06		240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
07		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
08		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
11		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
*12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
02		899 N	826	-0-	-73 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866 3	N	-0-			-0-
04		870 N	655	-0-	-215 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
05		868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
06		840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
08		837 N	651	-0-	-186 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
10		806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
11		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
*12		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2971 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
02	1334 N	1222	-0-	-112 B	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1294	-0-	-101 B	-0-	1294	3	N	-0-		-0-
04	1260 N	859	-0-	-401 B	-0-	859	3	N	-0-		-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1033	-0-	-269 B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1231	-0-	-59 B	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:	D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3000 - 3300
01	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3	N	-0-		-0-
02	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2666 N	2655	-0-	-11 B	-0-	2655	3	N	-0-		-0-
04	2580 N	2104	-0-	-476 B	-0-	2104	3	N	-0-		-0-
05	2666 N	2059	-0-	-607 B	-0-	2059	3	N	-0-		-0-
06	2580 N	2309	-0-	-271 B	-0-	2309	3	N	-0-		-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3	N	-0-		-0-
08	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2310 N	2306	-0-	-4 B	-0-	2306	3	N	-0-		-0-
10	2418 N	2377	-0-	-41 B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3	N	-0-		-0-
*12	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG, ELLA		WELL #:	209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3146 - 3450
01	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3	N	-0-		-0-
02	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3	N	-0-		-0-
04	2550 N	1946	-0-	-604 B	-0-	1946	3	N	-0-		-0-
05	2635 N	2548	-0-	-87 B	-0-	2548	3	N	-0-		-0-
06	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3	N	-0-		-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3	N	-0-		-0-
08	2542 N	2276	-0-	-266 B	-0-	2276	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-		-0-
10	2697 N	1838	-0-	-859 B	-0-	1838	3	N	-0-		-0-
11	2190 N	1902	-0-	-288 B	-0-	1902	3	N	-0-		-0-
12	2697 N	1870	-0-	-827 B	-0-	1870	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2897 - 3350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----															
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2915 - 3300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		1581 N	1142	-0-	-439 B	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
02		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1798 N	624	-0-	-1174 B	-0-	624	3			N	-0-			-0-
04		1110 N	1006	-0-	-104 B	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
05		1705 N	769	-0-	-936 B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
06		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
07		1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	996	3			N	-0-			-0-
08		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
10		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
11		1710 N	1513	-0-	-197 B	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
12		1674 N	983	-0-	-691 B	-0-	983	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----															
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2924 - 3350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04		11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
06		11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10		13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11		13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 -	3280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1236	-0-	-190 B	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
02	1305 N	974	-0-	-331 B	-0-	974	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1271 N	875	-0-	-396 B	-0-	875	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	460	-0-	-740 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	732	-0-	-322 B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-			-0-
08	744 N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050 N	536	-0-	-514 B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
10	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
*12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 -	3400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
02	1247 N	1161	-0-	-86 B	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333 N	1230	-0-	-103 B	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	1024	-0-	-266 B	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	1141	-0-	-59 B	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
08	1240 N	912	-0-	-328 B	-0-	912	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
*12	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 -	3335	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3596 N	3519	-0-	-77 B	-0-	3519	3			N	-0-			-0-
02	3335 N	3284	-0-	-51 B	-0-	3284	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	3			N	-0-			-0-
04	3420 N	3124	-0-	-296 B	-0-	3124	3			N	-0-			-0-
05	3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527	3			N	-0-			-0-
06	3540 N	3421	-0-	-119 B	-0-	3421	3			N	-0-			-0-
07	3479 N	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
08	3534 N	2915	-0-	-619 B	-0-	2915	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	3			N	-0-			-0-
10	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3			N	-0-			-0-
11	3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	3			N	-0-			-0-
12	3596 N	3429	-0-	-167 B	-0-	3429	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465
01	1745 N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1615	-0-	-9	B	-0-	1615	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1807	-0-	-53	B	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1617	-0-	-63	B	-0-	1617	3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1669	-0-	-67	B	-0-	1669	3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1598	-0-	-142	B	-0-	1598	3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1669	-0-	-5	B	-0-	1669	3	N	-0-		-0-
08	1674 N	1319	-0-	-355	B	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1611	-0-	-63	B	-0-	1611	3	N	-0-		-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1690	-0-	-15	B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024
01	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
05	217 N	165	-0-	-52	B	-0-	165	3	N	-0-		-0-
06	210 N	184	-0-	-26	B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
07	217 N	163	-0-	-54	B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
12	217 N	168	-0-	-49	B	-0-	168	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
05	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-	
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
07	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-	
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-	
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906
01	1395 N	1244	-0-	-151 B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-	
02	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1798 N	915	-0-	-883 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-	
04	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-	
05	1550 N	763	-0-	-787 B	-0-	763 3	N	-0-			-0-	
06	900 N	472	-0-	-428 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-	
07	1643 N	888	-0-	-755 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-	
08	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-	
10	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-	
11	1800 N	1710	-0-	-90 B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-	
12	1550 N	961	-0-	-589 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2680 - 3002
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2908 - 3325
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3	N	-0-		-0-	
02	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3069 N	1934	-0-	-1135 B	-0-	1934 3	N	-0-		-0-	
04	2400 N	2254	-0-	-146 B	-0-	2254 3	N	-0-		-0-	
05	3007 N	1760	-0-	-1247 B	-0-	1760 3	N	-0-		-0-	
06	1860 N	1417	-0-	-443 B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	1706	-0-	-619 B	-0-	1706 3	N	-0-		-0-	
08	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3109	-0-	9 B	-0- <sup>9</sup>	3109 3	N	-0-		-0-	
11	2913 N	2904	-0-	-9 B	-0-	2904 3	N	-0-		-0-	
12	3069 N	2173	-0-	-896 B	-0-	2173 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3045 - 3375
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	6014 N	5880	-0-	-134 B	-0-	5880 3	N	-0-		-0-	
02	5202 N	5202	-0-	-0- B	-0-	5202 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5890 N	5479	-0-	-411 B	-0-	5479 3	N	-0-		-0-	
04	5700 N	5572	-0-	-128 B	-0-	5572 3	N	-0-		-0-	
05	5549 N	5269	-0-	-280 B	-0-	5269 3	N	-0-		-0-	
06	5310 N	3241	-0-	-2069 B	-0-	3241 3	N	-0-		-0-	
07	5766 N	2304	-0-	-3462 B	-0-	2304 3	N	-0-		-0-	
08	5270 N	2813	-0-	-2457 B	-0-	2813 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3439 N	3439	-0-	-0- B	-0-	3439 3	N	-0-		-0-	
10	4268 N	4268	-0-	-0- B	-0-	4268 3	N	-0-		-0-	
11	5556 N	5556	-0-	-0- B	-0-	5556 3	N	-0-		-0-	
12	3565 N	2437	-0-	-1128 B	-0-	2437 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2821 N	2698	-0-	-123 B	-0-	2698 3	N	-0-			-0-	
02	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2759 N	2707	-0-	-52 B	-0-	2707 3	N	-0-			-0-	
04	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630 3	N	-0-			-0-	
05	2759 N	2310	-0-	-449 B	-0-	2310 3	N	-0-			-0-	
06	2610 N	2607	-0-	-3 B	-0-	2607 3	N	-0-			-0-	
07	2728 N	2440	-0-	-288 B	-0-	2440 3	N	-0-			-0-	
08	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-			-0-	
10	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 3	N	-0-			-0-	
11	2670 N	2663	-0-	-7 B	-0-	2663 3	N	-0-			-0-	
12	2759 N	2403	-0-	-356 B	-0-	2403 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	20 3	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	34	-0-	34 B	54	34 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54												
09	14B2 EXT	25	-0-	25 B	79	25 3	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	28	-0-	28 B	107	28 3	N	-0-			-0-	
11	0	29	-0-	29 B	136	29 3	N	-0-			-0-	
*12	136 N	-0-	-0-	-136 B	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914
01	1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-	
02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-	
04	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-			-0-	
05	1023 N	828	-0-	-195 B	-0-	828 3	N	-0-			-0-	
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-	
07	1023 N	916	-0-	-107 B	-0-	916 3	N	-0-			-0-	
08	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-	
10	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-	
11	1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	989 3	N	-0-			-0-	
12	1023 N	915	-0-	-108 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1279	-0-	101 B	-20131	1279	3			N	-0-			-0-
02		1073 N	1107	-0-	34 B	-20097	1107	3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-20097											
03		1116 N	1113	-0-	-3 B	-20097	1113	3			N	-0-			-0-
04		1230 N	944	-0-	-286 B	-20097	944	3			N	-0-			-0-
05		1178 N	1183	-0-	5 B	-20092	1183	3			N	-0-			-0-
06		1080 N	1147	-0-	67 B	-20025	1147	3			N	-0-			-0-
07		961 N	1241	-0-	280 B	-19745	1241	3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1129	-0-	-49 B	-19745	1129	3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-19745								
09		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	1119	-0-	-121 B	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
11		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
*12		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058			
01		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
05		155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190			
01		2356 N	1758	-0-	-598 B	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
02		2059 N	1731	-0-	-328 B	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-			-0-
05		1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
06		2280 N	1954	-0-	-326 B	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
07		2387 N	1802	-0-	-585 B	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
08		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
10		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-			-0-
11		2370 N	2264	-0-	-106 B	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
12		2356 N	1756	-0-	-600 B	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 -	3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1550 N	1462	-0-	-88 B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-	
02	1421 N	1348	-0-	-73 B	-0-	1348 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1435	-0-	-84 B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-	
04	1410 N	980	-0-	-430 B	-0-	980 3		N	-0-			-0-	
05	1426 N	1262	-0-	-164 B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-	
06	1380 N	1355	-0-	-25 B	-0-	1355 3		N	-0-			-0-	
07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3		N	-0-			-0-	
08	1271 N	1053	-0-	-218 B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	1299	-0-	-51 B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-	
10	1426 N	1402	-0-	-24 B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-	
11	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3		N	-0-			-0-	
12	1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 -	3071
01	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3		N	-0-			-0-	
02	1798 N	1733	-0-	-65 B	-0-	1733 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1953 N	1822	-0-	-131 B	-0-	1822 3		N	-0-			-0-	
04	1980 N	1394	-0-	-586 B	-0-	1394 3		N	-0-			-0-	
05	1860 N	1769	-0-	-91 B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-	
06	1770 N	1670	-0-	-100 B	-0-	1670 3		N	-0-			-0-	
07	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		N	-0-			-0-	
08	1767 N	1145	-0-	-622 B	-0-	1145 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	1473	-0-	-207 B	-0-	1473 3		N	-0-			-0-	
10	1705 N	1602	-0-	-103 B	-0-	1602 3		N	-0-			-0-	
11	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 3		N	-0-			-0-	
*12	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108 -	3450
01	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3		N	-0-			-0-	
02	1276 N	1191	-0-	-85 B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1226	-0-	-138 B	-0-	1226 3		N	-0-			-0-	
04	1290 N	1169	-0-	-121 B	-0-	1169 3		N	-0-			-0-	
05	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-	
06	1200 N	941	-0-	-259 B	-0-	941 3		N	-0-			-0-	
07	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-	
08	1271 N	1080	-0-	-191 B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-	
10	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3		N	-0-			-0-	
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-	
*12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		1016	638486							
HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1178 N	1071	-0-	-107 B	-0-	1071	3			N	-0-	-0-
02	1073 N	1016	-0-	-57 B	-0-	1016	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081	3			N	-0-	-0-
04	1050 N	639	-0-	-411 B	-0-	639	3			N	-0-	-0-
05	1085 N	780	-0-	-305 B	-0-	780	3			N	-0-	-0-
06	1050 N	934	-0-	-116 B	-0-	934	3			N	-0-	-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-	-0-
08	775 N	652	-0-	-123 B	-0-	652	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	778	-0-	-152 B	-0-	778	3			N	-0-	-0-
10	961 N	949	-0-	-12 B	-0-	949	3			N	-0-	-0-
11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-	-0-
*12	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:		2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3050 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	992 N	895	-0-	-97 B	-0-	895	3			N	-0-	-0-
02	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3			N	-0-	-0-
04	870 N	732	-0-	-138 B	-0-	732	3			N	-0-	-0-
05	1054 N	765	-0-	-289 B	-0-	765	3			N	-0-	-0-
06	840 N	681	-0-	-159 B	-0-	681	3			N	-0-	-0-
07	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	3			N	-0-	-0-
08	775 N	521	-0-	-254 B	-0-	521	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	614	-0-	-76 B	-0-	614	3			N	-0-	-0-
10	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-	-0-
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-	-0-
*12	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 -	3348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1178 N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-	
02	1160 N	1155	-0-	-5 B	-0-	1155 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-	
04	1110 N	811	-0-	-299 B	-0-	811 3		N	-0-			-0-	
05	1240 N	1112	-0-	-128 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-	
06	1110 N	996	-0-	-114 B	-0-	996 3		N	-0-			-0-	
07	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			-0-	
08	1116 N	685	-0-	-431 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-			-0-	
10	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-	
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3		N	-0-			-0-	
*12	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				12,065	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 -	3023
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-			-0-	
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-	
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-	
05	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-	
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-	
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-	
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-	
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-	
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-	
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,315	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 -	3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	89	-0-	-190 B	-1010	89 3		N	-0-			-0-	
02	145 N	672	-0-	527 B	-483	672 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -483													
03	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 3		N	-0-			-0-	
04	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 3		N	-0-			-0-	
05	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707 3		N	-0-			-0-	
06	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 3		N	-0-			-0-	
07	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710 3		N	-0-			-0-	
08	2697 N	2000	-0-	-697 B	-0-	2000 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669 3		N	-0-			-0-	
10	2697 N	2662	-0-	-35 B	-0-	2662 3		N	-0-			-0-	
11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 3		N	-0-			-0-	
12	2759 N	2516	-0-	-243 B	-0-	2516 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				24,986	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737 - 3197		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	1457 N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	956	-0-	-484 B	-0-	956	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216 - 3300	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2835 - 3107	
01	1581 N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520	3			N	-0-	-0-	
02	1450 N	1394	-0-	-56 B	-0-	1394	3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	1581 N	1490	-0-	-91 B	-0-	1490	3			N	-0-	-0-	
04	1470 N	922	-0-	-548 B	-0-	922	3			N	-0-	-0-	
05	1488 N	1198	-0-	-290 B	-0-	1198	3			N	-0-	-0-	
06	1440 N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	3			N	-0-	-0-	
07	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-	-0-	
08	1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968	3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1350 N	1240	-0-	-110 B	-0-	1240	3			N	-0-	-0-	
10	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	3			N	-0-	-0-	
11	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-	-0-	
*12	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3109 - 3340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 - 3050		
01	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
02		1015 N	991	-0-	-24 B	-0-	991	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
06		1020 N	1014	-0-	-6 B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
08		1045 N	1045	-0-	-0 B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1020 N	997	-0-	-23 B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	986	-0-	-34 B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
12		1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		938 N	938	-0-	-0 B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
02		1802 N	1802	-0-	-0 B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2738 N	2738	-0-	-0 B	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
04		2874 N	2874	-0-	-0 B	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
05		2090 N	2090	-0-	-0 B	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
06		2950 N	2950	-0-	-0 B	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
07		2976 N	2743	-0-	-233 B	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
08		2765 N	2765	-0-	-0 B	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2940 N	2662	-0-	-278 B	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
10		2728 N	2708	-0-	-20 B	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
11		2670 N	2418	-0-	-252 B	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
12		2759 N	1661	-0-	-1098 B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2480 N	2332	-0-	-148 B	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
02		2291 N	2214	-0-	-77 B	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2387 N	2274	-0-	-113 B	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
04		2250 N	2103	-0-	-147 B	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
05		2356 N	1918	-0-	-438 B	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
06		2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
07		2179 N	2179	-0-	-0 B	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
08		2209 N	2209	-0-	-0 B	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2125 N	2125	-0-	-0 B	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
10		2170 N	1981	-0-	-189 B	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
11		2139 N	2139	-0-	-0 B	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
12		2201 N	2164	-0-	-37 B	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRIDWELL, J.N.		WELL #:		2	RRCID -> 185448	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2798	-	3040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:		2	RRCID -> 185855	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340	-	3450
01	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3	N	-0-	-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1214	-0-	-136	B	-0-	1214	3	N	-0-	-0-
05	1364 N	1280	-0-	-84	B	-0-	1280	3	N	-0-	-0-
06	1380 N	1228	-0-	-152	B	-0-	1228	3	N	-0-	-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	N	-0-	-0-
08	1271 N	190	-0-	-1081	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3	N	-0-	-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3	N	-0-	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	N	-0-	-0-
12	2139 N	1539	-0-	-600	B	-0-	1539	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 185863	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013	-	3330
01	3100 N	7487	-0-	4387	B	6989	7487	3	N	-0-	-0-
02	2900 N	6596	-0-	3696	B	10685	6596	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			10685								
03	17194 R	6509	-0-	-10685	B	-0-	6509	3	N	-0-	-0-
04	7260 #	2818	-0-	-4442	B	-4442	2818	3	N	-0-	-0-
05	7502 #	2461	-0-	-5041	B	-9483	2461	3	N	-0-	-0-
06	7260 #	5661	-0-	-1599	B	-11082	5661	3	N	-0-	-0-
07	7502 #	6018	-0-	-1484	B	-12566	6018	3	N	-0-	-0-
08	7502 #	6368	-0-	-1134	B	-13700	6368	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13700								
09	7260 #	5425	-0-	-1835	B	-15535	5425	3	N	-0-	-0-
10	7037 #	4637	-0-	-2400	B	-17935	4637	3	N	-0-	-0-
11	6150 N	3973	-0-	-2177	B	-17935	3973	3	N	-0-	-0-
12	5611 N	4595	-0-	-1016	B	-17935	4595	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 62,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419	
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
02	1247 N	1232	-0-	-15 B	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
04	1290 N	764	-0-	-526 B	-0-	764 3		N	-0-		-0-
05	1302 N	1291	-0-	-11 B	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
06	1260 N	1175	-0-	-85 B	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
08	1302 N	1028	-0-	-274 B	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
*12	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
02	1247 N	1126	-0-	-121 B	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1216	-0-	-148 B	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
04	1290 N	976	-0-	-314 B	-0-	976 3		N	-0-		-0-
05	1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
06	1170 N	1042	-0-	-128 B	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
08	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
*12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	667	-0-	-2433 B	17189	667 3		N	-0-		-0-
02	2900 N	549	-0-	-2351 B	14838	549 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14838											
03	3100 N	1038	-0-	-2062 B	12776	1038 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1380	-0-	-1620 B	11156	1380 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	1222	-0-	-1878 B	9278	1222 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	1843	-0-	-1157 B	8121	1843 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	1841	-0-	-1259 B	6862	1841 3		N	-0-		-0-
08	3100 N	1853	-0-	-1247 B	5615	1853 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5615											
09	3000 N	1975	-0-	-1025 B	4590	1975 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	1980	-0-	-1120 B	3470	1980 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	1679	-0-	-1321 B	2149	1679 3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	2087	-0-	-1013 B	1136	2087 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02	493 N	451	-0-	-42 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
04	480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
05	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
06	450 N	330	-0-	-120 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	120	-0-	-210 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
*12	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	2121	-0-	137 B	-4151	2121 3	N	-0-			-0-
02	1943 N	1835	-0-	-108 B	-4151	1835 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4151											
03	2263 N	1944	-0-	-319 B	-0-	1944 3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1726	-0-	-314 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1867	-0-	-86 B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1564	-0-	-326 B	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1602	-0-	-196 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1454	-0-	-406 B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1386	-0-	-174 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
*12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
02	783 N	782	-0-	-1 B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
04	780 N	304	-0-	-476 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
08	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766 3	N	-0-			-0-
10	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
11	780 N	774	-0-	-6 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
*12	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275	
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 3		N	-0-		-0-
02	725 N	648	-0-	-77 B	-0-	648 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	634 3		N	-0-		-0-
04	720 N	566	-0-	-154 B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
06	600 N	565	-0-	-35 B	-0-	565 3		N	-0-		-0-
07	589 N	392	-0-	-197 B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
08	713 N	367	-0-	-346 B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	374	-0-	-196 B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
*12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,244								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JAHNS, HILDA B.		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4743 #	1923	-0-	-2820 B	-4835	1923 3		N	-0-		-0-
02	4437 #	3765	-0-	-672 B	-5507	3765 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5507								
03	4216 #	4467	-0-	251 B	-5256	4467 3		N	-0-		-0-
04	4080 #	2830	-0-	-1250 B	-6506	2830 3		N	-0-		-0-
05	4030 N	4059	-0-	29 B	-6477	4059 3		N	-0-		-0-
06	4320 N	3589	-0-	-731 B	-6477	3589 3		N	-0-		-0-
07	2914 N	3693	-0-	779 B	-5698	3693 3		N	-0-		-0-
08	4061 N	3725	-0-	-336 B	-5698	3725 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1250	CANCELLED UNDERAGE ->	-4448						
09	3600 N	3516	-0-	-84 B	-1250	3516 3		N	-0-		-0-
10	3689 N	1791	-0-	-1898 B	-1250	1791 3		N	-0-		-0-
11	3600 N	3961	-0-	361 B	-889	3961 3		N	-0-		-0-
12	3627 N	-0-	-0-	-3627 B	-889			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,319								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
02	1421 N	1377	-0-	-44 B	-0-	1377 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1519 N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445 3		N	-0-		-0-
04	1470 N	1246	-0-	-224 B	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
05	1457 N	1444	-0-	-13 B	-0-	1444 3		N	-0-		-0-
06	1410 N	1367	-0-	-43 B	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
08	1457 N	1105	-0-	-352 B	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1380 N	1370	-0-	-10 B	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 3		N	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
*12	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,659								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2233 N	-0-	-0-	-2233 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3384	-0-	284 B	284	3384	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3658	-0-	658 B	942	3658	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3730	-0-	630 B	1572	3730	3		N	-0-			-0-
08	4239 R	2667	-0-	-1572 B	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4110 R	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3		N	-0-			-0-
10	4345 R	4345	-0-	-0- B	-0-	4345	3		N	-0-			-0-
11	3963 R	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
12	4247 #	3340	-0-	-907 B	-907	3340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,618

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200		
01	2263 N	2198	-0-	-65 B	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
02	2117 N	2100	-0-	-17 B	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
04	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	2188	-0-	-44 B	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2154	-0-	-78 B	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2130 N	2127	-0-	-3 B	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
11	2160 N	2112	-0-	-48 B	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
12	2201 N	2085	-0-	-116 B	-0-	2085	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,918

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. G.		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350		
01	1612 N	1469	-0-	-143 B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1277	-0-	-490 B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1396	-0-	-14 B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1125	-0-	-487 B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1157	-0-	-73 B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1213	-0-	-244 B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1143	-0-	-407 B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,477

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	869	-0-	-30 B	-0-		869 3		N	-0-			-0-
02	899 N	816	-0-	-83 B	-0-		816 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	861	-0-	-69 B	-0-		861 3		N	-0-			-0-
04	840 N	667	-0-	-173 B	-0-		667 3		N	-0-			-0-
05	868 N	827	-0-	-41 B	-0-		827 3		N	-0-			-0-
06	840 N	750	-0-	-90 B	-0-		750 3		N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0- B	-0-		736 3		N	-0-			-0-
08	837 N	545	-0-	-292 B	-0-		545 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	721	-0-	-29 B	-0-		721 3		N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0- B	-0-		790 3		N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0- B	-0-		745 3		N	-0-			-0-
*12	834 N	834	-0-	-0- B	-0-		834 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330		
01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-		1019 3		N	-0-			-0-
02	986 N	894	-0-	-92 B	-0-		894 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	970	-0-	-22 B	-0-		970 3		N	-0-			-0-
04	990 N	731	-0-	-259 B	-0-		731 3		N	-0-			-0-
05	961 N	904	-0-	-57 B	-0-		904 3		N	-0-			-0-
06	930 N	793	-0-	-137 B	-0-		793 3		N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-		825 3		N	-0-			-0-
08	899 N	605	-0-	-294 B	-0-		605 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	756	-0-	-24 B	-0-		756 3		N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-		858 3		N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-		812 3		N	-0-			-0-
*12	871 N	871	-0-	-0- B	-0-		871 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260		
01	1550 N	1193	-0-	-357 B	-0-		1193 3		N	-0-			-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-		1520 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	925	-0-	-749 B	-0-		925 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1107	-0-	-33 B	-0-		1107 3		N	-0-			-0-
05	1612 N	868	-0-	-744 B	-0-		868 3		N	-0-			-0-
06	900 N	694	-0-	-206 B	-0-		694 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	843	-0-	-304 B	-0-		843 3		N	-0-			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-		1469 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-		1471 3		N	-0-			-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-		1588 3		N	-0-			-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-		1467 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1018	-0-	-501 B	-0-		1018 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOLSOM, ALFA R.		WELL #:		1410	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894 - 3210	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	3040 - 3146	
01	775 N	771	-0-	-4	B	-0-	771	3	N	-0-		-0-	
02	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	775 N	765	-0-	-10	B	-0-	765	3	N	-0-		-0-	
04	750 N	739	-0-	-11	B	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
05	775 N	759	-0-	-16	B	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
06	750 N	727	-0-	-23	B	-0-	727	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	737	-0-	-38	B	-0-	737	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	732	-0-	-12	B	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	720 N	711	-0-	-9	B	-0-	711	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	736	-0-	-8	B	-0-	736	3	N	-0-		-0-	
11	720 N	715	-0-	-5	B	-0-	715	3	N	-0-		-0-	
12	744 N	718	-0-	-26	B	-0-	718	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3128 - 3350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038	-	3200
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3162 N	3302	-0-	140 B	-3091	3302	3	N	-0-				-0-
02	2900 N	2802	-0-	-98 B	-3091	2802	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-467	CANCELLED UNDERAGE ->			-2624						
03	3069 N	2945	-0-	-124 B	-467	2945	3	N	-0-				-0-
04	3210 N	1194	-0-	-2016 B	-467	1194	3	N	-0-				-0-
05	3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-467			N	-0-				-0-
06	2956 N	3423	-0-	467 B	-0-	3423	3	N	-0-				-0-
07	3394 N	3394	-0-	-0- B	-0-	3394	3	N	-0-				-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3420 N	3180	-0-	-240 B	-0-	3180	3	N	-0-				-0-
10	3379 N	3097	-0-	-282 B	-0-	3097	3	N	-0-				-0-
11	3034 N	3034	-0-	-0- B	-0-	3034	3	N	-0-				-0-
12	3286 N	3018	-0-	-268 B	-0-	3018	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095	-	3170
01	930 N	219	-0-	-711 B	-0-	219	3	N	-0-				-0-
02	522 N	190	-0-	-332 B	-0-	190	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-				-0-
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-				-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3	N	-0-				-0-
06	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3	N	-0-				-0-
07	682 N	572	-0-	-110 B	-0-	572	3	N	-0-				-0-
08	1581 N	807	-0-	-774 B	-0-	807	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3	N	-0-				-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3	N	-0-				-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3	N	-0-				-0-
12	1457 N	1392	-0-	-65 B	-0-	1392	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552	-	5276
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ETTER		WELL #:		2	RRCID ->	203273	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3179 - 3389		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
05	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
06	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 58		RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2893 - 3500			
01	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147 N	848	-0-	-299 B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
04	1110 N	943	-0-	-167 B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	929	-0-	-156 B	-0-	929	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
*12	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,388				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 54		RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2954 - 3475			
01	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
02	1073 N	1013	-0-	-60 B	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	791	-0-	-229 B	-0-	791	3			N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	1007	-0-	-73 B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	831	-0-	-254 B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987	3			N	-0-			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
*12	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,024				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3			N	-0-			-0-
02		1218 N	1067	-0-	-151 B	-0-	1067 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		1333 N	1167	-0-	-166 B	-0-	1167 3			N	-0-			-0-
04		1350 N	895	-0-	-455 B	-0-	895 3			N	-0-			-0-
05		1147 N	1008	-0-	-139 B	-0-	1008 3			N	-0-			-0-
06		1140 N	839	-0-	-301 B	-0-	839 3			N	-0-			-0-
07		930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843 3			N	-0-			-0-
08		1023 N	715	-0-	-308 B	-0-	715 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 3			N	-0-			-0-
10		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3			N	-0-			-0-
11		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3			N	-0-			-0-
*12		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403			
01		1302 N	895	-0-	-407 B	-0-	895 3			N	-0-			-0-
02		1160 N	686	-0-	-474 B	-0-	686 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		1054 N	588	-0-	-466 B	-0-	588 3			N	-0-			-0-
04		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3			N	-0-			-0-
05		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3			N	-0-			-0-
06		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3			N	-0-			-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3			N	-0-			-0-
08		1395 N	1025	-0-	-370 B	-0-	1025 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3			N	-0-			-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3			N	-0-			-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3			N	-0-			-0-
*12		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307			
01		1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833 3			N	-0-			-0-
02		1711 N	1634	-0-	-77 B	-0-	1634 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		1860 N	1747	-0-	-113 B	-0-	1747 3			N	-0-			-0-
04		1770 N	1294	-0-	-476 B	-0-	1294 3			N	-0-			-0-
05		1736 N	1704	-0-	-32 B	-0-	1704 3			N	-0-			-0-
06		1680 N	1584	-0-	-96 B	-0-	1584 3			N	-0-			-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3			N	-0-			-0-
08		1705 N	1124	-0-	-581 B	-0-	1124 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		1590 N	1447	-0-	-143 B	-0-	1447 3			N	-0-			-0-
10		1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	1528 3			N	-0-			-0-
11		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3			N	-0-			-0-
*12		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2912 - 3341
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
02	1682 N	1673	-0-	-9 B	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1248	-0-	-462 B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1546	-0-	-252 B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1476	-0-	-264 B	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1276	-0-	-274 B	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1470 N	1462	-0-	-8 B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2915 - 3440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1347	-0-	-45 B	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1424	-0-	-64 B	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1127	-0-	-313 B	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1374	-0-	-6 B	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1293	-0-	-102 B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1351	-0-	-29 B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1380	-0-	-15 B	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
*12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2954 - 3435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1163	-0-	-142 B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1240	-0-	-93 B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1051	-0-	-149 B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1089	-0-	-111 B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	944	-0-	-296 B	-0-	944 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
*12	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3			N	-0-			-0-
02		1218 N	1139	-0-	-79 B	-0-	1139 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222 3			N	-0-			-0-
04		1230 N	1023	-0-	-207 B	-0-	1023 3			N	-0-			-0-
05		1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	1178 3			N	-0-			-0-
06		1170 N	1065	-0-	-105 B	-0-	1065 3			N	-0-			-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3			N	-0-			-0-
08		1178 N	888	-0-	-290 B	-0-	888 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073 3			N	-0-			-0-
10		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3			N	-0-			-0-
11		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3			N	-0-			-0-
*12		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,456			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3			N	-0-			-0-
02		1305 N	1270	-0-	-35 B	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336 3			N	-0-			-0-
04		1350 N	1135	-0-	-215 B	-0-	1135 3			N	-0-			-0-
05		1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322 3			N	-0-			-0-
06		1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
08		1333 N	942	-0-	-391 B	-0-	942 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1230 N	1228	-0-	-2 B	-0-	1228 3			N	-0-			-0-
10		1271 N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268 3			N	-0-			-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3			N	-0-			-0-
*12		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				14,872			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	280	-0-	-1425 B	-0-	280 3			N	-0-			-0-
02		812 N	184	-0-	-628 B	-0-	184 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	144	-0-	-259 B	-0-	144 3			N	-0-			-0-
04		270 N	124	-0-	-146 B	-0-	124 3			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
06		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3			N	-0-			-0-
07		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3			N	-0-			-0-
08		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1470 N	1117	-0-	-353 B	-0-	1117 3			N	-0-			-0-
10		1953 N	1698	-0-	-255 B	-0-	1698 3			N	-0-			-0-
11		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3			N	-0-			-0-
*12		2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,414			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3040 -	3330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
02	1218 N	1168	-0-	-50 B	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1488 N	1131	-0-	-357 B	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	1107	-0-	-213 B	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	854	-0-	-226 B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
07	1147 N	805	-0-	-342 B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	769	-0-	-254 B	-0-	769	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	840 N	733	-0-	-107 B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
10	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
11	779 N	779	-0-	-0 B	-0-	779	3			N	-0-			-0-
*12	830 N	830	-0-	-0 B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3050 -	3320	
01	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
02	812 N	745	-0-	-67 B	-0-	745	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3			N	-0-			-0-
04	810 N	686	-0-	-124 B	-0-	686	3			N	-0-			-0-
05	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
06	840 N	701	-0-	-139 B	-0-	701	3			N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0 B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
08	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	708 N	708	-0-	-0 B	-0-	708	3			N	-0-			-0-
10	740 N	740	-0-	-0 B	-0-	740	3			N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0 B	-0-	720	3			N	-0-			-0-
*12	803 N	803	-0-	-0 B	-0-	803	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2996 -	3280	
01	1211 N	1211	-0-	-0 B	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
02	1189 N	1117	-0-	-72 B	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	935	-0-	-235 B	-0-	935	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1160	-0-	-49 B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
06	1140 N	1055	-0-	-85 B	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0 B	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	827	-0-	-320 B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
10	1085 N	1074	-0-	-11 B	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0 B	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
*12	1079 N	1079	-0-	-0 B	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2807 - 3360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439 3		N	-0-		-0-
02	1653 N	1332	-0-	-321 B	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	1282	-0-	-268 B	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	930	-0-	-450 B	-0-	930 3		N	-0-		-0-
05	1426 N	1072	-0-	-354 B	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	974	-0-	-256 B	-0-	974 3		N	-0-		-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
08	1085 N	802	-0-	-283 B	-0-	802 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	877	-0-	-83 B	-0-	877 3		N	-0-		-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-		-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,806									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:	3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060 - 3305
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
02	1044 N	1034	-0-	-10 B	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	919	-0-	-197 B	-0-	919 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	585	-0-	-465 B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	550	-0-	-566 B	-0-	550 3		N	-0-		-0-
06	900 N	419	-0-	-481 B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
07	620 N	360	-0-	-260 B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
08	558 N	242	-0-	-316 B	-0-	242 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	261	-0-	-159 B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
10	372 N	242	-0-	-130 B	-0-	242 3		N	-0-		-0-
11	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,182									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:	1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 3030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792 - 3345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1800	-0-	-91 B	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1699	-0-	-12 B	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1802	-0-	-27 B	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1534	-0-	-295 B	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1711	-0-	-118 B	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	1722	-0-	-108 B	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1698	-0-	-72 B	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1593	-0-	-174 B	-0-	1593	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3086 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1292	-0-	-88 B	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1331	-0-	-64 B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1223	-0-	-97 B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1150	-0-	-183 B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1078	-0-	-152 B	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1148	-0-	-61 B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
*12	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	2550 - 3557
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
02	551 N	550	-0-	-1 B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
04	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
05	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
07	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
08	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3	N	-0-			-0-
10	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
*12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
02	435 N	434	-0-	-1 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
05	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
07	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
08	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
11	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	2991 - 3426
01	3100 N	2891	-0-	-209 B	317	2891 3		N	-0-			-0-
02	3364 #	2697	-0-	-667 B	-350	2697 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -350												
03	3596 #	1437	-0-	-2159 B	-2509	1437 3		N	-0-			-0-
04	3480 #	1187	-0-	-2293 B	-4802	1187 3		N	-0-			-0-
05	3596 #	767	-0-	-2829 B	-7631	767 3		N	-0-			-0-
06	3480 #	751	-0-	-2729 B	-10360	751 3		N	-0-			-0-
07	3596 #	692	-0-	-2904 B	-13264	692 3		N	-0-			-0-
08	3162 #	994	-0-	-2168 B	-15432	994 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15082 CANCELLED UNDERAGE -> -350												
09	750 N	915	-0-	165 B	-14917	915 3		N	-0-			-0-
10	682 N	928	-0-	246 B	-14671	928 3		N	-0-			-0-
11	960 N	806	-0-	-154 B	-14671	806 3		N	-0-			-0-
12	961 N	558	-0-	-403 B	-14671	558 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,623

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2725 - 2918
01	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	983	-0-	-37 B	-0-	983 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3		N	-0-			-0-
*12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,100

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3024 - 4222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
02	1044 N	992	-0-	-52 B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	738	-0-	-312 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	967	-0-	-87 B	-0-	967 3		N	-0-			-0-
06	990 N	960	-0-	-30 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-			-0-
08	961 N	682	-0-	-279 B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3		N	-0-			-0-
*12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2982 - 3327
01	2294 N	2180	-0-	-114 B	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
02	2088 N	2036	-0-	-52 B	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2232 N	2167	-0-	-65 B	-0-	2167 3		N	-0-			-0-
04	2100 N	1644	-0-	-456 B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	2099	-0-	-71 B	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
06	2100 N	2099	-0-	-1 B	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1622	-0-	-486 B	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2100 N	1989	-0-	-111 B	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
10	2139 N	1946	-0-	-193 B	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1980	-0-	-66 B	-0-	1980 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	2857 - 3412
01	1426 N	1240	-0-	-186 B	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
02	1247 N	1164	-0-	-83 B	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1333 N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	592	-0-	-608 B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	883	-0-	-357 B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1075	-0-	-35 B	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
08	868 N	724	-0-	-144 B	-0-	724 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1080 N	826	-0-	-254 B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1066	-0-	-81 B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
*12	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GOELTZ GAS UNIT		WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2862 - 3160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1868	-0-	-85 B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
02		1740 N	1739	-0-	-1 B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1922 N	1824	-0-	-98 B	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1754	-0-	-46 B	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
05		1860 N	1378	-0-	-482 B	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
06		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1620	-0-	-178 B	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
08		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1860 N	1773	-0-	-87 B	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
10		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
11		1830 N	1741	-0-	-89 B	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
12		1829 N	1516	-0-	-313 B	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 20,767													
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

-----													
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2788 - 3339	
01		3131 N	2079	-0-	-1052 B	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
02		2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3069 N	2656	-0-	-413 B	-0-	2656 3		N	-0-			-0-
04		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
05		2914 N	2697	-0-	-217 B	-0-	2697 3		N	-0-			-0-
06		2580 N	2343	-0-	-237 B	-0-	2343 3		N	-0-			-0-
07		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
08		2697 N	2454	-0-	-243 B	-0-	2454 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2340 N	2160	-0-	-180 B	-0-	2160 3		N	-0-			-0-
10		2418 N	2061	-0-	-357 B	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
11		2370 N	1750	-0-	-620 B	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
12		2232 N	539	-0-	-1693 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,013													
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

-----													
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749 - 3314	
01		4154 N	3607	-0-	-547 B	-0-	3607 3		N	-0-			-0-
02		4074 N	4074	-0-	-0- B	-0-	4074 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4061 N	3999	-0-	-62 B	-0-	3999 3		N	-0-			-0-
04		3480 N	1773	-0-	-1707 B	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
05		4340 N	1219	-0-	-3121 B	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
06		3870 N	3515	-0-	-355 B	-0-	3515 3		N	-0-			-0-
07		4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 3		N	-0-			-0-
08		4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3716 N	3716	-0-	-0- B	-0-	3716 3		N	-0-			-0-
10		4092 N	1785	-0-	-2307 B	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
11		3930 N	3850	-0-	-80 B	-0-	3850 3		N	-0-			-0-
12		3844 N	1804	-0-	-2040 B	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 37,505													
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743 - 3329
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8918 N	8918	-0-	-0- B	-0-	8918	3	N	-0-			-0-
02	6583 N	6024	-0-	-559 B	-0-	6024	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6603 N	5448	-0-	-1155 B	-0-	5448	3	N	-0-			-0-
04	8640 N	5165	-0-	-3475 B	-0-	5165	3	N	-0-			-0-
05	6448 N	5134	-0-	-1314 B	-0-	5134	3	N	-0-			-0-
06	5280 N	4161	-0-	-1119 B	-0-	4161	3	N	-0-			-0-
07	5332 N	4392	-0-	-940 B	-0-	4392	3	N	-0-			-0-
08	5269 N	5269	-0-	-0- B	-0-	5269	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5132 N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	3	N	-0-			-0-
10	5738 N	5738	-0-	-0- B	-0-	5738	3	N	-0-			-0-
11	5365 N	5365	-0-	-0- B	-0-	5365	3	N	-0-			-0-
12	5301 N	4206	-0-	-1095 B	-0-	4206	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,952

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951 - 3319
01	1023 N	823	-0-	-200 B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	739	-0-	-253 B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
04	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	3	N	-0-			-0-
05	992 N	698	-0-	-294 B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
11	990 N	955	-0-	-35 B	-0-	955	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	847	-0-	-176 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,432

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653 - 3371
01	4833 N	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	3	N	-0-			-0-
02	4582 N	4448	-0-	-134 B	-0-	4448	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4951 N	4951	-0-	-0- B	-0-	4951	3	N	-0-			-0-
04	4680 N	3012	-0-	-1668 B	-0-	3012	3	N	-0-			-0-
05	4743 N	4162	-0-	-581 B	-0-	4162	3	N	-0-			-0-
06	4800 N	4317	-0-	-483 B	-0-	4317	3	N	-0-			-0-
07	4413 N	4413	-0-	-0- B	-0-	4413	3	N	-0-			-0-
08	4154 N	2895	-0-	-1259 B	-0-	2895	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4320 N	4142	-0-	-178 B	-0-	4142	3	N	-0-			-0-
10	4402 N	4024	-0-	-378 B	-0-	4024	3	N	-0-			-0-
11	4029 N	4029	-0-	-0- B	-0-	4029	3	N	-0-			-0-
12	4278 N	3983	-0-	-295 B	-0-	3983	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,209

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2598 - 3312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
02		1479 N	1417	-0-	-62 B	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1382	-0-	-199 B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	434	-0-	-1066 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
05		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
06		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1409	-0-	-389 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1500 N	1298	-0-	-202 B	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1341	-0-	-116 B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1243	-0-	-107 B	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
12		1333 N	956	-0-	-377 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780 - 3334
01		1798 N	1062	-0-	-736 B	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
02		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1860 N	1828	-0-	-32 B	-0-	1828 3		N	-0-		-0-
04		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
05		2108 N	1660	-0-	-448 B	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
06		1770 N	1591	-0-	-179 B	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
07		1798 N	1751	-0-	-47 B	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
08		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
10		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
11		1830 N	1696	-0-	-134 B	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
12		1798 N	3	-0-	-1795 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3068 - 3366
01		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3		N	-0-		-0-
02		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
04		1470 N	1109	-0-	-361 B	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
05		1519 N	1345	-0-	-174 B	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
06		1440 N	1279	-0-	-161 B	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
07		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
08		1333 N	852	-0-	-481 B	-0-	852 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	1176	-0-	-114 B	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
10		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
11		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
*12		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486			TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3049	-	3343
PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-	
02	580 N	570	-0-	-10 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-	
04	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-	
05	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-	
06	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	
07	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-	
08	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-	
10	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-	
11	570 N	461	-0-	-109 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2831	-	3351
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	3007 N	2561	-0-	-446 B	-0-	2561 3	N	-0-			-0-			
02	2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915 3	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3379 N	1955	-0-	-1424 B	-0-	1955 3	N	-0-			-0-			
04	2490 N	2457	-0-	-33 B	-0-	2457 3	N	-0-			-0-			
05	3131 N	1778	-0-	-1353 B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-			
06	1890 N	1553	-0-	-337 B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-			
07	2542 N	2008	-0-	-534 B	-0-	2008 3	N	-0-			-0-			
08	3198 N	3198	-0-	-0- B	-0-	3198 3	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3	N	-0-			-0-			
10	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 3	N	-0-			-0-			
11	3090 N	2982	-0-	-108 B	-0-	2982 3	N	-0-			-0-			
12	3100 N	2118	-0-	-982 B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		29,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3062	-	3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1736 N	1688	-0-	-48 B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-			
02	1595 N	1566	-0-	-29 B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-			
04	1620 N	1514	-0-	-106 B	-0-	1514 3	N	-0-			-0-			
05	1674 N	1517	-0-	-157 B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-			
06	1620 N	1602	-0-	-18 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-			
07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-			
08	1519 N	1324	-0-	-195 B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-			-0-			
10	1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	1639 3	N	-0-			-0-			
11	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-			
12	1705 N	1605	-0-	-100 B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		18,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5053 N	4799	-0-	-254 B	-0-	4799 3			N	-0-			-0-
02		4611 N	4457	-0-	-154 B	-0-	4457 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		4898 N	4672	-0-	-226 B	-0-	4672 3			N	-0-			-0-
04		4650 N	3352	-0-	-1298 B	-0-	3352 3			N	-0-			-0-
05		4774 N	4509	-0-	-265 B	-0-	4509 3			N	-0-			-0-
06		4649 N	4649	-0-	-0 B	-0-	4649 3			N	-0-			-0-
07		4796 N	4796	-0-	-0 B	-0-	4796 3			N	-0-			-0-
08		4495 N	3836	-0-	-659 B	-0-	3836 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		4650 N	4626	-0-	-24 B	-0-	4626 3			N	-0-			-0-
10		4805 N	4687	-0-	-118 B	-0-	4687 3			N	-0-			-0-
11		4465 N	4465	-0-	-0 B	-0-	4465 3			N	-0-			-0-
12		4774 N	4460	-0-	-314 B	-0-	4460 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,308											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335				
01		1395 N	943	-0-	-452 B	-0-	943 3			N	-0-			-0-
02		1131 N	728	-0-	-403 B	-0-	728 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		1209 N	587	-0-	-622 B	-0-	587 3			N	-0-			-0-
04		900 N	593	-0-	-307 B	-0-	593 3			N	-0-			-0-
05		775 N	491	-0-	-284 B	-0-	491 3			N	-0-			-0-
06		570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 3			N	-0-			-0-
07		620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539 3			N	-0-			-0-
08		716 N	716	-0-	-0 B	-0-	716 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		788 N	788	-0-	-0 B	-0-	788 3			N	-0-			-0-
10		887 N	887	-0-	-0 B	-0-	887 3			N	-0-			-0-
11		918 N	918	-0-	-0 B	-0-	918 3			N	-0-			-0-
12		806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,429											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338				
01		3534 N	3370	-0-	-164 B	-0-	3370 3			N	-0-			-0-
02		3219 N	3124	-0-	-95 B	-0-	3124 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		3410 N	3308	-0-	-102 B	-0-	3308 3			N	-0-			-0-
04		3270 N	2590	-0-	-680 B	-0-	2590 3			N	-0-			-0-
05		3348 N	3210	-0-	-138 B	-0-	3210 3			N	-0-			-0-
06		3241 N	3241	-0-	-0 B	-0-	3241 3			N	-0-			-0-
07		3308 N	3308	-0-	-0 B	-0-	3308 3			N	-0-			-0-
08		3224 N	3070	-0-	-154 B	-0-	3070 3			N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		3240 N	3141	-0-	-99 B	-0-	3141 3			N	-0-			-0-
10		3317 N	3224	-0-	-93 B	-0-	3224 3			N	-0-			-0-
11		2995 N	2995	-0-	-0 B	-0-	2995 3			N	-0-			-0-
12		3255 N	3074	-0-	-181 B	-0-	3074 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,655											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3016 - 3356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3410 N	3208	-0-	-202 B	-0-	3208	3	N	-0-			-0-
02	3103 N	3088	-0-	-15 B	-0-	3088	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3472 N	3039	-0-	-433 B	-0-	3039	3	N	-0-			-0-
04	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	3	N	-0-			-0-
05	3286 N	2829	-0-	-457 B	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
06	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3	N	-0-			-0-
07	3193 N	3006	-0-	-187 B	-0-	3006	3	N	-0-			-0-
08	3396 N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	3	N	-0-			-0-
10	3208 N	3208	-0-	-0- B	-0-	3208	3	N	-0-			-0-
11	3300 N	3026	-0-	-274 B	-0-	3026	3	N	-0-			-0-
12	3255 N	2840	-0-	-415 B	-0-	2840	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	3087 - 3354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	1249	-0-	-549 B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
02	1653 N	989	-0-	-664 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1077	-0-	-442 B	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3130	-0-	30 B	30	3130	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	4172	-0-	1172 B	1202	4172	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3602	-0-	502 B	1704	3602	3	N	-0-			-0-
08	4268 R	2564	-0-	-1704 B	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4170 #	3133	-0-	-1037 B	-1037	3133	3	N	-0-			-0-
10	4309 #	3177	-0-	-1132 B	-2169	3177	3	N	-0-			-0-
11	4170 #	2850	-0-	-1320 B	-3489	2850	3	N	-0-			-0-
12	4309 #	2932	-0-	-1377 B	-4866	2932	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	3233 - 3468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910	3	N	-0-			-0-
02	899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	866	-0-	-95 B	-0-	866	3	N	-0-			-0-
04	870 N	662	-0-	-208 B	-0-	662	3	N	-0-			-0-
05	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
06	840 N	750	-0-	-90 B	-0-	750	3	N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
08	837 N	535	-0-	-302 B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
*12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	3076 - 3381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	3			N	-0-			-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
06	2970 N	2526	-0-	-444 B	-0-	2526	3			N	-0-			-0-
07	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-			-0-
08	2666 N	1314	-0-	-1352 B	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2520 N	1574	-0-	-946 B	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
10	2604 N	1499	-0-	-1105 B	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
12	1612 N	1474	-0-	-138 B	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3086 - 3333		
01	3162 N	1863	-0-	-1299 B	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
02	2523 N	2268	-0-	-255 B	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3			N	-0-			-0-
04	3515 N	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	3			N	-0-			-0-
05	4177 N	4177	-0-	-0- B	-0-	4177	3			N	-0-			-0-
06	5457 N	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	3			N	-0-			-0-
07	3627 N	3575	-0-	-52 B	-0-	3575	3			N	-0-			-0-
08	4185 N	2174	-0-	-2011 B	-0-	2174	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5460 N	1961	-0-	-3499 B	-0-	1961	3			N	-0-			-0-
10	3565 N	2299	-0-	-1266 B	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
*12	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3107 - 3298		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3104 - 3274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3			N	-0-			-0-
02		1856 N	1802	-0-	-54 B	-0-	1802 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1984 N	1971	-0-	-13 B	-0-	1971 3			N	-0-			-0-
04		1920 N	1851	-0-	-69 B	-0-	1851 3			N	-0-			-0-
05		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3			N	-0-			-0-
06		1920 N	1846	-0-	-74 B	-0-	1846 3			N	-0-			-0-
07		1922 N	1863	-0-	-59 B	-0-	1863 3			N	-0-			-0-
08		1984 N	1819	-0-	-165 B	-0-	1819 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1860 N	1791	-0-	-69 B	-0-	1791 3			N	-0-			-0-
10		1860 N	1842	-0-	-18 B	-0-	1842 3			N	-0-			-0-
11		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 3			N	-0-			-0-
*12		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3016 - 3386		
01		3007 N	2716	-0-	-291 B	-0-	2716 3			N	-0-			-0-
02		2784 N	2435	-0-	-349 B	-0-	2435 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2914 N	2579	-0-	-335 B	-0-	2579 3			N	-0-			-0-
04		2640 N	1645	-0-	-995 B	-0-	1645 3			N	-0-			-0-
05		2604 N	2388	-0-	-216 B	-0-	2388 3			N	-0-			-0-
06		2490 N	2261	-0-	-229 B	-0-	2261 3			N	-0-			-0-
07		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374 3			N	-0-			-0-
08		2387 N	1367	-0-	-1020 B	-0-	1367 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2250 N	2061	-0-	-189 B	-0-	2061 3			N	-0-			-0-
10		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 3			N	-0-			-0-
11		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3			N	-0-			-0-
*12		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	3037 - 3378		
01		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3			N	-0-			-0-
02		464 N	441	-0-	-23 B	-0-	441 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3			N	-0-			-0-
04		480 N	338	-0-	-142 B	-0-	338 3			N	-0-			-0-
05		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3			N	-0-			-0-
06		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3			N	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3			N	-0-			-0-
08		465 N	245	-0-	-220 B	-0-	245 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3			N	-0-			-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3			N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3			N	-0-			-0-
12		589 N	501	-0-	-88 B	-0-	501 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 N	2880	-0-	-251 B	-0-	2880	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	2422	-0-	-478 B	-0-	2422	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2976 N	2584	-0-	-392 B	-0-	2584	3			N	-0-			-0-
04	2790 N	2357	-0-	-433 B	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
05	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
06	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			N	-0-			-0-
07	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-			-0-
08	2976 N	2114	-0-	-862 B	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3			N	-0-			-0-
10	2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3			N	-0-			-0-
11	2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-			-0-
12	2914 N	2797	-0-	-117 B	-0-	2797	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,249

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245			
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	1077	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373			
01	3379 N	3018	-0-	-361 B	-0-	3018	3			N	-0-			-0-
02	3074 N	2777	-0-	-297 B	-0-	2777	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3193 N	2798	-0-	-395 B	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
04	2910 N	1672	-0-	-1238 B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
05	2976 N	2485	-0-	-491 B	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
06	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-			-0-
07	2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
08	2480 N	2044	-0-	-436 B	-0-	2044	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2850 N	2528	-0-	-322 B	-0-	2528	3			N	-0-			-0-
10	2914 N	2884	-0-	-30 B	-0-	2884	3			N	-0-			-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
*12	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,108

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 N	3507	-0-	-213 B	-0-	3507 3	N	-0-			-0-
02		3422 N	3371	-0-	-51 B	-0-	3371 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3751 N	3298	-0-	-453 B	-0-	3298 3	N	-0-			-0-
04		3390 N	3306	-0-	-84 B	-0-	3306 3	N	-0-			-0-
05		3596 N	3107	-0-	-489 B	-0-	3107 3	N	-0-			-0-
06		3196 N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196 3	N	-0-			-0-
07		3410 N	3317	-0-	-93 B	-0-	3317 3	N	-0-			-0-
08		3647 N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3454 N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454 3	N	-0-			-0-
10		3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 3	N	-0-			-0-
11		3540 N	3381	-0-	-159 B	-0-	3381 3	N	-0-			-0-
12		3565 N	3159	-0-	-406 B	-0-	3159 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	1766	-0-	-404 B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
02		2030 N	1385	-0-	-645 B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2015 N	1242	-0-	-773 B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
04		1710 N	649	-0-	-1061 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1011	-0-	-477 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	817	-0-	-206 B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1560 N	814	-0-	-746 B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
10		1364 N	1306	-0-	-58 B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
*12		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
02		406 N	388	-0-	-18 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	386	-0-	-110 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
04		450 N	287	-0-	-163 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
05		403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
06		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
10		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
*12		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2924 -	3327
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1178 N	872	-0-	-306 B	-0-	872 3		N	-0-			-0-	
02	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	595	-0-	-707 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-	
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		N	-0-			-0-	
05	1240 N	649	-0-	-591 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-	
06	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-	
07	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732 3		N	-0-			-0-	
08	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3		N	-0-			-0-	
10	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 3		N	-0-			-0-	
11	1200 N	1098	-0-	-102 B	-0-	1098 3		N	-0-			-0-	
12	1209 N	768	-0-	-441 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3075 -	3325
01	1953 N	1860	-0-	-93 B	-0-	1860 3		N	-0-			-0-	
02	1798 N	1681	-0-	-117 B	-0-	1681 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1891 N	1818	-0-	-73 B	-0-	1818 3		N	-0-			-0-	
04	1800 N	1390	-0-	-410 B	-0-	1390 3		N	-0-			-0-	
05	1798 N	1716	-0-	-82 B	-0-	1716 3		N	-0-			-0-	
06	1770 N	1646	-0-	-124 B	-0-	1646 3		N	-0-			-0-	
07	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-	
08	1705 N	1086	-0-	-619 B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1437	-0-	-213 B	-0-	1437 3		N	-0-			-0-	
10	1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	1579 3		N	-0-			-0-	
11	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-			-0-	
*12	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2957 -	3347
01	1364 N	1284	-0-	-80 B	-0-	1284 3		N	-0-			-0-	
02	1247 N	1192	-0-	-55 B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	1279	-0-	-54 B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-	
04	1230 N	873	-0-	-357 B	-0-	873 3		N	-0-			-0-	
05	1271 N	1256	-0-	-15 B	-0-	1256 3		N	-0-			-0-	
06	1230 N	1218	-0-	-12 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-	
07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-	
08	1271 N	997	-0-	-274 B	-0-	997 3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1172	-0-	-58 B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-	
10	1240 N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216 3		N	-0-			-0-	
11	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-	
12	1209 N	1150	-0-	-59 B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2893 -	3366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 N	2679	-0-	-235 B	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
02	2639 N	2482	-0-	-157 B	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2790 N	2651	-0-	-139 B	-0-	2651	3	N	-0-			-0-
04	2580 N	1753	-0-	-827 B	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	2547	-0-	-119 B	-0-	2547	3	N	-0-			-0-
06	2580 N	2563	-0-	-17 B	-0-	2563	3	N	-0-			-0-
07	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
08	2542 N	1959	-0-	-583 B	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2550 N	2420	-0-	-130 B	-0-	2420	3	N	-0-			-0-
10	2604 N	2568	-0-	-36 B	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
11	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2401	-0-	-110 B	-0-	2401	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,972										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2652 -	3304
01	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3	N	-0-			-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3	N	-0-			-0-
04	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	2122	-0-	-17 B	-0-	2122	3	N	-0-			-0-
06	2220 N	1780	-0-	-440 B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	2096	-0-	-229 B	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
08	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	2067	-0-	-41 B	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	1967	-0-	-193 B	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1921	-0-	-218 B	-0-	1921	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,781										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2979 -	3309
01	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1682	-0-	-29 B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1798 N	1789	-0-	-9 B	-0-	1789	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1363	-0-	-377 B	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1319	-0-	-479 B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1709	-0-	-31 B	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,611										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2841 -	3361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2666 N	2268	-0-	-398 B	-0-	2268 3			N	-0-			-0-
02		2494 N	2014	-0-	-480 B	-0-	2014 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2635 N	2048	-0-	-587 B	-0-	2048 3			N	-0-			-0-
04		2190 N	1426	-0-	-764 B	-0-	1426 3			N	-0-			-0-
05		2139 N	1986	-0-	-153 B	-0-	1986 3			N	-0-			-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3			N	-0-			-0-
07		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 3			N	-0-			-0-
08		1984 N	1382	-0-	-602 B	-0-	1382 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2070 N	1827	-0-	-243 B	-0-	1827 3			N	-0-			-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3			N	-0-			-0-
11		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 3			N	-0-			-0-
*12		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2964 -	3340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1037	-0-	-141 B	-0-	1037 3			N	-0-			-0-
02		1044 N	980	-0-	-64 B	-0-	980 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3			N	-0-			-0-
04		990 N	786	-0-	-204 B	-0-	786 3			N	-0-			-0-
05		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3			N	-0-			-0-
06		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3			N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3			N	-0-			-0-
08		1054 N	892	-0-	-162 B	-0-	892 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1080 N	990	-0-	-90 B	-0-	990 3			N	-0-			-0-
10		1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022 3			N	-0-			-0-
11		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3			N	-0-			-0-
12		1023 N	661	-0-	-362 B	-0-	661 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2992 -	3375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174 3			N	-0-			-0-
02		1131 N	1075	-0-	-56 B	-0-	1075 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158 3			N	-0-			-0-
04		1140 N	910	-0-	-230 B	-0-	910 3			N	-0-			-0-
05		1147 N	1136	-0-	-11 B	-0-	1136 3			N	-0-			-0-
06		1110 N	1071	-0-	-39 B	-0-	1071 3			N	-0-			-0-
07		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3			N	-0-			-0-
08		1147 N	767	-0-	-380 B	-0-	767 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027 3			N	-0-			-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3			N	-0-			-0-
11		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3			N	-0-			-0-
*12		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 -	3369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1810	-0-	-112 B	-0-	1810 3			N	-0-			-0-
02		1740 N	1641	-0-	-99 B	-0-	1641 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1860 N	1745	-0-	-115 B	-0-	1745 3			N	-0-			-0-
04		1740 N	1353	-0-	-387 B	-0-	1353 3			N	-0-			-0-
05		1767 N	1716	-0-	-51 B	-0-	1716 3			N	-0-			-0-
06		1680 N	1626	-0-	-54 B	-0-	1626 3			N	-0-			-0-
07		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3			N	-0-			-0-
08		1705 N	1196	-0-	-509 B	-0-	1196 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1620 N	1615	-0-	-5 B	-0-	1615 3			N	-0-			-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3			N	-0-			-0-
11		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3			N	-0-			-0-
*12		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3075 -	3366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2037	-0-	-226 B	-0-	2037 3			N	-0-			-0-
02		2030 N	1846	-0-	-184 B	-0-	1846 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966 3			N	-0-			-0-
04		1980 N	1652	-0-	-328 B	-0-	1652 3			N	-0-			-0-
05		1984 N	1917	-0-	-67 B	-0-	1917 3			N	-0-			-0-
06		1890 N	1713	-0-	-177 B	-0-	1713 3			N	-0-			-0-
07		1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682 3			N	-0-			-0-
08		1922 N	1389	-0-	-533 B	-0-	1389 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1710 N	1377	-0-	-333 B	-0-	1377 3			N	-0-			-0-
10		1674 N	1442	-0-	-232 B	-0-	1442 3			N	-0-			-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3			N	-0-			-0-
*12		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	3003 -	3317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 3			N	-0-			-0-
02		812 N	800	-0-	-12 B	-0-	800 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3			N	-0-			-0-
04		810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783 3			N	-0-			-0-
05		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3			N	-0-			-0-
06		840 N	833	-0-	-7 B	-0-	833 3			N	-0-			-0-
07		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3			N	-0-			-0-
08		899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820 3			N	-0-			-0-
10		868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 3			N	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3			N	-0-			-0-
*12		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2831 -	3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3			N	-0-			-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3			N	-0-			-0-
04	1020 N	499	-0-	-521 B	-0-	499 3			N	-0-			-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3			N	-0-			-0-
08	3100 N	5724	-0-	2624 B	-0-	5724 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2624										
09	3000 N	1632	-0-	-1368 B	-0-	1632 3			N	-0-			-0-
10	1256 N	-0-	-0-	-1256 B	-0-				N	-0-			-0-
11	5550 #	48	-0-	-5502 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
12	5735 #	76	-0-	-5659 B	-0-	76 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 -	3335
01	1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505 3			N	-0-			-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1984 N	1045	-0-	-939 B	-0-	1045 3			N	-0-			-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3			N	-0-			-0-
05	1705 N	793	-0-	-912 B	-0-	793 3			N	-0-			-0-
06	1020 N	580	-0-	-440 B	-0-	580 3			N	-0-			-0-
07	1798 N	1116	-0-	-682 B	-0-	1116 3			N	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3			N	-0-			-0-
10	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3			N	-0-			-0-
11	2100 N	1870	-0-	-230 B	-0-	1870 3			N	-0-			-0-
12	2077 N	444	-0-	-1633 B	-0-	444 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 -	3331
01	1550 N	1194	-0-	-356 B	-0-	1194 3			N	-0-			-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1798 N	513	-0-	-1285 B	-0-	513 3			N	-0-			-0-
04	1170 N	1060	-0-	-110 B	-0-	1060 3			N	-0-			-0-
05	1736 N	801	-0-	-935 B	-0-	801 3			N	-0-			-0-
06	510 N	395	-0-	-115 B	-0-	395 3			N	-0-			-0-
07	1085 N	613	-0-	-472 B	-0-	613 3			N	-0-			-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3			N	-0-			-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3			N	-0-			-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3			N	-0-			-0-
12	1581 N	1114	-0-	-467 B	-0-	1114 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064	-	3264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2852 N	2687	-0-	-165 B	-0-	2687 3			N	-0-			-0-
02		2610 N	2465	-0-	-145 B	-0-	2465 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2728 N	2626	-0-	-102 B	-0-	2626 3			N	-0-			-0-
04		2610 N	2164	-0-	-446 B	-0-	2164 3			N	-0-			-0-
05		2635 N	2593	-0-	-42 B	-0-	2593 3			N	-0-			-0-
06		2550 N	2479	-0-	-71 B	-0-	2479 3			N	-0-			-0-
07		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3			N	-0-			-0-
08		2604 N	1939	-0-	-665 B	-0-	1939 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2490 N	2447	-0-	-43 B	-0-	2447 3			N	-0-			-0-
10		2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3			N	-0-			-0-
11		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434 3			N	-0-			-0-
*12		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3061	-	3336	
01		1674 N	1583	-0-	-91 B	-0-	1583 3			N	-0-			-0-
02		1537 N	1445	-0-	-92 B	-0-	1445 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1612 N	1536	-0-	-76 B	-0-	1536 3			N	-0-			-0-
04		1530 N	1220	-0-	-310 B	-0-	1220 3			N	-0-			-0-
05		1550 N	1498	-0-	-52 B	-0-	1498 3			N	-0-			-0-
06		1500 N	1424	-0-	-76 B	-0-	1424 3			N	-0-			-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3			N	-0-			-0-
08		1488 N	1107	-0-	-381 B	-0-	1107 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1410 N	1371	-0-	-39 B	-0-	1371 3			N	-0-			-0-
10		1457 N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417 3			N	-0-			-0-
11		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3			N	-0-			-0-
12		1426 N	1423	-0-	-3 B	-0-	1423 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	3094	-	3319	
01		1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381 3			N	-0-			-0-
02		1363 N	1305	-0-	-58 B	-0-	1305 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	1378 3			N	-0-			-0-
04		1350 N	1025	-0-	-325 B	-0-	1025 3			N	-0-			-0-
05		1395 N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330 3			N	-0-			-0-
06		1320 N	1250	-0-	-70 B	-0-	1250 3			N	-0-			-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3			N	-0-			-0-
08		1333 N	916	-0-	-417 B	-0-	916 3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	1256	-0-	-4 B	-0-	1256 3			N	-0-			-0-
10		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3			N	-0-			-0-
11		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3			N	-0-			-0-
*12		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3937 N	3681	-0-	-256 B	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
02	3625 N	3362	-0-	-263 B	-0-	3362	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3782 N	3552	-0-	-230 B	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
04	3570 N	2554	-0-	-1016 B	-0-	2554	3			N	-0-			-0-
05	3596 N	3434	-0-	-162 B	-0-	3434	3			N	-0-			-0-
06	3450 N	3300	-0-	-150 B	-0-	3300	3			N	-0-			-0-
07	3298 N	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3			N	-0-			-0-
08	3441 N	2702	-0-	-739 B	-0-	2702	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
10	4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034	3			N	-0-			-0-
11	3515 N	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	3			N	-0-			-0-
*12	4034 N	4034	-0-	-0- B	-0-	4034	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,143			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313			
01	2790 N	2613	-0-	-177 B	-0-	2613	3			N	-0-			-0-
02	2552 N	2438	-0-	-114 B	-0-	2438	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2697 N	2588	-0-	-109 B	-0-	2588	3			N	-0-			-0-
04	2520 N	1824	-0-	-696 B	-0-	1824	3			N	-0-			-0-
05	2604 N	2436	-0-	-168 B	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
06	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-			-0-
08	2449 N	1939	-0-	-510 B	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2550 N	2482	-0-	-68 B	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
10	2604 N	2560	-0-	-44 B	-0-	2560	3			N	-0-			-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-			-0-
12	2573 N	2529	-0-	-44 B	-0-	2529	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,971			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335			
01	3627 N	3327	-0-	-300 B	-0-	3327	3			N	-0-			-0-
02	3335 N	3077	-0-	-258 B	-0-	3077	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3503 N	3263	-0-	-240 B	-0-	3263	3			N	-0-			-0-
04	3210 N	2045	-0-	-1165 B	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
05	3286 N	2853	-0-	-433 B	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
06	3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
07	3249 N	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
08	2852 N	2236	-0-	-616 B	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3180 N	2916	-0-	-264 B	-0-	2916	3			N	-0-			-0-
10	3255 N	3077	-0-	-178 B	-0-	3077	3			N	-0-			-0-
11	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
*12	3040 N	3040	-0-	-0- B	-0-	3040	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,085			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 N	3094	-0-	-68 B	-0-	3094	3			N	-0-			-0-
02	2900 N	2816	-0-	-84 B	-0-	2816	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3100 N	2926	-0-	-174 B	-0-	2926	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	2323	-0-	-677 B	-0-	2323	3			N	-0-			-0-
05	3007 N	2966	-0-	-41 B	-0-	2966	3			N	-0-			-0-
06	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			N	-0-			-0-
07	3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	3			N	-0-			-0-
08	2976 N	2636	-0-	-340 B	-0-	2636	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
10	3100 N	2887	-0-	-213 B	-0-	2887	3			N	-0-			-0-
11	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	2885	-0-	-215 B	-0-	2885	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9238 N	8673	-0-	-565 B	-0-	8673	3			N	-0-			-0-
02	8526 N	7712	-0-	-814 B	-0-	7712	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	8897 N	8133	-0-	-764 B	-0-	8133	3			N	-0-			-0-
04	8400 N	6908	-0-	-1492 B	-0-	6908	3			N	-0-			-0-
05	8559 N	8559	-0-	-0- B	-0-	8559	3			N	-0-			-0-
06	8224 N	8224	-0-	-0- B	-0-	8224	3			N	-0-			-0-
07	8368 N	8368	-0-	-0- B	-0-	8368	3			N	-0-			-0-
08	8556 N	6667	-0-	-1889 B	-0-	6667	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8220 N	8001	-0-	-219 B	-0-	8001	3			N	-0-			-0-
10	8370 N	8342	-0-	-28 B	-0-	8342	3			N	-0-			-0-
11	7863 N	7863	-0-	-0- B	-0-	7863	3			N	-0-			-0-
12	8277 N	8061	-0-	-216 B	-0-	8061	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	860	-0-	-225 B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
02	870 N	737	-0-	-133 B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	756	-0-	-205 B	-0-	756	3			N	-0-			-0-
04	840 N	719	-0-	-121 B	-0-	719	3			N	-0-			-0-
05	775 N	553	-0-	-222 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
06	720 N	524	-0-	-196 B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
07	744 N	499	-0-	-245 B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-			-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
11	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-			-0-
12	961 N	673	-0-	-288 B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2866 - 3341	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2418 N	2198	-0-	-220 B	-0-		2198	3	N	-0-			-0-
02	2175 N	2036	-0-	-139 B	-0-		2036	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2294 N	2157	-0-	-137 B	-0-		2157	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	1490	-0-	-640 B	-0-		1490	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1981	-0-	-189 B	-0-		1981	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	2063	-0-	-37 B	-0-		2063	3	N	-0-			-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-		2106	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1600	-0-	-384 B	-0-		1600	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2070 N	1935	-0-	-135 B	-0-		1935	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	2049	-0-	-59 B	-0-		2049	3	N	-0-			-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-		1911	3	N	-0-			-0-
*12	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-		2030	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2972 - 3385
01	2046 N	1853	-0-	-193 B	-0-		1853	3	N	-0-		-0-
02	1856 N	1639	-0-	-217 B	-0-		1639	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1738	-0-	-215 B	-0-		1738	3	N	-0-		-0-
04	1800 N	1221	-0-	-579 B	-0-		1221	3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1654	-0-	-113 B	-0-		1654	3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1535	-0-	-145 B	-0-		1535	3	N	-0-		-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-		1553	3	N	-0-		-0-
08	1643 N	952	-0-	-691 B	-0-		952	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1358	-0-	-172 B	-0-		1358	3	N	-0-		-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-		1694	3	N	-0-		-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-		1506	3	N	-0-		-0-
*12	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-		1653	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2940 - 3329
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3071 -	3347
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2666 N	2492	-0-	-174 B	-0-	2492	3	N	-0-		-0-		
02	2407 N	2270	-0-	-137 B	-0-	2270	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	2542 N	2401	-0-	-141 B	-0-	2401	3	N	-0-		-0-		
04	2400 N	1856	-0-	-544 B	-0-	1856	3	N	-0-		-0-		
05	2418 N	2353	-0-	-65 B	-0-	2353	3	N	-0-		-0-		
06	2310 N	2173	-0-	-137 B	-0-	2173	3	N	-0-		-0-		
07	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3	N	-0-		-0-		
08	2356 N	1582	-0-	-774 B	-0-	1582	3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	2160 N	2124	-0-	-36 B	-0-	2124	3	N	-0-		-0-		
10	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3	N	-0-		-0-		
11	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3	N	-0-		-0-		
*12	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		26,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2983 -	3309
01	1240 N	665	-0-	-575 B	-0-	665	3	N	-0-		-0-		
02	928 N	582	-0-	-346 B	-0-	582	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	837 N	604	-0-	-233 B	-0-	604	3	N	-0-		-0-		
04	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3	N	-0-		-0-		
05	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-		-0-		
06	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3	N	-0-		-0-		
07	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-		-0-		
08	1178 N	751	-0-	-427 B	-0-	751	3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-	1177	3	N	-0-		-0-		
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3	N	-0-		-0-		
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3	N	-0-		-0-		
12	1209 N	754	-0-	-455 B	-0-	754	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	2786 -	3316
01	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3	N	-0-		-0-		
02	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
03	2387 N	1949	-0-	-438 B	-0-	1949	3	N	-0-		-0-		
04	2460 N	927	-0-	-1533 B	-0-	927	3	N	-0-		-0-		
05	2294 N	1278	-0-	-1016 B	-0-	1278	3	N	-0-		-0-		
06	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-		
07	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3	N	-0-		-0-		
08	1271 N	940	-0-	-331 B	-0-	940	3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1890 N	1104	-0-	-786 B	-0-	1104	3	N	-0-		-0-		
10	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3	N	-0-		-0-		
11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3	N	-0-		-0-		
*12	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		20,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3103 -	3288
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2697 N	2646	-0-	-51 B	-0-	2646	3	N	-0-			-0-	
02	2465 N	2412	-0-	-53 B	-0-	2412	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2635 N	2537	-0-	-98 B	-0-	2537	3	N	-0-			-0-	
04	2550 N	1903	-0-	-647 B	-0-	1903	3	N	-0-			-0-	
05	2573 N	2517	-0-	-56 B	-0-	2517	3	N	-0-			-0-	
06	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3	N	-0-			-0-	
07	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	3	N	-0-			-0-	
08	2511 N	1491	-0-	-1020 B	-0-	1491	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2580 N	1899	-0-	-681 B	-0-	1899	3	N	-0-			-0-	
10	2697 N	2036	-0-	-661 B	-0-	2036	3	N	-0-			-0-	
11	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3	N	-0-			-0-	
*12	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 26,774													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	3026 -	3291
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-	
02	812 N	695	-0-	-117 B	-0-	695	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3	N	-0-			-0-	
04	810 N	624	-0-	-186 B	-0-	624	3	N	-0-			-0-	
05	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-			-0-	
06	810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703	3	N	-0-			-0-	
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3	N	-0-			-0-	
08	775 N	497	-0-	-278 B	-0-	497	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	614	-0-	-76 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-	
10	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3	N	-0-			-0-	
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3	N	-0-			-0-	
*12	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 8,484													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2610 -	3285
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3100 N	5929	-0-	2829 B	3113	5929	3	N	-0-			-0-	
02	2900 N	8924	-0-	6024 B	9137	8924	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9137													
03	17548 R	8411	-0-	-9137 B	-0-	8411	3	N	-0-			-0-	
04	5730 #	5512	-0-	-218 B	-218	5512	3	N	-0-			-0-	
05	9548 #	6704	-0-	-2844 B	-3062	6704	3	N	-0-			-0-	
06	9240 #	6830	-0-	-2410 B	-5472	6830	3	N	-0-			-0-	
07	9548 #	6860	-0-	-2688 B	-8160	6860	3	N	-0-			-0-	
08	9548 #	5159	-0-	-4389 B	-12549	5159	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12549													
09	9240 #	6618	-0-	-2622 B	-15171	6618	3	N	-0-			-0-	
10	9548 #	6238	-0-	-3310 B	-18481	6238	3	N	-0-			-0-	
11	4980 N	5680	-0-	700 B	-17781	5680	3	N	-0-			-0-	
12	6851 N	5380	-0-	-1471 B	-17781	5380	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 78,245													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	2869 -	3409	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	2439	-0-	2160 B	-7913	2439	3		N	-0-			-0-
02		2262 N	2517	-0-	255 B	-7658	2517	3		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-5290	CANCELLED UNDERAGE	->	-2368							
03		1705 N	2178	-0-	473 B	-4817	2178	3		N	-0-			-0-
04		2370 N	1248	-0-	-1122 B	-4817	1248	3		N	-0-			-0-
05		2697 N	1108	-0-	-1589 B	-4817	1108	3		N	-0-			-0-
06		2100 N	2836	-0-	736 B	-4081	2836	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	3253	-0-	1951 B	-2130	3253	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	3003	-0-	1887 B	-243	3003	3		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-243							
09		2850 N	2790	-0-	-60 B	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
10		3255 N	2339	-0-	-916 B	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
11		2910 N	2483	-0-	-427 B	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
12		2883 N	1330	-0-	-1553 B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,524											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3054 -	3224	
01		4681 N	4655	-0-	-26 B	-0-	4655	3		N	-0-			-0-
02		4350 N	4291	-0-	-59 B	-0-	4291	3		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-10052							
03		4650 N	4591	-0-	-59 B	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
04		4500 N	4139	-0-	-361 B	-0-	4139	3		N	-0-			-0-
05		4588 N	4582	-0-	-6 B	-0-	4582	3		N	-0-			-0-
06		4440 N	4404	-0-	-36 B	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
07		4403 N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
08		4588 N	4234	-0-	-354 B	-0-	4234	3		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-10052							
09		4410 N	4203	-0-	-207 B	-0-	4203	3		N	-0-			-0-
10		4402 N	4362	-0-	-40 B	-0-	4362	3		N	-0-			-0-
11		4146 N	4146	-0-	-0- B	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
*12		4388 N	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,398											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF.	2984 -	3376	
01		4588 N	-0-	-0-	-4588 B	-10052				N	-0-			-0-
02		2291 N	229	-0-	-2062 B	-10052	229	3		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-10052							
03		2945 N	344	-0-	-2601 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
06		330 N	252	-0-	-78 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07		2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
08		2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-10052							
09		3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3		N	-0-			-0-
10		2728 N	1188	-0-	-1540 B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
11		3794 N	3794	-0-	-0- B	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
12		3379 N	587	-0-	-2792 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,380											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1147 N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1044 N	1032	-0-	-12 B	-0-	1032 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1080 N	1044	-0-	-36 B	-0-	1044 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1020 N	998	-0-	-22 B	-0-	998 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1054 N	1029	-0-	-25 B	-0-	1029 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3509 N	1647	-0-	-1862 B	-0-	1647 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1786	-0-	-167 B	-0-	1786 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2040 N	626	-0-	-1414 B	-0-	626 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1767 N	609	-0-	-1158 B	-0-	609 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1424	-0-	-376 B	-0-	1424 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1643 N	1372	-0-	-271 B	-0-	1372 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1457 N	1382	-0-	-75 B	-0-	1382 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3007 N	2560	-0-	-447 B	-0-	2560 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3255 N	2055	-0-	-1200 B	-0-	2055 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2490 N	2483	-0-	-7 B	-0-	2483 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3038 N	1894	-0-	-1144 B	-0-	1894 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2573 N	2356	-0-	-217 B	-0-	2356 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3266 N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3150 N	3024	-0-	-126 B	-0-	3024 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3007 N	2033	-0-	-974 B	-0-	2033 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2923 -	3247	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3689 N	3129	-0-	-560 B	-0-	3129	3			N	-0-			-0-
02	3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3720 N	2803	-0-	-917 B	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
04	3030 N	3026	-0-	-4 B	-0-	3026	3			N	-0-			-0-
05	3503 N	2434	-0-	-1069 B	-0-	2434	3			N	-0-			-0-
06	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-			-0-
07	3131 N	1744	-0-	-1387 B	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
08	3519 N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3			N	-0-			-0-
10	3357 N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357	3			N	-0-			-0-
11	3420 N	3051	-0-	-369 B	-0-	3051	3			N	-0-			-0-
12	3348 N	2586	-0-	-762 B	-0-	2586	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,079

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2897 -	3310	
01	4526 N	3963	-0-	-563 B	-0-	3963	3			N	-0-			-0-
02	4136 N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5208 N	3692	-0-	-1516 B	-0-	3692	3			N	-0-			-0-
04	4027 N	4027	-0-	-0- B	-0-	4027	3			N	-0-			-0-
05	4433 N	3005	-0-	-1428 B	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
06	3623 N	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			N	-0-			-0-
07	4154 N	3683	-0-	-471 B	-0-	3683	3			N	-0-			-0-
08	4859 N	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4560 N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3			N	-0-			-0-
10	4614 N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3			N	-0-			-0-
11	4710 N	4496	-0-	-214 B	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
12	4712 N	3453	-0-	-1259 B	-0-	3453	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,111

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2914 -	3256	
01	6355 N	5881	-0-	-474 B	-0-	5881	3			N	-0-			-0-
02	5761 N	5761	-0-	-0- B	-0-	5761	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6231 N	5554	-0-	-677 B	-0-	5554	3			N	-0-			-0-
04	5700 N	5301	-0-	-399 B	-0-	5301	3			N	-0-			-0-
05	6169 N	5158	-0-	-1011 B	-0-	5158	3			N	-0-			-0-
06	5370 N	5353	-0-	-17 B	-0-	5353	3			N	-0-			-0-
07	5487 N	5329	-0-	-158 B	-0-	5329	3			N	-0-			-0-
08	5235 N	5235	-0-	-0- B	-0-	5235	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5340 N	5169	-0-	-171 B	-0-	5169	3			N	-0-			-0-
10	5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	3			N	-0-			-0-
11	5070 N	4817	-0-	-253 B	-0-	4817	3			N	-0-			-0-
*12	5601 N	5601	-0-	-0- B	-0-	5601	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,554

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3658 N	3289	-0-	-369 B	-0-	3289 3		N	-0-		-0-
02	3337 N	3337	-0-	-0- B	-0-	3337 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3751 N	2934	-0-	-817 B	-0-	2934 3		N	-0-		-0-
04	3180 N	3108	-0-	-72 B	-0-	3108 3		N	-0-		-0-
05	3565 N	2540	-0-	-1025 B	-0-	2540 3		N	-0-		-0-
06	2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971 3		N	-0-		-0-
07	3224 N	3000	-0-	-224 B	-0-	3000 3		N	-0-		-0-
08	3704 N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	3382 3		N	-0-		-0-
10	3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480 3		N	-0-		-0-
11	3570 N	3178	-0-	-392 B	-0-	3178 3		N	-0-		-0-
12	3503 N	2634	-0-	-869 B	-0-	2634 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5270 N	4956	-0-	-314 B	-0-	4956 3		N	-0-		-0-
02	4963 N	4963	-0-	-0- B	-0-	4963 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5487 N	4849	-0-	-638 B	-0-	4849 3		N	-0-		-0-
04	4800 N	4556	-0-	-244 B	-0-	4556 3		N	-0-		-0-
05	5301 N	4576	-0-	-725 B	-0-	4576 3		N	-0-		-0-
06	4725 N	4725	-0-	-0- B	-0-	4725 3		N	-0-		-0-
07	4932 N	4932	-0-	-0- B	-0-	4932 3		N	-0-		-0-
08	4882 N	4882	-0-	-0- B	-0-	4882 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4740 N	4390	-0-	-350 B	-0-	4390 3		N	-0-		-0-
10	4929 N	4574	-0-	-355 B	-0-	4574 3		N	-0-		-0-
11	4710 N	4500	-0-	-210 B	-0-	4500 3		N	-0-		-0-
*12	4834 N	4834	-0-	-0- B	-0-	4834 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7843 N	6962	-0-	-881 B	-0-	6962 3		N	-0-		-0-
02	7076 N	7041	-0-	-35 B	-0-	7041 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7471 N	7128	-0-	-343 B	-0-	7128 3		N	-0-		-0-
04	6750 N	3233	-0-	-3517 B	-0-	3233 3		N	-0-		-0-
05	7533 N	2534	-0-	-4999 B	-0-	2534 3		N	-0-		-0-
06	6900 N	6240	-0-	-660 B	-0-	6240 3		N	-0-		-0-
07	7143 N	7143	-0-	-0- B	-0-	7143 3		N	-0-		-0-
08	6988 N	6988	-0-	-0- B	-0-	6988 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6353 N	6353	-0-	-0- B	-0-	6353 3		N	-0-		-0-
10	7130 N	5620	-0-	-1510 B	-0-	5620 3		N	-0-		-0-
11	6767 N	6767	-0-	-0- B	-0-	6767 3		N	-0-		-0-
12	6572 N	3600	-0-	-2972 B	-0-	3600 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 -	3329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9238 N	7739	-0-	-1499 B	-0-	7739	3			N	-0-			-0-
02	7859 N	7738	-0-	-121 B	-0-	7738	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	8567 N	8567	-0-	-0- B	-0-	8567	3			N	-0-			-0-
04	7500 N	3524	-0-	-3976 B	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
05	8277 N	2808	-0-	-5469 B	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
06	8280 N	7622	-0-	-658 B	-0-	7622	3			N	-0-			-0-
07	8510 N	8510	-0-	-0- B	-0-	8510	3			N	-0-			-0-
08	8952 N	8952	-0-	-0- B	-0-	8952	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	7706 N	7706	-0-	-0- B	-0-	7706	3			N	-0-			-0-
10	8525 N	6865	-0-	-1660 B	-0-	6865	3			N	-0-			-0-
11	8670 N	7991	-0-	-679 B	-0-	7991	3			N	-0-			-0-
12	7967 N	4226	-0-	-3741 B	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 -	3347	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4862 N	4862	-0-	-0- B	-0-	4862	3			N	-0-			-0-
02	4280 N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5177 N	5177	-0-	-0- B	-0-	5177	3			N	-0-			-0-
04	4710 N	2942	-0-	-1768 B	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
05	4588 N	3239	-0-	-1349 B	-0-	3239	3			N	-0-			-0-
06	5104 N	5104	-0-	-0- B	-0-	5104	3			N	-0-			-0-
07	5254 N	5254	-0-	-0- B	-0-	5254	3			N	-0-			-0-
08	4807 N	4807	-0-	-0- B	-0-	4807	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5100 N	4168	-0-	-932 B	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
10	5239 N	2752	-0-	-2487 B	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
11	4650 N	3908	-0-	-742 B	-0-	3908	3			N	-0-			-0-
12	4309 N	2167	-0-	-2142 B	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 -	3286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
02	493 N	385	-0-	-108 B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
04	510 N	272	-0-	-238 B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
05	403 N	118	-0-	-285 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
10	496 N	393	-0-	-103 B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
12	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 -	3286
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02	725 N	651	-0-	-74 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	697	-0-	-109 B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04	840 N	531	-0-	-309 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
05	682 N	63	-0-	-619 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	660 N	41	-0-	-619 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	558 N	265	-0-	-293 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	279 N	52	-0-	-227 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 -	3351
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 N	1770	-0-	-2012 B	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
02	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2697 N	2497	-0-	-200 B	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	750	-0-	-960 B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
05	2852 N	1233	-0-	-1619 B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
06	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2910 N	2873	-0-	-37 B	-0-	2873	3		N	-0-			-0-
10	4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
11	4219 N	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	3		N	-0-			-0-
*12	3377 N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 -	3402
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 N	2219	-0-	-850 B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
02	2784 N	2602	-0-	-182 B	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3193 N	2813	-0-	-380 B	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
04	2160 N	948	-0-	-1212 B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
05	2790 N	1411	-0-	-1379 B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
06	3236 N	3236	-0-	-0- B	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
07	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
08	3094 N	3094	-0-	-0- B	-0-	3094	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3240 N	2771	-0-	-469 B	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
10	3038 N	2758	-0-	-280 B	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2910	-0-	-90 B	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
12	2852 N	2793	-0-	-59 B	-0-	2793	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2852 N	2637	-0-	-215 B	-3042	2637	3	N	-0-		-0-
02		2552 N	1967	-0-	-585 B	-3042	1967	3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1509	CANCELLED UNDERAGE ->			-1533				
03		2697 N	2250	-0-	-447 B	-1509	2250	3	N	-0-		-0-
04		2550 N	946	-0-	-1604 B	-1509	946	3	N	-0-		-0-
05		2108 N	453	-0-	-1655 B	-1509	453	3	N	-0-		-0-
06		2190 N	2096	-0-	-94 B	-1509	2096	3	N	-0-		-0-
07		1024 N	2533	-0-	1509 B	-0-	2533	3	N	-0-		-0-
08		2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
10		2542 N	1800	-0-	-742 B	-0-	1800	3	N	-0-		-0-
11		2610 N	2433	-0-	-177 B	-0-	2433	3	N	-0-		-0-
12		2232 N	614	-0-	-1618 B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,565									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYMECK		WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2945 N	2719	-0-	-226 B	-0-	2719	3	N	-0-		-0-
02		2668 N	2623	-0-	-45 B	-0-	2623	3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2883 N	2734	-0-	-149 B	-0-	2734	3	N	-0-		-0-
04		2640 N	2606	-0-	-34 B	-0-	2606	3	N	-0-		-0-
05		2790 N	2626	-0-	-164 B	-0-	2626	3	N	-0-		-0-
06		2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3	N	-0-		-0-
07		2697 N	2612	-0-	-85 B	-0-	2612	3	N	-0-		-0-
08		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2730 N	2553	-0-	-177 B	-0-	2553	3	N	-0-		-0-
10		2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3	N	-0-		-0-
11		2580 N	2496	-0-	-84 B	-0-	2496	3	N	-0-		-0-
12		2635 N	2482	-0-	-153 B	-0-	2482	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,444									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE 60		WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2858 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2945 N	1640	-0-	-1305 B	-0-	1640	3	N	-0-		-0-
02		1885 N	1780	-0-	-105 B	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2697 N	1547	-0-	-1150 B	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
04		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3	N	-0-		-0-
05		1891 N	1780	-0-	-111 B	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
06		1500 N	1270	-0-	-230 B	-0-	1270	3	N	-0-		-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3	N	-0-		-0-
08		1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
10		2077 N	1845	-0-	-232 B	-0-	1845	3	N	-0-		-0-
11		1590 N	1536	-0-	-54 B	-0-	1536	3	N	-0-		-0-
12		2139 N	1238	-0-	-901 B	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,078									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 -	3334
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4650 N	4353	-0-	-297 B	-0-	4353	3		N	-0-		-0-
02	4234 N	3890	-0-	-344 B	-0-	3890	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4580 N	4580	-0-	-0- B	-0-	4580	3		N	-0-		-0-
04	4200 N	1818	-0-	-2382 B	-0-	1818	3		N	-0-		-0-
05	4154 N	978	-0-	-3176 B	-0-	978	3		N	-0-		-0-
06	4440 N	4440	-0-	-0- B	-0-	4440	3		N	-0-		-0-
07	5053 N	5053	-0-	-0- B	-0-	5053	3		N	-0-		-0-
08	5291 N	5291	-0-	-0- B	-0-	5291	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4684 N	4684	-0-	-0- B	-0-	4684	3		N	-0-		-0-
10	5053 N	2912	-0-	-2141 B	-0-	2912	3		N	-0-		-0-
11	5130 N	4930	-0-	-200 B	-0-	4930	3		N	-0-		-0-
12	4836 N	1709	-0-	-3127 B	-0-	1709	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 -	3332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1880	-0-	144 B	-4749	1880	3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1478	-0-	-146 B	-4749	1478	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4749												
03	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1000	-0-	-830 B	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
05	1581 N	1061	-0-	-520 B	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
06	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3		N	-0-		-0-
07	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3		N	-0-		-0-
08	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2400 N	2198	-0-	-202 B	-0-	2198	3		N	-0-		-0-
10	2418 N	2041	-0-	-377 B	-0-	2041	3		N	-0-		-0-
11	2460 N	2202	-0-	-258 B	-0-	2202	3		N	-0-		-0-
12	2263 N	1936	-0-	-327 B	-0-	1936	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 -	3263
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3844 N	3745	-0-	-99 B	-0-	3745	3		N	-0-		-0-
02	3480 N	2806	-0-	-674 B	-0-	2806	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3751 N	3286	-0-	-465 B	-0-	3286	3		N	-0-		-0-
04	3630 N	1357	-0-	-2273 B	-0-	1357	3		N	-0-		-0-
05	3007 N	1059	-0-	-1948 B	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
06	3180 N	2780	-0-	-400 B	-0-	2780	3		N	-0-		-0-
07	3250 N	3250	-0-	-0- B	-0-	3250	3		N	-0-		-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3235 N	3235	-0-	-0- B	-0-	3235	3		N	-0-		-0-
10	3255 N	2418	-0-	-837 B	-0-	2418	3		N	-0-		-0-
11	3357 N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357	3		N	-0-		-0-
12	3348 N	2818	-0-	-530 B	-0-	2818	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 -	3282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	9734 N	8354	-0-	-1380 B	-0-	8354 3	N	-0-			-0-		
02	8339 N	8339	-0-	-0- B	-0-	8339 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	8898 N	8898	-0-	-0- B	-0-	8898 3	N	-0-			-0-		
04	8070 N	7120	-0-	-950 B	-0-	7120 3	N	-0-			-0-		
05	8928 N	8390	-0-	-538 B	-0-	8390 3	N	-0-			-0-		
06	8610 N	8266	-0-	-344 B	-0-	8266 3	N	-0-			-0-		
07	7865 N	7865	-0-	-0- B	-0-	7865 3	N	-0-			-0-		
08	8401 N	8065	-0-	-336 B	-0-	8065 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	8280 N	7157	-0-	-1123 B	-0-	7157 3	N	-0-			-0-		
10	7874 N	7610	-0-	-264 B	-0-	7610 3	N	-0-			-0-		
11	7800 N	7041	-0-	-759 B	-0-	7041 3	N	-0-			-0-		
12	7409 N	6048	-0-	-1361 B	-0-	6048 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		93,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 -	3223
01	125 N	131	-0-	6 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-		
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-		
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-		
05	186 N	58	-0-	-128 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-		
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-		
07	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-		
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-		
10	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-		
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-		
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 -	3244
01	2511 N	1653	-0-	-858 B	-793	1653 3	N	-0-			-0-		
02	3248 N	3038	-0-	-210 B	-793	3038 3	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-793							
03	3348 N	3280	-0-	-68 B	-0-	3280 3	N	-0-			-0-		
04	1590 N	1257	-0-	-333 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-		
05	3255 N	1164	-0-	-2091 B	-0-	1164 3	N	-0-			-0-		
06	3180 N	3050	-0-	-130 B	-0-	3050 3	N	-0-			-0-		
07	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369 3	N	-0-			-0-		
08	3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	3023 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3060 N	2787	-0-	-273 B	-0-	2787 3	N	-0-			-0-		
10	3379 N	2379	-0-	-1000 B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-		
11	2940 N	2786	-0-	-154 B	-0-	2786 3	N	-0-			-0-		
12	2883 N	1259	-0-	-1624 B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		29,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8645 N	9587	-0-	942 B	-0-	9587	3			N	-0-			-0-
02	8581 N	8581	-0-	-0- B	-0-	8581	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9858 N	8792	-0-	-1066 B	-0-	8792	3			N	-0-			-0-
04	9270 N	7282	-0-	-1988 B	-0-	7282	3			N	-0-			-0-
05	9176 N	7802	-0-	-1374 B	-0-	7802	3			N	-0-			-0-
06	8520 N	8210	-0-	-310 B	-0-	8210	3			N	-0-			-0-
07	7533 N	6731	-0-	-802 B	-0-	6731	3			N	-0-			-0-
08	8061 N	8061	-0-	-0- B	-0-	8061	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8220 N	6640	-0-	-1580 B	-0-	6640	3			N	-0-			-0-
10	7120 N	7120	-0-	-0- B	-0-	7120	3			N	-0-			-0-
11	7800 N	6873	-0-	-927 B	-0-	6873	3			N	-0-			-0-
12	6851 N	6085	-0-	-766 B	-0-	6085	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2197	-0-	-128 B	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
02	1943 N	1921	-0-	-22 B	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2232 N	2170	-0-	-62 B	-0-	2170	3			N	-0-			-0-
04	2130 N	975	-0-	-1155 B	-0-	975	3			N	-0-			-0-
05	2046 N	1475	-0-	-571 B	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
06	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-			-0-
07	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2670 N	2052	-0-	-618 B	-0-	2052	3			N	-0-			-0-
10	2573 N	2014	-0-	-559 B	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
11	2280 N	2131	-0-	-149 B	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
12	2108 N	2106	-0-	-2 B	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4495 N	4274	-0-	-221 B	-2264	4274	3			N	-0-			-0-
02	3944 N	2938	-0-	-1006 B	-2264	2938	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2264														
03	4216 N	3979	-0-	-237 B	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
04	4140 N	1707	-0-	-2433 B	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
05	3131 N	1654	-0-	-1477 B	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
06	3961 N	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	3			N	-0-			-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
08	3874 N	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3960 N	3579	-0-	-381 B	-0-	3579	3			N	-0-			-0-
10	3162 N	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
11	3756 N	3756	-0-	-0- B	-0-	3756	3			N	-0-			-0-
12	3689 N	1084	-0-	-2605 B	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 -	3368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10354 N	10312	-0-	-42 B	-10812	10312	3			N	-0-			-0-
02	9019 N	9100	-0-	81 B	-10731	9100	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-10731							
03	10850 N	9528	-0-	-1322 B	-0-	9528	3			N	-0-			-0-
04	9990 N	6388	-0-	-3602 B	-0-	6388	3			N	-0-			-0-
05	9734 N	3556	-0-	-6178 B	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
06	9210 N	8880	-0-	-330 B	-0-	8880	3			N	-0-			-0-
07	9597 N	9597	-0-	-0- B	-0-	9597	3			N	-0-			-0-
08	9121 N	9121	-0-	-0- B	-0-	9121	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	8880 N	8473	-0-	-407 B	-0-	8473	3			N	-0-			-0-
10	9610 N	7063	-0-	-2547 B	-0-	7063	3			N	-0-			-0-
11	8820 N	8223	-0-	-597 B	-0-	8223	3			N	-0-			-0-
12	8742 N	4109	-0-	-4633 B	-0-	4109	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 -	3298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5549 N	3137	-0-	-2412 B	-0-	3137	3			N	-0-			-0-
02	5811 N	5811	-0-	-0- B	-0-	5811	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	10788 N	3214	-0-	-7574 B	-0-	3214	3			N	-0-			-0-
04	3030 N	2058	-0-	-972 B	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
05	6200 N	1904	-0-	-4296 B	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
06	3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	3			N	-0-			-0-
07	4360 N	4360	-0-	-0- B	-0-	4360	3			N	-0-			-0-
08	4095 N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3			N	-0-			-0-
10	4371 N	3830	-0-	-541 B	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
11	3960 N	3840	-0-	-120 B	-0-	3840	3			N	-0-			-0-
12	3844 N	2092	-0-	-1752 B	-0-	2092	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 -	3201	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	5516	-0-	3873 B	-6442	5516	3			N	-0-			-0-
02	4872 N	5667	-0-	795 B	-5647	5667	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5647											
03	5642 N	5257	-0-	-385 B	-5647	5257	3			N	-0-			-0-
04	5340 N	5614	-0-	274 B	-5373	5614	3			N	-0-			-0-
05	6045 N	4734	-0-	-1311 B	-5373	4734	3			N	-0-			-0-
06	5100 N	5396	-0-	296 B	-5077	5396	3			N	-0-			-0-
07	5797 N	5004	-0-	-793 B	-5077	5004	3			N	-0-			-0-
08	4743 N	5052	-0-	309 B	-4768	5052	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4768							
09	5400 N	4910	-0-	-490 B	-0-	4910	3			N	-0-			-0-
10	4991 N	4810	-0-	-181 B	-0-	4810	3			N	-0-			-0-
11	4890 N	4454	-0-	-436 B	-0-	4454	3			N	-0-			-0-
12	5084 N	3172	-0-	-1912 B	-0-	3172	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 -	3256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		8401 N	6615	-0-	-1786 B	-16263	6615	3			N	-0-			-0-
02		8555 N	7022	-0-	-1533 B	-16263	7022	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8894	CANCELLED UNDERAGE ->		-7369								
03		8711 N	7657	-0-	-1054 B	-8894	7657	3			N	-0-			-0-
04		6390 N	4650	-0-	-1740 B	-8894	4650	3			N	-0-			-0-
05		7502 N	6887	-0-	-615 B	-8894	6887	3			N	-0-			-0-
06		7410 N	5563	-0-	-1847 B	-8894	5563	3			N	-0-			-0-
07		4805 N	5562	-0-	757 B	-8137	5562	3			N	-0-			-0-
08		6882 N	5105	-0-	-1777 B	-8137	5105	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-8137								
09		6520 N	6520	-0-	-0- B	-0-	6520	3			N	-0-			-0-
10		6410 N	6410	-0-	-0- B	-0-	6410	3			N	-0-			-0-
11		6193 N	6193	-0-	-0- B	-0-	6193	3			N	-0-			-0-
12		6727 N	4942	-0-	-1785 B	-0-	4942	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 -	3318		
01		5797 N	4986	-0-	-811 B	-27713	4986	3			N	-0-		-0-	
02		5017 N	3705	-0-	-1312 B	-27713	3705	3			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-15264	CANCELLED UNDERAGE ->		-12449								
03		4991 N	6122	-0-	1131 B	-14133	6122	3			N	-0-		-0-	
04		4830 N	4949	-0-	119 B	-14014	4949	3			N	-0-		-0-	
05		3968 N	5133	-0-	1165 B	-12849	5133	3			N	-0-		-0-	
06		5910 N	5303	-0-	-607 B	-12849	5303	3			N	-0-		-0-	
07		5115 N	5871	-0-	756 B	-12093	5871	3			N	-0-		-0-	
08		5146 N	6295	-0-	1149 B	-10944	6295	3			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-10944								
09		5710 N	5710	-0-	-0- B	-0-	5710	3			N	-0-		-0-	
10		6038 N	6038	-0-	-0- B	-0-	6038	3			N	-0-		-0-	
11		6090 N	5705	-0-	-385 B	-0-	5705	3			N	-0-		-0-	
12		5890 N	4353	-0-	-1537 B	-0-	4353	3			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 64,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 -	3326		
01		6975 N	8999	-0-	2024 B	-13413	8999	3			N	-0-		-0-	
02		6757 N	8540	-0-	1783 B	-11630	8540	3			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-9940	CANCELLED UNDERAGE ->		-1690								
03		7843 N	7924	-0-	81 B	-9859	7924	3			N	-0-		-0-	
04		8700 N	8314	-0-	-386 B	-9859	8314	3			N	-0-		-0-	
05		9114 N	7935	-0-	-1179 B	-9859	7935	3			N	-0-		-0-	
06		7680 N	7330	-0-	-350 B	-9859	7330	3			N	-0-		-0-	
07		8587 N	7240	-0-	-1347 B	-9859	7240	3			N	-0-		-0-	
08		7936 N	7854	-0-	-82 B	-9859	7854	3			N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-9859								
09		7320 N	6994	-0-	-326 B	-0-	6994	3			N	-0-		-0-	
10		7435 N	7435	-0-	-0- B	-0-	7435	3			N	-0-		-0-	
11		7590 N	6939	-0-	-651 B	-0-	6939	3			N	-0-		-0-	
12		7223 N	6456	-0-	-767 B	-0-	6456	3			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 91,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 -	3196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8463 #	6907	-0-	-1556 B	-16226	6907 3		N	-0-			-0-
02		6003 N	6092	-0-	89 B	-16137	6092 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-11549	CANCELLED UNDERAGE ->		-4588						
03		5859 N	6156	-0-	297 B	-11252	6156 3		N	-0-			-0-
04		6690 N	4952	-0-	-1738 B	-11252	4952 3		N	-0-			-0-
05		6510 N	5932	-0-	-578 B	-11252	5932 3		N	-0-			-0-
06		5970 N	5450	-0-	-520 B	-11252	5450 3		N	-0-			-0-
07		5115 N	4830	-0-	-285 B	-11252	4830 3		N	-0-			-0-
08		5921 N	4791	-0-	-1130 B	-11252	4791 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-11252						
09		5460 N	4246	-0-	-1214 B	-0-	4246 3		N	-0-			-0-
10		4836 N	4438	-0-	-398 B	-0-	4438 3		N	-0-			-0-
11		4650 N	4335	-0-	-315 B	-0-	4335 3		N	-0-			-0-
12		4402 N	3225	-0-	-1177 B	-0-	3225 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 -	3310
01		0 W	2252	-0-	2252 B	45952	2252 3		N	-0-			-0-
02		0 W	2890	-0-	2890 B	48842	2890 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		48842									
03		0 W	3176	-0-	3176 B	52018	3176 3		N	-0-			-0-
04		27624	2737	-0-	-24887 B	27131	2737 3		N	-0-			-0-
05		30432 R	3301	-0-	-27131 B	-0-	3301 3		N	-0-			-0-
06		3450 #	2991	-0-	-459 B	-459	2991 3		N	-0-			-0-
07		2821 N	2969	-0-	148 B	-311	2969 3		N	-0-			-0-
08		3286 N	2240	-0-	-1046 B	-311	2240 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-311									
09		3000 N	3114	-0-	114 B	-197	3114 3		N	-0-			-0-
10		2976 N	2931	-0-	-45 B	-197	2931 3		N	-0-			-0-
11		2160 N	2247	-0-	87 B	-110	2247 3		N	-0-			-0-
12		3224 N	2336	-0-	-888 B	-110	2336 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 -	3477
BRILLHART															
01		2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439 3		N	-0-			-0-		
02		2291 N	2249	-0-	-42 B	-0-	2249 3		N	-0-			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2449 N	2421	-0-	-28 B	-0-	2421 3		N	-0-			-0-		
04		2370 N	1052	-0-	-1318 B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-		
05		2418 N	672	-0-	-1746 B	-0-	672 3		N	-0-			-0-		
06		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457 3		N	-0-			-0-		
07		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3		N	-0-			-0-		
08		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 3		N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2460 N	2201	-0-	-259 B	-0-	2201 3		N	-0-			-0-		
10		2356 N	1729	-0-	-627 B	-0-	1729 3		N	-0-			-0-		
11		2310 N	1943	-0-	-367 B	-0-	1943 3		N	-0-			-0-		
12		2263 N	2169	-0-	-94 B	-0-	2169 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		24,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 - 3430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428 3			N	-0-			-0-
02		2900 N	3216	-0-	316 B	316	3216 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		316										
03		3100 N	3355	-0-	255 B	571	3355 3			N	-0-			-0-
04		2340 N	1673	-0-	-667 B	-0-	1673 3			N	-0-			-0-
05		3441 #	704	-0-	-2737 B	-2737	704 3			N	-0-			-0-
06		3330 #	2567	-0-	-763 B	-3500	2567 3			N	-0-			-0-
07		3441 #	2950	-0-	-491 B	-3991	2950 3			N	-0-			-0-
08		3441 #	3183	-0-	-258 B	-4249	3183 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4249										
09		3330 #	2500	-0-	-830 B	-5079	2500 3			N	-0-			-0-
10		3441 #	2365	-0-	-1076 B	-6155	2365 3			N	-0-			-0-
11		3240 #	2927	-0-	-313 B	-6468	2927 3			N	-0-			-0-
12		2573 N	1950	-0-	-623 B	-6468	1950 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,818

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641										
LAMB		WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 - 3355		
01		3100 N	1791	-0-	-1309 B	-0-	1791 3			N	-0-			-0-
02		3337 N	3337	-0-	-0- B	-0-	3337 3			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3379 N	3337	-0-	-42 B	-0-	3337 3			N	-0-			-0-
04		1740 N	1696	-0-	-44 B	-0-	1696 3			N	-0-			-0-
05		3565 N	1239	-0-	-2326 B	-0-	1239 3			N	-0-			-0-
06		3422 N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422 3			N	-0-			-0-
07		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 3			N	-0-			-0-
08		3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698 3			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3491 N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491 3			N	-0-			-0-
10		3937 N	3062	-0-	-875 B	-0-	3062 3			N	-0-			-0-
11		3570 N	3378	-0-	-192 B	-0-	3378 3			N	-0-			-0-
12		3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,399

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABCO ENERGY				687738										
LACY, MEEK C		WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772	-	2997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
02	609 N	520	-0-	-89 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
05	558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
06	540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
07	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
11	630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
12	620 N	477	-0-	-143 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALL				WELL #: 1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002	-	3206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	622	-0-	-91 B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
02	580 N	579	-0-	-1 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
04	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
05	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
06	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
07	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
08	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
10	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
11	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAILE				WELL #: 1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742	-	3010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	514	-0-	-261 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
05	651 N	368	-0-	-283 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
06	510 N	284	-0-	-226 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
07	682 N	429	-0-	-253 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-			-0-
11	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
12	744 N	444	-0-	-300 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.				712840						
SHEFFY				WELL #: 1	RRCID -> 072243	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 2792	PERF. 2713	- 2753	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-	-0-	
07	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-	-0-	
08	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-	-0-	
10	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-	-0-	
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STROTHER				WELL #: 1	RRCID -> 073123	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 2660	- 2750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 2	N	-0-	-0-	
02	667 N	641	-0-	-26 B	-0-	641 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 2	N	-0-	-0-	
04	660 N	492	-0-	-168 B	-0-	492 2	N	-0-	-0-	
05	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2	N	-0-	-0-	
06	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-	-0-	
07	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2	N	-0-	-0-	
08	1054 N	936	-0-	-118 B	-0-	936 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1260 N	1067	-0-	-193 B	-0-	1067 2	N	-0-	-0-	
10	1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	1094 2	N	-0-	-0-	
11	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2	N	-0-	-0-	
12	1116 N	979	-0-	-137 B	-0-	979 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENGLBRECHT				WELL #: 2 R	RRCID -> 125262	COMPL. DATE 06/29/1987	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2726	- 2784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141 2	N	-0-	-0-	
02	1073 N	1062	-0-	-11 B	-0-	1062 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1147 N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119 2	N	-0-	-0-	
04	1110 N	804	-0-	-306 B	-0-	804 2	N	-0-	-0-	
05	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2	N	-0-	-0-	
06	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 2	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2	N	-0-	-0-	
08	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1800 N	1441	-0-	-359 B	-0-	1441 2	N	-0-	-0-	
10	1860 N	1524	-0-	-336 B	-0-	1524 2	N	-0-	-0-	
11	1590 N	1551	-0-	-39 B	-0-	1551 2	N	-0-	-0-	
12	1488 N	1486	-0-	-2 B	-0-	1486 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840									
BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2854 -	3078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1612 N	1215	-0-	-397 B	-0-	1215 2		N	-0-			-0-	
02	1624 N	11	-0-	-1613 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 2		N	-0-			-0-	
04	1170 N	931	-0-	-239 B	-0-	931 2		N	-0-			-0-	
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-	
06	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2		N	-0-			-0-	
07	961 N	363	-0-	-598 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-	
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1740 N	1101	-0-	-639 B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-	
10	372 N	213	-0-	-159 B	-0-	213 2		N	-0-			-0-	
11	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			-0-	
12	1147 N	562	-0-	-585 B	-0-	562 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYAN		WELL #:		3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	2632 -	3368
01	9703 N	7292	-0-	-2411 B	-0-	7292 2		N	-0-			-0-	
02	9715 N	66	-0-	-9649 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	10772 N	10772	-0-	-0- B	-0-	10772 2		N	-0-			-0-	
04	7050 N	5584	-0-	-1466 B	-0-	5584 2		N	-0-			-0-	
05	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 2		N	-0-			-0-	
06	10437 N	10437	-0-	-0- B	-0-	10437 2		N	-0-			-0-	
07	5766 N	2176	-0-	-3590 B	-0-	2176 2		N	-0-			-0-	
08	4510 N	4510	-0-	-0- B	-0-	4510 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	10440 N	6609	-0-	-3831 B	-0-	6609 2		N	-0-			-0-	
10	2170 N	1275	-0-	-895 B	-0-	1275 2		N	-0-			-0-	
11	5233 N	5233	-0-	-0- B	-0-	5233 2		N	-0-			-0-	
12	6820 N	3374	-0-	-3446 B	-0-	3374 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		59,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2347 -	3242
01	0	4423	-0-	4423 B	4423	4423 2		N	-0-			-0-	
02	13182 #	5595	-0-	-7587 B	-3164	5595 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3164										
03	15717 #	3920	-0-	-11797 B	-14961	3920 2		N	-0-			-0-	
04	15210 #	-0-	-0-	-15210 B	-30171			N	-0-			-0-	
05	15717 #	1482	-0-	-14235 B	-44406	1482 2		N	-0-			-0-	
06	5790 #	4018	-0-	-1772 B	-46178	4018 2		N	-0-			-0-	
07	5983 #	3515	-0-	-2468 B	-48646	3515 2		N	-0-			-0-	
08	5983 #	5347	-0-	-636 B	-49282	5347 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-46118	CANCELLED UNDERAGE ->	-3164								
09	0 N	4355	-0-	4355 B	-41763	4355 2		N	-0-			-0-	
10	3503 N	1442	-0-	-2061 B	-41763	1442 2		N	-0-			-0-	
11	5160 N	3922	-0-	-1238 B	-41763	3922 2		N	-0-			-0-	
12	4495 N	5204	-0-	709 B	-41054	5204 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SANGSTER, TOMMY R.			746001								
SANGSTER		WELL #:	1	RRCID -> 124906	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 - 3036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCHMID PROPERTIES, INC.			754100								
PUGH		WELL #:	1354	RRCID -> 113212	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	1200 - 1300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

AYCOCK											
		WELL #:	1	RRCID -> 125261	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2926 - 2980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCHMID PROPERTIES, INC.		//CONT.//		754100									
SANDERS		WELL #:		1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2864 - 2960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
*11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	713 N	567	-0-	-146 B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
02	696 N	630	-0-	-66 B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
04	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
05	682 N	389	-0-	-293 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	570 N	297	-0-	-273 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
06	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		620 N	348	-0-	-272 B	-0-	348 2			N	-0-		-0-
02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		620 N	112	-0-	-508 B	-0-	112 2			N	-0-		-0-
04		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2			N	-0-		-0-
05		589 N	174	-0-	-415 B	-0-	174 2			N	-0-		-0-
06		120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81 2			N	-0-		-0-
07		403 N	215	-0-	-188 B	-0-	215 2			N	-0-		-0-
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
01		1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681 2			N	-0-		-0-
02		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1736 N	1649	-0-	-87 B	-0-	1649 2			N	-0-		-0-
04		1620 N	1608	-0-	-12 B	-0-	1608 2			N	-0-		-0-
05		1736 N	1614	-0-	-122 B	-0-	1614 2			N	-0-		-0-
06		1590 N	1535	-0-	-55 B	-0-	1535 2			N	-0-		-0-
07		1674 N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588 2			N	-0-		-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 2			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 2			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
01		806 N	485	-0-	-321 B	-0-	485 2			N	-0-		-0-
02		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		899 N	44	-0-	-855 B	-0-	44 2			N	-0-		-0-
04		480 N	328	-0-	-152 B	-0-	328 2			N	-0-		-0-
05		1023 N	261	-0-	-762 B	-0-	261 2			N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2			N	-0-		-0-
07		341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175 2			N	-0-		-0-
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1294	-0-	-318 B	-957	293 1	1001 2	N	-0-				-0-
02		957 N	1393	-0-	436 B	-521	335 1	1058 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -521														
03		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	415 1	1315 2	N	-0-				-0-
04		1260 N	834	-0-	-426 B	-0-	196 1	638 2	N	-0-				-0-
05		1488 N	649	-0-	-839 B	-0-	72 1	577 2	N	-0-				-0-
06		1680 N	1657	-0-	-23 B	-0-	376 1	1281 2	N	-0-				-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 2		N	-0-				-0-
08		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1650 N	1290	-0-	-360 B	-0-	1290 2		N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,978

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		1984 N	40	-0-	-1944 B	-0-	10 1	30 2	N	-0-				-0-
02		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	359 1	1544 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	310 1	1370 2	N	-0-				-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	167 1	837 2	N	-0-				-0-
05		2046 N	245	-0-	-1801 B	-0-	44 1	201 2	N	-0-				-0-
06		1620 N	1599	-0-	-21 B	-0-	295 1	1304 2	N	-0-				-0-
07		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 2		N	-0-				-0-
08		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 2		N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,926

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		1829 N	1386	-0-	-443 B	-0-	262 1	1124 2	N	-0-				-0-
02		1218 N	520	-0-	-698 B	-0-	94 1	426 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	326 1	1610 2	N	-0-				-0-
04		1350 N	1006	-0-	-344 B	-0-	193 1	813 2	N	-0-				-0-
05		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	94 1	536 2	N	-0-				-0-
06		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	362 1	1912 2	N	-0-				-0-
07		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030 2		N	-0-				-0-
08		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2280 N	1574	-0-	-706 B	-0-	1574 2		N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BRYAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		2728 N	2666	-0-	-62	B	-0-	641	1	2025	2	-0-
02		2458 N	2458	-0-	-0-	B	-0-	589	1	1869	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2682 N	2682	-0-	-0-	B	-0-	658	1	2024	2	-0-
04		2580 N	1209	-0-	-1371	B	-0-	300	1	909	2	-0-
05		2635 N	1387	-0-	-1248	B	-0-	278	1	1109	2	-0-
06		2610 N	2476	-0-	-134	B	-0-	553	1	1923	2	-0-
07		1240 N	1065	-0-	-175	B	-0-	1065	2			-0-
08		2318 N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2490 N	1923	-0-	-567	B	-0-	1923	2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		3441 N	3441	-0-	-0-	B	-0-	3441	2			-0-
02		4727 N	4181	-0-	-546	B	-0-	4181	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		6717 N	6717	-0-	-0-	B	-0-	6717	2			-0-
04		3330 N	2822	-0-	-508	B	-0-	2822	2			-0-
05		4464 N	1383	-0-	-3081	B	-0-	1383	2			-0-
06		6510 N	5262	-0-	-1248	B	-0-	5262	2			-0-
07		5066 N	5066	-0-	-0-	B	-0-	5066	2			-0-
08		5752 N	5752	-0-	-0-	B	-0-	5752	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5892 N	5892	-0-	-0-	B	-0-	5892	2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		6076 N	NO RPT	-0-	-6076	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3438 N	3438	-0-	-0- B	-0-	930	1	2508	2	N	-0-					-0-
02		3132 N	2883	-0-	-249 B	-0-	813	1	2070	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	930	1	2437	2	N	-0-					-0-
04		3330 N	1503	-0-	-1827 B	-0-	410	1	1093	2	N	-0-					-0-
05		3069 N	1079	-0-	-1990 B	-0-	223	1	856	2	N	-0-					-0-
06		3270 N	2901	-0-	-369 B	-0-	776	1	2125	2	N	-0-					-0-
07		2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2910 N	2426	-0-	-484 B	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		992 N	464	-0-	-528 B	-0-	178	1	286	2	N	-0-					-0-
02		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	308	1	438	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	395	1	561	2	N	-0-					-0-
04		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	194	1	282	2	N	-0-					-0-
05		806 N	216	-0-	-590 B	-0-	43	1	173	2	N	-0-					-0-
06		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	329	1	584	2	N	-0-					-0-
07		496 N	208	-0-	-288 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		900 N	572	-0-	-328 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
CALVIRD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		6386 N	3149	-0-	-3237 B	-0-	489	1	2660	2	N	-0-					-0-
02		5976 N	5976	-0-	-0- B	-0-	919	1	5057	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		6026 N	6026	-0-	-0- B	-0-	956	1	5070	2	N	-0-					-0-
04		4758 N	4758	-0-	-0- B	-0-	737	1	4021	2	N	-0-					-0-
05		6386 N	5353	-0-	-1033 B	-0-	840	1	4513	2	N	-0-					-0-
06		5820 N	4098	-0-	-1722 B	-0-	662	1	3436	2	N	-0-					-0-
07		4929 N	1813	-0-	-3116 B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08		5564 N	5564	-0-	-0- B	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		5014 N	5014	-0-	-0- B	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		5177 N	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1502	-0-	-141 B	-0-	446	1	1056	2	N	-0-					-0-
02		1392 N	391	-0-	-1001 B	-0-	118	1	273	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
04		1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		1674 N	1276	-0-	-398 B	-0-	329	1	947	2	N	-0-					-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	352	1	886	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	446	1	1049	2	N	-0-					-0-
04		1230 N	665	-0-	-565 B	-0-	196	1	469	2	N	-0-					-0-
05		1333 N	366	-0-	-967 B	-0-	86	1	280	2	N	-0-					-0-
06		1440 N	1360	-0-	-80 B	-0-	320	1	1040	2	N	-0-					-0-
07		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1350 N	1067	-0-	-283 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441																	
01		2015 N	856	-0-	-1159 B	-0-	119	1	737	2	N	-0-					-0-
02		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	340	1	2384	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	275	1	1477	2	N	-0-					-0-
04		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	189	1	1201	2	N	-0-					-0-
05		2914 N	172	-0-	-2742 B	-0-	45	1	127	2	N	-0-					-0-
06		1710 N	1415	-0-	-295 B	-0-	223	1	1192	2	N	-0-					-0-
07		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2773 - 3430	
01	6459 N	6459	-0-	-0-	B	-0-	685	1	5774	2	N	-0-
02	5597 N	5408	-0-	-189	B	-0-	629	1	4779	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6107 N	5423	-0-	-684	B	-0-	685	1	4738	2	N	-0-
04	6240 N	2402	-0-	-3838	B	-0-	301	1	2101	2	N	-0-
05	5766 N	1632	-0-	-4134	B	-0-	164	1	1468	2	N	-0-
06	5250 N	5097	-0-	-153	B	-0-	598	1	4499	2	N	-0-
07	4824 N	4824	-0-	-0-	B	-0-	4824	2			N	-0-
08	5560 N	5560	-0-	-0-	B	-0-	5560	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5100 N	4754	-0-	-346	B	-0-	4754	2			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	4898 N	NO RPT	-0-	-4898	B	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 41,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01	2906 N	2906	-0-	-0-	B	-0-	857 1	2049 2	N	-0-						-0-
02	2532 N	2532	-0-	-0-	B	-0-	796 1	1736 2	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2387 N	2305	-0-	-82	B	-0-	722 1	1583 2	N	-0-						-0-
04	2820 N	1698	-0-	-1122	B	-0-	455 1	1243 2	N	-0-						-0-
05	2781 N	2781	-0-	-0-	B	-0-	790 1	1991 2	N	-0-						-0-
06	2265 N	2265	-0-	-0-	B	-0-	635 1	1630 2	N	-0-						-0-
07	1767 N	812	-0-	-955	B	-0-	812 2		N	-0-						-0-
08	2790 N	2128	-0-	-662	B	-0-	2128 2		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2280 N	1975	-0-	-305	B	-0-	1975 2		N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 19,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	333 1	1384 2	N	-0-						-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	72 1	381 2	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2294 N	159	-0-	-2135	B	-0-	35 1	124 2	N	-0-						-0-
04	1650 N	1349	-0-	-301	B	-0-	176 1	1173 2	N	-0-						-0-
05	496 N	365	-0-	-131	B	-0-	56 1	309 2	N	-0-						-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	215 1	1220 2	N	-0-						-0-
07	1395 N	723	-0-	-672	B	-0-	723 2		N	-0-						-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1738 2		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2060 N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060 2		N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-





-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01		3410 N	1128	-0-	-2282 B	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
02		2784 N	720	-0-	-2064 B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3069 N	2247	-0-	-822 B	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
04		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
05		775 N	61	-0-	-714 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06		3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625 2		N	-0-			-0-
07		4276 N	4276	-0-	-0- B	-0-	4276 2		N	-0-			-0-
08		3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3887 N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		4030 N	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----													
SHOUN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----													
SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
01		775 N	357	-0-	-418 B	-0-	122 1	235 2	N	-0-			-0-
02		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	183 1	353 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	197 1	406 2	N	-0-			-0-
04		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	116 1	229 2	N	-0-			-0-
05		558 N	173	-0-	-385 B	-0-	43 1	130 2	N	-0-			-0-
06		570 N	517	-0-	-53 B	-0-	159 1	358 2	N	-0-			-0-
07		372 N	27	-0-	-345 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	154	-0-	-356 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,712				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STEWART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 N	1811	-0-	-2994 B	-0-	546 1	1265 2	N	N	-0-			-0-
02		5220 N	1652	-0-	-3568 B	-0-	536 1	1116 2	N	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		4061 N	1774	-0-	-2287 B	-0-	695 1	1079 2	N	N	-0-			-0-
04		1740 N	925	-0-	-815 B	-0-	374 1	551 2	N	N	-0-			-0-
05		1767 N	488	-0-	-1279 B	-0-	126 1	362 2	N	N	-0-			-0-
06		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	721 1	1183 2	N	N	-0-			-0-
07		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2		N	N	-0-			-0-
08		4167 N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167 2		N	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 2		N	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		3751 N	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
STOLTE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		2914 N	2725	-0-	-189 B	-0-	786 1	1939 2	N	N	-0-			-0-
02		2668 N	2314	-0-	-354 B	-0-	707 1	1607 2	N	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		2542 N	2375	-0-	-167 B	-0-	817 1	1558 2	N	N	-0-			-0-
04		2640 N	1068	-0-	-1572 B	-0-	403 1	665 2	N	N	-0-			-0-
05		2480 N	196	-0-	-2284 B	-0-	86 1	110 2	N	N	-0-			-0-
06		2310 N	1851	-0-	-459 B	-0-	276 1	1575 2	N	N	-0-			-0-
07		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 2		N	N	-0-			-0-
08		2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 2		N	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 2		N	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
TIDWELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		2449 N	2119	-0-	-330 B	-0-	780 1	1339 2	N	N	-0-			-0-
02		2146 N	1054	-0-	-1092 B	-0-	378 1	676 2	N	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03		2418 N	1749	-0-	-669 B	-0-	634 1	1115 2	N	N	-0-			-0-
04		2040 N	832	-0-	-1208 B	-0-	312 1	520 2	N	N	-0-			-0-
05		1116 N	5	-0-	-1111 B	-0-	5 2		N	N	-0-			-0-
06		1680 N	954	-0-	-726 B	-0-	299 1	655 2	N	N	-0-			-0-
07		868 N	718	-0-	-150 B	-0-	718 2		N	N	-0-			-0-
08		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2		N	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	425	1	1660	2	N	-0-					-0-
02		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	534	1	2003	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3619 N	3619	-0-	-0- B	-0-	685	1	2934	2	N	-0-					-0-
04		2010 N	1522	-0-	-488 B	-0-	282	1	1240	2	N	-0-					-0-
05		2697 N	985	-0-	-1712 B	-0-	166	1	819	2	N	-0-					-0-
06		3510 N	2973	-0-	-537 B	-0-	536	1	2437	2	N	-0-					-0-
07		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08		3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2970 N	2772	-0-	-198 B	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		2852 N	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
WOHLFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		4464 N	3962	-0-	-502 B	-0-	918	1	3044	2	N	-0-					-0-
02		3509 N	3253	-0-	-256 B	-0-	756	1	2497	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		3751 N	1376	-0-	-2375 B	-0-	328	1	1048	2	N	-0-					-0-
04		3840 N	1871	-0-	-1969 B	-0-	520	1	1351	2	N	-0-					-0-
05		3472 N	1907	-0-	-1565 B	-0-	538	1	1369	2	N	-0-					-0-
06		2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	811	1	1750	2	N	-0-					-0-
07		1922 N	1185	-0-	-737 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08		1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2550 N	167	-0-	-2383 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02		928 N	863	-0-	-65 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1643 N	925	-0-	-718 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04		1560 N	735	-0-	-825 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06		900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08		930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CALVIRD A		WELL #:		2	RRCID -> 056664			COMPL. DATE 08/09/1973			TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
WOHLFORD -D-		WELL #:		2	RRCID -> 137720			COMPL. DATE 06/11/1991			TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
01		2294 N	648	-0-	-1646	B	-0-	648	2	N	-0-	-0-
02		1740 N	1455	-0-	-285	B	-0-	1455	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2342 N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	2	N	-0-	-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	N	-0-	-0-
05		1550 N	216	-0-	-1334	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-
06		2280 N	2033	-0-	-247	B	-0-	2033	2	N	-0-	-0-
07		1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2	N	-0-	-0-
08		2371 N	2371	-0-	-0-	B	-0-	2371	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2058 N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
WOHLFORD -A-		WELL #:		4	RRCID -> 137723			COMPL. DATE 06/11/1991			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
01		4898 N	2206	-0-	-2692	B	-0-	2206	2	N	-0-	-0-
02		4611 N	4472	-0-	-139	B	-0-	4472	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		8852 N	8852	-0-	-0-	B	-0-	8852	2	N	-0-	-0-
04		6051 N	6051	-0-	-0-	B	-0-	6051	2	N	-0-	-0-
05		4774 N	-0-	-0-	-4774	B	-0-			N	-0-	-0-
06		8580 N	4593	-0-	-3987	B	-0-	4593	2	N	-0-	-0-
07		6262 N	4598	-0-	-1664	B	-0-	4598	2	N	-0-	-0-
08		9222 N	9222	-0-	-0-	B	-0-	9222	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		8466 N	8466	-0-	-0-	B	-0-	8466	2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		8742 N	NO RPT	-0-	-8742	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 48,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	326	1	1053	2	N	-0-				-0-
02		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	325	1	900	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	413	1	1070	2	N	-0-				-0-
04		1320 N	635	-0-	-685 B	-0-	181	1	454	2	N	-0-				-0-
05		1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	323	1	976	2	N	-0-				-0-
06		1440 N	960	-0-	-480 B	-0-	277	1	683	2	N	-0-				-0-
07		651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-				-0-
08		1302 N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 9,757																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

-----																
BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072																
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	119	1	296	2	N	-0-				-0-
02		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	157	1	342	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	302	1	620	2	N	-0-				-0-
04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	140	1	379	2	N	-0-				-0-
05		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	155	1	448	2	N	-0-				-0-
06		900 N	808	-0-	-92 B	-0-	192	1	616	2	N	-0-				-0-
07		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-				-0-
08		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 6,025																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

-----																
SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970																
01		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	592	1	1933	2	N	-0-				-0-
02		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	718	1	2181	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		3534 N	2448	-0-	-1086 B	-0-	602	1	1846	2	N	-0-				-0-
04		2430 N	1388	-0-	-1042 B	-0-	302	1	1086	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	168	-0-	-2932 B	-0-	44	1	124	2	N	-0-				-0-
06		2370 N	890	-0-	-1480 B	-0-	210	1	680	2	N	-0-				-0-
07		1426 N	1271	-0-	-155 B	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
08		3024 N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 17,012																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670 - 3352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	543	-0-	-635 B	-0-	237 1	306 2		N	-0-			-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728 - 3278		
01		1333 N	1006	-0-	-327 B	-0-	290 1	716 2		N	-0-			-0-
02		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	399 1	840 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1364 N	983	-0-	-381 B	-0-	283 1	700 2		N	-0-			-0-
04		960 N	625	-0-	-335 B	-0-	193 1	432 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	310	-0-	-1023 B	-0-	58 1	252 2		N	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	355 1	946 2		N	-0-			-0-
07		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2			N	-0-			-0-
08		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1290 N	706	-0-	-584 B	-0-	706 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
KEENAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325		
01		1643 N	1278	-0-	-365 B	-0-	314 1	964 2		N	-0-			-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	385 1	1046 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	440 1	1103 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	628	-0-	-602 B	-0-	178 1	450 2		N	-0-			-0-
05		1519 N	429	-0-	-1090 B	-0-	72 1	357 2		N	-0-			-0-
06		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	383 1	1746 2		N	-0-			-0-
07		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2			N	-0-			-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2130 N	1405	-0-	-725 B	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-





OIL AND GAS DIVISION

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		6386 N	3228	-0-	-3158 B	-0-	3228 2			N	-0-	-0-
02		5510 N	350	-0-	-5160 B	-0-	350 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		6417 N	2930	-0-	-3487 B	-0-	2930 2			N	-0-	-0-
04		3120 N	2855	-0-	-265 B	-0-	2855 2			N	-0-	-0-
05		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2			N	-0-	-0-
06		3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 2			N	-0-	-0-
07		4353 N	4353	-0-	-0- B	-0-	4353 2			N	-0-	-0-
08		4139 N	4139	-0-	-0- B	-0-	4139 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061 2			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		4185 N	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,950

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130												
01		3255 N	1565	-0-	-1690 B	-0-	277 1	1288 2		N	-0-	-0-
02		2842 N	2267	-0-	-575 B	-0-	591 1	1676 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3069 N	2559	-0-	-510 B	-0-	648 1	1911 2		N	-0-	-0-
04		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	451 1	1769 2		N	-0-	-0-
05		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	530 1	2023 2		N	-0-	-0-
06		2490 N	2154	-0-	-336 B	-0-	454 1	1700 2		N	-0-	-0-
07		2294 N	874	-0-	-1420 B	-0-	874 2			N	-0-	-0-
08		2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 2			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		2294 N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,314

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258												
01		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	377 1	1372 2		N	-0-	-0-
02		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	418 1	1350 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	446 1	1469 2		N	-0-	-0-
04		1680 N	1311	-0-	-369 B	-0-	279 1	1032 2		N	-0-	-0-
05		1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	418 1	1578 2		N	-0-	-0-
06		1860 N	1634	-0-	-226 B	-0-	349 1	1285 2		N	-0-	-0-
07		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2			N	-0-	-0-
08		1984 N	1394	-0-	-590 B	-0-	1394 2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1620 N	1337	-0-	-283 B	-0-	1337 2			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,616

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	713	-0-	-31 B	-0-	234 1	479 2	N	-0-			-0-
02		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	313 1	526 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	359 1	613 2	N	-0-			-0-
04		690 N	539	-0-	-151 B	-0-	181 1	358 2	N	-0-			-0-
05		899 N	179	-0-	-720 B	-0-	38 1	141 2	N	-0-			-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	225 1	827 2	N	-0-			-0-
07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			-0-
08		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1050 N	858	-0-	-192 B	-0-	858 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002													
01		4340 N	2748	-0-	-1592 B	-0-	476 1	2272 2	N	-0-			-0-
02		4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	748 1	3358 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4552 N	4552	-0-	-0- B	-0-	853 1	3699 2	N	-0-			-0-
04		2670 N	2027	-0-	-643 B	-0-	386 1	1641 2	N	-0-			-0-
05		4402 N	1496	-0-	-2906 B	-0-	226 1	1270 2	N	-0-			-0-
06		4541 N	4541	-0-	-0- B	-0-	781 1	3760 2	N	-0-			-0-
07		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
08		4136 N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4530 N	3801	-0-	-729 B	-0-	3801 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		3937 N	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126													
01		6975 N	2898	-0-	-4077 B	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
02		6293 N	5505	-0-	-788 B	-0-	5505 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		7278 N	7278	-0-	-0- B	-0-	7278 2		N	-0-			-0-
04		4858 N	4858	-0-	-0- B	-0-	4858 2		N	-0-			-0-
05		5890 N	417	-0-	-5473 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
06		7050 N	6349	-0-	-701 B	-0-	6349 2		N	-0-			-0-
07		5022 N	4334	-0-	-688 B	-0-	4334 2		N	-0-			-0-
08		7856 N	7856	-0-	-0- B	-0-	7856 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		6449 N	6449	-0-	-0- B	-0-	6449 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		6665 N	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		10230 N	10198	-0-	-32 B	-0-	10198 2		N	-0-		-0-
02		10511 N	10511	-0-	-0- B	-0-	10511 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		11594 N	11231	-0-	-363 B	-0-	11231 2		N	-0-		-0-
04		10704 N	10704	-0-	-0- B	-0-	10704 2		N	-0-		-0-
05		12414 N	12414	-0-	-0- B	-0-	12414 2		N	-0-		-0-
06		10860 N	10547	-0-	-313 B	-0-	10547 2		N	-0-		-0-
07		11067 N	5373	-0-	-5694 B	-0-	5373 2		N	-0-		-0-
08		13212 N	13212	-0-	-0- B	-0-	13212 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		10878 N	10878	-0-	-0- B	-0-	10878 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		11253 N	NO RPT	-0-	-11253 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,068				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		3069 N	2767	-0-	-302 B	-0-	691 1	2076 2	N	-0-		-0-
02		3010 N	3010	-0-	-0- B	-0-	782 1	2228 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3415 N	3415	-0-	-0- B	-0-	874 1	2541 2	N	-0-		-0-
04		2670 N	1520	-0-	-1150 B	-0-	394 1	1126 2	N	-0-		-0-
05		3224 N	649	-0-	-2575 B	-0-	96 1	553 2	N	-0-		-0-
06		3764 N	3764	-0-	-0- B	-0-	779 1	2985 2	N	-0-		-0-
07		2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
08		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3750 N	2189	-0-	-1561 B	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,401				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		4433 N	2448	-0-	-1985 B	-0-	345 1	2103 2	N	-0-		-0-
02		3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-	469 1	2825 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	547 1	3043 2	N	-0-		-0-
04		2370 N	1867	-0-	-503 B	-0-	289 1	1578 2	N	-0-		-0-
05		3534 N	681	-0-	-2853 B	-0-	77 1	604 2	N	-0-		-0-
06		4146 N	4146	-0-	-0- B	-0-	575 1	3571 2	N	-0-		-0-
07		3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958 2		N	-0-		-0-
08		3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4140 N	3389	-0-	-751 B	-0-	3389 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		3503 N	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----																							
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																							
CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		3565 N	2432	-0-	-1133 B	-0-	540	1	1892	2	N	-0-					-0-						
02		3132 N	2898	-0-	-234 B	-0-	580	1	2318	2	N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		2728 N	2672	-0-	-56 B	-0-	562	1	2110	2	N	-0-					-0-						
04		2340 N	1477	-0-	-863 B	-0-	302	1	1175	2	N	-0-					-0-						
05		3100 N	930	-0-	-2170 B	-0-	133	1	797	2	N	-0-					-0-						
06		3292 N	3292	-0-	-0- B	-0-	545	1	2747	2	N	-0-					-0-						
07		2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-						
08		2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		3300 N	2586	-0-	-714 B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		2666 N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					-0-						

TOTAL GAS PROD: 21,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																							
BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350																							
01		2263 N	1342	-0-	-921 B	-192	223	1	1119	2	N	-0-					-0-						
02		1570 N	1762	-0-	192 B	-0-	287	1	1475	2	N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	295	1	1407	2	N	-0-					-0-						
04		1290 N	941	-0-	-349 B	-0-	163	1	778	2	N	-0-					-0-						
05		1891 N	751	-0-	-1140 B	-0-	92	1	659	2	N	-0-					-0-						
06		1650 N	1549	-0-	-101 B	-0-	255	1	1294	2	N	-0-					-0-						
07		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-						
08		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-						

TOTAL GAS PROD: 13,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																							
CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003																							
01		1798 N	1498	-0-	-300 B	-0-	366	1	1132	2	N	-0-					-0-						
02		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	547	1	1626	2	N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
03		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-						
04		1440 N	248	-0-	-1192 B	-0-	57	1	191	2	N	-0-					-0-						
05		2325 N	298	-0-	-2027 B	-0-	111	1	187	2	N	-0-					-0-						
06		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	451	1	1955	2	N	-0-					-0-						
07		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			N	-0-					-0-						
08		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09		2400 N	1853	-0-	-547 B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-						

TOTAL GAS PROD: 12,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		4495 N	3398	-0-	-1097 B	-0-	481	1	2917	2	N	-0-
02		4064 N	4064	-0-	-0- B	-0-	606	1	3458	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3940 N	3940	-0-	-0- B	-0-	564	1	3376	2	N	-0-
04		3300 N	1916	-0-	-1384 B	-0-	300	1	1616	2	N	-0-
05		4340 N	1883	-0-	-2457 B	-0-	177	1	1706	2	N	-0-
06		4663 N	4663	-0-	-0- B	-0-	599	1	4064	2	N	-0-
07		4006 N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	2			N	-0-
08		3750 N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4650 N	3427	-0-	-1223 B	-0-	3427	2			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12		3534 N	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			31,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249												
01		2945 N	1641	-0-	-1304 B	-0-	416	1	1225	2	N	-0-
02		2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	610	1	2260	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2232 N	1793	-0-	-439 B	-0-	320	1	1473	2	N	-0-
04		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	400	1	1792	2	N	-0-
05		3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-	685	1	2648	2	N	-0-
06		2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	600	1	2252	2	N	-0-
07		2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-
08		3348 N	2469	-0-	-879 B	-0-	2469	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2850 N	2264	-0-	-586 B	-0-	2264	2			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12		2325 N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			22,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210												
01		4650 N	4216	-0-	-434 B	-0-	671	1	3545	2	N	-0-
02		5000 N	5000	-0-	-0- B	-0-	772	1	4228	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5396 N	5396	-0-	-0- B	-0-	864	1	4532	2	N	-0-
04		4080 N	2320	-0-	-1760 B	-0-	366	1	1954	2	N	-0-
05		5332 N	148	-0-	-5184 B	-0-	22	1	126	2	N	-0-
06		5220 N	2494	-0-	-2726 B	-0-	341	1	2153	2	N	-0-
07		5848 N	5848	-0-	-0- B	-0-	5848	2			N	-0-
08		4628 N	4628	-0-	-0- B	-0-	4628	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4322 N	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12		4464 N	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			34,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
L. M. PRICE		WELL #:		3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727 - 3351
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3503 N	3071	-0-	-432 B	-0-	567	1	2504	2	N	-0-	-0-
02	3161 N	3102	-0-	-59 B	-0-	641	1	2461	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3410 N	3228	-0-	-182 B	-0-	685	1	2543	2	N	-0-	-0-
04	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	663	1	2436	2	N	-0-	-0-
05	3317 N	2850	-0-	-467 B	-0-	553	1	2297	2	N	-0-	-0-
06	3120 N	3082	-0-	-38 B	-0-	599	1	2483	2	N	-0-	-0-
07	3193 N	2661	-0-	-532 B	-0-	2661	2			N	-0-	-0-
08	2852 N	2500	-0-	-352 B	-0-	2500	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3090 N	2270	-0-	-820 B	-0-	2270	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	2356 N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN "C"		WELL #:		4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719 - 3320
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1435	-0-	-53 B	-0-	665	1	770	2	N	-0-	-0-
02	1392 N	454	-0-	-938 B	-0-	183	1	271	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-	-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	99	1	297	2	N	-0-	-0-
07	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-	-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		WELL #:		780000	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2974 - 3211
PRONGER		WELL #:		1	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2974 - 3211
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-	-0-
02	493 N	490	-0-	-3 B	-0-	490	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514	2			N	-0-	-0-
04	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2			N	-0-	-0-
05	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464	2			N	-0-	-0-
06	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2			N	-0-	-0-
07	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-	-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408	2			N	-0-	-0-
10	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2			N	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-	-0-
*12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		//CONT.//		780000									
DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
02	754 N	748	-0-	-6 B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
04	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
05	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
07	806 N	739	-0-	-67 B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
08	775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	689	-0-	-91 B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
10	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
11	690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
12	713 N	626	-0-	-87 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
ARCHER "F"		WELL #:		1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 - 2893	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
06	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
08	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2100 N	1916	-0-	-184 B	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2105	-0-	-65 B	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
11	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
*12	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	2894 - 2988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	813	-0-	-55 B	-0-	130	1	683	2	N	-0-		-0-
02	1102 N	839	-0-	-263 B	-0-	130	1	709	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	130	1	1112	2	N	-0-		-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	130	1	1057	2	N	-0-		-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	130	1	1133	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1043	-0-	-157 B	-0-	95	1	948	2	N	-0-		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	130	1	1119	2	N	-0-		-0-
08	1271 N	995	-0-	-276 B	-0-	130	1	865	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	130	1	1087	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	130	1	1075	2	N	-0-		-0-
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	130	1	838	2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	130	1	1079	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420					
HENSON				WELL #: 1	RRCID -> 278265	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 6367	PERF. 3053	- 3057
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980					
HAAS				WELL #: 1	RRCID -> 027299	COMPL. DATE 03/17/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-
05	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
06	300 N	206	-0-	-94 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
07	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
12	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERL				WELL #: 1	RRCID -> 027309	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-
04	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
05	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
06	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
07	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
12	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
MURFEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-	-0-
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-	-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-	-0-
06	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-	-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-	-0-
*12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUVALL		WELL #:		1	RRCID ->	027385	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	124	-0-	124 B	124	124	3			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	119	-0-	119 B	243	119	3			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	91	-0-	91 B	334	91	3			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	98	-0-	98 B	432	98	3			N	-0-	-0-
07	0 N	84	-0-	84 B	516	84	3			N	-0-	-0-
08	0 N	113	-0-	113 B	629	113	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 629												
09	742 N	113	-0-	-629 B	-0-	113	3			N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-	-0-
02	174 N	139	-0-	-35 B	-0-	139	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
11	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
BIVINS		WELL #:	O 1	RRCID ->	027471	COMPL. DATE	08/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BIVINS		WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

POSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3	N	-0-	-0-
04	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
05	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
06	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
07	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229	3	N	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-	-0-
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,451						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	266	-0-	-44 B	-0-		266 3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	195	-0-	-177 B	-0-		195 3		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-		313 3		N	-0-			-0-
05	248 N	133	-0-	-115 B	-0-		133 3		N	-0-			-0-
06	180 N	108	-0-	-72 B	-0-		108 3		N	-0-			-0-
07	310 N	203	-0-	-107 B	-0-		203 3		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-		337 3		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-		319 3		N	-0-			-0-
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-		309 3		N	-0-			-0-
12	341 N	213	-0-	-128 B	-0-		213 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	403 N	305	-0-	-98 B	-0-		305 3		N	-0-			-0-
02	377 N	296	-0-	-81 B	-0-		296 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	243	-0-	-98 B	-0-		243 3		N	-0-			-0-
04	300 N	234	-0-	-66 B	-0-		234 3		N	-0-			-0-
05	310 N	195	-0-	-115 B	-0-		195 3		N	-0-			-0-
06	240 N	91	-0-	-149 B	-0-		91 3		N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53 B	-0-		195 3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-		405 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-		378 3		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-		393 3		N	-0-			-0-
11	390 N	373	-0-	-17 B	-0-		373 3		N	-0-			-0-
12	403 N	229	-0-	-174 B	-0-		229 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2798 -	2852
01	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	435 N	339	-0-	-96 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	434 N	314	-0-	-120 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	028003	COMPL. DATE	07/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972
01	930 N	854	-0-	-76	B	-0-	854	3	N	-0-	-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	859	-0-	-133	B	-0-	859	3	N	-0-	-0-
04	840 N	837	-0-	-3	B	-0-	837	3	N	-0-	-0-
05	961 N	570	-0-	-391	B	-0-	570	3	N	-0-	-0-
06	840 N	226	-0-	-614	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
07	868 N	400	-0-	-468	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3	N	-0-	-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3	N	-0-	-0-
11	960 N	913	-0-	-47	B	-0-	913	3	N	-0-	-0-
12	961 N	679	-0-	-282	B	-0-	679	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,094									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1643 N	1183	-0-	-460 B	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1063	-0-	-126 B	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1100	-0-	-140 B	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1024	-0-	-116 B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1003	-0-	-144 B	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	960	-0-	-90 B	-0-	960 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	925	-0-	-129 B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
08	992 N	831	-0-	-161 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	797	-0-	-163 B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
10	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
11	810 N	723	-0-	-87 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
12	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
05	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
06	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6107 N	5865	-0-	-242 B	-0-	5865 3		N	-0-			-0-
02	5304 N	5304	-0-	-0- B	-0-	5304 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5859 N	5394	-0-	-465 B	-0-	5394 3		N	-0-			-0-
04	5670 N	2261	-0-	-3409 B	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
05	5673 N	1664	-0-	-4009 B	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
06	5220 N	4853	-0-	-367 B	-0-	4853 3		N	-0-			-0-
07	5522 N	5522	-0-	-0- B	-0-	5522 3		N	-0-			-0-
08	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4860 N	3266	-0-	-1594 B	-0-	3266 3		N	-0-			-0-
10	5518 N	3458	-0-	-2060 B	-0-	3458 3		N	-0-			-0-
11	3119 N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
*12	4482 N	4482	-0-	-0- B	-0-	4482 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
LEE		WELL #:		10	RRCID ->	144682	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3081 - 3097
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2016 - PLUGGED 09/17/16												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031
01		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3	N	-0-		-0-
02		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2852 N	2506	-0-	-346 B	-0-	2506	3	N	-0-		-0-
04		2220 N	1825	-0-	-395 B	-0-	1825	3	N	-0-		-0-
05		2263 N	1230	-0-	-1033 B	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
06		2430 N	1822	-0-	-608 B	-0-	1822	3	N	-0-		-0-
07		1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
08		2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1830 N	1576	-0-	-254 B	-0-	1576	3	N	-0-		-0-
10		1798 N	1127	-0-	-671 B	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
11		2340 N	581	-0-	-1759 B	-0-	581	3	N	-0-		-0-
12		1643 N	736	-0-	-907 B	-0-	736	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092
01		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
02		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3	N	-0-		-0-
04		1590 N	581	-0-	-1009 B	-0-	581	3	N	-0-		-0-
05		1395 N	687	-0-	-708 B	-0-	687	3	N	-0-		-0-
06		1230 N	984	-0-	-246 B	-0-	984	3	N	-0-		-0-
07		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3	N	-0-		-0-
08		682 N	505	-0-	-177 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		990 N	504	-0-	-486 B	-0-	504	3	N	-0-		-0-
10		868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3	N	-0-		-0-
11		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3	N	-0-		-0-
*12		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1606	-0-	-99 B	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
02	1537 N	1530	-0-	-7 B	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
04	1560 N	1516	-0-	-44 B	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
05	1643 N	1158	-0-	-485 B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
06	1530 N	1464	-0-	-66 B	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	1403	-0-	-178 B	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0 B	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1627 N	1627	-0-	-0 B	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0 B	-0-	1651	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	1606	-0-	-74 B	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1364	-0-	-310 B	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	536 N	536	-0-	-0 B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
02	493 N	379	-0-	-114 B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	582 N	582	-0-	-0 B	-0-	582	3			N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0 B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
06	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
07	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
10	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
12	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1346	-0-	-142 B	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0 B	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0 B	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	1124	-0-	-302 B	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0 B	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0 B	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	608	-0-	-508 B	-0-	608	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1350 N	926	-0-	-424 B	-0-	926	3			N	-0-			-0-
10	1364 N	990	-0-	-374 B	-0-	990	3			N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0 B	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
12	961 N	961	-0-	-0 B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		2059	865980											
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	2257	-0-	-161 B	-0-	2257 3			N	-0-					-0-
02		2175 N	2050	-0-	-125 B	-0-	2050 3			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2294 N	2140	-0-	-154 B	-0-	2140 3			N	-0-					-0-
04		2190 N	2026	-0-	-164 B	-0-	2026 3			N	-0-					-0-
05		2201 N	2053	-0-	-148 B	-0-	2053 3			N	-0-					-0-
06		2070 N	1935	-0-	-135 B	-0-	1935 3			N	-0-					-0-
07		2108 N	1941	-0-	-167 B	-0-	1941 3			N	-0-					-0-
08		2046 N	770	-0-	-1276 B	-0-	770 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1950 N	1346	-0-	-604 B	-0-	1346 3			N	-0-					-0-
10		1953 N	924	-0-	-1029 B	-0-	924 3			N	-0-					-0-
11		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3			N	-0-					-0-
*12		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139					
01		2573 N	2207	-0-	-366 B	-0-	2207 3			N	-0-					-0-
02		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 3			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2356 N	2347	-0-	-9 B	-0-	2347 3			N	-0-					-0-
04		2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 3			N	-0-					-0-
05		2356 N	2333	-0-	-23 B	-0-	2333 3			N	-0-					-0-
06		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 3			N	-0-					-0-
07		2387 N	2272	-0-	-115 B	-0-	2272 3			N	-0-					-0-
08		2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598 3			N	-0-					-0-
10		2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766 3			N	-0-					-0-
11		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3			N	-0-					-0-
12		2697 N	2510	-0-	-187 B	-0-	2510 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189					
01		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3			N	-0-					-0-
02		435 N	404	-0-	-31 B	-0-	404 3			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 3			N	-0-					-0-
04		420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380 3			N	-0-					-0-
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3			N	-0-					-0-
06		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3			N	-0-					-0-
07		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3			N	-0-					-0-
08		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3			N	-0-					-0-
10		465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 3			N	-0-					-0-
11		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 3			N	-0-					-0-
12		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 - 3143		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
05	403 N	291	-0-	-112 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	323	-0-	-127 B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAIG "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	191845	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2865 - 2965
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 - 3230
01	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-	-0-
04	1290 N	1284	-0-	-6 B	-0-	1284	3			N	-0-	-0-
05	1364 N	990	-0-	-374 B	-0-	990	3			N	-0-	-0-
06	1290 N	1111	-0-	-179 B	-0-	1111	3			N	-0-	-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-	-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-	-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-	-0-
11	1650 N	1542	-0-	-108 B	-0-	1542	3			N	-0-	-0-
12	1643 N	1218	-0-	-425 B	-0-	1218	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 -	2902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-	
02	522 N	511	-0-	-11 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-	
04	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-	
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-	
06	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-	
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-	
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	616	-0-	-14 B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	
10	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646 3	N	-0-			-0-	
11	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-	
12	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 -	3135
01	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-	
02	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1692	-0-	-75 B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-	
04	1650 N	1623	-0-	-27 B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-	
05	1736 N	1256	-0-	-480 B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-	
06	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3	N	-0-			-0-	
07	1674 N	1469	-0-	-205 B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-	
08	1271 N	709	-0-	-562 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1137	-0-	-513 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-	
10	1457 N	1121	-0-	-336 B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-	
11	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-	
12	1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 -	3038
01	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-	
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	355	-0-	-172 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-	
05	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-	
06	330 N	169	-0-	-161 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
07	496 N	273	-0-	-223 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-	
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-	
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-	
11	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	281	-0-	-91 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1426 N	1328	-0-	-98 B	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1290 N	1260	-0-	-30 B	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1364 N	990	-0-	-374 B	-0-	990	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1290 N	1280	-0-	-10 B	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1302 N	1135	-0-	-167 B	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	1268	-0-	-22 B	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1320 N	1239	-0-	-81 B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1302 N	1137	-0-	-165 B	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1302 N	1269	-0-	-33 B	-0-	1269	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1271 N	957	-0-	-314 B	-0-	957	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1230 N	1210	-0-	-20 B	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1271 N	1027	-0-	-244 B	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-
08		961 N	520	-0-	-441 B	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1200 N	691	-0-	-509 B	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1023 N	698	-0-	-325 B	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
11		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
12		713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		713 N	368	-0-	-345 B	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
02		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-	-0-	-0-
04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
05		806 N	496	-0-	-310 B	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
06		750 N	288	-0-	-462 B	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
07		558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3	N	-0-	-0-	-0-
08		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
10		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
11		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
12		651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 -	3125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9 B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		203				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

Merkle		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 -	2959	
01		1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
02		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1395 N	996	-0-	-399 B	-0-	996	3	N	-0-			-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
05		1302 N	810	-0-	-492 B	-0-	810	3	N	-0-			-0-
06		960 N	440	-0-	-520 B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
07		1302 N	672	-0-	-630 B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
08		806 N	581	-0-	-225 B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
11		570 N	462	-0-	-108 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
12		1705 N	605	-0-	-1100 B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,861				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 -	3450	
01		3100 N	3332	-0-	232 B	232	3332	3	N	-0-			-0-
02		2900 N	2940	-0-	40 B	272	2940	3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		272									
03		3013 N	2741	-0-	-272 B	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
04		3210 #	1502	-0-	-1708 B	-1708	1502	3	N	-0-			-0-
05		3317 #	1109	-0-	-2208 B	-3916	1109	3	N	-0-			-0-
06		3210 #	2963	-0-	-247 B	-4163	2963	3	N	-0-			-0-
07		3317 #	2858	-0-	-459 B	-4622	2858	3	N	-0-			-0-
08		3317 #	1917	-0-	-1400 B	-6022	1917	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6022									
09		3210 #	2074	-0-	-1136 B	-7158	2074	3	N	-0-			-0-
10		3131 #	1881	-0-	-1250 B	-8408	1881	3	N	-0-			-0-
11		1860 N	2158	-0-	298 B	-8110	2158	3	N	-0-			-0-
12		2139 N	2407	-0-	268 B	-7842	2407	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2786 - 2936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1457 N	1368	-0-	-89 B	-0-	1368 3			N	-0-		-0-
02	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346 3			N	-0-		-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3			N	-0-		-0-
05	1426 N	1012	-0-	-414 B	-0-	1012 3			N	-0-		-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3			N	-0-		-0-
07	1364 N	1217	-0-	-147 B	-0-	1217 3			N	-0-		-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 3			N	-0-		-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3			N	-0-		-0-
11	1380 N	1272	-0-	-108 B	-0-	1272 3			N	-0-		-0-
12	1364 N	1054	-0-	-310 B	-0-	1054 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,315

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3064 - 3220
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3			N	-0-		-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3			N	-0-		-0-
04	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 3			N	-0-		-0-
05	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 3			N	-0-		-0-
06	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3			N	-0-		-0-
07	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3			N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3			N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3			N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3			N	-0-		-0-
*12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2896 - 3250
01	7998 N	7390	-0-	-608 B	-0-	7390 3			N	-0-		-0-
02	6944 N	6944	-0-	-0- B	-0-	6944 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6953 N	6953	-0-	-0- B	-0-	6953 3			N	-0-		-0-
04	7140 N	3002	-0-	-4138 B	-0-	3002 3			N	-0-		-0-
05	7409 N	2115	-0-	-5294 B	-0-	2115 3			N	-0-		-0-
06	6720 N	5549	-0-	-1171 B	-0-	5549 3			N	-0-		-0-
07	6183 N	6183	-0-	-0- B	-0-	6183 3			N	-0-		-0-
08	4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5550 N	4308	-0-	-1242 B	-0-	4308 3			N	-0-		-0-
10	6169 N	4342	-0-	-1827 B	-0-	4342 3			N	-0-		-0-
11	4440 N	3851	-0-	-589 B	-0-	3851 3			N	-0-		-0-
*12	6029 N	6029	-0-	-0- B	-0-	6029 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 61,244

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980				TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-		-0-
02	1595 N	1569	-0-	-26 B	-0-	1569 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1674 N	1661	-0-	-13 B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36 B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1504	-0-	-170 B	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1570	-0-	-50 B	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	646	-0-	-873 B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1560 N	1063	-0-	-497 B	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1093	-0-	-457 B	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
11	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
*12	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,075								
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2449 N	2491	-0-	42 B	-6318	2491 3	N	-0-		-0-	
02	2262 N	2414	-0-	152 B	-6166	2414 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4336	CANCELLED UNDERAGE ->		-1830					
03	2511 N	2500	-0-	-11 B	-4336	2500 3	N	-0-		-0-	
04	2400 N	1840	-0-	-560 B	-4336	1840 3	N	-0-		-0-	
05	2573 N	1647	-0-	-926 B	-4336	1647 3	N	-0-		-0-	
06	2430 N	2069	-0-	-361 B	-4336	2069 3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	2410	-0-	519 B	-3817	2410 3	N	-0-		-0-	
08	1364 N	1091	-0-	-273 B	-3817	1091 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3817					
09	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3	N	-0-		-0-	
10	1860 N	1803	-0-	-57 B	-0-	1803 3	N	-0-		-0-	
11	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-	
*12	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,258									
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3	N	-0-		-0-	
02	609 N	605	-0-	-4 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
04	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
05	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 3	N	-0-		-0-	
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588 3	N	-0-		-0-	
12	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,373									
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3003 -	3175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2325 N	2307	-0-	-18 B	-5727	2307	3		N	-0-			-0-
02	2146 N	2211	-0-	65 B	-5662	2211	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3788	CANCELLED UNDERAGE	->	-1874							
03	2294 N	2274	-0-	-20 B	-3788	2274	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	2155	-0-	-65 B	-3788	2155	3		N	-0-			-0-
05	2356 N	2091	-0-	-265 B	-3788	2091	3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1969	-0-	-221 B	-3788	1969	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2412	-0-	180 B	-3608	2412	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	2333	-0-	349 B	-3259	2333	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-3259							
09	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
10	2232 N	2179	-0-	-53 B	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2108	-0-	-142 B	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1262	-0-	-939 B	-0-	1262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,424

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2791 -	2955
01	4309 N	4282	-0-	-27 B	-0-	4282	3		N	-0-			-0-
02	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	4747 N	4747	-0-	-0- B	-0-	4747	3		N	-0-			-0-
04	4783 N	4783	-0-	-0- B	-0-	4783	3		N	-0-			-0-
05	4341 N	4341	-0-	-0- B	-0-	4341	3		N	-0-			-0-
06	4590 N	4379	-0-	-211 B	-0-	4379	3		N	-0-			-0-
07	4929 N	3886	-0-	-1043 B	-0-	3886	3		N	-0-			-0-
08	4340 N	4243	-0-	-97 B	-0-	4243	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	4380 N	4318	-0-	-62 B	-0-	4318	3		N	-0-			-0-
10	4652 N	4652	-0-	-0- B	-0-	4652	3		N	-0-			-0-
11	4567 N	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	3		N	-0-			-0-
12	4464 N	4333	-0-	-131 B	-0-	4333	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,510

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOILE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 -	2910
01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	435 N	409	-0-	-26 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 3	N	-0-		-0-	
02	841 N	835	-0-	-6 B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 3	N	-0-		-0-	
04	870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
05	899 N	702	-0-	-197 B	-0-	702 3	N	-0-		-0-	
06	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	814	-0-	-54 B	-0-	814 3	N	-0-		-0-	
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-	
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	792	-0-	-48 B	-0-	792 3	N	-0-		-0-	
12	837 N	719	-0-	-118 B	-0-	719 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1550 N	1321	-0-	-229 B	-0-	1321 3	N	-0-		-0-	
02	1334 N	1145	-0-	-189 B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1040	-0-	-355 B	-0-	1040 3	N	-0-		-0-	
04	1290 N	921	-0-	-369 B	-0-	921 3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	855	-0-	-354 B	-0-	855 3	N	-0-		-0-	
06	1020 N	863	-0-	-157 B	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
07	961 N	767	-0-	-194 B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
08	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	714	-0-	-156 B	-0-	714 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3	N	-0-		-0-	
11	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-		-0-	
*12	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1147 N	1106	-0-	-41 B	-16329	1106 3	N	-0-		-0-	
02	1073 N	1026	-0-	-47 B	-16329	1026 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -16329											
03	1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086 3	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1043	-0-	-37 B	-0-	1043 3	N	-0-		-0-	
05	1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	901	-0-	-149 B	-0-	901 3	N	-0-		-0-	
07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-		-0-	
08	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-		-0-	
10	1085 N	1013	-0-	-72 B	-0-	1013 3	N	-0-		-0-	
11	990 N	980	-0-	-10 B	-0-	980 3	N	-0-		-0-	
12	1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
CMF CORPORATION			WELL #: 171	RRCID -> 102544	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3051	-	3118			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 N	2700	-0-	-90 B	-0-	78 1	2622 2	N	-0-		-0-
02		2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 2		N	-0-		-0-
04		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 2		N	-0-		-0-
05		2666 N	2619	-0-	-47 B	-0-	2619 2		N	-0-		-0-
06		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
07		2697 N	2607	-0-	-90 B	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
08		2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 2		N	-0-		-0-
10		2604 N	2599	-0-	-5 B	-0-	2599 2		N	-0-		-0-
11		2580 N	2476	-0-	-104 B	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
12		2635 N	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,469

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B.D. OIL AND GAS INC.			888033									
MEGAN			WELL #: 1	RRCID -> 157433	COMPL. DATE 01/09/1996	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2932	-	3248			
01		4433 N	3213	-0-	-1220 B	-0-	3213 3		N	-0-		-0-
02		3973 N	2534	-0-	-1439 B	-0-	2534 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3813 N	1972	-0-	-1841 B	-0-	1972 3		N	-0-		-0-
04		3120 N	589	-0-	-2531 B	-0-	589 3		N	-0-		-0-
05		2697 N	825	-0-	-1872 B	-0-	825 3		N	-0-		-0-
06		1920 N	1717	-0-	-203 B	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3		N	-0-		-0-
08		837 N	658	-0-	-179 B	-0-	658 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1710 N	558	-0-	-1152 B	-0-	558 3		N	-0-		-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3		N	-0-		-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
*12		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,879

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERK												
			WELL #: 1	RRCID -> 181132	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 7197	PERF. 2904	-	2936			
01		2232 N	2137	-0-	-95 B	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
02		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3		N	-0-		-0-
04		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
05		2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131 3		N	-0-		-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3		N	-0-		-0-
07		2170 N	1855	-0-	-315 B	-0-	1855 3		N	-0-		-0-
08		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 3		N	-0-		-0-
10		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3		N	-0-		-0-
11		2100 N	2058	-0-	-42 B	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
12		2170 N	2034	-0-	-136 B	-0-	2034 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,868

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
XTO ENERGY INC.				945936									
FRAZIER, A. H.				WELL #:	3	RRCID ->	168393	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF.	2730 - 2785
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3007 N	2813	-0-	-194 B	-0-	47	1	2766	2	Y	-0-	-0-	
02	2755 N	2670	-0-	-85 B	-0-	40	1	2630	2	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2914 N	2890	-0-	-24 B	-0-	43	1	2847	2	Y	-0-	-0-	
04	2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	42	1	2724	2	Y	-0-	-0-	
05	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	42	1	2838	2	Y	-0-	-0-	
06	2790 N	2786	-0-	-4 B	-0-	43	1	2743	2	Y	-0-	-0-	
07	2852 N	2840	-0-	-12 B	-0-	44	1	2796	2	Y	-0-	-0-	
08	2883 N	2789	-0-	-94 B	-0-	45	1	2744	2	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	42	1	2757	2	Y	-0-	-0-	
10	2852 N	2807	-0-	-45 B	-0-	44	1	2763	2	Y	-0-	-0-	
11	2700 N	2641	-0-	-59 B	-0-	44	1	2597	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLLIER, H. J. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	168916	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2730 - 2782
01	682 N	671	-0-	-11 B	-0-	11	1	660	2	N	-0-	-0-	
02	638 N	621	-0-	-17 B	-0-	9	1	612	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	10	1	656	2	N	-0-	-0-	
04	660 N	626	-0-	-34 B	-0-	9	1	617	2	N	-0-	-0-	
05	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	9	1	639	2	N	-0-	-0-	
06	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	9	1	592	2	N	-0-	-0-	
07	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	9	1	596	2	N	-0-	-0-	
08	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	10	1	603	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	9	1	584	2	N	-0-	-0-	
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	10	1	617	2	N	-0-	-0-	
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	10	1	599	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLLIER, H. J.				WELL #:	1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	2836 - 2846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	30 1	1756 2	N	N	-0-					-0-
02		1769 N	1368	-0-	-401 B	-0-	21 1	1347 2	N	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		1488 N	1479	-0-	-9 B	-0-	22 1	1457 2	N	N	-0-					-0-
04		1740 N	1642	-0-	-98 B	-0-	25 1	1617 2	N	N	-0-					-0-
05		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	26 1	1741 2	N	N	-0-					-0-
06		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	26 1	1638 2	N	N	-0-					-0-
07		1705 N	1581	-0-	-124 B	-0-	25 1	1556 2	N	N	-0-					-0-
08		1767 N	1514	-0-	-253 B	-0-	25 1	1489 2	N	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		1650 N	1462	-0-	-188 B	-0-	22 1	1440 2	N	N	-0-					-0-
10		1581 N	1427	-0-	-154 B	-0-	22 1	1405 2	N	N	-0-					-0-
11		1470 N	1269	-0-	-201 B	-0-	21 1	1248 2	N	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,959

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918				
01		1178 N	1095	-0-	-83 B	-0-	18 1	1077 2	N	N	-0-					-0-
02		1073 N	1043	-0-	-30 B	-0-	16 1	1027 2	N	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	17 1	1110 2	N	N	-0-					-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	16 1	1056 2	N	N	-0-					-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	16 1	1107 2	N	N	-0-					-0-
06		1080 N	1077	-0-	-3 B	-0-	17 1	1060 2	N	N	-0-					-0-
07		1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	17 1	1082 2	N	N	-0-					-0-
08		1116 N	1064	-0-	-52 B	-0-	17 1	1047 2	N	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	16 1	1052 2	N	N	-0-					-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	17 1	1081 2	N	N	-0-					-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	18 1	1046 2	N	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,930

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID -> 193542	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2996	- 3013					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
JACKSON, LOLA		WELL #:		1	RRCID -> 027300	COMPL. DATE 04/18/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
01	124 N	64	-0-	-60	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	87 N	69	-0-	-18	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID -> 027301	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2830	- 2904					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803									
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:	2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 2	N	-0-			-0-
02		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1271 N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1238	-0-	-2 B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
08		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,982

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS)			89137 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			027200									
NANCY		WELL #:	1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7094 - 7110	
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	671 2	9 9	N	8		229
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	675 2	1 9	N	1	186 1	44
03		713 N	707	-0-	-6	-0-	693 2	14 9	N	13		57
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	647 2	20 9	N	18		75
05		713 N	690	-0-	-23	-0-	664 2	26 9	N	24		99
06		690 N	559	-0-	-131	-0-	552 2	7 9	N	6		105
07		682 N	366	-0-	-316	-0-	365 2	1 9	N	1		106
08		682 N	393	-0-	-289	-0-	372 2	21 9	N	19		125
09		570 N	329	-0-	-241	-0-	329 2		N	-0-		125
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		125
11		390 N	363	-0-	-27	-0-	357 2	6 9	N	5		130
12		341 N	304	-0-	-37	-0-	303 2	1 9	N	1		131

TOTAL GAS PROD: 6,119

TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JONES -T-		WELL #:	2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064	
01		2945 X	2176	-0-	-769	-0-	47 1	2129 3	N	-0-		10
02		2697 X	2665	-0-	-32	-0-	44 1	2621 3	N	-0-		10
03		2883 X	2521	-0-	-362	-0-	2521 3		N	-0-		10
04		2790 X	2265	-0-	-525	-0-	2265 3		N	-0-		10
05		2852 X	2347	-0-	-505	-0-	2347 3		N	-0-		10
06		2760 X	1951	-0-	-809	-0-	1951 3		N	-0-		10
07		2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2747 3		N	-0-		10
08		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		N	-0-		10
09		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-		10
10		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3		N	-0-		10
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	45 1	3143 3	N	-0-		10
12		2790 X	2324	-0-	-466	-0-	43 1	2281 3	N	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 30,386

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
JONES -S-		WELL #:		3	RRCID ->	149422	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7341 - 7547		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			44
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3		N	-0-			44
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			44
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			44
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			44
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7542 - 7566		
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	754 N	665	-0-	-89	-0-	665	3		N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07	806 N	596	-0-	-210	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J-BREX COMPANY		WELL #:		427513	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7546 - 7576		
TEXFEL		107 C											
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	1		Y	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		Y	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513							
TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7226 - 7552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	104	-0-	-268	-0-	104 2	N	-0-		-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
06		510 N	427	-0-	-83	-0-	427 1	N	-0-		-0-
07		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2	N	-0-		-0-
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2	N	-0-		-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
10		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2	N	-0-		-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,901	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		HODGSON		WELL #:	2020	RRCID ->	195685	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7154 - 7481
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HODGSON		1021		RRCID ->		195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7073 - 7106
01	1085 X	918	-0-	-167	-0-	918 2		N	-0-		103
02	1015 X	893	-0-	-122	-0-	893 2		N	-0-		103
03	1085 X	968	-0-	-117	-0-	940 2	28 9	N	25		128
04	960 X	879	-0-	-81	-0-	879 2		N	-0-		128
05	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		128
06	930 X	918	-0-	-12	-0-	918 2		N	-0-		128
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		128
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
TOTAL GAS PROD:			5,537	TOTAL CONDENSATE PROD:			25				



TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 7064 - 7086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		0 X	-0-	-0-	-0-					20	240
02		0 X	-0-	-0-	-0-					-0-	240
03		3571 X	3571	-0-	-0-	3491 2	80 9			73	313
04		3352 X	3352	-0-	-0-	3337 2	15 9		185 1	14	142
05		3471 X	3471	-0-	-0-	3448 2	23 9			21	163
06		3163 X	3163	-0-	-0-	3163 2				-0-	163
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	163
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	163
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	163
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	163
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	163
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	163
TOTAL GAS PROD:			13,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			128				

TEXHOMA (KEYES)		89139 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
THOMAS		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6784 - 6789
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
CORENE A		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6396 - 6419
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2				Y	-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2				Y	-0-
03	775 N	635	-0-	-140	-0-	635 2				Y	-0-
04	750 N	620	-0-	-130	-0-	620 2				Y	-0-
05	775 N	387	-0-	-388	-0-	387 2				Y	-0-
06	510 N	291	-0-	-219	-0-	291 2				Y	-0-
07	527 N	225	-0-	-302	-0-	225 3				Y	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3				Y	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3				Y	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3				Y	-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3				Y	-0-
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,315	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY SCHAFFER B		//CONT.// //CONT.//	89139 251 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	638 N	613	-0-	-25	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	328	-0-	-292	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MANER A		WELL #:	2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428	-	6437			
01	3069 X	2295	-0-	-774	-0-	78	1	2111	2	N	96	186	1	195		
02	2871 X	2107	-0-	-764	-0-	106	9	73	1	1951	2	N	75	270		
03	2666 X	2439	-0-	-227	-0-	83	9	78	1	2241	2	N	109	178	1	201
04	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	120	9	75	1	2069	2	N	89			290
05	2294 X	1953	-0-	-341	-0-	98	9	78	1	1792	2	N	75	179	1	186
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	83	9	75	1	2449	2	N	126	182	1	130
*07	2449 X	1976	-0-	-473	-0-	139	9	77	1	1834	3	N	59			189
*08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	65	9	77	1	2297	3	N	112	182	1	119
*09	2670 X	2109	-0-	-561	-0-	123	9	75	1	1923	3	N	101			220
*10	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	111	9	77	1	2432	3	N	52	177	1	95
11	2670 X	2135	-0-	-535	-0-	57	9	74	1	1886	3	N	159	178	1	74
12	2511 X	1433	-0-	-1078	-0-	175	9	48	1	1376	3	N	8			82
TOTAL GAS PROD:		26,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,061										

HARLAND D		WELL #:	1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496	-	6526
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			89
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6412 - 6424	
01	403 X	361	-0-	-42	-0-	62	1	299	2	N	-0-	-0-
02	377 X	349	-0-	-28	-0-	58	1	291	2	N	-0-	-0-
03	403 X	364	-0-	-39	-0-	62	1	302	2	N	-0-	-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	60	1	324	2	N	-0-	-0-
05	372 X	307	-0-	-65	-0-	62	1	245	2	N	-0-	-0-
06	360 X	32	-0-	-328	-0-	18	1	14	2	N	-0-	-0-
07	403 X	17	-0-	-386	-0-	10	1	7	2	N	-0-	-0-
08	403 X	25	-0-	-378	-0-	14	1	11	2	N	-0-	-0-
09	390 X	31	-0-	-359	-0-	22	1	9	2	N	-0-	-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE				177								
WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6417 - 6441			
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	62	1	107	2	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	58	1	62	2	N	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	62	1	58	2	N	-0-	-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	60	1	56	2	N	-0-	-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	48	1	36	2	N	-0-	-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	50	1	54	2	N	-0-	-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	22	1	20	2	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	34	1	72	2	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	48	1	21	2	N	-0-	-0-
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	26	1	23	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		236 X	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	-0-		17
02		220 X	220	-0-	-0-	-0-	58	1	162	2	N	-0-		17
03		248 X	227	-0-	-21	-0-	62	1	165	2	N	-0-		17
04		240 X	215	-0-	-25	-0-	60	1	155	2	N	-0-		17
05		248 X	170	-0-	-78	-0-	48	1	122	2	N	-0-		17
06		240 X	218	-0-	-22	-0-	60	1	158	2	N	-0-		17
07		248 X	209	-0-	-39	-0-	36	1	173	2	N	-0-		17
08		254 X	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	N	-0-		17
09		226 X	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	N	-0-		17
10		217 X	213	-0-	-4	-0-	48	1	165	2	N	-0-		17
11		240 X	214	-0-	-26	-0-	60	1	154	2	N	-0-		17
12		248 X	174	-0-	-74	-0-	40	1	134	2	N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-		-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	58	1	268	2	N	-0-		-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	2	N	-0-		-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	60	1	270	2	N	-0-		-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	48	1	122	2	N	-0-		-0-
06		270 N	184	-0-	-86	-0-	20	1	164	2	N	-0-		-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	62	1	196	2	N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	2	N	-0-		-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	N	-0-		-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	N	-0-		-0-
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	40	1	220	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

01		744 X	621	-0-	-123	-0-	62	1	559	2	N	-0-		-0-
02		696 X	609	-0-	-87	-0-	58	1	551	2	N	-0-		-0-
03		713 X	650	-0-	-63	-0-	62	1	588	2	N	-0-		-0-
04		630 X	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	2	N	-0-		-0-
05		651 X	478	-0-	-173	-0-	48	1	430	2	N	-0-		-0-
06		630 X	532	-0-	-98	-0-	54	1	478	2	N	-0-		-0-
07		651 X	493	-0-	-158	-0-	36	1	457	2	N	-0-		-0-
08		651 X	629	-0-	-22	-0-	28	1	601	2	N	-0-		-0-
09		662 X	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	-0-		-0-
10		648 X	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-		-0-
11		600 X	76	-0-	-524	-0-	6	1	70	2	N	-0-		-0-
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 X	1396	-0-	-30	-0-	62 1	1334 2	N	-0-			-0-
02		1363 X	1299	-0-	-64	-0-	58 1	1241 2	N	-0-			-0-
03		1457 X	1342	-0-	-115	-0-	62 1	1280 2	N	-0-			-0-
04		1410 X	1319	-0-	-91	-0-	58 1	1261 2	N	-0-			-0-
05		1395 X	1308	-0-	-87	-0-	50 1	1258 2	N	-0-			-0-
06		1350 X	1279	-0-	-71	-0-	56 1	1223 2	N	-0-			-0-
07		1395 X	1279	-0-	-116	-0-	60 1	1219 2	N	-0-			-0-
08		1364 X	1279	-0-	-85	-0-	62 1	1217 2	N	-0-			-0-
09		1320 X	1190	-0-	-130	-0-	60 1	1130 2	N	-0-			-0-
10		1333 X	1143	-0-	-190	-0-	62 1	1081 2	N	-0-			-0-
11		1290 X	1227	-0-	-63	-0-	60 1	1167 2	N	-0-			-0-
12		1271 X	1212	-0-	-59	-0-	62 1	1150 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435	
01		125 X	125	-0-	-0-	-0-	54 1	71 2	N	-0-		10	
02		261 X	24	-0-	-237	-0-	16 1	8 2	N	-0-		10	
03		279 X	97	-0-	-182	-0-	22 1	75 2	N	-0-		10	
04		270 X	192	-0-	-78	-0-	60 1	132 2	N	-0-		10	
05		145 X	145	-0-	-0-	-0-	48 1	97 2	N	-0-		10	
06		174 X	174	-0-	-0-	-0-	56 1	118 2	N	-0-		10	
07		186 X	71	-0-	-115	-0-	22 1	49 2	N	-0-		10	
08		186 X	165	-0-	-21	-0-	48 1	117 2	N	-0-		10	
09		180 X	133	-0-	-47	-0-	46 1	87 2	N	-0-		10	
10		186 X	62	-0-	-124	-0-	20 1	42 2	N	-0-		10	
11		180 X	105	-0-	-75	-0-	40 1	51 2	N	13		23	
							14 9						
12		155 X	22	-0-	-133	-0-	16 1	6 2	N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:		1,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

REMNANT ENERGY, INC.		701555		WELL #:		1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6408 - 6432
RED DEVIL														
01		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2		N	-0-			5	
02		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-			5	
03		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 2		N	-0-			5	
04		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 2		N	-0-			5	
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-			5	
06		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-			5	
07		1922 X	1761	-0-	-161	-0-	1761 2		N	-0-			5	
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	-0-			5	
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			5	
10		1922 X	1564	-0-	-358	-0-	1564 2		N	-0-			5	
11		1860 X	1737	-0-	-123	-0-	1737 2		N	-0-			5	
*12		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2		N	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:		43,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555							
RED DEVIL		WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6406 - 6422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11449 2	N	-0-		-0-
02		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	10161 2	N	-0-		-0-
03		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691 2	N	-0-		-0-
04		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 2	N	-0-		-0-
05		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309 2	N	-0-		-0-
06		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330 2	N	-0-		-0-
07		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10373 2	N	-0-		-0-
08		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090 2	N	-0-		-0-
09		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394 2	N	-0-		-0-
10		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509 2	N	-0-		-0-
11		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107 2	N	-0-		-0-
*12		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		118,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO PETROLEUM, INC.		712840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
TEXHOMA		WELL #:		1	RRCID ->	236967	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 6387 - 6443
01		527 X	434	-0-	-93	-0-	430 2	4 9	N	4	141
02		435 X	326	-0-	-109	-0-	320 2	6 9	N	5	146
03		496 X	390	-0-	-106	-0-	387 2	3 9	N	3	149
04		480 X	368	-0-	-112	-0-	364 2	4 9	N	4	153
05		496 X	300	-0-	-196	-0-	297 2	3 9	N	3	156
06		420 X	133	-0-	-287	-0-	133 2		N	-0-	156
07		403 X	113	-0-	-290	-0-	113 2		N	-0-	156
08		403 X	100	-0-	-303	-0-	100 2		N	-0-	156
09		360 X	90	-0-	-270	-0-	90 2		N	-0-	156
10		310 X	66	-0-	-244	-0-	66 2		N	-0-	156
11		120 X	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-	156
12		124 X	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-	156
TOTAL GAS PROD:		2,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

TEXOLA (HUNTON)		89155 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.18892 - 19322
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
FORSMAN WELL #: 1 RRCID -> 117328 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11532 - 11620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

THORNDIKE (ELLENBERGER)		//CONT.//		89560 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840							
BAILEY		WELL #:		1092	RRCID ->	227110	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11329 - 13598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	1306	-0-	-2042	-0-	1306 2	N	-0-		193
02		3915 X	2173	-0-	-1742	-0-	2173 2	N	-0-		193
03		4185 X	3912	-0-	-273	-0-	3912 2	N	-0-		193
04		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546 2	N	-0-		193
05		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2	N	-0-		193
06		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2	N	-0-		193
07		6758 X	5873	-0-	-885	-0-	5873 2	N	-0-		193
08		6758 X	5706	-0-	-1052	-0-	5706 2	N	-0-		193
09		6540 X	3483	-0-	-3057	-0-	3483 2	N	-0-		193
10		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6465 2	135 9	N	123	120
11		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068 2	N	-0-	196 1	120
12		5859 X	5514	-0-	-345	-0-	5514 2	N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:				60,746	TOTAL CONDENSATE PROD:				123		

THORNDIKE (KINDERHOOK)				89560 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER				
RIO PETROLEUM, INC.				712840								
BAILEY "E"				WELL #:	1	RRCID ->	227071	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11719 - 11727
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
02		1740 N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740 2	N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3262 N	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262 2	N	-0-		33
04		1879 N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879 2	N	-0-		33
05		962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962 2	N	-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
11		1551 N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551 2	N	-0-		33
*12		3239 N	3239	-0-	-0-	B	-0-	3239 2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:				12,633	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



THORNDIKE (KINDERHOOK)		//CONT.//		89560 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840								
LOHBERGER		WELL #:		1	RRCID -> 264089	COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH 13972	PERF. 11399	- 11665			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-121303		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-121303		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34249		CANCELLED UNDERAGE ->	-87054					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-34249		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-34249					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)				89560 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAY					
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058								
MATHERS		WELL #:		2074R	RRCID -> 215690	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8268	- 8310			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE, EAST				89561 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058								
MATHERS		WELL #:		7402AR	RRCID -> 227047	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7784	- 7812			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

THORNDIKE, EAST //CONT.// 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
 TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	3828	-0-	-1349	-0-	3822 2	6 9	N	5			39
02	4843 X	3137	-0-	-1706	-0-	3136 2	1 9	N	1			40
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4491 2	34 9	N	31			71
04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4860 2	46 9	N	42			113
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4185 2	14 9	N	13			126
06	4380 X	2050	-0-	-2330	-0-	2042 2	8 9	N	7			133
07	5084 X	2270	-0-	-2814	-0-	2264 2	6 9	N	5			138
08	5084 X	2378	-0-	-2706	-0-	2374 2	4 9	N	4			142
09	4920 X	1769	-0-	-3151	-0-	1769 2		N	-0-			142
10	4185 X	1313	-0-	-2872	-0-	1313 2		N	-0-			142
11	2310 X	1058	-0-	-1252	-0-	1058 2		N	-0-			142
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		31,433										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			108			

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935  
 -3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113  
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			85
02		1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			85
03		1519 #	1453	-0-	-66	-0-	1453	2		N	-0-			85
04		1470 #	1346	-0-	-124	-0-	1346	2		N	-0-			85
05		1705 #	1387	-0-	-318	-0-	1387	2		N	-0-			85
06		1650 #	1488	-0-	-162	-0-	1488	2		N	-0-			85
07		1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			85
08		1457 #	1396	-0-	-61	-0-	1396	2		N	-0-			85
09		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			85
10		1581 #	1520	-0-	-61	-0-	1520	2		N	-0-			85
11		3368 R	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		N	-0-			85
12		1581 #	1454	-0-	-127	-0-	1454	2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			19,598											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		186 N	85	-0-	-101	-0-	31	1	54	2	N	-0-		70
02		174 N	98	-0-	-76	-0-	29	1	69	2	N	-0-		70
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-		70
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-		70
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-		70
06		270 N	146	-0-	-124	-0-	30	1	116	2	N	-0-		70
07		155 N	75	-0-	-80	-0-	31	1	44	2	N	-0-		70
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	2	N	-0-		70
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	30	1	101	2	N	-0-		70
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-		70
11		150 N	77	-0-	-73	-0-	30	1	47	2	N	-0-		70
12		124 N	44	-0-	-80	-0-	27	1	17	2	N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			1,429											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
PAUL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 170875 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11974 - 11990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			01/18/2016								
						- PLUGGED								
						01/18/16								
TOTAL GAS PROD:			-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
HOSTUTTLER		WELL #: 1		RRCID -> 134390		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7980 - 8006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2	N	-0-			180
02	986	N	880	-0-	-106	-0-	880	2	N	-0-			180
03	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2	N	-0-			180
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2	N	-0-			180
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2	N	-0-			180
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			180
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2	N	-0-			180
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2	N	-0-			180
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2	N	-0-			180
10	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N	-0-			180
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2	N	-0-			180
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2	N	-0-			180
TOTAL GAS PROD:		10,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9416 - 9431			
WEIS 452		WELL #: 2											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10030 - 12583			
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	282	1	N	10			58
02	3886	X	3838	-0-	-48	-0-	221	1	N	18	53 1	3 8	20
03	4154	X	3708	-0-	-446	-0-	225	1	N	12			32
04	4020	X	3494	-0-	-526	-0-	222	1	N	11			43
05	4154	X	3435	-0-	-719	-0-	239	1	N	15			58
06	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	297	1	N	24			82
07	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	278	1	N	-0-			82
08	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	271	1	N	8			90
09	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	250	1	N	17			107
10	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	260	1	N	18			125
11	3810	X	3193	-0-	-617	-0-	307	1	N	-0-	87 1		38
*12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	345	1	N	15			53
TOTAL GAS PROD:		44,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		148					

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				441132									
WEIS 452		WELL #:		3H	RRCID -> 226424	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 9993	- 11501			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	97	1	4585	2	N	-0-	62
02		4292 X	3353	-0-	-937	-0-	88	1	3267	2	N	-0-	62
03		4588 X	4544	-0-	-44	-0-	97	1	4447	2	N	-0-	62
04		4530 X	3278	-0-	-1252	-0-	92	1	3183	2	N	3	65
							3	9					
05		4681 X	4388	-0-	-293	-0-	92	1	4294	2	N	2	67
							2	9					
06		4530 X	4094	-0-	-436	-0-	94	1	4000	2	N	-0-	67
07		4557 X	3545	-0-	-1012	-0-	97	1	3447	2	N	1	68
							1	9					
08		4557 X	3792	-0-	-765	-0-	304	1	3487	2	N	1	56
							1	9			13	1	
09		4260 X	3070	-0-	-1190	-0-	245	1	2823	2	N	2	58
							2	9					
10		4402 X	4353	-0-	-49	-0-	348	1	4005	2	N	-0-	58
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT	58
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:		39,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

BUCHER 429		WELL #:		1H	RRCID -> 230938	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH	9546	PERF. 9968	- 11461			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3060	2	7	9	N	6	13
02		2987 X	2858	-0-	-129	-0-	2854	2	4	9	N	4	17
03		3100 X	2695	-0-	-405	-0-	2694	2	1	9	N	1	18
04		3000 X	2237	-0-	-763	-0-	2227	2	10	9	N	9	27
05		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3309	2	1	9	N	1	28
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-	28
07		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-	28
08		3317 X	2904	-0-	-413	-0-	261	1	2643	2	N	-0-	28
09		3210 X	1699	-0-	-1511	-0-	153	1	1543	2	N	3	31
							3	9					
10		3317 X	2008	-0-	-1309	-0-	181	1	1827	2	N	-0-	31
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT	31
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	31
TOTAL GAS PROD:		27,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
WEIS 452		WELL #:		4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9900 - 11504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3689 X	2126	-0-	-1563	-0-	2120 2	6 9	N	5			57
02		3451 X	1938	-0-	-1513	-0-	1938 2		N	-0-			57
03		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4569 2	7 9	N	6	45 1		18
04		3480 X	3429	-0-	-51	-0-	3423 2	6 9	N	5			23
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3669 2	13 9	N	12			35
06		4440 X	3333	-0-	-1107	-0-	3333 2		N	-0-			35
07		4588 X	2719	-0-	-1869	-0-	2719 2		N	-0-			35
08		4588 X	3711	-0-	-877	-0-	297 1	3414 2	N	-0-	8 1		27
09		3570 X	2509	-0-	-1061	-0-	201 1	2308 2	N	-0-			27
*10		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	320 1	3671 2	N	2			29
							2 9						
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			29
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			32,016	TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #:		2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	10060 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	342 1	1852 2	N	7			47
02		1972 X	1665	-0-	-307	-0-	316 1	1340 2	N	8			55
03		2077 X	2025	-0-	-52	-0-	342 1	1681 2	N	2			57
04		2130 X	1852	-0-	-278	-0-	330 1	1508 2	N	13			70
05		2201 X	1936	-0-	-265	-0-	341 1	1593 2	N	2			72
06		2130 X	1924	-0-	-206	-0-	331 1	1592 2	N	1			73
07		2015 X	1954	-0-	-61	-0-	342 1	1605 2	N	6	56 1		23
08		2015 X	1648	-0-	-367	-0-	1642 2	6 9	N	5			28
09		1920 X	1305	-0-	-615	-0-	1275 2	30 9	N	27			55
10		1984 X	1617	-0-	-367	-0-	1615 2	2 9	N	2			57
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			57
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:			18,128	TOTAL CONDENSATE PROD:			73						

TROSPER (ATOKA)		//CONT.// 91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
BUCHER 429		WELL #: 2H		RRCID -> 245402		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH		9547 PERF.10000 - 11183							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	N	-0-					23
02	1682 X	1458	-0-	-224	-0-	-0-	88	1	1366	2	N	4					27
							4	9									
03	1798 X	1692	-0-	-106	-0-	-0-	96	1	1595	2	N	1					28
							1	9									
04	1740 X	1500	-0-	-240	-0-	-0-	93	1	1401	2	N	5					33
							6	9									
05	1798 X	1624	-0-	-174	-0-	-0-	95	1	1525	2	N	4					37
							4	9									
06	1740 X	1505	-0-	-235	-0-	-0-	89	1	1416	2	N	-0-					37
07	1705 X	1633	-0-	-72	-0-	-0-	97	1	1536	2	N	-0-					37
08	1705 X	1183	-0-	-522	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					37
09	1560 X	1486	-0-	-74	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					37
10	1643 X	1591	-0-	-52	-0-	-0-	1589	2	2	9	N	2					39
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-					N	NO RPT					39
TOTAL GAS PROD:		15,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		16											

KIRK 278		WELL #: 2H		RRCID -> 249439		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH		9956 PERF.10360 - 13163							
01	1364 X	1284	-0-	-80	-0-	-0-	97	1	1155	2	N	29	45	1			39
							32	9									
02	1276 X	1151	-0-	-125	-0-	-0-	90	1	1030	2	N	28					67
							31	9									
03	1333 X	1172	-0-	-161	-0-	-0-	94	1	1059	2	N	17	64	1			20
							19	9									
04	1230 X	1225	-0-	-5	-0-	-0-	94	1	1103	2	N	25					45
							28	9									
05	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1132	2	N	47					92
							52	9									
06	1230 X	1199	-0-	-31	-0-	-0-	93	1	1081	2	N	23	81	1			34
							25	9									
07	1271 X	1249	-0-	-22	-0-	-0-	96	1	1117	2	N	33					67
							36	9									
08	1271 X	1160	-0-	-111	-0-	-0-	146	1	979	2	N	32					99
							35	9									
*09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1199	2	N	162					261
							178	9									
*10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	3763	2	N	69	177	1			153
							1568	5	76	9							
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					N	NO RPT					153
TOTAL GAS PROD:		17,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		465											

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		WELL #: 566302		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH		9762 PERF. 9512 - 9618							
COYOTE, WIL-E		1430															
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3	233	9	N	212					212
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	N	1	175	1			38
03	620 X	580	-0-	-40	-0-	-0-	580	3			N	-0-					38
04	870 X	508	-0-	-362	-0-	-0-	2	1	506	3	N	-0-					38
05	899 X	494	-0-	-405	-0-	-0-	494	3			N	-0-					38
06	840 X	456	-0-	-384	-0-	-0-	456	3			N	-0-					38
07	620 X	542	-0-	-78	-0-	-0-	542	3			N	-0-					38
08	589 X	524	-0-	-65	-0-	-0-	524	3			N	-0-					38
09	510 X	466	-0-	-44	-0-	-0-	466	3			N	-0-					38
10	527 X	421	-0-	-106	-0-	-0-	421	3			N	-0-					38
11	510 X	381	-0-	-129	-0-	-0-	4	1	377	3	N	-0-					38
12	527 X	402	-0-	-125	-0-	-0-	402	3			N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		6,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		213											

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//	91464 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035					
HOSTUTTLER -451-		WELL #:	1	RRCID -> 130817	COMPL. DATE 03/27/1989	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9392	- 9404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	360	-0-	-198	-0-	360 2	-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			360			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TROSPER (MORROW LOWER)			91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865								
SCHULTZ		WELL #:	1	RRCID -> 170828	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10021	PERF. 9644	- 9656			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220 3	N	-0-			182
1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035 3	N	-0-			182
1335 N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335 3	N	-0-			182
1170 N	1138	-0-	-32	B	-0-	1138 3	N	-0-			182
1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174 3	N	-0-			182
1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341 3	N	-0-			182
1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348 3	N	-0-			182
1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374 3	N	-0-			182
1350 N	1188	-0-	-162	B	-0-	1187 3	N	1	166	1	17
1333 N	1319	-0-	-14	B	-0-	1319 3	N	-0-			17
1320 N	1184	-0-	-136	B	-0-	1184 3	N	-0-			17
1240 N	1121	-0-	-119	B	-0-	1121 3	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			14,777			TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

SCHULTZ 783		WELL #:	1	RRCID -> 179521	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 9802	- 9811	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
JONES		WELL #: 1344		RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10620 - 10640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2044	-0-	-374 B	-0-	31 1	2013 2	N	-0-		159
02		2204 N	2101	-0-	-103 B	-0-	29 1	2072 2	N	-0-		159
03		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	31 1	2024 2	N	-0-		159
04		1980 N	1902	-0-	-78 B	-0-	30 1	1869 2	N	3		162
							3 9					
05		2232 N	2077	-0-	-155 B	-0-	29 1	2048 2	N	-0-		162
06		1980 N	1730	-0-	-250 B	-0-	27 1	1703 2	N	-0-		162
07		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	30 1	2276 2	N	-0-		162
08		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	29 1	2107 2	N	-0-		162
09		1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			N	-0-		162
10		2294 N	2187	-0-	-107 B	-0-	2187 2		N	-0-		162
11		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2048 2	61 9	N	55		217
*12		6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	6837 2		N	-0-		217
TOTAL GAS PROD:		27,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		RRCID -> 202250		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11455		PERF.11084 - 11100	
DENISE				WELL #: 2275									
01		868 X	61	-0-	-807 B	-0-	6 1	55 2	N	-0-		-0-	
02		406 X	-0-	-0-	-406 B	-0-			N	-0-		-0-	
03		3238 X	3238	-0-	-0- B	-0-	26 1	3212 2	N	-0-		-0-	
04		2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	45 1	2781 2	N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06		1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-			N	-0-		-0-	
07		2881 X	2881	-0-	-0- B	-0-	22 1	2859 2	N	-0-		-0-	
08		1953 X	1825	-0-	-128 B	-0-	15 1	1810 2	N	-0-		-0-	
09		1890 X	1171	-0-	-719 B	-0-	9 1	1162 2	N	-0-		-0-	
10		1953 X	1036	-0-	-917 B	-0-	17 1	1019 2	N	-0-		-0-	
11		1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-			N	-0-		-0-	
*12		4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	39 1	3994 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,071				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENISE				WELL #: 3275		RRCID -> 210611		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11375		PERF.10996 - 11158	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TROUT (HUNTON)		91486 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 2		RRCID -> 139400		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 16510		PERF. 15868 - 15955		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16988 #	16655	-0-	-333	-0-	31	1	16607	2	N	15			88
						17	9							
02	15689 #	15438	-0-	-251	-0-	29	1	15383	2	N	24			112
						26	9							
03	17236 #	16445	-0-	-791	-0-	31	1	16393	2	N	19	64	1	67
						21	9							
04	16680 #	14794	-0-	-1886	-0-	30	1	14743	2	N	19			86
						21	9							
05	17236 #	16529	-0-	-707	-0-	16487	2	42	9	N	38			124
06	16110 #	15635	-0-	-475	-0-	15613	2	22	9	N	20			144
07	16492 #	16140	-0-	-352	-0-	16109	2	31	9	N	28			172
08	16523 #	15975	-0-	-548	-0-	15949	2	26	9	N	24	138	1	58
09	15990 #	15488	-0-	-502	-0-	15473	2	15	9	N	14			72
10	16523 #	15995	-0-	-528	-0-	15995	2			N	-0-	13	1	59
11	15630 #	15404	-0-	-226	-0-	30	1	15339	2	N	32			91
						35	9							
12	16120	15808	-0-	-312	-0-	30	1	15756	2	N	20			111
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		190,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		253								

TUFFY (CHESTER)		91672 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 2		RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9018 - 9072		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	1080	-0-	-191 B	-11353	48	1	1030	2	N	-0-			121
						2	4							
02	1160 #	1000	-0-	-160 B	-11513	53	1	945	2	N	-0-			121
						2	4							
03	1209 #	839	-0-	-370 B	-11883	38	1	799	2	N	-0-			121
						2	4							
04	1110 #	1330	-0-	220 B	-11663	59	1	1260	2	N	8			129
						2	4							
05	1085 #	1277	-0-	192 B	-11471	69	1	1206	2	N	-0-			129
						2	4							
06	1050 #	1153	-0-	103 B	-11368	63	1	1088	2	N	-0-			129
						2	4							
07	1364 #	1130	-0-	-234 B	-11602	90	1	1030	2	N	7			136
						2	4							
08	1364 #	1144	-0-	-220 B	-11822	47	1	1095	2	N	-0-			136
						2	4							
09	1320 #	1108	-0-	-212 B	-12034	41	1	1056	2	N	10			146
						11	9							
10	1271 #	1159	-0-	-112 B	-12146	96	1	1063	2	N	-0-			146
11	1140 #	1106	-0-	-34 B	-12180	51	1	1055	2	N	-0-			146
12	1147 #	1130	-0-	-17 B	-12197	65	1	1046	2	N	17			163
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		13,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

01	2046 #	1193	-0-	-853 B	-43144	1193	2			N	-0-					-0-
02	1769 #	1161	-0-	-608 B	-43752	1161	2			N	-0-					-0-
03	1457 #	998	-0-	-459 B	-44211	998	2			N	-0-					-0-
04	1290 #	809	-0-	-481 B	-44692	809	2			N	-0-					-0-
05	1271 #	832	-0-	-439 B	-45131	832	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	908	-0-	-292 B	-45423	908	2			N	-0-					-0-
07	1240 #	1190	-0-	-50 B	-45473	1190	2			N	-0-					-0-
08	992 #	708	-0-	-284 B	-45757	708	2			N	-0-					-0-
09	900 #	760	-0-	-140 B	-45897	760	2			N	-0-					-0-
10	1178 #	3513	-0-	2335 B	-43562	3513	2			N	-0-					-0-
11	1140 #	4202	-0-	3062 B	-40500	4202	2			N	-0-					-0-
12	1178 #	3978	-0-	2800 B	-37700	3978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 164735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8440 - 8990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3410 X	2387	-0-	-1023	-0-	55 1	2224 2	N	95	180	1		31
							3 4	105 9						
02		3190 X	2267	-0-	-923	-0-	52 1	2168 2	N	41				72
							2 4	45 9						
03		2635 X	2597	-0-	-38	-0-	54 1	2417 2	N	113	185	1		-0-
							2 4	124 9						
04		2520 X	2485	-0-	-35	-0-	60 1	2358 2	N	59				59
							2 4	65 9						
05		2511 X	2407	-0-	-104	-0-	54 1	2351 2	N	-0-				59
							2 4							
06		2520 X	2466	-0-	-54	-0-	48 1	2193 2	N	203	175	1		87
							2 4	223 9						
07		2604 X	2585	-0-	-19	-0-	57 1	2453 2	N	66				153
							2 4	73 9						
08		2604 X	2584	-0-	-20	-0-	58 1	2402 2	N	111	177	1		87
							2 4	122 9						
09		2490 X	2337	-0-	-153	-0-	54 1	2248 2	N	32				119
							35 9							
10		2573 X	2245	-0-	-328	-0-	83 1	2162 2	N	-0-				119
11		2490 X	2454	-0-	-36	-0-	47 1	2298 2	N	99	193	1		25
							109 9							
12		2573 X	2394	-0-	-179	-0-	59 1	2290 2	N	41				66
							45 9							
TOTAL GAS PROD:			29,208		TOTAL CONDENSATE PROD:			860						

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
SKEETERBEE		WELL #: 3T		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004				TOTAL DEPTH		8675 PERF. 8295 - 8300		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER) JONES ENERGY, LLC KING E		//CONT.//	91672 250 441132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2779	-0-	-228	-0-	181 1	2598 2	N	-0-		124
02		2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-			N	-0-		124
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	10		134
04		2880 X	2825	-0-	-55	-0-	190 1	2594 2	N	37		171
							41 9					
05		2976 X	2872	-0-	-104	-0-	177 1	2686 2	N	8		179
							9 9					
06		2700 X	2112	-0-	-588	-0-	112 1	1994 2	N	5		184
							6 9					
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	184 1	2518 2	N	2		186
							2 9					
08		2914 X	2522	-0-	-392	-0-	172 1	2350 2	N	-0-		186
09		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	167 1	2731 2	N	3		189
							3 9					
10		2883 X	2660	-0-	-223	-0-	181 1	2470 2	N	8		197
							9 9					
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		197
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		197
TOTAL GAS PROD:			21,375	TOTAL CONDENSATE PROD:			73					

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC MC GARRAUGH ET AL "D"			691795		209918	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8314	- 8326			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2786 2		N	-0-		200
02		2842 X	2617	-0-	-225	-0-	2617 2		N	-0-		200
03		2976 X	2738	-0-	-238	-0-	2738 1		N	-0-		200
04		2880 X	2554	-0-	-326	-0-	2554 1		N	-0-		200
05		2976 X	2708	-0-	-268	-0-	2708 1		N	-0-		200
06		2700 X	2131	-0-	-569	-0-	2131 1		N	-0-		200
07		2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732 1		N	-0-		200
08		2728 X	2713	-0-	-15	-0-	2713 1		N	-0-		200
09		2610 X	2531	-0-	-79	-0-	2531 1		N	-0-		200
10		2697 X	2478	-0-	-219	-0-	2478 1		N	-0-		200
11		2640 X	2522	-0-	-118	-0-	2522 1		N	-0-		200
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		200
TOTAL GAS PROD:			28,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY MCGARRAUGH "A"			825420		164739	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8449	- 8457			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
SEYBOLD		WELL #:		2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1060	-0-	-1172	-0-	1060	2			N	-0-			178
02	2088 X	1624	-0-	-464	-0-	1624	2			N	-0-			178
03	2015 X	1806	-0-	-209	-0-	1804	2	2	9	N	-2			180
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			180
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			180
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			180
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			180
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			180
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:		6,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #: F 3		RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305			
01	3906 X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			N	-0-			90
02	3654 X	3417	-0-	-237	-0-	3417	2			N	-0-			90
03	3906 X	3130	-0-	-776	-0-	3130	2			N	-0-			90
04	3210 X	3160	-0-	-50	-0-	3160	2			N	-0-			90
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		12,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER (CLEVELAND)		91885 100		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750												
BENNY		WELL #: 1404		RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438			
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	176	2	N	10			192
02	232 N	89	-0-	-143	-0-	11	9							201
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	20	1	59	2	N	9			201
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	10	9							201
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	42	1	54	2	N	1			202
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	9							202
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	N	-0-			202
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2	N	-0-			202
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	200	2	N	-0-			212
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	60	1	177	2	N	10			212
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	11	9							27
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	50	1	106	2	N	6	191	1	39
						7	9							42
						54	1	115	2	N	12			
						13	9							
						62	1	155	2	N	3			
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		1,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

TURNER (MORROW) APACHE CORPORATION LUTHI		91885 250 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
		WELL #: 1		RRCID -> 022744		COMPL. DATE 07/18/1959		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9322 - 9336					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		8525 X	7431	-0-	-1094	-0-		7431	3			N	-0-		22
*02		7975 X	6836	-0-	-1139	-0-		6836	3			N	-0-		22
*03		8122 X	7328	-0-	-794	-0-		7328	3			N	-0-		22
*04		7710 X	7108	-0-	-602	-0-		7108	3			N	-0-		22
*05		7812 X	7411	-0-	-401	-0-		7409	3	2	9	N	-2		24
*06		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-		7234	3			N	-0-		24
*07		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-		7436	3			N	-0-		24
*08		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-		7331	3			N	-0-		24
09		7080 X	6983	-0-	-97	-0-		6983	3			N	-0-		24
10		7316 X	6750	-0-	-566	-0-		6750	3			N	-0-		24
11		7080 X	6939	-0-	-141	-0-		6939	3			N	-0-		24
12		7223 X	7116	-0-	-107	-0-		7116	3			N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		85,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

UNIT PETROLEUM COMPANY JINES 481		877099		RRCID -> 202674		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 9190 - 9290					
		WELL #: 1C													
01	2914 N	2904	-0-	-10	-0-	2903	2	1	9	N	1				28
02	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-				28
03	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-				28
04	2820 N	2749	-0-	-71	-0-	2746	2	3	9	N	3				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				34
06	2820 N	2731	-0-	-89	-0-	2722	2	9	9	N	8				42
07	2852 N	2827	-0-	-25	-0-	2824	2	3	9	N	3				45
08	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2864	2	12	9	N	11				56
09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	N	7				63
10	2821 N	2811	-0-	-10	-0-	2801	2	10	9	N	9				72
11	2790 N	2752	-0-	-38	-0-	2750	2	2	9	N	2				74
12	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT				74
TOTAL GAS PROD:		28,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

4P ENERGY TEXAS, LLC JINES		953803		RRCID -> 069439		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9065 - 9076					
		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, E. (MORROW UPPER)												91886 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												600750								
DIXIE												WELL #: 1390	RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9180 - 9196	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	2542 #	1492	-0-	-1050 B	-22179	58	1	1432	2	N	2			122						
02	2378 #	602	-0-	-1776 B	-23955	58	1	544	2	N	-0-			122						
03	2542 #	1885	-0-	-657 B	-24612	62	1	1822	2	N	1			123						
04	1830 #	2288	-0-	458 B	-24154	1	9	2226	2	N	2			125						
05	1488 #	2239	-0-	751 B	-23403	62	1	2177	2	N	-0-			125						
06	1830 #	2222	-0-	392 B	-23011	60	1	2155	2	N	6			131						
07	2356 #	2180	-0-	-176 B	-23187	62	1	2110	2	N	7			138						
08	2356 #	2062	-0-	-294 B	-23481	62	1	1998	2	N	2			140						
09	2280 #	2608	-0-	328 B	-23153	60	1	2542	2	N	5			145						
10	2294 #	1329	-0-	-965 B	-24118	62	1	1264	2	N	3			148						
11	2220 #	1507	-0-	-713 B	-24831	56	1	1448	2	N	3			151						
12	2697 #	698	-0-	-1999 B	-26830	36	1	662	2	N	-0-			151						
TOTAL GAS PROD:		21,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		31														

MEYER												WELL #: 1389	RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9226 - 9238	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

DIXIE												WELL #: 2390	RRCID -> 147570		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9079 - 9091	
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	20	1	24	2	N	-0-			161						
02	87 N	27	-0-	-60 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			161						
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	8	1	29	2	N	-0-			161						
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	6	1	14	2	N	-0-			161						
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-			161						
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			161						
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			161						
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			161						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			161						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			161						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			161						
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			161						
TOTAL GAS PROD:		134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														



OIL AND GAS DIVISION

-----

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	247	-0-	-714	-0-	244 3	3 9	Y	3			58
02	841 N	120	-0-	-721	-0-	113 3	7 9	Y	6			64
03	868 N	57	-0-	-811	-0-	48 3	9 9	Y	8	66 1		6
04	240 N	51	-0-	-189	-0-	50 3	1 9	Y	1			7
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	96 3	2 9	Y	2			9
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			9
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			9
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			9
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			9
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		811				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

-----

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452  
 BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

01	899 N	812	-0-	-87	-0-	809 3	3 9	N	3			26
02	870 N	831	-0-	-39	-0-	831 3		N	-0-			26
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	820 3	6 9	N	5			31
04	780 N	441	-0-	-339	-0-	438 3	3 9	N	3			34
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	935 3	24 9	N	22			56
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	933 3	2 9	N	2			58
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1028 3	8 9	N	7			65
08	961 N	604	-0-	-357	-0-	596 3	8 9	N	7			72
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			72
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1044 3	2 9	N	2			74
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780 3	3 9	N	3			77
12	1054 N	680	-0-	-374	-0-	678 3	2 9	N	2			79
TOTAL GAS PROD:		9,987				TOTAL CONDENSATE PROD:			56			



OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 MEKEEL WELL #: 1228 RRCID -> 089633 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9394 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

VIRBY WELL #: 1302 RRCID -> 091913 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					63
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
KILE		WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631	COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9456 - 10322					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	62 1	778 2	N	-0-			168
02		787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	58 1	726 2	N	3			171
								3 9						
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	62 1	759 2	N	-0-			171
04		748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	60 1	688 2	N	-0-			171
05		786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	62 1	724 2	N	-0-			171
06		869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	60 1	799 2	N	9			180
								10 9						
07		911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	62 1	813 2	N	33			213
								36 9						
08		815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	62 1	753 2	N	-0-			213
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	792	-0-	-78	B	-0-	60 1	732 2	N	-0-			213
10		835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	62 1	773 2	N	-0-			213
11		797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	56 1	741 2	N	-0-			213
*12		815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	62 1	753 2	N	-0-			213
TOTAL GAS PROD:		9,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

PATTON		WELL #: 1316		RRCID -> 097303	COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9259 - 9273					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
PATTON		WELL #:		2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9226 - 9233
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	62 1	268 2	N	-0-			94
02	290 N	288	-0-	-2 B	-0-	58 1	230 2	N	-0-			94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	62 1	240 2	N	3	3 8		94
						3 9						
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	46 1	298 2	N	-0-			94
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	62 1	262 2	N	-0-			94
06	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	60 1	227 2	N	-0-			94
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	42 1	423 2	N	2	2 8		94
						2 9						
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	28 1	566 2	N	-0-			94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	40 1	403 2	N	-0-			94
10	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	42 1	397 2	N	-0-			94
11	547 N	475	-0-	-72 B	-0-	34 1	441 2	N	-0-			94
*12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	32 1	617 2	N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		4,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

TURNER, S. E. (MORROW, LO)		91900 310		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
MEKEEL		WELL #:		3	RRCID ->	227397	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10314 - 10329
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 #	51	-0-	-786 B	-30768	51 2		N	-0-			-0-
02	609 #	398	-0-	-211 B	-30979	398 2		N	-0-			-0-
03	651 #	375	-0-	-276 B	-31255	375 2		N	-0-			-0-
04	390 #	832	-0-	442 B	-30813	832 2		N	-0-			-0-
05	434 #	1672	-0-	1238 B	-29575	1672 2		N	-0-			-0-
06	420 #	1175	-0-	755 B	-28820	1175 2		N	-0-			-0-
07	434 #	1162	-0-	728 B	-28092	1162 2		N	-0-			-0-
08	868 #	665	-0-	-203 B	-28295	665 2		N	-0-			-0-
09	1620 #	777	-0-	-843 B	-29138	777 2		N	-0-			-0-
10	1674 #	398	-0-	-1276 B	-30414	398 2		N	-0-			-0-
11	1170 #	216	-0-	-954 B	-31368	216 2		N	-0-			-0-
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-32515			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
MEKEEL		1										
MEKEEL		WELL #:		1	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	10512 - 10518
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 #	1051	-0-	-34 B	-11984	31 1	1020 2	N	-0-			-0-
02	1015 #	918	-0-	-97 B	-12081	29 1	889 2	N	-0-			-0-
03	1054 #	927	-0-	-127 B	-12208	31 1	896 2	N	-0-			-0-
04	1020 #	910	-0-	-110 B	-12318	30 1	880 2	N	-0-			-0-
05	1054 #	1015	-0-	-39 B	-12357	31 1	984 2	N	-0-			-0-
06	1020 #	914	-0-	-106 B	-12463	30 1	884 2	N	-0-			-0-
07	992 #	969	-0-	-23 B	-12486	31 1	938 2	N	-0-			-0-
08	1023 #	992	-0-	-31 B	-12517	31 1	961 2	N	-0-			-0-
09	990 #	998	-0-	8 B	-12509	30 1	968 2	N	-0-			-0-
10	1023 #	1013	-0-	-10 B	-12519	31 1	982 2	N	-0-			-0-
11	960 #	929	-0-	-31 B	-12550	30 1	899 2	N	-0-			-0-
12	1023 #	781	-0-	-242 B	-12792	31 1	750 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
TURNER, S. E. (MORROW, LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
APACHE CORPORATION 027200												
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		961 #	904	-0-	-57	-0-	904 3		N	-0-		-0-
02		841 #	817	-0-	-24	-0-	817 3		N	-0-		-0-
03		899 #	867	-0-	-32	-0-	867 3		N	-0-		-0-
04		870 #	821	-0-	-49	-0-	821 3		N	-0-		-0-
05		899 #	860	-0-	-39	-0-	860 3		N	-0-		-0-
06		870 #	826	-0-	-44	-0-	826 3		N	-0-		-0-
07		878 R	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		-0-
08		868 #	842	-0-	-26	-0-	842 3		N	-0-		-0-
09		840 #	833	-0-	-7	-0-	833 3		N	-0-		-0-
10		879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		-0-
11		849 R	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
*12		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		930 #	799	-0-	-131	-0-	796 3	3 9	N	3		37
02		870 #	748	-0-	-122	-0-	745 3	3 9	N	3		40
03		930 #	103	-0-	-827	-0-	102 3	1 9	N	1		41
04		810 #	314	-0-	-496	-0-	266 3	48 9	N	44		85
05		806 #	546	-0-	-260	-0-	503 3	43 9	N	39		124
06		780 #	451	-0-	-329	-0-	405 3	46 9	N	42		166
07		806 #	783	-0-	-23	-0-	748 3	35 9	N	32	179 1	19
08		714 R	714	-0-	-0-	-0-	711 3	3 9	N	3		22
09		540 #	445	-0-	-95	-0-	442 3	3 9	N	3		25
10		775 #	443	-0-	-332	-0-	437 3	6 9	N	5		30
11		750 #	695	-0-	-55	-0-	687 3	8 9	N	7		37
12		775 #	332	-0-	-443	-0-	313 3	19 9	N	17		54
TOTAL GAS PROD:			6,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			199			

OIL AND GAS DIVISION

TWIN (DES MOINES)		//CONT.//		92038 444	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
SCS NEWTON OIL LLC				760234											
BRILLHART, A. K.				WELL #:	1 A	RRCID ->	099479	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6738 - 6744		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TWIN (MARMATON)				92038 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD								
BUSCHMAN, ALVIN				112575											
OIL DEVELOPMENT CO.				WELL #:	144	RRCID ->	022763	COMPL. DATE	01/17/1958	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	5884 - 5906		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/14/2016 - PLUGGED		04/14/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TWIN (MORROW)				92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
LASATER & CO, INC.				487415											
LASATER, S. B. -B- NCT-1				WELL #:	1	RRCID ->	047975	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7160 - 7191		
01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	N	6				32
02	446 R	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4				36
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4				40
04	543 R	543	-0-	-0-	-0-	526	2	17	9	N	15				55
05	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				55
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9				64
07	614 R	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	N	11				75
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9				84
09	491 R	491	-0-	-0-	-0-	480	2	11	9	N	10				94
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9				103
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9				112
*12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	N	8				120
TOTAL GAS PROD:		5,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

LASATER				WELL #:	1062	RRCID ->	127216	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7260 - 7300		
01	920 S	920	-0-	-0-	-0-	858	2	62	9	N	56			146	
02	847 S	847	-0-	-0-	-0-	803	2	44	9	N	40	176	1	10	
03	782 S	782	-0-	-0-	-0-	775	2	7	9	N	6			16	
04	900 S	853	-0-	-47	-0-	849	2	4	9	N	4			20	
05	899 S	859	-0-	-40	-0-	856	2	3	9	N	3			23	
06	754 S	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2			25	
07	868 S	843	-0-	-25	-0-	839	2	4	9	N	4			29	
08	913 S	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	3			32	
09	900 S	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2			34	
10	883 S	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3			37	
11	870 S	846	-0-	-24	-0-	843	2	3	9	N	3			40	
12	930 S	739	-0-	-191	-0-	733	2	6	9	N	5			45	
TOTAL GAS PROD:		10,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

OIL AND GAS DIVISION

TWIN (MORROW)		//CONT.//		92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
FLOWERS				WELL #: 1057	RRCID -> 134464	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6939	- 6951						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
APACHE CORPORATION				027200											
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #: 3	RRCID -> 022757	COMPL. DATE 10/15/1958	TOTAL DEPTH 6686	PERF. 5326	- 5335						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
682 N	609 N	620 N	630 N	638 N	564 N	651 N	651 N	570 N	465 N	420 N	434 N	637	-0-	-45	-0-
557	530	625	638	564	466	431	414	415	411	422	3	-0-	-52	-90	-0-
530	625	638	564	466	431	414	415	411	422	3	-0-	-0-	-185	-220	-0-
638	564	466	431	414	415	411	422	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-156	-50	-0-
564	466	431	414	415	411	422	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-775	-330	-0-
466	431	414	415	411	422	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-720	-0-	-0-
431	414	415	411	422	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-720	-0-	-0-
414	415	411	422	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-720	-0-	-0-
415	411	422	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-720	-0-	-0-
411	422	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-720	-0-	-0-
422	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-720	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,110					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865			CNTY: HANSFORD								
O'LOUGHLIN, JR. A				WELL #: 1	RRCID -> 164122	COMPL. DATE 06/05/1997	TOTAL DEPTH 7077	PERF. 5418	- 5424						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
1085 N	928 N	837 N	840 N	806 N	709 N	806 N	806 N	720 N	775 N	330 N	0 N	862	-0-	-223	-0-
928	837	840	806	709	806	806	720	775	330	0	3	-0-	-224	-257	-0-
837	840	806	709	806	720	775	330	0	3	-0-	3	-0-	-257	-52	-0-
840	806	709	806	720	775	330	0	3	-0-	-0-	3	-0-	-52	-0-	-0-
806	709	806	720	775	330	0	3	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-
709	806	720	775	330	0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-
806	720	775	330	0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-
806	720	775	330	0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-
720	775	330	0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-
775	330	0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-
330	0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-
0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,585					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
BRILLHART, J.		WELL #:		1	RRCID ->	126806	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 5333 - 5338	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
02	377 N	197	-0-	-180	-0-	197	2		N	-0-		-0-
03	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2		N	-0-		-0-
04	420 N	137	-0-	-283	-0-	137	2		N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-		-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RTC RESOURCES, LLP				732297				CNTY: HANSFORD				
FITZSIMON, LAURENCE J.		WELL #:		1	RRCID ->	022758	COMPL. DATE	02/14/1957	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5254 - 5284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEELE, J. I. -A-				1				CNTY: HANSFORD				
WELL #:		1		RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5256 - 5268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
O'LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID -> 189204	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 5348	- 5352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				40
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				40
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				40
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-				40
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-				40
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-				40
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-				28
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-				28
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:		830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

O'LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID -> 196446	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 5352	- 5368						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8997 X	4357	-0-	-4640	-0-	4357	2			N	-0-				53
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				53
03	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	4243	2			N	-0-				53
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4629	2	21	9	N	19	5	8		67
05	4650 X	3930	-0-	-720	-0-	3930	2			N	-0-				67
06	DLQ G-10	3365	-0-	3365	3365	3361	2	4	9	N	4				71
07	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6625	3260	2			N	-0-				71
08	DLQ G-10	2946	-0-	2946	9571	2946	2			N	-0-				17
09	DLQ G-10	327	-0-	327	9898	327	2			N	-0-				17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9898					N	NO RPT				17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9898					N	NO RPT				17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9898					N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		28,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

O'LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID -> 199290	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5357	- 5366						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-				24
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				24
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				24
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				24
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				24
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				24
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				24
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				24
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:		226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TWISTER (DOUGLAS) APACHE CORPORATION URSCHHEL 50		92065 300 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		4		RRCID -> 235586		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6828 - 7014						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY URSCHHEL -49-		040798		RRCID -> 088192		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127								
WELL #:		1														
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	10 1	687	3	Y	-0-					40
							2 4									
02	696	N	389	-0-	-307	-0-	5 1	382	3	Y	-0-					40
							2 4									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	12 1	846	3	Y	-0-					40
							2 4									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10 1	695	3	Y	9					49
							2 4									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7 1	545	3	Y	-0-					49
							2 4									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	8 1	642	3	Y	3					52
							2 4									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	9 1	830	3	Y	8					60
							2 4									
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	13 1	1075	3	Y	-0-					60
							2 4									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	18 1	1383	3	Y	-0-					60
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	28 1	1369	3	Y	44					104
							48 9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	13 1	1228	3	Y	12	98	1			18
							13 9									
12	1457	X	955	-0-	-502	-0-	13 1	942	3	Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		10,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

URSCHHEL 58		WELL #:		2		RRCID -> 137730		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068						
01	3007	X	1453	-0-	-1554	-0-	1453	3		N	-0-					29
02	1421	N	728	-0-	-693	-0-	727	3	1	9	N	1				30
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	3			N	-0-				30
04	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	1106	3			N	-0-				30
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	N	2				32
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	3			N	-0-	2	5		30
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	3	2	9	N	2				32
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-				32
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-				32
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-				32
11	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1714	3	2	9	N	2				34
12	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	1651	3			N	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		17,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)													CPTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
URSCHEL														
//CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 3050													RRCID -> 141527	
COMPL. DATE 05/10/1992													TOTAL DEPTH 11800	
PERF. 6918 - 7006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	22 1	1568 3	2 4	34 9	N	31		197
02		1421 N	1191	-0-	-230	-0-	18 1	1171 3	2 4		N	-0-		197
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	22 1	1621 3	2 4		N	-0-		197
04		1560 N	1429	-0-	-131	-0-	18 1	1403 3	2 4	6 9	N	5		202
05		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	15 1	1208 3	2 4	7 9	N	6		208
06		1590 N	1423	-0-	-167	-0-	18 1	1395 3	2 4	8 9	N	7		215
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	21 1	1467 3	2 4	17 9	N	15	186 1	44
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	35 1	1682 3	2 4	1 9	N	1		45
09		1410 N	1152	-0-	-258	-0-	23 1	1129 3	2 4		N	-0-		45
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	50 1	1787 3	2 4		N	12		57
11		1650 N	1530	-0-	-120	-0-	17 1	1500 3	13 9		N	12		69
*12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	27 1	1805 3			N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			18,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			89					

CONOCOPHILLIPS COMPANY													CPTY: HEMPHILL	
HUMPHREYS -D-														
WELL #: 172232														
RRCID -> 085405													COMPL. DATE 11/20/1979	
TOTAL DEPTH 7160													PERF. 7031 - 7048	
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3				N	-0-		-0-
02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 3				N	-0-		-0-
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3				N	-0-		-0-
04		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3				N	-0-		-0-
05		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3				N	-0-		-0-
06		2040 X	1156	-0-	-884	-0-	1156 3				N	-0-		-0-
07		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 3				N	-0-		-0-
08		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3				N	-0-		-0-
09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3				N	-0-		-0-
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3				N	-0-		-0-
11		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3				N	-0-		-0-
*12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 3				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUMPHREYS -E-													CPTY: HEMPHILL	
WELL #: 1														
RRCID -> 096834													COMPL. DATE 11/06/1981	
TOTAL DEPTH 7202													PERF. 7022 - 7027	
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3				N	-0-		53
02		609 N	595	-0-	-14	-0-	595 3				N	-0-		53
03		651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3				N	-0-		53
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3				N	-0-		53
05		651 N	511	-0-	-140	-0-	511 3				N	-0-		53
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3				N	-0-		53
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3				N	-0-		53
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3				N	-0-		53
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3				N	-0-		53
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3				N	-0-		53
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3				N	-0-		53
*12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3				N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			7,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
07		558 N	395	-0-	-163	-0-	395	2		N	-0-			-0-
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
10		403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
*12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LONE STAR OIL & GAS 507244  
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 7170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LONE STAR OIL & GAS		//CONT.//		507244									
URSCHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6962 - 7044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419				CNTY: HEMPHILL					
URSCHEL				3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: HEMPHILL					
HUMPHREYS -40-				2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//	92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
HUMPHREYS -40-		WELL #:	3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	324	-0-	-296	-0-	324 2	N	-0-		64
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-		N	NO RPT		64
03		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		64
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:			324	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUMPHREYS 39		WELL #:	2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100	
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		202
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-		N	NO RPT		202
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		202
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		202
TOTAL GAS PROD:			1,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUMPHREYS 46		WELL #:	4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056	
01		1147 N	979	-0-	-168	-0-	977 2	2 9	N	2	221
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	221
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	221
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221
TOTAL GAS PROD:			979	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N		1276	-0-	-336	-0-	1276 2		N	-0-			213
02	1160 N	NO RPT		-0-	-1160	-0-			N	NO RPT			213
03	1550 N	NO RPT		-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			213
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
05	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
06	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
07	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
08	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
09	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
TOTAL GAS PROD:		1,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8242 - 8375	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



TWITCHELL (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. ROWE		//CONT.// 92067 333 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 115		RRCID -> 196193		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	62 1	372 2	N	-0-		13
02	406 X	392	-0-	-14	-0-	52 1	340 2	N	-0-		13
03	434 X	417	-0-	-17	-0-	62 1	355 2	N	-0-		13
04	420 X	404	-0-	-16	-0-	60 1	344 2	N	-0-		13
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	62 1	348 2	N	-0-		13
06	420 X	385	-0-	-35	-0-	60 1	315 2	N	9		22
						10 9					
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	62 1	449 2	N	-0-		22
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	62 1	413 2	N	-0-		22
09	390 X	352	-0-	-38	-0-	60 1	292 2	N	-0-		22
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	50 1	799 2	N	-0-		22
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	60 1	1066 2	N	-0-		22
12	496 X	139	-0-	-357	-0-	8 1	131 2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		5,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464			
01	775 X	600	-0-	-175	-0-	42 1	558 2	N	-0-		94
02	725 X	656	-0-	-69	-0-	44 1	612 2	N	-0-		94
03	775 X	755	-0-	-20	-0-	62 1	693 2	N	-0-		94
04	750 X	728	-0-	-22	-0-	60 1	668 2	N	-0-		94
05	775 X	721	-0-	-54	-0-	62 1	659 2	N	-0-		94
06	720 X	677	-0-	-43	-0-	52 1	625 2	N	-0-		94
07	744 X	724	-0-	-20	-0-	54 1	670 2	N	-0-		94
08	744 X	742	-0-	-2	-0-	56 1	686 2	N	-0-		94
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	60 1	664 2	N	-0-		94
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	62 1	651 2	N	-0-		94
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	60 1	666 2	N	-0-		94
*12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	62 1	772 2	N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		8,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EAA OPERATING, LLC HEDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404			
01	279 X	180	-0-	-99	-0-	180 2		N	-0-		-0-
02	261 X	180	-0-	-81	-0-	180 2		N	-0-		-0-
03	248 X	97	-0-	-151	-0-	97 2		N	-0-		-0-
04	240 X	183	-0-	-57	-0-	183 2		N	-0-		-0-
05	217 X	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
10	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397 2		N	-0-		-0-
11	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657 2		N	-0-		-0-
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 EAA OPERATING, LLC //CONT.// 238472  
 MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

01	1147 X	630	-0-	-517	-0-	25 1	605 2	N	-0-			205
02	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	29 1	1256 2	N	-0-			205
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	31 1	1356 2	N	7			212
						8 9						
04	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	30 1	1309 2	N	40	189 1		63
						44 9						
05	1364 X	744	-0-	-620	-0-	722 2	22 9	N	20			83
06	1350 X	215	-0-	-1135	-0-	215 2		N	-0-			83
07	1426 X	216	-0-	-1210	-0-	216 2		N	-0-			83
08	1426 X	221	-0-	-1205	-0-	221 2		N	-0-			83
09	1380 X	153	-0-	-1227	-0-	153 2		N	-0-			83
10	713 X	210	-0-	-503	-0-	210 2		N	-0-			83
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			83
12	217 X	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMNANT ENERGY, INC.				701555							
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 253176	COMPL. DATE 08/14/2009	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8150	- 8180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-			112
02	1247 X	1189	-0-	-58	-0-	1189 2	N	-0-			112
03	1302 X	1175	-0-	-127	-0-	1175 2	N	-0-			112
04	1410 X	1225	-0-	-185	-0-	1225 2	N	-0-			112
05	1457 X	1267	-0-	-190	-0-	1264 2	3 9 N	3			115
06	1410 X	1117	-0-	-293	-0-	1117 2	N	-0-			115
07	1271 X	1071	-0-	-200	-0-	1071 2	N	-0-			115
08	1271 X	1196	-0-	-75	-0-	1194 2	2 9 N	2			117
09	1230 X	1156	-0-	-74	-0-	1153 2	3 9 N	3			120
10	1271 X	546	-0-	-725	-0-	546 2	N	-0-			120
11	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1286 2	10 9 N	9			129
*12	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		13,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

STONETOWN PROPERTIES, LTD.				823797				CNTY: OCHILTREE			
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID -> 214544	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8316	- 8452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281		N	11	36 7	11 8	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	281		N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

MCGARRAUGH				219937				CNTY: OCHILTREE			
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID -> 219937	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8329	- 8352		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79 1	18 6	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
JEAN		WELL #: 2133		RRCID -> 202547	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8276	- 8306					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	2321	-0-	-221	-0-	2321	2	N	-0-			19
02		2233 X	2148	-0-	-85	-0-	2148	2	N	-0-			19
03		2387 X	2343	-0-	-44	-0-	2343	2	N	-0-			19
04		2310 X	571	-0-	-1739	-0-	570	2	1 9	N	1		20
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	1			21
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			21
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			21
08		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			21
09		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			21
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		7,383				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

HOOVER		WELL #: 2128		RRCID -> 230592	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8407	- 8436					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			27
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			27
03		1178 N	878	-0-	-300	-0-	878	2	N	-0-			27
04		870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2	N	-0-			27
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			27
06		840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2	N	-0-			27
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		5,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TWITCHELL (MORROW)		92067 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
JEAN 133		WELL #: 1 D		RRCID -> 213274	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8197	- 8332					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2511 #	2226	-0-	-285	-0-	2226	2	N	-0-			91
02		2233 #	1978	-0-	-255	-0-	1978	2	N	-0-			91
03		2387 #	2012	-0-	-375	-0-	2012	2	N	-0-			91
04		2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-			91
05		3548 R	3548	-0-	-0-	-0-	3547	2	1 9	N	1		92
06		3778 R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2	N	-0-			92
07		2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			92
08		2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			92
09		2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			92
10		3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT			92
11		3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT			92
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		16,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

TWITCHELL (MORROW UPPER)		92067 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
EAA OPERATING, LLC		238472											
HEDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 239621		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7864 - 7870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
BRILLHART -E-		WELL #: 1048		RRCID -> 123041		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7834 - 8308			
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			58
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			58
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			58
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			58
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-			58
06	DLQ G-10	430	-0-	430	-0-	430	2		N	-0-			58
07	951 N	521	-0-	-430	-0-	521	2		N	-0-			58
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			58
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			58
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			58
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			58
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		4,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TWITTY (GRANITE WASH)		92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937											
PORTER		WELL #: 1036		RRCID -> 085007		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 7172 - 7260			
01	3472 #	1624	-0-	-1848	-0-	1616	2	8	9	N	7		223
02	3190 #	2972	-0-	-218	-0-	2910	2	62	9	N	56		279
03	3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	3316	2	47	9	N	43	175	147
04	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2476	2	45	9	N	41		188
05	3096 R	3096	-0-	-0-	-0-	2999	2	97	9	N	88		276
06	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3143	2	86	9	N	78	172	182
07	3584 R	3584	-0-	-0-	-0-	3536	2	48	9	N	44		226
08	3348 #	3028	-0-	-320	-0-	2984	2	44	9	N	40		266
09	2520 #	2023	-0-	-497	-0-	1988	2	35	9	N	32		298
10	3348 #	2968	-0-	-380	-0-	2900	2	68	9	N	62	190	170
11	3480 #	2750	-0-	-730	-0-	2654	2	96	9	N	87		257
12	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		257
TOTAL GAS PROD:		31,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		578					

OIL AND GAS DIVISION

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 URSCHER WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			20	
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			20	
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			20	
04		720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2		N	-0-			20	
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			20	
06		1015 N	1015	-0-	-0-	B	1015	2		N	-0-			20	
07		987 N	987	-0-	-0-	B	987	2		N	-0-			20	
08		985 N	985	-0-	-0-	B	985	2		N	-0-			20	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1104 N	1104	-0-	-0-	B	1104	2		N	-0-			20	
10		1070 N	1070	-0-	-0-	B	1070	2		N	-0-			20	
11		1277 N	1277	-0-	-0-	B	1277	2		N	-0-			20	
*12		7326 N	7326	-0-	-0-	B	7326	2		N	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:			17,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

01		868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-			100	
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			100	
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			100	
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			100	
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			100	
06		840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2		N	-0-			100	
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			100	
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			100	
09		840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2		N	-0-			100	
10		868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-			100	
11		840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2		N	-0-			100	
12		837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2		N	-0-			100	
TOTAL GAS PROD:			9,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2124 2		N	-0-			33
02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			33
03		2077 N	1800	-0-	-277	-0-	1800 2		N	-0-			33
04		2070 N	1688	-0-	-382	-0-	1688 2		N	-0-			33
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-			33
06		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			33
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			33
08		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129 2		N	-0-			33
09		2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2070 2		N	-0-			33
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			33
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			33
*12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			25,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

01		3255 X	2955	-0-	-300	-0-	2955 2		N	-0-			13
02		2987 X	2978	-0-	-9	-0-	2978 2		N	-0-			13
03		3193 X	2936	-0-	-257	-0-	2936 2		N	-0-			13
04		3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2936 2		N	-0-			13
05		3193 X	3047	-0-	-146	-0-	3047 2		N	-0-			13
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-			13
07		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-			13
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			13
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			13
10		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2		N	-0-			13
11		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			13
*12		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			34,979				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333  
 JONES, L. L. 36 WELL #: 1 RRCID -> 076083 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2529	-0-	-571	-0-	-0-	113	1	2416	2	N	-0-					108
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2839	2	N	-0-					108
03	3100 X	2498	-0-	-602	-0-	-0-	113	1	2385	2	N	-0-					108
04	2910 X	2500	-0-	-410	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					108
05	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					108
06	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					108
07	3100 X	2392	-0-	-708	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					108
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					108
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					108
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2836	3	N	-0-					108
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2756	3	N	-0-					108
12	2883 N	2626	-0-	-257	-0-	-0-	103	1	2523	3	N	-0-					108
TOTAL GAS PROD:		31,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 PARKS -2- WELL #: 1 RRCID -> 082723 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15603 - 15628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2016 - PLUGGED 06/24/16									

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419  
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	3788	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3596	2	N	-0-					-0-
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	3896	2	N	-0-					-0-
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	3932	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		43,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											



OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
PARKS -1-		WELL #:		1	RRCID ->	077616	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	15687	PERF.	15375	-	15516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	6386 X	6058	-0-	-328	-0-	155 1	5903 3	N		-0-				-0-
02	5887 X	5753	-0-	-134	-0-	40 1	5713 3	N		-0-				-0-
03	6293 X	6116	-0-	-177	-0-	6116 3		N		-0-				-0-
04	5850 X	5825	-0-	-25	-0-	5824 3	1 9	N		1	1 8			-0-
05	6138 X	6062	-0-	-76	-0-	6062 3		N		-0-				-0-
06	5940 X	5771	-0-	-169	-0-	5771 3		N		-0-				-0-
07	6138 X	5976	-0-	-162	-0-	5976 3		N		-0-				-0-
08	6107 X	6057	-0-	-50	-0-	6056 3	1 9	N		1	1 8			-0-
09	5880 X	5728	-0-	-152	-0-	5728 2		N		-0-				-0-
10	6076 X	5928	-0-	-148	-0-	5928 2		N		-0-				-0-
11	5850 X	5684	-0-	-166	-0-	5684 2		N		-0-				-0-
12	6045 X	5878	-0-	-167	-0-	5878 2		N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		70,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

CHANDLER		WELL #:		3	RRCID ->	107141	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	15957	PERF.	15617	-	15631
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUMPTER -10-		WELL #:		2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.	15273	-	15417
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	29 1	4616 2	N		-0-				41
02	4118 X	3888	-0-	-230	-0-	24 1	3864 2	N		-0-				41
03	5270 X	3643	-0-	-1627	-0-	2 1	3641 2	N		-0-				41
04	5100 X	3606	-0-	-1494	-0-	3606 2		N		-0-				41
05	5270 X	4618	-0-	-652	-0-	4618 2		N		-0-				41
06	T. A.	3817	-0-	3817	3817	3817 2		N		-0-				41
07	T. A.	4637	-0-	4637	8454	4637 2		N		-0-				41
08	12180 X	3726	-0-	-8454	-0-	3726 2		N		-0-				41
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		N		-0-				41
10	4557 X	3608	-0-	-949	-0-	3608 2		N		-0-				41
11	4410 X	3963	-0-	-447	-0-	3963 2		N		-0-				41
12	4650 X	3189	-0-	-1461	-0-	21 1	3168 2	N		-0-				41
TOTAL GAS PROD:		47,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
SUMPTER -10-		WELL #:		3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.15346 - 15374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	4712	-0-	-0-	4712	2	N	-0-		-0-
02		4355 X	4355	-0-	-0-	4355	2	N	-0-		-0-
03		3155 X	3155	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		-0-
04		3279 X	3279	-0-	-0-	3279	2	N	-0-		-0-
05		4097 X	4097	-0-	-0-	4097	2	N	-0-		-0-
06		3972 X	3972	-0-	-0-	3972	2	N	-0-		-0-
07		4135 X	4135	-0-	-0-	4135	2	N	-0-		-0-
08		4039 X	4039	-0-	-0-	4039	2	N	-0-		-0-
09		4156 X	4156	-0-	-0-	4156	2	N	-0-		-0-
10		1395 X	NO RPT	-0-	-1395			N	NO RPT		-0-
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350			N	NO RPT		-0-
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2717 N	2717	-0-	-0-	2717	2	N	-0-		137
02		2507 N	2507	-0-	-0-	2507	2	N	-0-		137
03		2490 N	2490	-0-	-0-	2490	2	N	-0-		137
04		2100 N	1617	-0-	-483	1617	2	N	-0-		137
05		2628 N	2628	-0-	-0-	2620	2	N	7		144
06		2243 N	2243	-0-	-0-	2240	2	N	3	72 1	75
07		2170 N	2170	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		64
08		2170 N	2119	-0-	-51	2119	2	N	-0-		64
09		2100 N	1576	-0-	-524	1548	2	N	25		89
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		89
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		89
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643			N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:			20,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			35		

OIL AND GAS DIVISION

VOODOO (CLEVELAND) JONES ENERGY, LLC COBLE 496				94122 025 441132	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON				
				WELL #:	2H	RRCID -> 280774	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF. 6929	- 11107			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0	54202	-0-	54202	167816	1943 11987	1 9	40272	2	N	10897	10943	1	773
02	0	47659	-0-	47659	215475	2254 9497	1 9	35908	2	N	8634	8188	1	1219
03	0	50002	-0-	50002	265477	2463 8939	1 9	38600	2	N	8126	7893	1	1452
04	7100	47026	-0-	39926	305403	2359 7709	1 9	36958	2	N	7008	6351	1	2109
05	44020	46208	-0-	2188	307591	2329 7389	1 9	36490	2	N	6717	6757	1	2069
06	42600	42928	-0-	328	307919	1230 6655	1 9	35043	2	N	6050	5959	1	2160
07	180208	44046	-0-	-136162	171757	2256 6437	1 9	35353	2	N	5852	5271	1	2741
08	44020	42935	-0-	-1085	170672	2220 5936	1 9	34779	2	N	5396	4877	1	3260
09	42600	39335	-0-	-3265	167407	1336 5308	1 9	32691	2	N	4825	4560	1	3525
10	44020	37784	-0-	-6236	161171	1968 4993	1 9	30823	2	N	4539	4794	1	3270
11	42600	36263	-0-	-6337	154834	1600 4791	1 9	29872	2	N	4355	3898	1	3727
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	154834					N	NO RPT			3727
TOTAL GAS PROD:		488,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		72,399						

W. T. COBLE (MORROW UPPER) MEREK RESOURCES, INC. TURKEY TRACK RANCH				94437 800 560930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
				WELL #:	1020	RRCID -> 122602	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 6636	- 6652		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	129	
02	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	129	
03	837 X	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-	129	
04	810 X	359	-0-	-451	-0-	359	2			N	-0-	129	
05	837 X	249	-0-	-588	-0-	249	2			N	-0-	129	
06	780 X	241	-0-	-539	-0-	241	2			N	-0-	129	
07	806 X	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-	129	
08	682 X	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-	129	
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	129	
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	129	
11	450 X	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-	129	
*12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	129	
TOTAL GAS PROD:		5,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY JENKINS				825420 1117	RRCID -> 196375	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6568	- 6579		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		//CONT.//		94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694									
COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #:		1	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6670 - 6680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2		N	-0-			152
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-			152
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			152
04		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			152
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-			152
06		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-			152
07		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		N	-0-			152
08		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-			152
09		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-			152
10		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		N	-0-			152
11		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-			152
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD:		40,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAKA, SW. (MARMATON)				94704 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
COX		WELL #:		1010A	RRCID ->	196449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6538 - 6568	
01		744 N	633	-0-	-111	-0-	48 1	573 2	N	11			92
							12 9						
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	58 1	888 2	N	5			97
							6 9						
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	62 1	1238 2	N	9			106
							10 9						
04		600 N	417	-0-	-183	-0-	20 1	397 2	N	-0-			106
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			106
06		1260 N	1064	-0-	-196	-0-	36 1	1028 2	N	-0-			106
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	62 1	1453 2	N	-0-			106
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	60 1	960 2	N	-0-			106
09		1050 N	569	-0-	-481	-0-	60 1	503 2	N	5			111
							6 9						
10		1519 N	900	-0-	-619	-0-	50 1	835 2	N	14			125
							15 9						
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	60 1	1365 2	N	25			150
							28 9						
*12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62 1	1259 2	N	3			153
							3 9						
TOTAL GAS PROD:		11,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

WAKA, W. (CLEVELAND)				94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #:		1025 C	RRCID ->	092565	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	6436 - 7746	
01		1426 X	1097	-0-	-329	-0-	60 1	1037 2	N	-0-			-0-
02		1334 X	1040	-0-	-294	-0-	56 1	984 2	N	-0-			-0-
03		1426 X	1221	-0-	-205	-0-	62 1	1159 2	N	-0-			-0-
04		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	60 1	1205 2	N	-0-			-0-
05		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	62 1	1085 2	N	-0-			-0-
06		1170 X	967	-0-	-203	-0-	60 1	907 2	N	-0-			-0-
07		1302 X	875	-0-	-427	-0-	62 1	813 2	N	-0-			-0-
08		1302 X	1268	-0-	-34	-0-	62 1	1206 2	N	-0-			-0-
09		1260 X	1148	-0-	-112	-0-	60 1	1088 2	N	-0-			-0-
10		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	62 1	1158 2	N	-0-			-0-
11		1230 X	1208	-0-	-22	-0-	60 1	1148 2	N	-0-			-0-
12		1271 X	977	-0-	-294	-0-	62 1	915 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
VINCENT		WELL #:		2047	RRCID ->	127599	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6492 - 6538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1670	-0-	-35	-0-	31	1	1639	2	N	-0-		170
02	1595 X	1559	-0-	-36	-0-	29	1	1530	2	N	-0-		170
03	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	31	1	1641	2	N	-0-		170
04	1620 X	1609	-0-	-11	-0-	30	1	1579	2	N	-0-		170
05	1674 X	1650	-0-	-24	-0-	31	1	1619	2	N	-0-		170
06	1620 X	1579	-0-	-41	-0-	30	1	1549	2	N	-0-		170
07	1674 X	1608	-0-	-66	-0-	31	1	1577	2	N	-0-		170
08	1674 X	1624	-0-	-50	-0-	31	1	1593	2	N	-0-		170
09	1620 X	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-		170
10	1643 X	1629	-0-	-14	-0-	31	1	1598	2	N	-0-		170
11	1590 X	1572	-0-	-18	-0-	31	1	1541	2	N	-0-		170
12	1612 X	1549	-0-	-63	-0-	31	1	1518	2	N	-0-		170
TOTAL GAS PROD:		19,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABBEY		WELL #:		1024	RRCID ->	144165	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 6483 - 6497	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	109120	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6384 - 7328	
BUZZARD UNIT		1										
01	2170 N	1	-0-	-2169	-0-	1	1		N	-0-		232
02	2030 N	13	-0-	-2017	-0-	1	1	12	2	N	-0-	232
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	2	N	-0-	232
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	232
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	64
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	1			N	-0-	64
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-	64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	64
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.// 94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	56 1	2291 2	N	143	188 1		33	
02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	157 9	2603 2	N	70			103	
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	50 1	3201 2	N	75			178	
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	77 9	2623 2	N	27			205	
05	2914 X	1907	-0-	-1007	-0-	48 1	1828 2	N	32	182 1		55	
06	3210 X	2681	-0-	-529	-0-	83 9	2617 2	N	23			78	
07	3317 X	2695	-0-	-622	-0-	28 1	2649 2	N	14			92	
08	3317 X	2424	-0-	-893	-0-	30 9	2351 2	N	16			108	
09	2670 X	2499	-0-	-171	-0-	44 1	2442 2	N	25			133	
10	2759 X	2212	-0-	-547	-0-	35 9	2143 2	N	7			140	
11	2670 X	2319	-0-	-351	-0-	39 1	2221 2	N	42			182	
12	2697 X	1260	-0-	-1437	-0-	25 9	1190 2	N	12	129 1		65	
						13 9							
TOTAL GAS PROD:		29,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		486							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)		94705 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 T		RRCID -> 091408		COMPL. DATE 12/02/1980			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746				
M	O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 258041		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318				
DENDY, D. R.		WELL #: 251											
M	O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31 1	104 2	N	-0-			62	
02	174 N	119	-0-	-55	-0-	29 1	90 2	N	-0-			62	
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	31 1	97 2	N	-0-			62	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	30 1	80 2	N	-0-			62	
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	31 1	83 2	N	-0-			62	
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	30 1	78 2	N	-0-			62	
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	31 1	72 2	N	-0-			62	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	31 1	74 2	N	-0-			62	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	30 1	73 2	N	-0-			62	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31 1	70 2	N	-0-			62	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30 1	70 2	N	-0-			62	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	31 1	60 2	N	-0-			62	
TOTAL GAS PROD:		1,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER)		95015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200											
WAMBLE, R. E. ESTATE -D-		WELL #:		RRCID -> 125809		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8244 - 8286			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN (CLEVELAND)		95292 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
KEMP		WELL #:		2H		RRCID -> 259805		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 7427 - 11178	
01	4092	X	2807	-0-	-1285	-0-	174 1	2242 2	N	355	544 1		264
							391 9						
02	3828	X	2631	-0-	-1197	-0-	168 1	2187 2	N	251	366 1		149
							276 9						
03	3999	X	2408	-0-	-1591	-0-	129 1	2060 2	N	199	168 1		180
							219 9						
04	3780	X	1992	-0-	-1788	-0-	99 1	1656 2	N	215	183 1		212
							237 9						
05	2883	X	2066	-0-	-817	-0-	101 1	1629 2	N	305	180 1		337
							336 9						
06	2730	X	2086	-0-	-644	-0-	157 1	1710 2	N	199	352 1		184
							219 9						
07	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	174 1	2188 2	N	367	356 1		195
							404 9						
08	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	174 1	1908 2	N	216	178 1		233
							238 9						
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	174 1	2173 2	N	234	178 1		289
							257 9						
10	2759	X	1425	-0-	-1334	-0-	135 1	1130 2	N	145	173 1		261
							160 9						
11	2670	X	1484	-0-	-1186	-0-	174 1	1191 2	N	108	175 1		194
							119 9						
12	2759	X	2055	-0-	-704	-0-	135 1	1591 2	N	299	177 1		316
							329 9						

TOTAL GAS PROD: 26,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,893

KEMP		WELL #:		3H		RRCID -> 276526		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 7500 - 11286	
01	24180	X	13491	-0-	-10689	-0-	12680 2	811 9	N	737	914 1		288
02	21315	X	10802	-0-	-10513	-0-	10196 2	606 9	N	551	544 1		295
03	22785	X	10273	-0-	-12512	-0-	9595 2	678 9	N	616	358 1		553
04	22050	X	10832	-0-	-11218	-0-	10047 2	785 9	N	714	889 1		378
05	21297	X	10465	-0-	-10832	-0-	9760 2	705 9	N	641	546 1		473
06	10500	X	9675	-0-	-825	-0-	9145 2	530 9	N	482	354 1		601
07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10350 2	700 9	N	636	883 1		354
08	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	10761 2	605 9	N	550	351 1		553
09	10500	X	7714	-0-	-2786	-0-	7205 2	509 9	N	463	365 1		651
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11024 2	570 9	N	518	885 1		284
11	10500	X	10466	-0-	-34	-0-	9986 2	480 9	N	436	364 1		356
12	10881	X	6813	-0-	-4068	-0-	6433 2	380 9	N	345	180 1		521

TOTAL GAS PROD: 124,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,689

OIL AND GAS DIVISION

-----

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 B & W OPERATING, L.L.C. 042158  
 ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

01		837 X	692	-0-	-145	-0-	692	2		N	-0-			130
02		783 X	708	-0-	-75	-0-	708	2		N	-0-			130
03		837 X	809	-0-	-28	-0-	809	2		N	-0-			130
04		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			130
05		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			130
06		780 X	775	-0-	-5	-0-	775	2		N	-0-			130
07		806 X	773	-0-	-33	-0-	773	2		N	-0-			130
08		806 X	773	-0-	-33	-0-	773	2		N	-0-			130
09		780 X	751	-0-	-29	-0-	751	2		N	-0-			130
10		806 X	753	-0-	-53	-0-	753	2		N	-0-			130
11		780 X	743	-0-	-37	-0-	743	2		N	-0-			130
12		775 X	731	-0-	-44	-0-	731	2		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			9,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

01		682 X	523	-0-	-159	-0-	47	1	476	2	N	-0-		-0-
02		493 X	457	-0-	-36	-0-	44	1	413	2	N	-0-		-0-
03		558 X	508	-0-	-50	-0-	47	1	461	2	N	-0-		-0-
04		540 X	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-		-0-
05		558 X	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-		-0-
06		510 X	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-		-0-
07		496 X	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-		-0-
08		496 X	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-		-0-
09		420 X	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-		-0-
10		434 X	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-		-0-
11		429 X	429	-0-	-0-	-0-	45	1	384	3	N	-0-		-0-
*12		453 X	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,170				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC ALEXANDER		//CONT.//	95355 150 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
		WELL #:	205H	RRCID -> 260548	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11607	- 15903									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		9393 X	7782	-0-	-1611	-0-	7650	2	132	9	N	120	129	1	1	8	100
02		8787 X	8219	-0-	-568	-0-	8067	2	152	9	N	138	166	1	4	8	68
03		9052 X	7595	-0-	-1457	-0-	7426	2	169	9	N	154	171	1			51
04		8460 X	7548	-0-	-912	-0-	7461	2	87	9	N	79					130
05		8773 X	6362	-0-	-2411	-0-	6173	2	189	9	N	172	184	1	14	8	104
06		7260 X	4727	-0-	-2533	-0-	4660	2	67	9	N	61	3	8			162
07		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8206	2	88	9	N	80					242
08		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8236	2	182	9	N	165	172	1			235
09		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8047	2	121	9	N	110	175	1			170
10		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					170
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					170
12		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					170
TOTAL GAS PROD:			67,113				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,079					

ALEXANDER		WELL #:	203H	RRCID -> 262854	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 11457	PERF.11680	- 16031									
01		12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	519	1	12159	2	N	173	239	1			108
							190	9									
02		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	493	1	9716	2	N	145	208	1	7	8	38
							160	9									
03		13671 X	10155	-0-	-3516	-0-	504	1	9562	2	N	81					119
							89	9									
04		13230 X	9787	-0-	-3443	-0-	510	1	9157	2	N	109	183	1			45
							120	9									
05		13671 X	11071	-0-	-2600	-0-	519	1	10380	2	N	156	10	8			191
							172	9									
06		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	510	1	13183	2	N	142	188	1	11	8	134
							156	9									
07		11098 X	8985	-0-	-2113	-0-	8835	2	150	9	N	136					270
08		11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	95	187	1			178
09		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	103	192	1			89
10		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					89
11		11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					89
12		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					89
TOTAL GAS PROD:			77,084				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,140					

ALEXANDER		WELL #:	204H	RRCID -> 266959	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 11459	PERF.11609	- 15942									
01		12555 X	6585	-0-	-5970	-0-	6365	2	220	9	N	200	168	1	1	8	119
02		10962 X	9143	-0-	-1819	-0-	8932	2	211	9	N	192	117	1	8	8	186
03		11718 X	10175	-0-	-1543	-0-	9902	2	273	9	N	248	369	1	3	8	62
04		9960 X	9507	-0-	-453	-0-	9290	2	217	9	N	197	192	1	2	8	65
05		9765 X	8064	-0-	-1701	-0-	7873	2	191	9	N	174	11	8			228
06		9840 X	3321	-0-	-6519	-0-	3245	2	76	9	N	69	190	1	10	8	97
07		10168 X	5908	-0-	-4260	-0-	5823	2	85	9	N	77					174
08		10168 X	9840	-0-	-328	-0-	9652	2	188	9	N	171					345
09		9510 X	8239	-0-	-1271	-0-	8101	2	138	9	N	125	190	1			280
10		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					280
11		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					280
12		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					280
TOTAL GAS PROD:			70,782				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,453					

OIL AND GAS DIVISION

-----

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		60109 X	4208	-0-	-55901	-0-	4208	2			N	-0-				-0-
02		56231 X	26	-0-	-56205	-0-	26	2			N	-0-				-0-
03		49600 X	504	-0-	-49096	-0-	504	2			N	-0-				-0-
04		45660 X	4777	-0-	-40883	-0-	4777	2			N	-0-				-0-
05		40579 X	6424	-0-	-34155	-0-	6424	2			N	-0-				-0-
06		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-				-0-
07		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-				-0-
08		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-				-0-
09		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-				-0-
10		6634 X	5443	-0-	-1191	-0-	5443	3			N	-0-				-0-
11		6450 X	6374	-0-	-76	-0-	6374	3			N	-0-				-0-
12		6789 X	4729	-0-	-2060	-0-	4729	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 58,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

01		1457 X	718	-0-	-739	-0-	330	1	388	2	N	-0-				-0-
02		1363 X	1107	-0-	-256	-0-	594	1	513	2	N	-0-				-0-
03		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	528	1	1090	2	N	-0-				-0-
04		1230 X	1019	-0-	-211	-0-	33	1	986	2	N	-0-				-0-
05		1271 X	1134	-0-	-137	-0-	33	1	1101	2	N	-0-				-0-
06		1110 N	956	-0-	-154	-0-	33	1	923	2	N	-0-				-0-
07		1054 N	635	-0-	-419	-0-	1	1	634	3	N	-0-				-0-
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1023	1	552	3	N	-0-				-0-
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	990	1	690	3	N	-0-				-0-
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1023	1	568	3	N	-0-				-0-
11		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	990	1	62	3	N	-0-				-0-
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

01		682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-				-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-				-0-
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-				-0-
09		1050 N	271	-0-	-779	-0-	271	3			N	-0-				-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				-0-
11		1110 N	2	-0-	-1108	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BOWERS D		WELL #:		4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		43741 X	42882	-0-	-859	-0-	42882 2		N	-0-			-0-
02		41186 X	41186	-0-	-0-	-0-	41186 2		N	-0-			-0-
03		40044 X	40044	-0-	-0-	-0-	40044 2		N	-0-			-0-
04		41490 X	37987	-0-	-3503	-0-	37987 2		N	-0-			-0-
05		44282 X	44282	-0-	-0-	-0-	44282 2		N	-0-			-0-
06		42000 X	39296	-0-	-2704	-0-	39296 2		N	-0-			-0-
07		43400 X	35784	-0-	-7616	-0-	35784 2		N	-0-			-0-
08		40052 X	34485	-0-	-5567	-0-	34485 2		N	-0-			-0-
09		39300 X	35585	-0-	-3715	-0-	35585 2		N	-0-			-0-
10		43400 X	30845	-0-	-12555	-0-	30845 2		N	-0-			-0-
11		40824 X	40824	-0-	-0-	-0-	40824 2		N	-0-			-0-
12		36766 X	36696	-0-	-70	-0-	36696 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		459,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ALEXANDER -D-				4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			102
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2		N	-0-			102
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			102
04		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		N	-0-			102
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-			102
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			102
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			102
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			102
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			102
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			102
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			102
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
B & W OPERATING, L.L.C.				042158									
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8432 X	4682	-0-	-3750	-0-	4682 2		N	-0-			111
02		7888 X	3716	-0-	-4172	-0-	3716 2		N	-0-			111
03		7750 X	2384	-0-	-5366	-0-	2384 2		N	-0-			111
04		6060 X	2741	-0-	-3319	-0-	2741 2		N	-0-			111
05		6262 X	3150	-0-	-3112	-0-	3150 2		N	-0-			111
06		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			111
07		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-			111
08		2542 X	1745	-0-	-797	-0-	1745 2		N	-0-			111
09		2460 X	1251	-0-	-1209	-0-	1251 2		N	-0-			111
10		2542 X	1098	-0-	-1444	-0-	1098 2		N	-0-			111
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-			111
*12		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:		33,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
BOWERS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	45	1	3616	2	N	-0-		-0-
02		4756 X	4320	-0-	-436	-0-	41	1	4279	2	N	-0-		-0-
03		4371 X	3557	-0-	-814	-0-	45	1	3512	2	N	-0-		-0-
04		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-		-0-
05		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-		-0-
06		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-		-0-
07		4867 X	4326	-0-	-541	-0-	4326	3			N	-0-		-0-
08		5363 X	4912	-0-	-451	-0-	4912	3			N	-0-		-0-
09		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-		-0-
10		5363 X	3911	-0-	-1452	-0-	3911	3			N	-0-		-0-
11		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	45	1	4961	3	N	-0-		-0-
12		5549 X	3236	-0-	-2313	-0-	39	1	3197	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419				TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886						
ALEXANDER		WELL #:		103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	93	1	11385	2	N	-0-		-0-
02		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	87	1	10476	2	N	-0-		-0-
03		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-		-0-
04		9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-		-0-
05		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-		-0-
06		11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-		-0-
07		11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-		-0-
11		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-		-0-
*12		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	54	1	4815	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMORDIE				108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW 15225)		95355 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
BOWERS D		WELL #: 1		RRCID -> 214192		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3642	-0-	-16	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	3271	-0-	-151	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3219	-0-	-718	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3463	-0-	-47	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	2913	-0-	-590	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	2861	-0-	-611	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	2895	-0-	-555	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	2485	-0-	-1080	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	2600	-0-	-850	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2568	-0-	-439	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWERS -G-		WELL #: 2		RRCID -> 279577		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASHITA CREEK (PENN)		95355 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #: D 1		RRCID -> 052814		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -B-		//CONT.// //CONT.//	95355 750 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	47 1	12458 2	N	-0-			131
02	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	44 1	11076 2	N	-0-			131
03	11656 X	10521	-0-	-1135	-0-	47 1	10474 2	N	-0-			131
04	12090 X	10719	-0-	-1371	-0-	10719 2		N	-0-			131
05	12493 X	11616	-0-	-877	-0-	11616 2		N	-0-			131
06	12090 X	9246	-0-	-2844	-0-	9246 2		N	-0-			131
07	11873 X	10410	-0-	-1463	-0-	10410 3		N	-0-			131
08	11625 X	10098	-0-	-1527	-0-	10098 3		N	-0-			131
09	11250 X	10392	-0-	-858	-0-	10392 3		N	-0-			131
10	11625 X	8851	-0-	-2774	-0-	8851 3		N	-0-			131
11	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	45 1	10486 3	N	-0-			131
12	10726 X	9616	-0-	-1110	-0-	42 1	9574 3	N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:			125,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		450175	WELL #:	1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF.	N/A
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
05	2139 N	1273	-0-	-866	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	603	-0-	-837	-0-	603 2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ELMCREEK RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13542 - 13599	
01	22506 X	21162	-0-	-1344	-0-	21162 2		N	-0-		-0-	
02	21054 X	20063	-0-	-991	-0-	20063 2		N	-0-		-0-	
03	22599 X	18461	-0-	-4138	-0-	18461 2		N	-0-		-0-	
04	21870 X	20377	-0-	-1493	-0-	20377 2		N	-0-		-0-	
05	22599 X	21812	-0-	-787	-0-	21812 2		N	-0-		-0-	
06	20760 X	20322	-0-	-438	-0-	20322 2		N	-0-		-0-	
07	21452 X	18022	-0-	-3430	-0-	18022 2		N	-0-		-0-	
08	21049 X	17129	-0-	-3920	-0-	17129 2		N	-0-		-0-	
09	20370 X	17101	-0-	-3269	-0-	17101 2		N	-0-		-0-	
10	21824 X	13571	-0-	-8253	-0-	13571 2		N	-0-		-0-	
11	20310 X	17949	-0-	-2361	-0-	17949 2		N	-0-		-0-	
12	18011 X	16072	-0-	-1939	-0-	16072 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			222,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC				491579												
BOWERS				WELL #: 1254	RRCID -> 067878	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 14014	PERF.13778	- 13796							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
CREST RESOURCES, INC.				189901												
ALEXANDER				WELL #: 207	RRCID -> 198661	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 13430	PERF. 7924	- 7960							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/11/2016	- PLUGGED	10/11/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID -> 245389		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 12955		PERF.12314		- 12884		
SANDERS 60				WELL #: 2												
01	4619 #	4259	-0-	-360	-0-	561	1	3672	2	N	24					144
						26	9									
02	4176 #	3876	-0-	-300	-0-	525	1	3344	2	N	6					150
						7	9									
03	4340 #	4149	-0-	-191	-0-	561	1	3541	2	N	43					193
						47	9									
04	4110 #	3965	-0-	-145	-0-	543	1	3420	2	N	2					195
						2	9									
05	4247 #	4088	-0-	-159	-0-	561	1	3525	2	N	2					197
						2	9									
06	4110 #	3967	-0-	-143	-0-	543	1	3414	2	N	9					206
						10	9									
07	4154 #	4082	-0-	-72	-0-	561	1	3521	2	N	-0-					206
08	4154 #	3998	-0-	-156	-0-	561	1	3437	2	N	-0-					206
09	3960 #	3861	-0-	-99	-0-	543	1	3318	2	N	-0-					206
10	4092 #	3901	-0-	-191	-0-	561	1	3340	2	N	-0-					206
11	3960 #	3773	-0-	-187	-0-	543	1	3230	2	N	-0-					206
12	4092 #	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					206
TOTAL GAS PROD:		43,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		95361 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200													
ELLEN 8		WELL #: 108		RRCID -> 155757		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7952 - 8188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN 8		WELL #: 208		RRCID -> 186996		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7908 - 8028					
01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	462	2	30	9	N	27				65
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13				78
03	620 #	473	-0-	-147	-0-	451	2	22	9	N	20				98
04	600 #	422	-0-	-178	-0-	398	2	24	9	N	22				120
05	620 #	449	-0-	-171	-0-	431	2	18	9	N	16				136
06	480 #	453	-0-	-27	-0-	432	2	21	9	N	19				155
07	496 #	420	-0-	-76	-0-	399	2	21	9	N	19				174
08	465 #	401	-0-	-64	-0-	386	2	15	9	N	14				188
09	450 #	400	-0-	-50	-0-	385	2	15	9	N	14				202
10	465 #	434	-0-	-31	-0-	402	2	32	9	N	29				231
11	450 #	437	-0-	-13	-0-	402	2	35	9	N	32	186	1		77
12	434 #	398	-0-	-36	-0-	396	2	2	9	N	2				79

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		95361 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
ALEXANDER		WELL #: 107		RRCID -> 078053		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13824 - 13840					
01	4402 X	3986	-0-	-416	-0-	59	1	3925	2	N	-0-				109
02	4060 X	3554	-0-	-506	-0-	43	1	3501	2	N	7				116
03	3999 X	3389	-0-	-610	-0-	41	1	3346	2	N	-0-				116
04	3900 X	3071	-0-	-829	-0-	30	1	3040	2	N	-0-				116
05	4030 X	3148	-0-	-882	-0-	56	1	3090	2	N	-0-	56	5		60
06	3870 X	3290	-0-	-580	-0-	44	1	3231	2	N	12	17	5		55
07	3813 X	3173	-0-	-640	-0-	39	1	3130	2	N	2				57
08	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	41	1	3232	2	N	2				59
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	34	1	3128	2	N	-0-	20	5		39
10	3410 X	2704	-0-	-706	-0-	71	1	2610	2	N	21				60
11	3300 X	3173	-0-	-127	-0-	35	1	3136	2	N	2				62
12	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	40	1	2775	2	N	19				81

TOTAL GAS PROD: 38,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 65



OIL AND GAS DIVISION

-----

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WATERFIELD (MORROW UPPER)		//CONT.//		95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
WATERFIELD 16		WELL #:		2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13766 - 13785		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATERS (ATOKA)				95460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION				027200										
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #:		1240	RRCID ->	133249	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9744 - 9753		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST PARK (ATOKA)				96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION				027200										
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	264540	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 15437		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	6955	2	317	9	N	288	190	1	232
02	6293 X	5901	-0-	-392	-0-	5824	2	77	9	N	70	192	1	110
03	6727 X	6153	-0-	-574	-0-	6129	2	24	9	N	22			132
04	6930 X	5898	-0-	-1032	-0-	5756	2	142	9	N	129			261
05	7161 X	6346	-0-	-815	-0-	6175	2	171	9	N	155	180	1	236
06	6930 X	5134	-0-	-1796	-0-	5103	2	31	9	N	28			264
07	6293 X	4915	-0-	-1378	-0-	4858	2	57	9	N	52			316
08	6355 X	5422	-0-	-933	-0-	5292	2	130	9	N	118			434
09	6150 X	4682	-0-	-1468	-0-	4658	2	24	9	N	22	185	1	271
10	6355 X	5033	-0-	-1322	-0-	4939	2	94	9	N	85	184	1	172
11	5250 X	4688	-0-	-562	-0-	4607	2	81	9	N	74			246
12	5425 X	4658	-0-	-767	-0-	4586	2	72	9	N	65	182	1	129
TOTAL GAS PROD:		66,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,108						

WEST PARK (ATOKA)		//CONT.//		96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
BASIN ROYALTY				WELL #: 103	RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 20358	PERF.13425	- 14255							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1209 X	1069	-0-	-140	-0-	1063 2	6	9	N	5					116
02		1131 X	1017	-0-	-114	-0-	1013 2	4	9	N	4					120
03		1178 X	1065	-0-	-113	-0-	1045 2	20	9	N	18					138
04		1050 X	1038	-0-	-12	-0-	1027 2	11	9	N	10					148
05		1085 X	1036	-0-	-49	-0-	1034 2	2	9	N	2					150
06		1050 X	928	-0-	-122	-0-	920 2	8	9	N	7					157
07		1085 X	1006	-0-	-79	-0-	1006 2			N	-0-					157
08		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	989 2	29	9	N	26					183
09		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-					183
10		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-					183
11		951 X	951	-0-	-0-	-0-	949 2	2	9	N	2					185
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					185
TOTAL GAS PROD:				11,108		TOTAL CONDENSATE PROD:						74				

WEST PARK (GRANITE WASH)				96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579												
ZYBACH				WELL #: 207	RRCID -> 237499	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11845	- 13632							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	2147	-0-	-85 B	-0-	2147 2			Y	-0-					89
02		2088 N	2071	-0-	-17 B	-0-	2071 2			Y	-0-					89
03		2232 N	2168	-0-	-64 B	-0-	2166 2	2	9	Y	2					91
04		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2111 2	4	9	Y	4					95
05		2201 N	2122	-0-	-79 B	-0-	2120 2	2	9	Y	2					97
06		2100 N	1931	-0-	-169 B	-0-	1931 2			Y	-0-					97
07		2201 N	1961	-0-	-240 B	-0-	1961 2			Y	-0-					97
08		2108 N	1781	-0-	-327 B	-0-	1778 2	3	9	Y	3	67	1			33
09		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	1967 2	263	9	Y	239	190	1			82
10		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2369 2	29	9	Y	26					108
11		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2374 2	103	9	Y	94					202
*12		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2278 2	40	9	Y	36	196	1			42
TOTAL GAS PROD:				25,719		TOTAL CONDENSATE PROD:						406				

ZYBACH				WELL #: 307	RRCID -> 243627	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11951	- 14148							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2441 2	69	9	N	63	1	8			177
02		2320 N	2240	-0-	-80 B	-0-	2182 2	58	9	N	53	3	8			227
03		2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2418 2	32	9	N	29	191	1	2	8	63
04		2400 N	2307	-0-	-93 B	-0-	2272 2	35	9	N	32					95
05		2387 N	2325	-0-	-62 B	-0-	2263 2	62	9	N	56	1	8			150
06		2370 N	2121	-0-	-249 B	-0-	2084 2	37	9	N	34	1	8			183
07		2387 N	1840	-0-	-547 B	-0-	1794 2	46	9	N	42					225
08		2325 N	2085	-0-	-240 B	-0-	2062 2	23	9	N	21	188	1			58
09		2130 N	1881	-0-	-249 B	-0-	1826 2	55	9	N	50					108
10		1829 N	1380	-0-	-449 B	-0-	1325 2	55	9	N	50					158
11		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2312 2	32	9	N	29					187
*12		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2612 2	28	9	N	25					212
TOTAL GAS PROD:				26,123		TOTAL CONDENSATE PROD:						484				

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.11815	- 14394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1	2	1	1
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451	- 13994
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12076	- 14092			
01	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1828	2	19	9	N	17	187	1	38
02	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1789	2	28	9	N	25	3	8	60
03	2139 N	1942	-0-	-197	B	-0-	1920	2	22	9	N	20	3	8	77
04	1800 N	1764	-0-	-36	B	-0-	1734	2	30	9	N	27	1	8	103
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	11	3	8	111
06	2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	1989	2	88	9	N	80	1	8	190
07	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	41	9	N	37	178	1	46
08	2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2071	2	35	9	N	32	3	8	75
09	2070 N	1759	-0-	-311	B	-0-	1695	2	64	9	N	58			133
10	2108 N	1697	-0-	-411	B	-0-	1673	2	24	9	N	22			155
11	2040 N	1674	-0-	-366	B	-0-	1657	2	17	9	N	15			170
12	1829 N	1700	-0-	-129	B	-0-	1680	2	20	9	N	18			188
TOTAL GAS PROD:		20,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		362							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC ZYBACH		//CONT.// //CONT.//	96537 275 491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
		WELL #:	507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12180	-	15608				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7626 X	7454	-0-	-172 B	-0-	7346 2	108 9	N		98	4 8				228
02		7134 X	6926	-0-	-208 B	-0-	6750 2	176 9	N		160	190 1	5 8			193
03		7626 X	7212	-0-	-414 B	-0-	7021 2	191 9	N		174	185 1	1 8			181
04		7230 X	6950	-0-	-280 B	-0-	6776 2	174 9	N		158	187 1	3 8			149
05		7440 X	7047	-0-	-393 B	-0-	6892 2	155 9	N		141	185 1	2 8			103
06		6923 X	6923	-0-	-0- B	-0-	6791 2	132 9	N		120	2 8				221
07		7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7060 2	153 9	N		139	177 1				183
08		7067 X	7067	-0-	-0- B	-0-	6934 2	133 9	N		121	186 1				118
09		7528 X	7528	-0-	-0- B	-0-	7297 2	231 9	N		210	191 1				137
10		8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	7959 2	90 9	N		82	192 1				27
11		6760 X	6760	-0-	-0- B	-0-	6570 2	190 9	N		173					200
12		7657 X	6710	-0-	-947 B	-0-	6492 2	218 9	N		198	196 1				202
TOTAL GAS PROD:			85,839				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,774					

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC MITCHELL, MARY -10-		841419	WELL #:	1	RRCID ->	151120	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15552	PERF.12010	-	14342			
01		3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	474 1	3339 3	Y		5	5 8				18
02		7778 X	7778	-0-	-0- B	-0-	643 1	7129 3	Y		5	18 1	5 8			-0-
03		18601 X	18601	-0-	-0- B	-0-	18599 3	2 9	Y		2	2 8				-0-
04		20106 X	20106	-0-	-0- B	-0-	20097 3	9 9	Y		8	8 8				-0-
05		8024 X	8024	-0-	-0- B	-0-	8021 3	3 9	Y		3	3 8				-0-
06		5574 X	5574	-0-	-0- B	-0-	5574 3		Y		-0-					-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-			Y		3	3 8				-0-
08		2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-			Y		5	5 8				-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-			Y		-0-					-0-
10		2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-			Y		-0-					-0-
11		2550 X	12	-0-	-2538 B	-0-	12 2		Y		-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			63,914				TOTAL CONDENSATE PROD:				31					

ZYBACH		WELL #:	1	RRCID ->	152677	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	14995	PERF.11790	-	11862				
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
HOLMES 17		WELL #:		2	RRCID ->	207128	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12030	- 14256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	352	1	455	3	Y	-0-				12
02	2320 X	-0-	-0-	-2320 B	-0-					Y	113				125
03	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					Y	5				130
04	2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					Y	4				134
05	2480 X	98	-0-	-2382 B	-0-	98	3			Y	-0-				134
06	780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	4				138
07	227 X	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			Y	-0-				138
08	221 X	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-	121	1		17
09	507 X	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			Y	-0-				4
10	975 X	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-				4
11	1311 X	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			Y	-0-				4
*12	1758 X	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2			Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		5,904				TOTAL CONDENSATE PROD:				126					

EFFIE HAYES 18		WELL #:		1	RRCID ->	209079	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12306	- 13524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3968 X	1597	-0-	-2371 B	-0-	328	1	1104	3	Y	150				248
						165	9								
02	3683 X	1783	-0-	-1900 B	-0-	260	1	1365	3	Y	144	190	1		202
						158	9								
03	3937 X	901	-0-	-3036 B	-0-	767	3	134	9	Y	122	186	1		138
04	3810 X	1722	-0-	-2088 B	-0-	1539	3	183	9	Y	166	179	1		125
05	3627 X	1134	-0-	-2493 B	-0-	1101	3	33	9	Y	30	140	1		15
06	1830 X	966	-0-	-864 B	-0-	942	3	24	9	Y	22	31	1		6
07	1891 X	833	-0-	-1058 B	-0-	824	3	9	9	Y	8				14
08	1767 X	1210	-0-	-557 B	-0-	1196	3	14	9	Y	13	24	1		3
09	1710 X	1510	-0-	-200 B	-0-	1510	2			Y	-0-				11
10	1484 X	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			Y	-0-				11
11	1546 X	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			Y	-0-	11	1		-0-
*12	1677 X	1677	-0-	-0- B	-0-	1676	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,363				TOTAL CONDENSATE PROD:				656					

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		1	RRCID ->	211362	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	15610	PERF.11928	- 14224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	150	1	1078	3	Y	8	8	8		-0-
						9	9								
02	1101 X	1101	-0-	-0- B	-0-	211	1	887	3	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
03	734 X	734	-0-	-0- B	-0-	728	3	6	9	Y	5	5	8		-0-
04	1200 X	577	-0-	-623 B	-0-	559	3	18	9	Y	16	16	8		-0-
05	1240 X	29	-0-	-1211 B	-0-	27	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
06	1200 X	109	-0-	-1091 B	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
07	1178 X	660	-0-	-518 B	-0-	659	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
08	744 X	489	-0-	-255 B	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	1557 X	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			Y	-0-				17
10	651 X	47	-0-	-604 B	-0-	47	2			Y	-0-				17
11	630 X	186	-0-	-444 B	-0-	186	2			Y	-0-				17
12	651 X	156	-0-	-495 B	-0-	156	2			Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		6,882				TOTAL CONDENSATE PROD:				36					

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
REID 9		WELL #:		2	RRCID ->	211662	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11994 - 14285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	615	3	9	9	Y	8					54
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	558	3	22	9	Y	20	72	1	1	8	1
03	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	598	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	600 N	568	-0-	-32 B	-0-	568	3			Y	-0-					1
05	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			Y	-0-					1
06	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555	3			Y	-0-					1
*07	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			Y	-0-					1
*08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	613	3	1	9	Y	1	1	8			1
*09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	8	1	575	2	Y	21					22
						23	9									
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	8	1	611	2	Y	-0-					22
11	600 N	533	-0-	-67 B	-0-	8	1	525	2	Y	-0-					22
*12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	8	1	452	2	Y	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		6,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

EFFIE HAYES 18		WELL #:		2	RRCID ->	212671	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12048 - 14231				
01	3565 X	1297	-0-	-2268 B	-0-	299	1	998	3	Y	-0-					-0-
02	3596 X	1090	-0-	-2506 B	-0-	260	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	3844 X	779	-0-	-3065 B	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	3720 X	1024	-0-	-2696 B	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	812	-0-	-2784 B	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
06	1260 X	743	-0-	-517 B	-0-	742	3	1	9	Y	1	1				-0-
*07	1178 X	741	-0-	-437 B	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
*08	1054 X	701	-0-	-353 B	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*09	1020 X	142	-0-	-878 B	-0-	130	2	12	9	Y	11					11
10	806 X	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			Y	-0-					11
11	750 X	317	-0-	-433 B	-0-	317	2			Y	-0-	11	1			-0-
12	744 X	451	-0-	-293 B	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

HOLMES 17		WELL #:		3	RRCID ->	213370	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	12015 - 14122				
01	1550 X	532	-0-	-1018 B	-0-	287	1	245	3	Y	-0-					19
02	3335 X	744	-0-	-2591 B	-0-	260	1	484	3	Y	-0-					19
03	3565 X	201	-0-	-3364 B	-0-	201	3			Y	-0-					19
04	3450 X	933	-0-	-2517 B	-0-	933	3			Y	-0-					19
05	3317 X	131	-0-	-3186 B	-0-	129	3	2	9	Y	2					21
06	832 X	832	-0-	-0- B	-0-	811	3	21	9	Y	19					40
07	1131 X	1131	-0-	-0- B	-0-	1121	3	10	9	Y	9					49
08	961 X	490	-0-	-471 B	-0-	490	3			Y	-0-	43	1			6
09	930 X	612	-0-	-318 B	-0-	612	2			Y	-0-					4
10	1116 X	862	-0-	-254 B	-0-	862	2			Y	-0-					4
11	1080 X	656	-0-	-424 B	-0-	656	2			Y	-0-					4
*12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1			4
TOTAL GAS PROD:		7,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

01	1144 X	1144	-0-	-0- B	-0-	498	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	1141 X	1141	-0-	-0- B	-0-	271	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110 X	295	-0-	-815 B	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	1209 X	12	-0-	-1197 B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2194 X	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			Y	-0-					17
10	13 X	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					17
11	23 X	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					17
*12	86 X	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

01	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-					1
02	3712 X	-0-	-0-	-3712 B	-0-					Y	-0-					1
03	3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-					Y	-0-					1
04	3840 X	-0-	-0-	-3840 B	-0-					Y	-0-					1
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					5
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					7
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	6	1			1
09	528 X	528	-0-	-0- B	-0-	525	5	3	9	Y	-3					4
10	626 X	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			Y	-0-					4
11	344 X	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			Y	-0-					4
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9



OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	438 3	2 9	Y	2	1 8		40
02		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	492 3	22 9	Y	20	59 1	1 8	-0-
03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	528 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
04		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
05		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
06		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		Y	-0-			-0-
*07		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		Y	-0-			-0-
*08		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
*09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	540 2	20 9	Y	18			18
10		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 2		Y	-0-			18
11		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2		Y	-0-			18
*12		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	478 2	8 9	Y	7			25
TOTAL GAS PROD:			6,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			51				

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303													
01		403 X	85	-0-	-318 B	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
02		203 X	148	-0-	-55 B	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
03		217 X	165	-0-	-52 B	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
04		210 X	152	-0-	-58 B	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
05		220 X	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
*07		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
*08		217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
*09		210 N	79	-0-	-131 B	-0-	54 2	25 9	Y	23			23
10		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		Y	-0-			23
11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		Y	-0-			23
*12		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			1,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372													
01		5616 X	1773	-0-	-3843 B	-0-	1740 3	33 9	N	30	3 8		72
02		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1460 3	58 9	N	53	98 1		25
03		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2015 3	24 9	N	22	6 1	2 8	40
04		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1139 3	26 9	N	24	2 8		62
05		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	19	1 8		80
06		1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-			N	37			117
*07		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	16			133
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	33	1 8		165
*09		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2		N	-0-	100 7		65
10		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	-0-			65
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
*12		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1135 2	12 9	N	11	1 1		75
TOTAL GAS PROD:			9,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			245				

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	223340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16201	PERF.12012	-	15248
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4462	-0-	-188 B	-0-		4447 3	15 9	N	14	4 8		80
02	4321 X	4192	-0-	-129 B	-0-		4174 3	18 9	N	16	57 1	2 8	37
03	4588 X	4227	-0-	-361 B	-0-		4220 3	7 9	N	6	4 1	1 8	38
04	4380 X	4092	-0-	-288 B	-0-		4086 3	6 9	N	5	3 8		40
05	4495 X	4433	-0-	-62 B	-0-		4430 3	3 9	N	3	1 8		42
06	4350 X	4219	-0-	-131 B	-0-		4219 3		N	-0-			42
*07	4495 X	4301	-0-	-194 B	-0-		4301 3		N	-0-			42
*08	4433 X	4191	-0-	-242 B	-0-		4190 3	1 9	N	1	1 8		42
*09	4290 X	4114	-0-	-176 B	-0-		4114 2		N	-0-	22 7		20
10	4433 X	4030	-0-	-403 B	-0-		4030 2		N	-0-			20
11	4230 X	3588	-0-	-642 B	-0-		3588 2		N	-0-			20
12	4309 X	3743	-0-	-566 B	-0-		3739 2	4 9	N	4			24
TOTAL GAS PROD:		49,592		TOTAL CONDENSATE PROD:						49			

WEST PARK SWD 18		WELL #:		1	RRCID ->	224177	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4556	-	5932
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HOLT 19		WELL #:		2	RRCID ->	224674	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12066	-	14164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007										TOTAL DEPTH 13771	PERF.11940	- 13660					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2138	3	31	9	Y	28	2	8		194	
02		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2181	3	29	9	Y	26	1	8		219	
03		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1876	3	18	9	Y	16	173	1		62	
04		2100 N	1641	-0-	-459 B	-0-	1611	3	30	9	Y	27				89	
05		2356 N	1679	-0-	-677 B	-0-	1659	3	20	9	Y	18				107	
06		1830 N	1650	-0-	-180 B	-0-	1631	3	19	9	Y	17				124	
*07		1705 N	1668	-0-	-37 B	-0-	1661	3	7	9	Y	6				130	
*08		1674 N	1613	-0-	-61 B	-0-	1612	3	1	9	Y	1	1	8		130	
09		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1632	2	33	9	Y	30				160	
10		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1687	2	37	9	Y	34	169	1		25	
11		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			Y	-0-				25	
*12		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2318	2	35	9	Y	32				57	
TOTAL GAS PROD:			21,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			235								

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15583	PERF.11956	- 15326				
01		1159 X	1159	-0-	-0- B	-0-	117	1	1041	3	Y	1	1	8		-0-
02		605 X	605	-0-	-0- B	-0-	81	1	522	3	Y	2	2	8		-0-
03		689 X	689	-0-	-0- B	-0-	688	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
04		1110 X	678	-0-	-432 B	-0-	676	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
05		1147 X	73	-0-	-1074 B	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
06		1110 X	860	-0-	-250 B	-0-	860	3			Y	-0-				-0-
07		839 X	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			Y	-0-				-0-
08		792 X	792	-0-	-0- B	-0-	791	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
09		6546 X	6546	-0-	-0- B	-0-	6546	2			Y	-0-				-0-
10		1649 X	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			Y	-0-				-0-
11		870 X	604	-0-	-266 B	-0-	604	2			Y	-0-				-0-
*12		1841 X	1841	-0-	-0- B	-0-	1840	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006										TOTAL DEPTH 15512	PERF.11995	- 12356				
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	8		22
02		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			Y	-0-				22
03		3595 X	3595	-0-	-0- B	-0-	3595	3			Y	-0-				22
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-				22
05		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	1	23	1		-0-
06		1380 X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	1	1	1		-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-				-0-
08		1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

01	5332 X	1562	-0-	-3770 B	-0-	297	1	1265	3	Y	-0-						-0-		
02	3944 X	1322	-0-	-2622 B	-0-	261	1	1061	3	Y	-0-						-0-		
03	4216 X	1204	-0-	-3012 B	-0-	1204	3			Y	-0-						-0-		
04	4080 X	3112	-0-	-968 B	-0-	3112	3			Y	-0-						-0-		
05	3906 X	2500	-0-	-1406 B	-0-	2467	3	33	9	Y	30	15	1				15		
06	1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-					Y	44	47	1				12		
07	3224 X	2713	-0-	-511 B	-0-	2694	3	19	9	Y	17						29		
08	3224 X	3013	-0-	-211 B	-0-	2984	3	29	9	Y	26	48	1				7		
09	3120 X	1928	-0-	-1192 B	-0-	1928	2			Y	-0-						11		
10	2728 X	2130	-0-	-598 B	-0-	2130	2			Y	-0-						11		
11	2910 X	1587	-0-	-1323 B	-0-	1587	2			Y	-0-	11	1				-0-		
*12	3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3192	2	1	9	Y	1	1	1				-0-		
TOTAL GAS PROD:			24,264															TOTAL CONDENSATE PROD:	118

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

01	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	31	1	1583	2	N	85	85	8				102		
						94	9												
02	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	35	1	1601	2	N	139	175	1	39	8		27		
						153	9												
03	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	16	1	1591	2	N	60	60	8				27		
						66	9												
04	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1686	2	81	9	N	74	74	8				27		
05	1922 N	1798	-0-	-124 B	-0-	1773	2	25	9	N	23	23	8				27		
06	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1781	2	75	9	N	68	68	8				27		
07	1829 N	1721	-0-	-108 B	-0-	1662	2	59	9	N	54	56	1				25		
08	1798 N	1487	-0-	-311 B	-0-	1463	2	24	9	N	22	22	8				25		
09	1860 N	1517	-0-	-343 B	-0-	1492	2	25	9	N	23	23	8				25		
10	1736 N	1395	-0-	-341 B	-0-	1395	2			N	-0-						25		
11	1440 N	1255	-0-	-185 B	-0-	1255	2			N	-0-						25		
12	1581 N	1308	-0-	-273 B	-0-	1287	2	21	9	N	19	19	8				25		
TOTAL GAS PROD:			19,274															TOTAL CONDENSATE PROD:	567

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 X	1375	-0-	-671 B	-0-	192 1	1183 3	Y	-0-	7 1			2
02		5365 X	1539	-0-	-3826 B	-0-	317 1	1222 3	Y	-0-				2
03		5735 X	669	-0-	-5066 B	-0-	669 3		Y	-0-				2
04		5550 X	2792	-0-	-2758 B	-0-	2792 3		Y	-0-				2
05		3627 X	2045	-0-	-1582 B	-0-	2044 3	1 9	Y	1				3
06		1869 X	1869	-0-	-0- B	-0-	1861 3	8 9	Y	7				10
07		2883 X	2539	-0-	-344 B	-0-	2535 3	4 9	Y	4				14
08		2883 X	338	-0-	-2545 B	-0-	338 3		Y	-0-	12 1			2
09		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-			Y	-0-				4
10		2542 X	535	-0-	-2007 B	-0-	535 2		Y	-0-				4
11		2460 X	68	-0-	-2392 B	-0-	68 2		Y	-0-				4
12		2542 X	391	-0-	-2151 B	-0-	391 2		Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:			14,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214														
01		2356 N	2126	-0-	-230 B	-9025	32 1	2047 2	N	43	43 8			22
02		1972 N	1957	-0-	-15 B	-9025	47 9	1904 2	N	16	16 8			22
03		1953 N	2052	-0-	99 B	-8926	35 1	1999 2	N	34	34 8			22
04		2070 N	2152	-0-	82 B	-8844	18 9							22
05		2077 N	2305	-0-	228 B	-8616	16 1	2088 2	N	58	58 8			22
06		1980 N	2205	-0-	225 B	-8391	37 9	64 9	N	26	26 8			22
07		2232 N	2095	-0-	-137 B	-8391	2144 2	29 9	N	55	55 8			22
08		2294 N	2298	-0-	4 B	-8387	2095 2	61 9	N	-0-				22
09		2220 N	2170	-0-	-50 B	-8387	2164 2	134 9	N	122	95 1	22 8		27
10		2108 N	2227	-0-	119 B	-8268	2153 2	17 9	N	15	15 8			27
11		2220 N	2136	-0-	-84 B	-8268	2227 2		N	-0-				27
12		2232 N	2014	-0-	-218 B	-8268	2136 2	35 9	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			25,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			401					

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008										TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-		31 1	1079 2	N	17	17 8		155
							19 9						
02	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-		35 1	1310 2	N	72	184 1	10 8	33
							79 9						
03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-		16 1	1437 2	N	20	20 8		33
							22 9						
04	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-		1517 2	59 9	N	54	54 8		33
05	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-		1628 2	22 9	N	20	20 8		33
06	1440 N	1395	-0-	-45 B	-0-		1363 2	32 9	N	29	29 8		33
07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-		1731 2	139 9	N	126	117 1		42
08	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-		1637 2	24 9	N	22	22 8		42
09	1410 N	1228	-0-	-182 B	-0-		1217 2	11 9	N	10	10 8		42
10	1860 N	1470	-0-	-390 B	-0-		1470 2		N	-0-			42
11	1620 N	1521	-0-	-99 B	-0-		1521 2		N	-0-			42
12	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-		1199 2	40 9	N	36	36 8		42

TOTAL GAS PROD: 17,638

TOTAL CONDENSATE PROD: 406

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675			
01	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-		294 1	3812 3	Y	33			145
							36 9						
02	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-		286 1	3119 3	Y	5	123 1		27
							6 9						
03	2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-		2661 3	42 9	Y	38	8 1		57
04	4020 X	2217	-0-	-1803 B	-0-		2177 3	40 9	Y	36			93
05	4154 X	345	-0-	-3809 B	-0-		330 3	15 9	Y	14			107
06	4020 X	4016	-0-	-4 B	-0-		4013 3	3 9	Y	3			110
07	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-		3873 3	12 9	Y	11	88 1		33
08	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-		4421 3	13 9	Y	12	10 1		35
09	20314 X	20314	-0-	-0- B	-0-		20314 2		Y	-0-			17
10	4315 X	4315	-0-	-0- B	-0-		4315 2		Y	-0-			17
11	4290 X	2697	-0-	-1593 B	-0-		2697 2		Y	-0-			17
12	4433 X	4150	-0-	-283 B	-0-		4114 2	36 9	Y	33	1 1		49

TOTAL GAS PROD: 56,629

TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
HOLT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	238167	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5440 -	6360
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN 19		WELL #:		9	RRCID ->	238979	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11946 -	14277		
01	3472 X	3115	-0-	-357	B	-0-	31	1	3030	2	N	49	49 8	80	
							54	9							
02	3500 X	3500	-0-	-0-	B	-0-	35	1	3297	2	N	153	175 1	33 8	25
							168	9							
03	3614 X	3614	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3526	2	N	65	65 8		25
							72	9							
04	3367 X	3367	-0-	-0-	B	-0-	3303	2	64	9	N	58	58 8		25
05	3751 X	3243	-0-	-508	B	-0-	3223	2	20	9	N	18	18 8		25
06	3630 X	3029	-0-	-601	B	-0-	2974	2	55	9	N	50	50 8		25
07	3751 X	2963	-0-	-788	B	-0-	2963	2			N	-0-			25
08	3627 X	3042	-0-	-585	B	-0-	2918	2	124	9	N	113	90 1	21 8	27
09	3360 X	2733	-0-	-627	B	-0-	2711	2	22	9	N	20	20 8		27
10	3255 X	2582	-0-	-673	B	-0-	2582	2			N	-0-			27
11	3030 X	2469	-0-	-561	B	-0-	2469	2			N	-0-			27
12	2728 X	2699	-0-	-29	B	-0-	2657	2	42	9	N	38	38 8		27

TOTAL GAS PROD: 36,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

HOLT 20		WELL #:		3 H	RRCID ->	239141	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13551	PERF.	11852 -	12612		
01	1023 N	1005	-0-	-18	B	-0-	145	1	758	3	Y	93		175	
							102	9							
02	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	120	1	827	3	Y	87	189 1	1 8	72
							96	9							
03	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	135	1	939	3	Y	95			167
							105	9							
04	1087 N	1087	-0-	-0-	B	-0-	141	1	871	3	Y	68	1 8		234
							75	9							
05	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	95	1	965	3	Y	55	184 1		105
							61	9							
06	1140 N	1125	-0-	-15	B	-0-	119	1	930	3	Y	69			174
							76	9							
07	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	155	1	961	3	Y	60			234
							66	9							
08	1116 N	685	-0-	-431	B	-0-	155	1	519	3	Y	10	180 1		64
							11	9							
09	1140 N	1059	-0-	-81	B	-0-	145	1	913	2	Y	1			65
							1	9							
10	1178 N	260	-0-	-918	B	-0-	155	1	105	9	Y	95			160
11	660 N	223	-0-	-437	B	-0-	150	1	73	9	Y	66	172 1		54
12	1178 X	770	-0-	-408	B	-0-	155	1	538	2	Y	70			124
							77	9							

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008										TOTAL DEPTH 14400	PERF.11950	- 14305	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2493	-0-	44 B	-22549	31	1	2406	2	N	51	51	84
02	2233 N	2208	-0-	-25 B	-22549	56	9	2153	2	N	18	18	84
03	2232 N	2365	-0-	133 B	-22416	35	1	2286	2	N	57	57	84
04	2400 N	2280	-0-	-120 B	-22416	20	9						
05	2356 N	2259	-0-	-97 B	-22416	16	1	52	9	N	47	47	84
06	2280 N	2211	-0-	-69 B	-22416	63	9	11	9	N	10	10	84
07	2356 N	2289	-0-	-67 B	-22416	2228	2	37	9	N	34	34	84
08	2263 N	2171	-0-	-92 B	-22416	2174	2	8	9	N	7		91
09	2220 N	2410	-0-	190 B	-22226	2281	2	40	9	N	36	92	25
10	2294 N	2720	-0-	426 B	-21800	2398	2	12	9	N	11	11	25
11	2100 N	2168	-0-	68 B	-21732	2720	2	2168	2	N	-0-		25
12	2480 N	2074	-0-	-406 B	-21732	2168	2	2050	2	N	-0-		25
						24	9			N	22	22	8

TOTAL GAS PROD: 27,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL DEPTH 14403	PERF.11910	- 14306	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008										TOTAL DEPTH 14400	PERF.11942	- 14307	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
FUHRMAN 19		WELL #:		5	RRCID ->	241714	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11854	- 14088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H	RRCID ->	242764	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13391	PERF.12275	- 13319
01	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	122	1	3354	3	Y	5	65
						6	9					
02	2702 X	2702	-0-	-0- B	-0-	149	1	2552	3	Y	1	22
						1	9					
03	2808 X	2808	-0-	-0- B	-0-	2793	3	15	9	Y	14	33
04	3360 X	2847	-0-	-513 B	-0-	2805	3	42	9	Y	38	70
05	3472 X	362	-0-	-3110 B	-0-	314	3	48	9	Y	44	114
06	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	3687	3	18	9	Y	16	130
07	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3123	3	34	9	Y	31	40
08	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3583	3	43	9	Y	39	65
09	14828 X	14828	-0-	-0- B	-0-	14822	2	6	9	Y	5	70
10	4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	4455	2	26	9	Y	24	94
11	3720 X	2114	-0-	-1606 B	-0-	2114	2			Y	-0-	94
*12	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4042	2	7	9	Y	6	100

TOTAL GAS PROD: 48,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

ZYBACH		WELL #:		313H	RRCID ->	242888	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12152	- 14472
01	5270 X	1489	-0-	-3781 B	-0-	43	1	1403	2	N	39	25
						43	9					
02	4930 X	3976	-0-	-954 B	-0-	3939	2	37	9	N	34	59
03	5146 X	4544	-0-	-602 B	-0-	4494	2	50	9	N	45	104
04	4410 X	3396	-0-	-1014 B	-0-	3360	2	36	9	N	33	137
05	4247 X	3152	-0-	-1095 B	-0-	3110	2	42	9	N	38	175
06	4410 X	3410	-0-	-1000 B	-0-	3364	2	46	9	N	42	35
07	4557 X	3374	-0-	-1183 B	-0-	3374	2			N	-0-	35
08	4557 X	3908	-0-	-649 B	-0-	3908	2			N	-0-	35
09	3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	3456	2	32	9	N	29	64
10	3534 X	3195	-0-	-339 B	-0-	3195	2			N	-0-	64
11	3780 X	2117	-0-	-1663 B	-0-	2089	2	28	9	N	25	79
12	3782 X	996	-0-	-2786 B	-0-	987	2	9	9	N	8	87

TOTAL GAS PROD: 37,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		3224 X	2846	-0-	-378 B	-72907	32	1	2696	2	N	107	107 8	-0-
							118	9						
02		3016 X	2561	-0-	-455 B	-72907	35	1	2486	2	N	36	36 8	-0-
							40	9						
03		3038 X	2752	-0-	-286 B	-72907	16	1	2667	2	N	63	63 8	-0-
							69	9						
04		2940 X	2543	-0-	-397 B	-72907	2485	2	58	9	N	53	53 8	-0-
05		2883 X	2592	-0-	-291 B	-72907	2572	2	20	9	N	18	18 8	-0-
06		2760 X	2410	-0-	-350 B	-72907	2377	2	33	9	N	30	30 8	-0-
07		2759 X	1470	-0-	-1289 B	-72907	1470	2			N	-0-		-0-
08		2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-72907					N	-0-		-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-72907					N	-0-		-0-
10		2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-72907					N	-0-		-0-
11		2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-72907					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-72907					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322														
01		3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	536	1	2798	3	Y	11	6 8	57
							12	9						
02		10032 X	10032	-0-	-0- B	-0-	622	1	9124	3	Y	260	248 1	69
							286	9						
03		4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					Y	206	190 1	85
04		4680 X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					Y	206	251 1	40
05		4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					Y	65	4 1	101
06		10380 X	-0-	-0-	-10380 B	-0-					Y	33		134
07		10726 X	-0-	-0-	-10726 B	-0-					Y	94	186 1	42
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3 8	42
09		18025 X	18025	-0-	-0- B	-0-	18003	2	22	9	Y	20		62
10		1398 X	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			Y	-0-		62
11		1754 X	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			Y	-0-		62
*12		867 X	867	-0-	-0- B	-0-	836	2	31	9	Y	28		90

TOTAL GAS PROD: 35,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

01		2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	32	1	2416	2	N	165	165	8		100		
							182	9										
02		2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	35	1	2454	2	N	155	166	1	62 8	27		
							171	9										
03		2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	16	1	2647	2	N	120	120	8		27		
							132	9										
04		2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2576	2	92	9	N	84	84	8		27		
05		2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2663	2	25	9	N	23	23	8		27		
06		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2664	2	121	9	N	110	109	8		28		
07		2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2804	2	112	9	N	102				130		
08		3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	2928	2	119	9	N	108	81	1	80 8	77		
09		2912 N	2912	-0-	-0- B	-0-	2844	2	68	9	N	62	62	8		77		
10		2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-				77		
11		2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2756	2	151	9	N	137	180	1		34		
*12		3030 N	3030	-0-	-0- B	-0-	2930	2	100	9	N	91	91	8		34		
TOTAL GAS PROD:			33,818														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,157

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
EDEN 11		WELL #:		2	RRCID ->	246572	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	11946 - 14392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5673 X	5639	-0-	-34 B	-0-	515	1	5058	3	Y	60	7	8		131
02	6148 X	3833	-0-	-2315 B	-0-	66	9								
03	6572 X	3758	-0-	-2814 B	-0-	346	1	3467	3	Y	18	122	1	5	8
04	6360 X	-0-	-0-	-6360 B	-0-	20	9								
05	5642 X	2760	-0-	-2882 B	-0-	332	1	3415	3	Y	10	8	1	2	8
06	6376 X	6376	-0-	-0- B	-0-	11	9								
07	4943 X	4943	-0-	-0- B	-0-	2758	3	2	9	Y	7	7	8		22
08	7422 X	7422	-0-	-0- B	-0-	6375	3	1	9	Y	2	2	8		22
09	6390 X	3650	-0-	-2740 B	-0-	4943	3			Y	-0-				23
10	6603 X	3610	-0-	-2993 B	-0-	7418	3	4	9	Y	4	4	8		23
11	7170 X	4819	-0-	-2351 B	-0-	3618	2	32	9	Y	29				52
12	7409 X	3964	-0-	-3445 B	-0-	3610	2			Y	-0-				52
						4819	2			Y	-0-				52
						3962	2	2	9	Y	2	2	1		52

TOTAL GAS PROD: 50,774

TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ZYBACH 19		WELL #:		2	RRCID ->	246764	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	15055	PERF.	12020 - 14912			
01	5239 X	3994	-0-	-1245 B	-0-	3885	3	109	9	Y	99				144
02	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5498	3	96	9	Y	87	179	1	3	8
03	6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	6031	3	90	9	Y	82	1	8		130
04	5100 X	2043	-0-	-3057 B	-0-	1955	3	88	9	Y	80	4	8		206
05	5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					Y	88	191	1	1	8
06	5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-					Y	65				167
07	6107 X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					Y	56	179	1	2	8
08	6107 X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					Y	47	4	8		85
09	2258 X	2258	-0-	-0- B	-0-	2214	2	44	9	Y	40				125
10	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	2111	2	50	9	Y	45				170
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	37				207
*12	1057 X	1057	-0-	-0- B	-0-	987	2	70	9	Y	64	185	1		86

TOTAL GAS PROD: 23,228

TOTAL CONDENSATE PROD: 790

HOLMES 17		WELL #:		5 H	RRCID ->	247198	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12365 - 13924			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4				4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				4

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
HAYES, EFFIE 18		WELL #:		5 H	RRCID ->	248376	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	13729	PERF.	12100 - 13572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	5789	-0-	-5216	B	-0-	5789 3		Y	-0-			-0-
02	6757 X	4413	-0-	-2344	B	-0-	4399 3	14 9	Y	13	13 8		-0-
03	7161 X	4293	-0-	-2868	B	-0-	4285 3	8 9	Y	7	7 8		-0-
04	12685 X	12685	-0-	-0-	B	-0-	12662 3	23 9	Y	21	21 8		-0-
05	10018 X	10018	-0-	-0-	B	-0-	9939 3	79 9	Y	72	33 1	5 8	34
06	9542 X	9542	-0-	-0-	B	-0-	9433 3	109 9	Y	99	103 1		30
07	10586 X	10586	-0-	-0-	B	-0-	10544 3	42 9	Y	38	5 8		63
08	12001 X	12001	-0-	-0-	B	-0-	11927 3	74 9	Y	67	104 1	11 8	15
09	9750 X	9251	-0-	-499	B	-0-	9251 2		Y	-0-			11
10	10075 X	8819	-0-	-1256	B	-0-	8819 2		Y	-0-			11
11	9750 X	8924	-0-	-826	B	-0-	8665 2	259 9	Y	235	145 1		101
12	9455 X	7206	-0-	-2249	B	-0-	7202 2	4 9	Y	4	3 1		102
TOTAL GAS PROD:		103,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				556			

HELTON 18		WELL #:		2	RRCID ->	248783	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15032	PERF.	12008 - 14788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EDEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	249471	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	11976 - 14264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	33	8 8		75
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	B	-0-			N	75	89 1	4 8	57
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	B	-0-			N	35	6 1	2 8	84
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	B	-0-			N	30	108 1	6 8	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	29	8 1		21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	19			40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	10			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
09	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	601 2	22 9	N	20			70
10	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	457 2	4 9	N	4			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			74
*12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		1,349				TOTAL CONDENSATE PROD:				255			

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		9362 X	9326	-0-	-36 B	-0-	9217	3	109	9	Y	99	1	8	212	
02		8532 X	8532	-0-	-0- B	-0-	8399	3	133	9	Y	121	190	1	143	
03		8811 X	8811	-0-	-0- B	-0-	8656	3	155	9	Y	141	191	1	92	
04		9030 X	8308	-0-	-722 B	-0-	8168	3	140	9	Y	127	2	8	217	
05		9331 X	7542	-0-	-1789 B	-0-	7419	3	123	9	Y	112	186	1	143	
06		8550 X	7980	-0-	-570 B	-0-	7859	3	121	9	Y	110	178	1	75	
*07		8835 X	8095	-0-	-740 B	-0-	7966	3	129	9	Y	117			192	
*08		8804 X	7850	-0-	-954 B	-0-	7728	3	122	9	Y	111	175	1	127	
*09		8310 X	7642	-0-	-668 B	-0-	7473	2	169	9	Y	154	181	1	100	
10		8246 X	7845	-0-	-401 B	-0-	7722	2	123	9	Y	112			212	
11		7980 X	7794	-0-	-186 B	-0-	7665	2	129	9	Y	117	182	1	147	
12		8091 X	7559	-0-	-532 B	-0-	7474	2	85	9	Y	77			224	
TOTAL GAS PROD:			97,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,398							

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14322 X	13004	-0-	-1318 B	-0-	155	1	12732	3	Y	106	182	1	107	
02		12325 X	11092	-0-	-1233 B	-0-	117	9	10817	3	Y	118			225	
03		13175 X	11358	-0-	-1817 B	-0-	145	1	11092	3	Y	101	187	1	139	
04		12570 X	11371	-0-	-1199 B	-0-	130	9	11114	3	Y	97	1	8	235	
05		15265 X	15265	-0-	-0- B	-0-	155	1	14905	3	Y	186	190	1	230	
06		13761 X	13761	-0-	-0- B	-0-	205	9	13472	3	Y	126	182	1	174	
*07		13119 X	13119	-0-	-0- B	-0-	150	1	12850	3	Y	104	181	1	97	
*08		13516 X	12406	-0-	-1110 B	-0-	139	9	12129	3	Y	111	1	8	207	
*09		13080 X	10977	-0-	-2103 B	-0-	155	1	10720	2	Y	97	178	1	125	
10		13516 X	11645	-0-	-1871 B	-0-	122	9	11368	2	Y	111	180	1	56	
11		13080 X	10589	-0-	-2491 B	-0-	150	1	10325	2	Y	104			160	
12		13113 X	9433	-0-	-3680 B	-0-	114	9	9147	2	Y	119			279	
TOTAL GAS PROD:			144,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,380							

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14089 X	14089	-0-	-0- B	-0-	13870	3	219	9	Y	199	188	1	99	
02		13456 X	10844	-0-	-2612 B	-0-	10686	3	158	9	Y	144	1	8	242	
03		14384 X	11196	-0-	-3188 B	-0-	11027	3	169	9	Y	154	191	1	205	
04		13920 X	11676	-0-	-2244 B	-0-	11502	3	174	9	Y	158	185	1	177	
05		14074 X	11231	-0-	-2843 B	-0-	11095	3	136	9	Y	124	186	1	115	
06		13620 X	11088	-0-	-2532 B	-0-	10963	3	125	9	Y	114			229	
*07		12059 X	10979	-0-	-1080 B	-0-	10839	3	140	9	Y	127	187	1	169	
*08		12059 X	9362	-0-	-2697 B	-0-	9261	3	101	9	Y	92	186	1	74	
*09		11670 X	-0-	-0-	-11670 B	-0-					Y	110			184	
10		11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-0-					Y	129	191	1	122	
11		11100 X	-0-	-0-	-11100 B	-0-					Y	113	190	1	45	
12		10974 X	10496	-0-	-478 B	-0-	10341	2	155	9	Y	141			186	
TOTAL GAS PROD:			100,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,605							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
ZYBACH		WELL #:		513H	RRCID ->	259442	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	11741	PERF.12010	- 15822	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9858 X	8116	-0-	-1742 B	-0-	544	1	7362	2	N	191	181 1	110
						210	9						
02	9019 X	8239	-0-	-780 B	-0-	615	1	7484	2	N	127	180 1	57
						140	9						
03	9176 X	7676	-0-	-1500 B	-0-	628	1	7048	2	N	-0-		57
04	8880 X	7281	-0-	-1599 B	-0-	597	1	6617	2	N	61		118
						67	9						
05	9176 X	7550	-0-	-1626 B	-0-	620	1	6769	2	N	146	172 1	92
						161	9						
06	8460 X	7514	-0-	-946 B	-0-	590	1	6791	2	N	121	183 1	30
						133	9						
07	8742 X	7318	-0-	-1424 B	-0-	619	1	6699	2	N	-0-		30
08	7688 X	6231	-0-	-1457 B	-0-	576	1	5644	2	N	10		40
						11	9						
09	7500 X	5829	-0-	-1671 B	-0-	600	1	5119	2	N	100		140
						110	9						
10	7750 X	5265	-0-	-2485 B	-0-	596	1	4572	2	N	88	183 1	45
						97	9						
11	7500 X	6062	-0-	-1438 B	-0-	440	1	5569	2	N	48		93
						53	9						
*12	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	459	1	4937	2	N	105		198
						116	9						
TOTAL GAS PROD:		82,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		997							

REID 9		WELL #:		5H	RRCID ->	259725	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12260	- 16519	
01	7781 X	6640	-0-	-1141 B	-0-	6526	3	114	9	Y	104	189 1	94
02	6902 X	5876	-0-	-1026 B	-0-	5785	3	91	9	Y	83	1 8	176
03	6975 X	6260	-0-	-715 B	-0-	6172	3	88	9	Y	80	187 1	69
04	6420 X	5892	-0-	-528 B	-0-	5796	3	96	9	Y	87	1 8	155
05	6634 X	5867	-0-	-767 B	-0-	5777	3	90	9	Y	82	185 1	52
06	6420 X	5712	-0-	-708 B	-0-	5625	3	87	9	Y	79		131
*07	6293 X	5613	-0-	-680 B	-0-	5529	3	84	9	Y	76		207
*08	6262 X	5979	-0-	-283 B	-0-	5880	3	99	9	Y	90	186 1	110
*09	6524 X	6524	-0-	-0- B	-0-	6412	2	112	9	Y	102	1 8	212
10	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6385	2	111	9	Y	101	178 1	135
11	6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	6118	2	94	9	Y	85		220
*12	6080 X	6080	-0-	-0- B	-0-	5974	2	106	9	Y	96	187 1	129
TOTAL GAS PROD:		73,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,065							

EDEN 11		WELL #:		3H	RRCID ->	260578	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	11918	PERF.12180	- 16143	
01	6634 X	5651	-0-	-983 B	-0-	5559	3	92	9	Y	84	187 1	55
02	5829 X	5055	-0-	-774 B	-0-	4971	3	84	9	Y	76	1 8	130
03	6231 X	5151	-0-	-1080 B	-0-	5070	3	81	9	Y	74		204
04	5460 X	5059	-0-	-401 B	-0-	5026	3	33	9	Y	30	183 1	50
05	5642 X	4269	-0-	-1373 B	-0-	4159	3	110	9	Y	100		150
06	5460 X	3608	-0-	-1852 B	-0-	3562	3	46	9	Y	42		192
*07	5394 X	4673	-0-	-721 B	-0-	4611	3	62	9	Y	56	178 1	70
*08	5239 X	4581	-0-	-658 B	-0-	4512	3	69	9	Y	63	1 8	132
*09	5070 X	4499	-0-	-571 B	-0-	4446	2	53	9	Y	48		180
10	4681 X	4369	-0-	-312 B	-0-	4308	2	61	9	Y	55	179 1	56
11	4530 X	4108	-0-	-422 B	-0-	4042	2	66	9	Y	60		116
12	4681 X	4434	-0-	-247 B	-0-	4360	2	74	9	Y	67		183
TOTAL GAS PROD:		55,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		755							

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9512 X	9512	-0-	-0-	B	-0-	9037	3	475	9	Y	432	377	1	11 8	201
02		6898 X	6898	-0-	-0-	B	-0-	6545	3	353	9	Y	321	367	1	3 8	152
03		5301 X	5301	-0-	-0-	B	-0-	4958	3	343	9	Y	312	377	1	2 8	85
04		13896 X	13896	-0-	-0-	B	-0-	13578	3	318	9	Y	289	192	1	5 8	177
05		10905 X	10905	-0-	-0-	B	-0-	10564	3	341	9	Y	310	378	1	2 8	107
06		10155 X	10155	-0-	-0-	B	-0-	9840	3	315	9	Y	286	183	1		210
*07		14353 X	10260	-0-	-4093	B	-0-	10044	3	216	9	Y	196	187	1	1 8	218
*08		14353 X	11819	-0-	-2534	B	-0-	11566	3	253	9	Y	230	364	1	2 8	82
*09		13890 X	9666	-0-	-4224	B	-0-	9370	2	296	9	Y	269	182	1		169
10		10912 X	9242	-0-	-1670	B	-0-	8920	2	322	9	Y	293	182	1		280
11		11430 X	8440	-0-	-2990	B	-0-	8203	2	237	9	Y	215	370	1		125
12		10013 X	7316	-0-	-2697	B	-0-	7017	2	299	9	Y	272	185	1		212
TOTAL GAS PROD:		113,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,425											

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363																	
01		11797 X	11797	-0-	-0-	B	-0-	11582	3	215	9	N	195	190	1	1 8	185
02		10266 X	8133	-0-	-2133	B	-0-	7999	3	134	9	N	122	182	1	1 8	124
03		9840 X	9840	-0-	-0-	B	-0-	9722	3	118	9	N	107	1	8		230
04		15265 X	15265	-0-	-0-	B	-0-	15252	3	13	9	N	12	186	1	2 8	54
05		17860 X	17860	-0-	-0-	B	-0-	17749	3	111	9	N	101	1	8		154
06		13121 X	13121	-0-	-0-	B	-0-	13018	3	103	9	N	94	179	1		69
07		16118 X	16118	-0-	-0-	B	-0-	15999	3	119	9	N	108				177
08		17532 X	17532	-0-	-0-	B	-0-	17440	3	92	9	N	84	182	1	2 8	77
09		13198 X	13198	-0-	-0-	B	-0-	13080	2	118	9	N	107				184
10		15458 X	15458	-0-	-0-	B	-0-	15296	2	162	9	N	147	182	1		149
11		14293 X	14293	-0-	-0-	B	-0-	14165	2	128	9	N	116	178	1		87
12		17546 X	15055	-0-	-2491	B	-0-	14911	2	144	9	N	131	1	1		217
TOTAL GAS PROD:		167,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,324											

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413																		
01		9362 X	5498	-0-	-3864	B	-0-	155	1	5127	3	N	196	181	1	21 8	175	
02		7018 X	5883	-0-	-1135	B	-0-	216	9	145	1	5550	3	171	182	1	13 8	151
03		7192 X	5678	-0-	-1514	B	-0-	188	9	155	1	5307	3	196	190	1		157
04		9823 X	9823	-0-	-0-	B	-0-	216	9	150	1	9497	3	160	185	1		132
05		8736 X	8736	-0-	-0-	B	-0-	176	9	8499	3	237	9	215	186	1	5 8	156
06		8849 X	8849	-0-	-0-	B	-0-	8641	3	208	9	N	189	187	1		158	
*07		10100 X	10100	-0-	-0-	B	-0-	9924	3	176	9	N	160	187	1	4 8	127	
*08		11255 X	11255	-0-	-0-	B	-0-	11092	3	163	9	N	148	189	1	11 8	75	
*09		6000 X	5053	-0-	-947	B	-0-	4930	2	123	9	N	112				187	
10		6200 X	3871	-0-	-2329	B	-0-	3738	2	133	9	N	121	186	1		122	
11		6000 X	5488	-0-	-512	B	-0-	5356	2	132	9	N	120				242	
12		11253 X	5491	-0-	-5762	B	-0-	5386	2	105	9	N	95	177	1		160	
TOTAL GAS PROD:		85,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,883												



OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		13485 X	12189	-0-	-1296 B	-0-	11915	3	274	9	Y	249	188	1	1 8	224
02		12238 X	10532	-0-	-1706 B	-0-	10323	3	209	9	Y	190	183	1	1 8	230
03		12896 X	10621	-0-	-2275 B	-0-	10397	3	224	9	Y	204	279	1	1 8	154
04		12210 X	10810	-0-	-1400 B	-0-	10545	3	265	9	Y	241	187	1	2 8	206
05		12462 X	9993	-0-	-2469 B	-0-	9772	3	221	9	Y	201	189	1	1 8	217
06		11790 X	10063	-0-	-1727 B	-0-	9847	3	216	9	Y	196	358	1		55
*07		11253 X	10121	-0-	-1132 B	-0-	9911	3	210	9	Y	191	182	1		64
*08		11160 X	10414	-0-	-746 B	-0-	10198	3	216	9	Y	196	179	1	1 8	80
*09		19793 X	19793	-0-	-0- B	-0-	19581	2	212	9	Y	193	181	1		92
10		10385 X	10149	-0-	-236 B	-0-	9943	2	206	9	Y	187	179	1		100
11		10080 X	9659	-0-	-421 B	-0-	9452	2	207	9	Y	188	188	1		100
12		10416 X	9945	-0-	-471 B	-0-	9714	2	231	9	Y	210	180	1		130
TOTAL GAS PROD:		134,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,446								

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667																
01		19437 X	14199	-0-	-5238 B	-0-	99	1	13894	2	N	187	182	1		95
							206	9								
02		18183 X	10687	-0-	-7496 B	-0-	70	1	10538	2	N	72				167
							79	9								
03		17287 X	17287	-0-	-0- B	-0-	17011	2	276	9	N	251	359	1		59
04		16509 X	16509	-0-	-0- B	-0-	16315	2	194	9	N	176	181	1		54
05		16603 X	16603	-0-	-0- B	-0-	16396	2	207	9	N	188				242
06		16740 X	16150	-0-	-590 B	-0-	15974	2	176	9	N	160	180	1		222
07		17298 X	15586	-0-	-1712 B	-0-	15431	2	155	9	N	141	184	1		179
08		17298 X	15320	-0-	-1978 B	-0-	15163	2	157	9	N	143	177	1		145
09		16500 X	14372	-0-	-2128 B	-0-	14216	2	156	9	N	142	182	1		105
10		16678 X	14570	-0-	-2108 B	-0-	14398	2	172	9	N	156	189	1		72
11		16140 X	14025	-0-	-2115 B	-0-	13871	2	154	9	N	140	180	1		32
12		14725 X	10671	-0-	-4054 B	-0-	10537	2	134	9	N	122				154
TOTAL GAS PROD:		175,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,878								

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913																
01		6758 X	6140	-0-	-618 B	-0-	306	1	5737	3	Y	88				233
							97	9								
02		6322 X	5943	-0-	-379 B	-0-	290	1	5550	3	Y	94	189	1	1 8	137
							103	9								
03		5766 X	5766	-0-	-0- B	-0-	310	1	5356	3	Y	91	176	1		52
							100	9								
04		5940 X	5377	-0-	-563 B	-0-	300	1	4994	3	Y	75				127
							83	9								
05		6355 X	5381	-0-	-974 B	-0-	310	1	4987	3	Y	76				203
							84	9								
06		6150 X	5102	-0-	-1048 B	-0-	300	1	4729	3	Y	66	189	1		80
							73	9								
*07		6355 X	5222	-0-	-1133 B	-0-	310	1	4838	3	Y	67				147
							74	9								
*08		5890 X	5890	-0-	-0- B	-0-	310	1	5492	3	Y	80	176	1	1 8	50
							88	9								
*09		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	220	1	5298	2	Y	87				137
							96	9								
10		5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	155	1	5287	2	Y	93	178	1		52
							102	9								
11		5700 X	5258	-0-	-442 B	-0-	150	1	5014	2	Y	85				137
							94	9								
12		5890 X	5373	-0-	-517 B	-0-	155	1	5102	2	Y	105	177	1		65
							116	9								
TOTAL GAS PROD:		66,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,007								

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240										COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16864 X	15261	-0-	-1603 B	-0-	310	1	14829	3	Y	111	192	1	15 8 111
						122	9							
02	15196 X	13487	-0-	-1709 B	-0-	290	1	13078	3	Y	108	6	8	213
						119	9							
03	15593 X	13115	-0-	-2478 B	-0-	310	1	12648	3	Y	143	191	1	3 8 162
						157	9							
04	14910 X	13327	-0-	-1583 B	-0-	300	1	12917	3	Y	100	187	1	8 8 67
						110	9							
05	15407 X	13741	-0-	-1666 B	-0-	310	1	13275	3	Y	142	3	8	206
						156	9							
06	12981 X	12981	-0-	-0- B	-0-	300	1	12607	3	Y	67	179	1	94
						74	9							
*07	13175 X	13068	-0-	-107 B	-0-	310	1	12667	3	Y	83	2	8	175
						91	9							
*08	13175 X	13100	-0-	-75 B	-0-	310	1	12695	3	Y	86	179	1	8 8 74
						95	9							
*09	13442 X	13442	-0-	-0- B	-0-	195	1	13175	2	Y	65			139
						72	9							
10	13508 X	13508	-0-	-0- B	-0-	62	1	13315	2	Y	119	174	1	84
						131	9							
11	12830 X	12830	-0-	-0- B	-0-	60	1	12676	2	Y	85			169
						94	9							
12	13113 X	12846	-0-	-267 B	-0-	62	1	12696	2	Y	80	191	1	58
						88	9							

TOTAL GAS PROD: 160,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394										COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603				
01	10385 X	7812	-0-	-2573 B	-0-	1	1	7666	3	Y	132	190	1	1 8 125
						145	9							
02	9715 X	7558	-0-	-2157 B	-0-	7424	3	134	9	Y	122	190	1	57
03	10385 X	7327	-0-	-3058 B	-0-	7236	3	91	9	Y	83			140
04	10050 X	8048	-0-	-2002 B	-0-	7861	3	187	9	Y	170	189	1	1 8 120
05	10385 X	10049	-0-	-336 B	-0-	9849	3	200	9	Y	182	186	1	1 8 115
06	7830 X	7072	-0-	-758 B	-0-	6933	3	139	9	Y	126	183	1	58
*07	9888 X	9888	-0-	-0- B	-0-	9722	3	166	9	Y	151			209
*08	9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-	9202	3	167	9	Y	152	185	1	1 8 175
*09	8578 X	8578	-0-	-0- B	-0-	8416	2	162	9	Y	147	183	1	139
10	8554 X	8554	-0-	-0- B	-0-	8375	2	179	9	Y	163	175	1	127
11	8250 X	5728	-0-	-2522 B	-0-	5551	2	177	9	Y	161	168	1	120
12	9889 X	7547	-0-	-2342 B	-0-	7359	2	188	9	Y	171	187	1	104

TOTAL GAS PROD: 97,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
HELTON 18		WELL #:		5H		RRCID -> 267157		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 12085		PERF.12096		- 16503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		8804 X	8804	-0-	-0- B	-0-	201 1	8396 3	Y	188	192 1	4 8	132	
							207 9							
02		7105 X	6860	-0-	-245 B	-0-	167 1	6562 3	Y	119	185 1	2 8	64	
							131 9							
03		9802 X	9802	-0-	-0- B	-0-	9655 3	147 9	Y	134	1 8		197	
04		7863 X	7863	-0-	-0- B	-0-	7735 3	128 9	Y	116	180 1	3 8	130	
05		9600 X	9600	-0-	-0- B	-0-	9497 3	103 9	Y	94	1 8		223	
06		9480 X	6743	-0-	-2737 B	-0-	6691 3	52 9	Y	47	179 1		91	
*07		9796 X	5862	-0-	-3934 B	-0-	5808 3	54 9	Y	49	2 8		138	
*08		9796 X	6154	-0-	-3642 B	-0-	6091 3	63 9	Y	57	1 8		194	
*09		9300 X	4809	-0-	-4491 B	-0-	4736 2	73 9	Y	66	175 1		85	
10		9610 X	5249	-0-	-4361 B	-0-	5170 2	79 9	Y	72			157	
11		6750 X	6285	-0-	-465 B	-0-	6210 2	75 9	Y	68			225	
12		6169 X	5495	-0-	-674 B	-0-	5397 2	98 9	Y	89	192 1		122	

TOTAL GAS PROD: 83,526

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

HELTON 18		WELL #:		6SL		RRCID -> 267168		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12250		- 16473
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		43557 X	43557	-0-	-0- B	-0-	167 1	42145 3	Y	1132	931 1	32 8	515	
							1245 9							
02		39522 X	39522	-0-	-0- B	-0-	185 1	38080 3	Y	1143	1303 1	13 8	342	
							1257 9							
03		40951 X	40951	-0-	-0- B	-0-	39475 3	1476 9	Y	1342	1319 1	7 8	358	
04		39227 X	39227	-0-	-0- B	-0-	37795 3	1432 9	Y	1302	1128 1	21 8	511	
05		42220 X	42220	-0-	-0- B	-0-	40758 3	1462 9	Y	1329	1319 1	15 8	506	
06		38115 X	38115	-0-	-0- B	-0-	36983 3	1132 9	Y	1029	1116 1		419	
07		38361 X	38361	-0-	-0- B	-0-	37248 3	1113 9	Y	1012	934 1	13 8	484	
08		37502 X	37502	-0-	-0- B	-0-	36395 3	1107 9	Y	1006	1095 1	13 8	382	
09		18960 X	3594	-0-	-15366 B	-0-	3449 2	145 9	Y	132	174 1		102	
10		19592 X	3045	-0-	-16547 B	-0-	2869 2	176 9	Y	160	178 1		84	
11		18960 X	2196	-0-	-16764 B	-0-	2011 2	185 9	Y	168	190 1		62	
12		18631 X	3303	-0-	-15328 B	-0-	3093 2	210 9	Y	191	183 1		70	

TOTAL GAS PROD: 331,593

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,946

HOLMES 17		WELL #:		8H		RRCID -> 267846		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12280		- 17093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12462 X	6223	-0-	-6239 B	-0-	5973 3	250 9	Y	227	189 1	8 8	151	
02		11658 X	6961	-0-	-4697 B	-0-	6657 3	304 9	Y	276	189 1	8 8	230	
03		12059 X	4021	-0-	-8038 B	-0-	3736 3	285 9	Y	259	191 1	3 8	295	
04		18195 X	18195	-0-	-0- B	-0-	17911 3	284 9	Y	258	376 1	9 8	168	
05		13072 X	13072	-0-	-0- B	-0-	12793 3	279 9	Y	254	188 1	3 8	231	
06		13512 X	13512	-0-	-0- B	-0-	13235 3	277 9	Y	252	187 1		296	
*07		15497 X	15497	-0-	-0- B	-0-	15182 3	315 9	Y	286	369 1	2 8	211	
*08		10850 X	7341	-0-	-3509 B	-0-	7068 3	273 9	Y	248	360 1	5 8	94	
*09		11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	10812 2	462 9	Y	420	365 1		149	
10		11049 X	11049	-0-	-0- B	-0-	10778 2	271 9	Y	246	186 1		209	
11		10561 X	10561	-0-	-0- B	-0-	10297 2	264 9	Y	240	370 1		79	
12		12028 X	9219	-0-	-2809 B	-0-	8971 2	248 9	Y	225	177 1		127	

TOTAL GAS PROD: 126,925

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,191

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		17329 X	9899	-0-	-7430 B	-0-	9519	3	380	9	N	345	387	1	18	8	179
02		16211 X	9193	-0-	-7018 B	-0-	8903	3	290	9	N	264	193	1	11	8	239
03		16430 X	5673	-0-	-10757 B	-0-	5374	3	299	9	N	272	382	1	4	8	125
04		22740 X	22740	-0-	-0- B	-0-	22439	3	301	9	N	274	190	1	12	8	197
05		17576 X	17576	-0-	-0- B	-0-	17286	3	290	9	N	264	376	1	4	8	81
06		16344 X	16344	-0-	-0- B	-0-	16104	3	240	9	N	218	186	1			113
*07		16686 X	16686	-0-	-0- B	-0-	16504	3	182	9	N	165	186	1	2	8	90
*08		14725 X	8901	-0-	-5824 B	-0-	8647	3	254	9	N	231	186	1	6	8	129
*09		14250 X	14249	-0-	-1 B	-0-	13799	2	450	9	N	409	376	1			162
10		14725 X	13429	-0-	-1296 B	-0-	13190	2	239	9	N	217	187	1			192
11		14250 X	12460	-0-	-1790 B	-0-	12215	2	245	9	N	223	375	1			40
12		14632 X	10431	-0-	-4201 B	-0-	10190	2	241	9	N	219	185	1			74
TOTAL GAS PROD:		157,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,101											

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650																	
01		3565 X	13094	-0-	9529 B	-2782167	1442	1	11128	3	Y	476	366	1	2	8	340
02		3335 X	14609	-0-	11274 B	-2770893	1549	1	12608	3	Y	411	355	1	32	8	364
03		0 X	16232	-0-	16232 B	-2754661	1676	1	14060	3	Y	451	570	1	22	8	223
04		3450 X	-0-	-0-	-3450 B	-2754661	496	9			Y	459	188	1	69	8	425
05		3565 X	10960	-0-	7395 B	-2747266	10571	3	389	9	Y	354	554	1	16	8	209
06		15120 X	19199	-0-	4079 B	-2743187	18785	3	414	9	Y	376	187	1			398
*07		16244 X	19838	-0-	3594 B	-2739593	19438	3	400	9	Y	364	372	1	20	8	370
*08		16244 X	24245	-0-	8001 B	-2731592	23821	3	424	9	Y	385	370	1	17	8	368
*09		19200 X	10429	-0-	-8771 B	-2731592	10275	2	154	9	Y	140	184	1	146	7	178
10		19840 X	-0-	-0-	-19840 B	-2731592					Y	-0-					178
11		19200 X	15250	-0-	-3950 B	-2731592	14913	2	337	9	Y	306	363	1			121
12		19840 X	15734	-0-	-4106 B	-2731592	15200	2	534	9	Y	485	370	1			460
TOTAL GAS PROD:		159,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,207											

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383																	
01		5456 X	4666	-0-	-790 B	-0-	217	1	4317	3	N	120	183	1	1	8	59
02		5104 X	3904	-0-	-1200 B	-0-	203	1	3588	3	N	103	1	8			161
03		5053 X	4112	-0-	-941 B	-0-	217	1	3770	3	N	114	189	1	1	8	85
04		4680 X	3296	-0-	-1384 B	-0-	210	1	2984	3	N	93	3	8			175
05		4836 X	3955	-0-	-881 B	-0-	217	1	3611	3	N	115	187	1			103
06		4530 X	4402	-0-	-128 B	-0-	210	1	4064	3	N	116	168	1			51
*07		4639 X	4639	-0-	-0- B	-0-	217	1	4287	3	N	123					174
*08		4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	217	1	4354	3	N	98	180	1	2	8	90
*09		8487 X	8487	-0-	-0- B	-0-	30	1	8326	2	N	119					209
10		4650 X	4388	-0-	-262 B	-0-	31	1	4224	2	N	121	183	1			147
11		4530 X	4188	-0-	-342 B	-0-	30	1	4034	2	N	113	178	1			82
12		4681 X	3712	-0-	-969 B	-0-	30	1	3581	2	N	92					174
TOTAL GAS PROD:		54,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,327											

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8680 X	5922	-0-	-2758 B	-0-	534	1	5255	3	Y	121	182	1	107
						133	9							
02	8120 X	5844	-0-	-2276 B	-0-	519	1	5204	3	Y	110			217
						121	9							
03	8091 X	6519	-0-	-1572 B	-0-	566	1	5828	3	Y	114	189	1	142
						125	9							
04	7830 X	-0-	-0-	-7830 B	-0-					Y	92	180	1	54
05	6262 X	4761	-0-	-1501 B	-0-	4653	3	108	9	Y	98			152
06	7699 X	7699	-0-	-0- B	-0-	7612	3	87	9	Y	79	181	1	50
*07	8646 X	8646	-0-	-0- B	-0-	8563	3	83	9	Y	75			125
*08	10523 X	10523	-0-	-0- B	-0-	10453	3	70	9	Y	64	1	8	188
*09	9797 X	9797	-0-	-0- B	-0-	9710	2	87	9	Y	79	182	1	85
10	8649 X	7094	-0-	-1555 B	-0-	7011	2	83	9	Y	75			160
11	10170 X	5493	-0-	-4677 B	-0-	5425	2	68	9	Y	62			222
12	10509 X	6988	-0-	-3521 B	-0-	6899	2	89	9	Y	81	185	1	118

TOTAL GAS PROD: 79,286

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	- 17153		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20553 X	19173	-0-	-1380 B	-0-	18861	3	312	9	N	284	385	1	129
02	19981 X	16068	-0-	-3913 B	-0-	15809	3	259	9	N	235	182	1	179
03	21359 X	17246	-0-	-4113 B	-0-	16965	3	281	9	N	255	183	1	250
04	20670 X	15589	-0-	-5081 B	-0-	15334	3	255	9	N	232	381	1	97
05	19995 X	15759	-0-	-4236 B	-0-	15511	3	248	9	N	225	190	1	131
06	16320 X	15008	-0-	-1312 B	-0-	14776	3	232	9	N	211	184	1	158
*07	16864 X	15033	-0-	-1831 B	-0-	14809	3	224	9	N	204	186	1	175
*08	16864 X	14913	-0-	-1951 B	-0-	14711	3	202	9	N	184	177	1	179
*09	15600 X	14291	-0-	-1309 B	-0-	14092	2	199	9	N	181	180	1	180
10	15748 X	14393	-0-	-1355 B	-0-	14172	2	221	9	N	201	189	1	192
11	15000 X	13685	-0-	-1315 B	-0-	13469	2	216	9	N	196	186	1	202
12	15035 X	13944	-0-	-1091 B	-0-	13736	2	208	9	N	189	182	1	209

TOTAL GAS PROD: 185,102

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

ZYBACH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	270427	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390	- 16853		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12245 X	10365	-0-	-1880 B	-0-	775	1	9202	3	N	353	367	1	151
						388	9							
02	10991 X	9321	-0-	-1670 B	-0-	725	1	8225	3	N	337	378	1	98
						371	9							
03	11036 X	9475	-0-	-1561 B	-0-	775	1	8337	3	N	330	187	1	229
						363	9							
04	10680 X	9092	-0-	-1588 B	-0-	750	1	7998	3	N	313	372	1	155
						344	9							
05	10664 X	9083	-0-	-1581 B	-0-	775	1	7960	3	N	316	376	1	88
						348	9							
06	9030 X	8611	-0-	-419 B	-0-	750	1	7546	3	N	286	186	1	188
						315	9							
*07	9331 X	7459	-0-	-1872 B	-0-	775	1	6465	3	N	199	185	1	197
						219	9							
*08	9331 X	8421	-0-	-910 B	-0-	775	1	7321	3	N	295	374	1	107
						325	9							
*09	9030 X	7571	-0-	-1459 B	-0-	150	1	7131	2	N	264	185	1	186
						290	9							
10	9083 X	7303	-0-	-1780 B	-0-	155	1	6854	2	N	267	368	1	85
						294	9							
11	8610 X	6730	-0-	-1880 B	-0-	150	1	6303	2	N	252	166	1	171
						277	9							
12	8432 X	6656	-0-	-1776 B	-0-	155	1	6181	2	N	291	382	1	80
						320	9							

TOTAL GAS PROD: 100,087

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,503

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610	- 16993				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	14353 X	13394	-0-	-959 B	-0-	800	1	12300	3	N	267	187	1	40	8	184
						294	9									
02	15109 X	11182	-0-	-3927 B	-0-	482	1	10373	3	N	297	379	1	17	8	85
						327	9									
03	16151 X	8559	-0-	-7592 B	-0-	8253	3	306	9	N	278	180	1	9	8	174
04	15630 X	6862	-0-	-8768 B	-0-	6536	3	326	9	N	296	377	1	28	8	65
05	13392 X	10118	-0-	-3274 B	-0-	9806	3	312	9	N	284	183	1	5	8	161
06	12960 X	8254	-0-	-4706 B	-0-	7947	3	307	9	N	279	178	1			262
*07	11966 X	9143	-0-	-2823 B	-0-	8838	3	305	9	N	277	369	1	5	8	165
*08	10169 X	10169	-0-	-0- B	-0-	9860	3	309	9	N	281	363	1	16	8	67
*09	9780 X	7186	-0-	-2594 B	-0-	6901	2	285	9	N	259	184	1			142
10	10106 X	6091	-0-	-4015 B	-0-	5803	2	288	9	N	262	182	1			222
11	9840 X	5164	-0-	-4676 B	-0-	4868	2	296	9	N	269	317	1			174
12	10168 X	4425	-0-	-5743 B	-0-	4153	2	272	9	N	247	204	1			217

TOTAL GAS PROD: 100,547

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

HOLT 20		WELL #:		6H	RRCID ->	270977	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	- 16888				
01	15686 X	14053	-0-	-1633 B	-0-	13801	3	252	9	Y	229	374	1	6	8	67
02	14355 X	13264	-0-	-1091 B	-0-	13031	3	233	9	Y	212	193	1	2	8	84
03	15252 X	14099	-0-	-1153 B	-0-	13827	3	272	9	Y	247	193	1	1	8	137
04	13710 X	13530	-0-	-180 B	-0-	13270	3	260	9	Y	236	187	1	4	8	182
05	14167 X	13692	-0-	-475 B	-0-	13441	3	251	9	Y	228	184	1	1	8	225
06	13710 X	12386	-0-	-1324 B	-0-	12181	3	205	9	Y	186	185	1			226
*07	14167 X	12452	-0-	-1715 B	-0-	12264	3	188	9	Y	171	189	1	1	8	207
*08	14105 X	12228	-0-	-1877 B	-0-	12031	3	197	9	Y	179	186	1	1	8	199
*09	13530 X	11852	-0-	-1678 B	-0-	11656	2	196	9	Y	178	183	1			194
10	13702 X	12056	-0-	-1646 B	-0-	11841	2	215	9	Y	195	178	1			211
11	12390 X	11503	-0-	-887 B	-0-	11297	2	206	9	Y	187	179	1			219
12	12462 X	11924	-0-	-538 B	-0-	11689	2	235	9	Y	214	383	1			50

TOTAL GAS PROD: 153,039

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

EDEN 11		WELL #:		6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	- 16903				
01	10539 X	10539	-0-	-0- B	-0-	919	1	9027	3	Y	539	568	1	92	8	177
						593	9									
02	9075 X	9075	-0-	-0- B	-0-	776	1	7780	3	Y	472	369	1	44	8	236
						519	9									
03	11005 X	9994	-0-	-1011 B	-0-	836	1	8609	3	Y	499	548	1	25	8	162
						549	9									
04	10650 X	-0-	-0-	-10650 B	-0-					Y	497	368	1	79	8	212
05	11005 X	4129	-0-	-6876 B	-0-	3723	3	406	9	Y	369	381	1	17	8	183
06	10200 X	5212	-0-	-4988 B	-0-	4864	3	348	9	Y	316	378	1			121
*07	9982 X	5538	-0-	-4444 B	-0-	5202	3	336	9	Y	305	186	1	19	8	221
*08	9982 X	9017	-0-	-965 B	-0-	8659	3	358	9	Y	325	370	1	24	8	152
*09	7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	7073	2	486	9	Y	442	378	1			216
10	7977 X	7977	-0-	-0- B	-0-	7515	2	462	9	Y	420	549	1			87
11	8730 X	6836	-0-	-1894 B	-0-	6425	2	411	9	Y	374	367	1			94
12	9021 X	7109	-0-	-1912 B	-0-	6684	2	425	9	Y	386	383	1			97

TOTAL GAS PROD: 82,985

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,944

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15597 X	15597	-0-	-0- B	-0-	14895	3	702	9	Y	638	753	1	176
02		14065 X	13280	-0-	-785 B	-0-	12737	3	543	9	Y	494	558	1	102
03		15035 X	12720	-0-	-2315 B	-0-	12134	3	586	9	Y	533	371	1	259
04		15090 X	12421	-0-	-2669 B	-0-	11816	3	605	9	Y	550	563	1	230
05		15593 X	12394	-0-	-3199 B	-0-	11835	3	559	9	Y	508	567	1	165
06		15090 X	11644	-0-	-3446 B	-0-	11072	3	572	9	Y	520	555	1	130
*07		14198 X	11896	-0-	-2302 B	-0-	11331	3	565	9	Y	514	371	1	266
*08		12834 X	12347	-0-	-487 B	-0-	11751	3	596	9	Y	542	550	1	247
*09		12420 X	11591	-0-	-829 B	-0-	10987	2	604	9	Y	549	541	1	255
10		12918 X	12918	-0-	-0- B	-0-	12249	2	669	9	Y	608	719	1	144
11		21141 X	21141	-0-	-0- B	-0-	20489	2	652	9	Y	593	595	1	142
12		12338 X	11930	-0-	-408 B	-0-	11299	2	631	9	Y	574	573	1	143
TOTAL GAS PROD:			159,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,623						

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883															
01		29140 X	26197	-0-	-2943 B	-0-	25887	3	310	9	N	282	367	1	91
02		26506 X	23353	-0-	-3153 B	-0-	23085	3	268	9	N	244	185	1	146
03		27807 X	23640	-0-	-4167 B	-0-	23337	3	303	9	N	275	193	1	225
04		25350 X	21714	-0-	-3636 B	-0-	21397	3	317	9	N	288	377	1	128
05		26195 X	22036	-0-	-4159 B	-0-	21713	3	323	9	N	294	363	1	56
06		25350 X	20927	-0-	-4423 B	-0-	20633	3	294	9	N	267	185	1	138
*07		24955 X	21329	-0-	-3626 B	-0-	21043	3	286	9	N	260	181	1	215
*08		23653 X	20907	-0-	-2746 B	-0-	20625	3	282	9	N	256	374	1	91
*09		21720 X	20755	-0-	-965 B	-0-	20296	2	459	9	N	417	366	1	142
10		22041 X	20282	-0-	-1759 B	-0-	19995	2	287	9	N	261	178	1	225
11		20940 X	19136	-0-	-1804 B	-0-	18869	2	267	9	N	243	371	1	97
12		21328 X	19353	-0-	-1975 B	-0-	19090	2	263	9	N	239	195	1	141
TOTAL GAS PROD:			259,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,326						

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419  
 HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 ZYBACH 15 WELL #: 1 RRCID -> 214945 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11723 - 12270

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-1538				N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-1538				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2014 - P&A 07/03/14																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11776	- 16183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		16120 X	16478	-0-	358 B	-816556	16211 2	267 9	N	243	177 1	199
02		15080 X	14366	-0-	-714 B	-816556	14129 2	237 9	N	215	363 1	51
03		16120 X	15271	-0-	-849 B	-816556	15033 2	238 9	N	216	5 8	262
04		15600 X	14330	-0-	-1270 B	-816556	14108 2	222 9	N	202	325 1	139
05		16120 X	14456	-0-	-1664 B	-816556	14213 2	243 9	N	221	264 1	96
06		14820 X	13643	-0-	-1177 B	-816556	13460 2	183 9	N	166	181 1	81
07		15314 X	11780	-0-	-3534 B	-816556	11652 2	128 9	N	116		196
08		15283 X	14076	-0-	-1207 B	-816556	13898 2	178 9	N	162		358
09		14340 X	11324	-0-	-3016 B	-816556	11189 2	135 9	N	123	177 1	304
10		14446 X	NO RPT	-0-	-14446 B	-816556			N	NO RPT		304
11		13650 X	NO RPT	-0-	-13650 B	-816556			N	NO RPT		304
12		5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-816556			N	NO RPT		304
TOTAL GAS PROD:		125,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,664						

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION				027200								
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.13447	- 14897
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
FOWLSTON ESTATE				1023								
		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500	- 15511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	330 1	14493 2	N	-0-		-0-
02		13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	306 1	13178 2	N	-0-		-0-
03		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	309 1	14305 2	N	-0-		-0-
04		13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	160 1	13793 2	N	-0-		-0-
05		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	304 1	14056 2	N	-0-		-0-
06		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	319 1	13357 2	N	-0-		-0-
07		14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	315 1	13790 2	N	-0-		-0-
08		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	261 1	11890 2	N	-0-		-0-
09		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	309 1	13584 2	N	-0-		-0-
10		14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	320 1	13894 2	N	-0-		-0-
11		13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	298 1	13397 2	N	-0-		-0-
*12		14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	320 1	13704 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		167,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
HALL-MCCOY		WELL #:		2024	RRCID ->	171827	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15617 - 15624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2016 - P/A 04/20/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		RRCID ->		166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.15228 - 15248
REID 9		WELL #:		1							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELTON 18		WELL #:		1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15955 - 16015
01	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11549 3		N	-0-		-0-
02	9715 X	9447	-0-	-268	-0-	9446 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	15291 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	10050 X	7686	-0-	-2364	-0-	7684 3	2 9	N	2	2 8	-0-
05	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			N	-0-		-0-
06	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-			N	-0-		-0-
07	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	-0-		-0-
08	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	1	1 8	-0-
09	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109 2		N	-0-		-0-
10	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9141 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

HOLMES 17		WELL #:		2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15334 - 15350
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHEELER, NW. (WOODFORD)		96760 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783												
MEEK		WELL #: 2012		RRCID -> 217292		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			425
		PLUGGED AND ABANDONED		01/08/2014 - PLUGGED		01/08/14								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHEELER-PAN (HUNTON)		96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
DAVIS, PYLE		WELL #: 1		RRCID -> 064581		COMPL. DATE 12/12/1975		TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3652	-0-	-2331	-0-	434 1	3218 2	N		-0-			203
02	5597	X	4568	-0-	-1029	-0-	473 1	4085 2	N		9			212
							10 9							
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	496 1	5142 2	N		22			234
							24 9							
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	527 1	5589 2	N		14	181 1		67
							15 9							
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	467 1	4681 2	N		20			87
							22 9							
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	527 1	5006 2	N		7			94
							8 9							
07	6324	X	5034	-0-	-1290	-0-	464 1	4564 2	N		5			99
							6 9							
08	6324	X	5270	-0-	-1054	-0-	477 1	4774 2	N		17			116
							19 9							
09	6120	X	5208	-0-	-912	-0-	474 1	4722 2	N		11			127
							12 9							
10	5735	X	5195	-0-	-540	-0-	471 1	4720 2	N		4			131
							4 9							
11	5550	X	4839	-0-	-711	-0-	454 1	4370 2	N		14			145
							15 9							
12	5394	X	4896	-0-	-498	-0-	406 1	4471 2	N		17			162
							19 9							
TOTAL GAS PROD:		61,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//	96782 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
BRONCO CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	14819 - 14857	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11687 X	10045	-0-	-1642	-0-	31 1	9969 2	N	41		222	
02	10933 X	9618	-0-	-1315	-0-	45 9	9588 2	N	1	155 1	68	
03	11129 X	9460	-0-	-1669	-0-	29 1	9260 2	N	154		222	
04	10770 X	10451	-0-	-319	-0-	1 9	10421 2	N	-0-		222	
05	11129 X	10672	-0-	-457	-0-	31 1	10567 2	N	67	157 1	132	
06	9960 X	9901	-0-	-59	-0-	74 9	9814 2	N	52		184	
07	10788 X	8349	-0-	-2439	-0-	30 1	8318 2	N	-0-		184	
08	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	57 9	10836 2	N	51		235	
09	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	30 1	11809 2	N	91		326	
10	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	100 9	10866 2	N	77	177 1	226	
11	10560 X	10243	-0-	-317	-0-	85 9	10202 2	N	10	172 1	64	
12	12338 X	7585	-0-	-4753	-0-	30 1	7504 2	N	45		109	
						11 9						
						31 1						
						50 9						
TOTAL GAS PROD:		120,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		589						

PANTERA ENERGY COMPANY		638486			CAPACITY				CNTY: WHEELER			
WILLIAMS, S. K. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	14672 - 14699
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	17267 X	16848	-0-	-419	-0-	31 1	16793 2	N	22		109	
02	16153 X	15754	-0-	-399	-0-	24 9	28 9	N	25		134	
03	17050 X	16822	-0-	-228	-0-	15726 2	16734 2	N	52	134 1	52	
04	16500 X	14133	-0-	-2367	-0-	31 1	14089 2	N	22		74	
05	17050 X	16787	-0-	-263	-0-	57 9	43 9	N	39		113	
06	16290 X	16111	-0-	-179	-0-	20 1	18 9	N	16		129	
07	16833 X	16500	-0-	-333	-0-	24 9	24 9	N	22		151	
08	16833 X	16481	-0-	-352	-0-	16744 2	42 9	N	38		189	
09	16260 X	15841	-0-	-419	-0-	16093 2	7 9	N	6	160 1	35	
10	16802 X	16377	-0-	-425	-0-	16476 2	22 9	N	20		55	
11	16110 X	15748	-0-	-362	-0-	16439 2	15657 2	N	55	70 1	40	
12	16492 X	16109	-0-	-383	-0-	15834 2	16058 2	N	19		59	
						16355 2						
						30 1						
						61 9						
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		193,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		336						

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.// 96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486											
CITY OF SHAMROCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061598		COMPL. DATE 04/02/1975		TOTAL DEPTH 15038		PERF.14842 - 14870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	3980	-0-	-1197	-0-	15	1	3950	2	N	14		60
						15	9						
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	29	1	9634	2	N	141		201
						155	9						
03	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	31	1	10427	2	N	62	181 1	82
						68	9						
04	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	30	1	8936	2	N	40		122
						44	9						
05	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9577	2	80	9	N	73	131 1	64
06	9750 X	9219	-0-	-531	-0-	9172	2	47	9	N	43		107
07	10075 X	9434	-0-	-641	-0-	9388	2	46	9	N	42		149
08	10075 X	9367	-0-	-708	-0-	9323	2	44	9	N	40		189
09	9360 X	8974	-0-	-386	-0-	8942	2	32	9	N	29	174 1	44
10	9672 X	9270	-0-	-402	-0-	9236	2	34	9	N	31		75
11	9210 X	8983	-0-	-227	-0-	30	1	8891	2	N	56	90 1	41
						62	9						
12	9393 X	9241	-0-	-152	-0-	30	1	9180	2	N	28		69
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		107,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		599					

WARREN, G. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065255		COMPL. DATE 10/24/1975		TOTAL DEPTH 14875		PERF.14750 - 14766			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	31	1	13671	2	N	24		74
						26	9						
02	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	29	1	11970	2	N	17		91
						19	9						
03	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	31	1	12724	2	N	3	56 1	38
						3	9						
04	12270 X	10660	-0-	-1610	-0-	30	1	10612	2	N	16		54
						18	9						
05	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12763	2	30	9	N	27		81
06	12210 X	12139	-0-	-71	-0-	12118	2	21	9	N	19		100
07	12617 X	12276	-0-	-341	-0-	12269	2	7	9	N	6		106
08	12617 X	12195	-0-	-422	-0-	12195	2			N	-0-		106
09	12210 X	11231	-0-	-979	-0-	11222	2	9	9	N	8		114
10	12617 X	11870	-0-	-747	-0-	11858	2	12	9	N	11		125
11	12150 X	11882	-0-	-268	-0-	30	1	11817	2	N	32	125 1	32
						35	9						
12	12276 X	11298	-0-	-978	-0-	30	1	11254	2	N	13		45
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		144,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		176					

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BEENE, D.O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066090	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	14927	PERF.	14380 - 14395		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	31 1	5671 2	N	7					84
02	5191 X	5022	-0-	-169	-0-	8 9	4984 2	N	8					92
03	5611 X	5313	-0-	-298	-0-	29 1	5271 2	N	10					102
04	5460 X	4543	-0-	-917	-0-	9 9	4510 2	N	3					105
05	5642 X	5309	-0-	-333	-0-	31 1	11 9	N	10					115
06	5370 X	5106	-0-	-264	-0-	3 9	5062 2	N	40		96 1			59
07	5363 X	5249	-0-	-114	-0-	5232 2	17 9	N	15					74
08	5301 X	5206	-0-	-95	-0-	5197 2	9 9	N	8					82
09	5130 X	5023	-0-	-107	-0-	5013 2	10 9	N	9					91
10	5301 X	5155	-0-	-146	-0-	5147 2	8 9	N	7					98
11	5100 X	4979	-0-	-121	-0-	30 1	4942 2	N	6		70 1			34
12	5239 X	5054	-0-	-185	-0-	7 9	5015 2	N	8					42
						30 1								
						9 9								
TOTAL GAS PROD:		61,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

SANDERS UNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.	15028 - 15042		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018 2	3 9	N	3					97
02	2900 N	3891	-0-	991	991	3869 2	22 9	N	20					117
03	5718 X	4727	-0-	-991	-0-	4686 2	41 9	N	37		98 1			56
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3531 2	26 9	N	24					80
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4244 2	12 9	N	11		47 1			44
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3636 2	15 9	N	14					58
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3073 2	8 9	N	7					65
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3471 2	6 9	N	5					70
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2764 2	3 9	N	3					73
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3652 2	8 9	N	7					80
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2736 2	9 9	N	8		88 1			-0-
*12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.// 96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067596		COMPL. DATE 04/24/1976		TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	12245 X	11755	-0-	-490	-0-	31 1	11652 2	N	65	101 1	65
						72 9					
02	11455 X	11126	-0-	-329	-0-	29 1	11054 2	N	39		104
						43 9					
03	12121 X	11910	-0-	-211	-0-	31 1	11840 2	N	35	87 1	52
						39 9					
04	11730 X	10940	-0-	-790	-0-	20 1	10865 2	N	50		102
						55 9					
05	12121 X	11969	-0-	-152	-0-	11883 2	86 9	N	78		180
06	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	11527 2	57 9	N	52	160 1	72
07	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11944 2	47 9	N	43		115
08	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11948 2	55 9	N	50		165
09	11580 X	11480	-0-	-100	-0-	11430 2	50 9	N	45	158 1	52
10	11997 X	11820	-0-	-177	-0-	11768 2	52 9	N	47		99
11	11610 X	11409	-0-	-201	-0-	30 1	11332 2	N	43	109 1	33
						47 9					
12	11966 X	11644	-0-	-322	-0-	30 1	11580 2	N	31		64
						34 9					
TOTAL GAS PROD:		139,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		578					

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 069332		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275			
FOSTER, G. I.		WELL #: 1									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		RRCID -> 170079		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912			
WEISE 28		WELL #: 1									
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3694 2	7 9	N	6	160	
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3454 2	22 9	N	20	180	
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3677 2	6 9	N	5	185	
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-	185	
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-	185	
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3071 2	2 9	N	2	187	
07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	33 1	3279 2	N	-0-	187	
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		N	-0-	187	
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2		N	-0-	187	
10	2821 X	2714	-0-	-107	-0-	2692 2	22 9	N	20	80	
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-	80	
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT	80	
TOTAL GAS PROD:		36,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

-----

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078556 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13980 - 14996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	47	1	6201	2	N	-0-		193
02	5945 X	5570	-0-	-375	-0-	44	1	5526	2	N	-0-		193
03	6727 X	5520	-0-	-1207	-0-	47	1	5473	2	N	-0-		193
04	6510 X	4096	-0-	-2414	-0-	4081	2	15	9	N	14	189 1	18
05	6727 X	5764	-0-	-963	-0-	5764	2			N	-0-		18
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5612	2	65	9	N	59		77
07	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-		77
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-		77
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-		77
10	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-		77
11	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	45	1	5958	3	N	-0-		77
12	5704 X	5565	-0-	-139	-0-	47	1	5518	3	N	-0-		77

TOTAL GAS PROD: 65,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 73



WHEELER, N. (MORROW)		96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782					
01	2263 X	1543	-0-	-720	-0-	1464	2	79 9	N	72			257
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1677	2	75 9	N	68	192 1		133
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	1240	1	1818 2	N	82			215
						90	9						
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	930	1	1871 2	N	94	184 1		125
						103	9						
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	938	1	2090 2	N	123	190 1		58
						135	9						
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	928	1	2286 2	N	59			117
						65	9						
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	795	1	2082 2	N	55			172
						61	9						
08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	970	1	2367 2	N	42	171 1		43
						46	9						
09	886 X	886	-0-	-0-	-0-	190	1	692 2	N	4			47
						4	9						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 22,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248					
01	930 X	594	-0-	-336	-0-	594	2		N	-0-			50
02	841 X	630	-0-	-211	-0-	630	2		N	-0-			50
03	775 X	663	-0-	-112	-0-	663	2		N	-0-			50
04	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			50
05	682 X	626	-0-	-56	-0-	626	2		N	-0-			50
06	660 X	648	-0-	-12	-0-	648	2		N	-0-			50
07	683 X	683	-0-	-0-	-0-	629	2	54 9	N	49	97 1		2
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			2
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			2
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			2
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	311	2	101 9	N	92	94 1		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OIL AND GAS DIVISION

-----

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	30			200
02		4785 X	875	-0-	-3910	-0-	774 2	101 9		N	92	179 1		113
03		5115 X	558	-0-	-4557	-0-	420 1	138 9		N	125			238
04		4950 X	778	-0-	-4172	-0-	757 1	21 9		N	19	184 1		73
05		1860 X	900	-0-	-960	-0-	799 1	101 9		N	92			165
06	DLQ	G-10	850	-0-	850	850	761 1	89 9		N	81	183 1		63
07	DLQ	G-10	886	-0-	886	1736	779 2	107 9		N	97			160
08	DLQ	G-10	52	-0-	52	1788	28 2	24 9		N	22	182 1		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1788				N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1788				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1788				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1788				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,899				TOTAL CONDENSATE PROD:				558			

-----

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
SIMMONS GU		WELL #:		1	RRCID ->	106639	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	17875	PERF.15128	- 17256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)				96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION				027200										
PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855	- 15903		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8556 X	6479	-0-	-2077	-0-	687	1	5364	2	N	389	379	1	487
02	8004 X	6168	-0-	-1836	-0-	428	9	784	1	N	399	567	1	319
03	8463 X	6850	-0-	-1613	-0-	439	9	791	1	N	383	380	1	322
04	7470 X	6130	-0-	-1340	-0-	421	9	700	1	N	314	189	1	447
05	6603 X	6038	-0-	-565	-0-	345	9	743	1	N	386	185	1	648
06	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	425	9	850	1	N	381	370	1	659
07	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	419	9	878	1	N	364	364	1	659
08	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	400	9	861	1	N	387	736	1	310
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	426	9	761	1	N	302	185	1	427
10	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	332	9	878	1	N	401	537	1	291
11	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	441	9	818	1	N	355	372	1	274
12	7223 X	6223	-0-	-1000	-0-	391	9	691	1	N	323	371	1	226
TOTAL GAS PROD:		80,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,384						

PYLE SL		WELL #:		4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.13730	- 18178		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
PYLE		WELL #: 4008SL		RRCID -> 276336		COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	1768	1	12959	2	N	353	370 1	463
						388	9						
02	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	1804	1	13419	2	N	631	572 1	522
						694	9						
03	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	1895	1	16063	2	N	461	560 1 1 8	422
						507	9						
04	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	1882	1	13429	2	N	390	373 1	439
						429	9						
05	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	1920	1	11779	2	N	440	379 1	500
						484	9						
06	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	1894	1	12239	2	N	359	179 1	680
						395	9						
07	3100 N	15270	-0-	12170	12170	1854	1	13011	2	N	368	548 1	500
						405	9						
08	3100 N	14867	-0-	11767	23937	1896	1	12598	2	N	339	370 1	469
						373	9						
09	38404 X	14467	-0-	-23937	-0-	1894	1	12195	2	N	344		813
						378	9						
10	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	1957	1	11081	2	N	401	556 1	658
						441	9						
11	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	1866	1	11107	2	N	383	369 1	672
						421	9						
*12	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	1792	1	11158	2	N	458	730 1	400
						504	9						
TOTAL GAS PROD:		178,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,927							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
REYNOLDS		WELL #: 5025H		RRCID -> 256456		COMPL. DATE 04/10/2013				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8525 X	8381	-0-	-144	-0-	318	1	7789	2	N	249	188 1	114
						274	9						
02	7917 X	7664	-0-	-253	-0-	312	1	7113	2	N	217	197 1	134
						239	9						
03	8339 X	8128	-0-	-211	-0-	333	1	7554	2	N	219		353
						241	9						
04	8250 X	7330	-0-	-920	-0-	7135	2	195	9	N	177	176 1	354
05	8370 X	7496	-0-	-874	-0-	126	1	7370	2	N	-0-	127 5	227
06	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7397	2	123	9	N	112		339
07	7564 X	6249	-0-	-1315	-0-	231	1	5755	2	N	239	178 1	400
						263	9						
08	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	341	1	7736	2	N	69	351 1 12 5	106
						76	9						
09	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	326	1	7453	2	N	54		160
						59	9						
10	7564 X	5910	-0-	-1654	-0-	329	1	5581	2	N	-0-		160
*11	7320 X	4053	-0-	-3267	-0-	102	1	3829	2	N	111	187 1	84
						122	9						
12	6231 X	5822	-0-	-409	-0-	5822	2			N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		84,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,447							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010													TOTAL DEPTH 17521	PERF.13095	- 14726
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		17267 X	12724	-0-	-4543	-0-	12481 2	243 9	N	221	189 1			127	
02		16153 X	9312	-0-	-6841	-0-	9082 2	230 9	N	209	186 1			150	
03		20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	20428 2	321 9	N	292	363 1			79	
04		21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	21277 2	525 9	N	477	369 1			187	
05		21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	21738 2	125 9	N	114				301	
06		21444 X	21444	-0-	-0-	-0-	21147 2	297 9	N	270	374 1			197	
07		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11106 2	226 9	N	205	181 1			221	
08		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10448 2	277 9	N	252	354 1			119	
09		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9767 2	73 9	N	66				185	
10		9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9639 2	128 9	N	116	183 1			118	
11		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9104 2	204 9	N	185	185 1			118	
*12		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7277 2	441 9	N	401	183 1			336	
TOTAL GAS PROD:			166,584				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,808					

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010													TOTAL DEPTH 12175	PERF.12500	- 16487
01		10199 X	6266	-0-	-3933	-0-	6024 2	242 9	N	220	193 1			156	
02		9541 X	5576	-0-	-3965	-0-	5362 2	1 4	N	194	184 1			166	
							213 9								
03		9920 X	3232	-0-	-6688	-0-	3232 2		N	-0-				166	
04		12570 X	7250	-0-	-5320	-0-	6994 2	256 9	N	233	182 1			217	
05		9455 X	7575	-0-	-1880	-0-	7345 2	230 9	N	209	184 1	40 5		202	
06		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7167 2	234 9	N	213	186 1	52 5		177	
07		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7020 2	281 9	N	255	175 1			257	
08		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5548 2	110 9	N	100	183 1			174	
09		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7466 2	326 9	N	296	180 1			290	
10		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6977 2	199 9	N	181	360 1			111	
11		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	6988 2	177 9	N	161	185 1			87	
12		8060 X	7868	-0-	-192	-0-	7713 2	155 9	N	141				228	
TOTAL GAS PROD:			80,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,203					

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011													TOTAL DEPTH 12217	PERF.12306	- 16311
01		18259 X	16465	-0-	-1794	-0-	16263 2	202 9	N	184	187 1			58	
02		17081 X	14469	-0-	-2612	-0-	14295 2	174 9	N	158	159 1			57	
03		18259 X	14911	-0-	-3348	-0-	14735 2	176 9	N	160				217	
04		17670 X	13977	-0-	-3693	-0-	13824 2	153 9	N	139	186 1			170	
05		17391 X	14559	-0-	-2832	-0-	14115 2	444 9	N	404	545 1			29	
06		14070 X	13168	-0-	-902	-0-	12794 2	374 9	N	340	186 1			168	
07		14539 X	12241	-0-	-2298	-0-	12120 2	121 9	N	110	55 5	15 5		223	
08		14539 X	4220	-0-	-10319	-0-	4053 2	167 9	N	152	186 1			189	
09		14070 X	1884	-0-	-12186	-0-	1884 2		N	-0-				189	
10		14539 X	1089	-0-	-13450	-0-	1089 2		N	-0-				189	
*11		13170 X	588	-0-	-12582	-0-	577 2	11 9	N	10	6 5			193	
12		2604 X	1401	-0-	-1203	-0-	1401 2		N	-0-				193	
TOTAL GAS PROD:			108,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,657					

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
DUKES		WELL #: 1008H		RRCID ->	261332	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.12305 -	16393	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	9672 X	8997	-0-	-675	-0-	358 1	8004 3	N	577	556 1	84	
						635 9						
02	9048 X	8551	-0-	-497	-0-	359 1	7888 3	N	276	342 1	18	
						304 9						
03	9672 X	8759	-0-	-913	-0-	402 1	8072 3	N	259	180 1	97	
						285 9						
04	9240 X	8543	-0-	-697	-0-	8221 3	322 9	N	293	187 1	203	
05	9548 X	8661	-0-	-887	-0-	158 1	8371 3	N	120	184 1	139	
						132 9						
06	8850 X	8242	-0-	-608	-0-	8078 3	164 9	N	149	184 1	104	
07	9145 X	9108	-0-	-37	-0-	412 1	8285 3	N	374	183 1	92 5	203
						411 9						
08	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	401 1	8515 3	N	378	534 1	47	
						416 9						
09	8550 X	7901	-0-	-649	-0-	7741 3	160 9	N	145		192	
10	9114 X	8280	-0-	-834	-0-	8216 3	64 9	N	58		250	
*11	9180 X	7702	-0-	-1478	-0-	7562 3	140 9	N	127	185 1	192	
12	9331 X	8393	-0-	-938	-0-	8197 3	196 9	N	178	178 1	192	
TOTAL GAS PROD:		102,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,934						

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12790 -	17233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	569 1	8388 2	N	323	365 1	71	
						355 9						
02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	562 1	7700 2	N	353	366 1	58	
						388 9						
03	8990 X	8591	-0-	-399	-0-	609 1	7982 2	N	-0-		58	
04	8700 X	7817	-0-	-883	-0-	7572 2	245 9	N	223	182 1	99	
05	8990 X	7623	-0-	-1367	-0-	183 1	7331 2	N	99		198	
						109 9						
06	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7393 2	408 9	N	371	372 1	197	
07	7967 X	7665	-0-	-302	-0-	529 1	6931 2	N	186	188 1	195	
						205 9						
08	7967 X	5711	-0-	-2256	-0-	5510 2	201 9	N	183	318 1	60	
09	7710 X	4725	-0-	-2985	-0-	4672 2	53 9	N	48		108	
10	7967 X	4005	-0-	-3962	-0-	3963 2	42 9	N	38		146	
*11	7710 X	4499	-0-	-3211	-0-	4355 2	144 9	N	131	187 1	90	
*12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4620 2	178 9	N	162		252	
TOTAL GAS PROD:		81,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,117						

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785		RRCID ->		212747	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4700 -	5146	
EDWARDS		WELL #: 2											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----																	
WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131												
EDWARDS			WELL #:		RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631 -	15048					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

-----																	
EDWARDS			WELL #:		1056SL	RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11724 -	15738				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10173	2	463	9	N	421	380	1			395
02		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	8751	2	349	9	N	317	188	1			524
03		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	1333	1	6313	2	N	55	185	1			394
							61	9									
04		7380 X	6649	-0-	-731	-0-	1285	1	5221	2	N	130	371	1			153
							143	9									
05		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	1329	1	7086	2	N	233	181	1			205
							256	9									
06		DLQ G-10	12981	-0-	12981	12981	1290	1	11344	2	N	315	362	1			158
							347	9									
07		DLQ G-10	14343	-0-	14343	27324	1269	1	12682	2	N	356	361	1			153
							392	9									
08		DLQ G-10	12018	-0-	12018	39342	1229	1	10452	2	N	306	367	1			92
							337	9									
09		DLQ G-10	12755	-0-	12755	52097	1200	1	11221	2	N	304	179	1			217
							334	9									
10		DLQ G-10	11713	-0-	11713	63810	1322	1	10062	2	N	299	385	1			131
							329	9									
11		74338 X	10528	-0-	-63810	-0-	1274	1	8973	2	N	255	303	1			83
							281	9									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
TOTAL GAS PROD:			117,101		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,991									

OIL AND GAS DIVISION

-----															
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4434	2	293	9	N	266	182	1	392
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3670	2	194	9	N	176	185	1	383
03		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	1333	1	3794	2	N	194	185	1	392
							213	9							
04		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1286	1	3358	2	N	100	361	1	131
							110	9							
05		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1333	1	3599	2	N	143	185	1	89
							157	9							
06		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1290	1	4866	2	N	172	180	1	81
							189	9							
07		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	1329	1	6700	2	N	288	183	1	186
							317	9							
08		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	1329	1	7154	2	N	194	183	1	197
							213	9							
09		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	1290	1	6928	2	N	198	303	1	92
							218	9							
10		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	1324	1	7140	2	N	183	225	1	50
							201	9							
11		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	1290	1	6812	2	N	177	205	1	22
							195	9							
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			72,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,091						

-----															
EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831															
-----															
01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2619	2	277	9	N	252	188	1	566
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3065	2	244	9	N	222	181	1	607
03		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1333	1	3937	2	N	251	379	1	479
							276	9							
04		3000 N	5141	-0-	2141	2141	1290	1	3668	2	N	166	561	1	84
							183	9							
05		7801 X	5660	-0-	-2141	-0-	1331	1	4066	2	N	239	184	1	139
							263	9							
06		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	1283	1	3484	2	N	217	183	1	173
							239	9							
07		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	1333	1	3492	2	N	246	372	1	47
							271	9							
08		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1333	1	3527	2	N	208	183	1	72
							229	9							
09		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	1290	1	3877	2	N	205	246	1	31
							226	9							
10		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	1324	1	4214	2	N	199	130	1	100
							219	9							
11		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1263	1	3928	2	N	176	231	1	45
							194	9							
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:			54,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,381						



OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
EDWARDS SL		WELL #:		2056H	RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11834 - 16177			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS		WELL #:		5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715 - 15877				
01	11997	X	10772	-0-	-1225	-0-	10278	2	494	9	N	449	561	1	635
02	10556	X	9952	-0-	-604	-0-	9594	2	358	9	N	325	188	1	772
03	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1333	1	9602	2	N	325	378	1	719
							358	9							
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	1290	1	9127	2	N	377	923	1	173
							415	9							
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	1322	1	9696	2	N	286	370	1	89
							315	9							
06	DLQ	G-10	3249	-0-	3249	3249	618	1	2532	2	N	90	179	1	-0-
							99	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3249					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		2055	RRCID ->	224312	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12689 - 13502	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BLASDEL		WELL #:		404	RRCID ->	239149	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	14111	PERF.	11093 - 13859			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AUSTIN		WELL #:		1655	RRCID ->	239426	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	13865	PERF.	10682 - 13759			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLASDEL		WELL #:		604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	11189 - 13865			
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1690	2	65	9	N	59	2 8	112		
02	1943 N	1693	-0-	-250	-0-	1636	2	57	9	N	52	1 8	163		
03	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1663	2	54	9	N	49	183 1 8	28		
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1942	2	53	9	N	48	1 8	75		
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1827	2	51	9	N	46	1 8	120		
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1943	2	53	9	N	48		168		
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2283	2	78	9	N	71	185 1	53		
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2155	2	44	9	N	40	1 8	93		
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2021	2	39	9	N	35		128		
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2239	2	58	9	N	53	1 8	180		
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2064	2	44	9	N	40	196 1	23		
12	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1767	2	56	9	N	51	2 8	72		
TOTAL GAS PROD:		23,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		592							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BLASDEL		WELL #:		1204	RRCID ->	249372	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	10860 - 13952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	330 2	22 9	N	20			133
02	14B2	EXT	182	-0-	182	182	182 2		N	-0-			133
03	14B2	EXT	284	-0-	284	466	284 2		N	-0-			133
04		881 X	415	-0-	-466	-0-	409 2	6 9	N	5			138
05		254 X	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	N	2			140
06		330 X	147	-0-	-183	-0-	147 2		N	-0-			140
07		434 X	308	-0-	-126	-0-	278 2	30 9	N	27			167
08		434 X	231	-0-	-203	-0-	202 2	29 9	N	26			193
09		420 X	278	-0-	-142	-0-	268 2	10 9	N	9			202
10		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			202
11		851 X	851	-0-	-0-	-0-	839 2	12 9	N	11	196 1		17
*12		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:				4,967		TOTAL CONDENSATE PROD:				100			

ZYBACH		WELL #:		6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	12097 - 16392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9051 2	347 9	Y	315	378 1		84
02		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8442 2	311 9	Y	283	283 1		84
03		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9385 2	365 9	Y	332	281 1		135
04		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9347 2	283 9	Y	257	282 1	2 8	108
05		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9378 2	278 9	Y	253	187 1		174
06		9450 X	9373	-0-	-77	-0-	9102 2	271 9	Y	246	286 1	2 8	132
07		9951 X	9228	-0-	-723	-0-	8977 2	251 9	Y	228	289 1	2 8	69
08		9951 X	9294	-0-	-657	-0-	9056 2	238 9	Y	216	196 1	1 8	88
09		9630 X	9090	-0-	-540	-0-	8817 2	273 9	Y	248	194 1		142
10		9672 X	9410	-0-	-262	-0-	9122 2	288 9	Y	262	289 1	1 8	114
11		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9112 2	347 9	Y	315	294 1		135
*12		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9581 2	222 9	Y	202	243 1		94
TOTAL GAS PROD:				112,844		TOTAL CONDENSATE PROD:				3,157			

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	11808 - 15987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	11500 - 15788
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL		WELL #:		204H	RRCID ->	256471	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	12030 - 15881
01	6975 X	6953	-0-	-22	-0-	6681	2	272	9	N	247	197 1 2 8 160
02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6492	2	305	9	N	277	376 1 1 8 60
03	6975 X	6925	-0-	-50	-0-	6572	2	353	9	N	321	188 1 1 8 192
04	6750 X	6443	-0-	-307	-0-	6173	2	270	9	N	245	186 1 1 8 250
05	6975 X	6312	-0-	-663	-0-	6041	2	271	9	N	246	358 1 1 8 137
06	6390 X	5628	-0-	-762	-0-	5391	2	237	9	N	215	192 1 1 8 160
07	6603 X	5799	-0-	-804	-0-	5558	2	241	9	N	219	196 1 1 8 182
08	6603 X	6067	-0-	-536	-0-	5811	2	256	9	N	233	391 1 1 8 23
09	6390 X	6008	-0-	-382	-0-	5753	2	255	9	N	232	192 1 1 8 62
10	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6469	2	314	9	N	285	191 1 1 8 155
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5735	2	329	9	N	299	393 1 1 8 60
*12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6043	2	315	9	N	286	201 1 3 8 142

TOTAL GAS PROD: 76,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,105

BLASDEL		WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	12048 - 16372
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	5993	2	285	9	N	259	383 1 1 8 63
02	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5060	2	233	9	N	212	158 1 1 8 117
03	5549 X	5487	-0-	-62	-0-	5260	2	227	9	N	206	185 1 1 8 138
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5184	2	221	9	N	201	187 1 1 8 152
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5664	2	245	9	N	223	188 1 1 8 187
06	5970 X	5897	-0-	-73	-0-	5701	2	196	9	N	178	192 1 1 8 173
07	5673 X	5439	-0-	-234	-0-	5250	2	189	9	N	172	186 1 1 8 158
08	5921 X	5215	-0-	-706	-0-	5029	2	186	9	N	169	194 1 1 8 133
09	5910 X	3583	-0-	-2327	-0-	3481	2	102	9	N	93	194 1 1 8 32
10	6107 X	2756	-0-	-3351	-0-	2626	2	130	9	N	118	194 1 1 8 150
11	5910 X	4820	-0-	-1090	-0-	4644	2	176	9	N	160	194 1 1 8 115
*12	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4779	2	231	9	N	210	199 1 3 8 123

TOTAL GAS PROD: 61,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
ZYBACH		WELL #:		5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11980	- 16307	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6386 X	2459	-0-	-3927	-0-	2258 2	201 9	Y	183	205 1		78
02		5974 X	3468	-0-	-2506	-0-	3283 2	185 9	Y	168	200 1		46
03		3534 X	2065	-0-	-1469	-0-	1844 2	221 9	Y	201	155 1		92
04		3420 X	732	-0-	-2688	-0-	548 2	184 9	Y	167	158 1	1 8	100
05		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	163	223 1	1 8	39
06		1470 X	1464	-0-	-6	-0-	1280 2	184 9	Y	167	152 1	2 8	52
07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3301 2	164 9	Y	149	147 1	2 8	52
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3046 2	158 9	Y	144	142 1	2 8	52
09		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1345 2	140 9	Y	127	134 1	2 8	43
10		1519 X	1450	-0-	-69	-0-	1271 2	179 9	Y	163	139 1	3 8	64
11		1470 X	1009	-0-	-461	-0-	799 2	210 9	Y	191	145 1	1 8	109
*12		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2346 2	174 9	Y	158	149 1		118
TOTAL GAS PROD:				23,321		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,981			

ZYBACH		WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		10261 X	9404	-0-	-857	-0-	9246 2	158 9	N	144			237
02		9599 X	8602	-0-	-997	-0-	8475 2	127 9	N	115	188 1	1 8	163
03		10261 X	9263	-0-	-998	-0-	9129 2	134 9	N	122	185 1	2 8	98
04		9930 X	8693	-0-	-1237	-0-	8573 2	120 9	N	109			207
05		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11483 2	171 9	N	155	188 1	1 8	173
06		12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12592 2	154 9	N	140	187 1	1 8	125
07		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	11919 2	123 9	N	112	196 1	1 8	40
08		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9578 2	111 9	N	101	3 8		138
09		9240 X	5913	-0-	-3327	-0-	5838 2	75 9	N	68	1 8		205
10		9548 X	5387	-0-	-4161	-0-	5293 2	94 9	N	85	187 1		103
11		9240 X	5228	-0-	-4012	-0-	5123 2	105 9	N	95			198
12		5890 X	5519	-0-	-371	-0-	5446 2	73 9	N	66	1 8		263
TOTAL GAS PROD:				104,140		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,312			

BLASDEL 45		WELL #:		2045H	RRCID ->	259678	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.14280	- 18273	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		29109 X	25991	-0-	-3118	-0-	25685 2	306 9	N	278	187 1	91 8	80
02		27231 X	24164	-0-	-3067	-0-	23881 2	283 9	N	257	185 1	55 8	97
03		28985 X	25118	-0-	-3867	-0-	24891 2	227 9	N	206	182 1	64 8	57
04		27180 X	24135	-0-	-3045	-0-	23923 2	212 9	N	193	42 8		208
05		27001 X	24458	-0-	-2543	-0-	24219 2	239 9	N	217	183 1	50 8	192
06		24150 X	23667	-0-	-483	-0-	23443 2	224 9	N	204	184 1	69 8	143
07		24955 X	22535	-0-	-2420	-0-	22335 2	200 9	N	182	183 1	49 8	93
08		24955 X	21700	-0-	-3255	-0-	21512 2	188 9	N	171	193 1	49 8	22
09		24150 X	21293	-0-	-2857	-0-	21106 2	187 9	N	170	50 8		142
10		24459 X	22769	-0-	-1690	-0-	22359 2	410 9	N	373	382 1	50 8	83
11		23670 X	21575	-0-	-2095	-0-	21371 2	204 9	N	185	48 8		220
12		22537 X	22131	-0-	-406	-0-	21857 2	274 9	N	249	193 1	104 8	172
TOTAL GAS PROD:				279,536		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,685			

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	12227	-	16638		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		11408 X	10076	-0-	-1332	-0-	9699	2	377	9	N	343	381	1	2 8	405
02		10672 X	10563	-0-	-109	-0-	10166	2	397	9	N	361	378	1	1 8	387
03		11408 X	11348	-0-	-60	-0-	10939	2	409	9	N	372	374	1	3 8	382
04		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10292	2	476	9	N	433	558	1		257
05		11284 X	11001	-0-	-283	-0-	10599	2	402	9	N	365	381	1	3 8	238
06		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10242	2	382	9	N	347	195	1	5 8	385
07		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	10850	2	329	9	N	299	365	1	2 8	317
08		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10249	2	293	9	N	266	375	1	6 8	202
09		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10286	2	355	9	N	323	384	1	4 8	137
10		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10388	2	410	9	N	373	198	1	2 8	310
11		10170 X	10137	-0-	-33	-0-	9711	2	426	9	N	387	580	1	2 8	115
*12		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10116	2	416	9	N	378	196	1	2 8	295
TOTAL GAS PROD:		128,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,247								

BLASDEL 45		WELL #:		3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11970	-	16029		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	10523	2	567	9	N	515	380	1	20 8	177
02		10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	9927	2	517	9	N	470	554	1	10 8	83
03		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	9916	2	532	9	N	484	369	1	15 8	183
04		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9011	2	497	9	N	452	372	1	10 8	253
05		9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9340	2	628	9	N	571	552	1	12 8	260
06		10050 X	9142	-0-	-908	-0-	8659	2	483	9	N	439	575	1	7 8	117
07		10385 X	9215	-0-	-1170	-0-	8749	2	466	9	N	424	383	1	11 8	147
08		10385 X	9061	-0-	-1324	-0-	8597	2	464	9	N	422	388	1	11 8	170
09		9660 X	8530	-0-	-1130	-0-	8061	2	469	9	N	426	383	1	18 8	195
10		9982 X	7082	-0-	-2900	-0-	6654	2	428	9	N	389	387	1	10 8	187
11		9150 X	7393	-0-	-1757	-0-	6874	2	519	9	N	472	393	1	11 8	255
*12		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7271	2	462	9	N	420	392	1	23 8	260
TOTAL GAS PROD:		109,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,484								

LOTT 15		WELL #:		2015H	RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	11602	-	14989		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13208	2	396	9	N	360	379	1		135
02		11078 X	10885	-0-	-193	-0-	10566	2	319	9	N	290	330	1		95
03		11222 X	8878	-0-	-2344	-0-	8476	2	402	9	N	365	375	1		85
04		11460 X	8571	-0-	-2889	-0-	8299	2	272	9	N	247	184	1		148
05		11842 X	7452	-0-	-4390	-0-	7171	2	281	9	N	255	183	1		220
06		8010 X	7335	-0-	-675	-0-	7085	2	250	9	N	227	374	1		73
07		8277 X	7301	-0-	-976	-0-	7053	2	248	9	N	225	185	1		113
08		8277 X	7186	-0-	-1091	-0-	6948	2	238	9	N	216	189	1		140
09		8010 X	6782	-0-	-1228	-0-	6545	2	237	9	N	215	197	1		158
10		7595 X	6797	-0-	-798	-0-	6364	2	433	9	N	394	374	1		178
11		7350 X	6781	-0-	-569	-0-	6551	2	230	9	N	209	190	1		197
12		6975 X	6317	-0-	-658	-0-	6034	2	283	9	N	257	392	1		62
TOTAL GAS PROD:		97,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,260								

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
LOTT		WELL #:		3016H	RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL	DEPTH	12329	PERF.	12300	- 16424			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	8246 X	6965	-0-	-1281	-0-		6589	2	376	9	N	342	374	1	10	8	203
02	7714 X	7282	-0-	-432	-0-		6931	2	351	9	N	319	377	1	3	8	142
03	8246 X	7647	-0-	-599	-0-		7309	2	338	9	N	307	374	1	5	8	70
04	7830 X	7288	-0-	-542	-0-		6947	2	341	9	N	310	187	1	3	8	190
05	8091 X	7765	-0-	-326	-0-		7465	2	300	9	N	273	362	1	4	8	97
06	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-		6855	2	305	9	N	277	191	1			183
07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-		6956	2	289	9	N	263	374	1	4	8	68
08	7068 X	6971	-0-	-97	-0-		6655	2	316	9	N	287	195	1	3	8	157
09	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-		6596	2	315	9	N	286	392	1	3	8	48
10	7068 X	6726	-0-	-342	-0-		6307	2	419	9	N	381	193	1	3	8	233
11	6840 X	5583	-0-	-1257	-0-		5318	2	265	9	N	241	395	1	1	8	78
*12	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-		6196	2	264	9	N	240	197	1	4	8	117
TOTAL GAS PROD:		84,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,526									

BLASDEL 45		WELL #:		4045H	RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL	DEPTH	11234	PERF.	11975	- 16140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	172	181	1	26	8	148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	173	181	1	13	8	127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	141	183	1	10	8	75
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1486	2	260	9	N	236	177	1	21	8	113
05	3100 N	3142	-0-	42	42		2915	2	227	9	N	206	184	1	15	8	120
06	3000 N	3248	-0-	248	290		3066	2	182	9	N	165	189	1	4	8	92
07	3100 N	3495	-0-	395	685		3312	2	183	9	N	166	190	1	18	8	50
08	4086 X	3401	-0-	-685	-0-		3205	2	196	9	N	178	18	8			210
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3141	2	182	9	N	165	187	1	25	8	163
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		2956	2	204	9	N	185	189	1	16	8	143
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		3139	2	180	9	N	164	197	1	17	8	93
*12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		2707	2	204	9	N	185	192	1	48	8	38
TOTAL GAS PROD:		27,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,136									

LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	12185	- 15862			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	1364 N	332	-0-	-1032	-0-		238	2	94	9	N	85	187	1	1	8	122
02	1276 N	720	-0-	-556	-0-		586	2	134	9	N	122	4	8			240
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-		454	2	58	9	N	53	188	1	3	8	102
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-		394	2	29	9	N	26					128
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		985	2	107	9	N	97	2	8			223
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-		915	2	23	9	N	21	191	1	1	8	52
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	2			N	-0-					52
08	1085 N	449	-0-	-636	-0-		449	2			N	-0-					52
09	930 N	765	-0-	-165	-0-		676	2	89	9	N	81	1	8			132
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-		712	2	168	9	N	153	183	1	5	8	97
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1008	2	88	9	N	80					177
*12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2155	2	52	9	N	47	1	8			223
TOTAL GAS PROD:		10,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		765									

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.	11967 - 16337	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	364	376	1	151
02		2088 X	1785	-0-	-303	-0-		1426	2	359	9	326	189	288
03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-		3681	2	365	9	332	370	250
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-		3390	2	329	9	299	366	183
05		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		4724	2	347	9	315	370	128
06		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		4611	2	311	9	283	185	226
07		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		4698	2	318	9	289	382	133
08		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-		4617	2	311	9	283	188	228
09		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		4271	2	293	9	266	378	116
10		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		4293	2	323	9	294	197	213
11		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		4020	2	294	9	267	388	92
*12		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-		4483	2	316	9	287	197	182
TOTAL GAS PROD:				47,780		TOTAL CONDENSATE PROD:						3,605		

ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	11918	PERF.	11940 - 16402	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6355 X	4205	-0-	-2150	-0-		3825	2	380	9	345	376	145
02		5162 X	4882	-0-	-280	-0-		4548	2	334	9	304	364	82
03		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		4317	2	276	9	251	217	113
04		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-		5254	2	257	9	234	206	139
05		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-		7530	2	285	9	259	334	61
06		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-		7090	2	278	9	253	234	80
07		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-		6597	2	267	9	243	235	85
08		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-		6025	2	276	9	251	242	90
09		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-		6764	2	270	9	245	247	83
10		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-		7174	2	311	9	283	249	111
11		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-		6108	2	355	9	323	248	183
12		7254 X	5991	-0-	-1263	-0-		5719	2	272	9	247	244	180
TOTAL GAS PROD:				74,512		TOTAL CONDENSATE PROD:						3,238		

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		26231 X	26231	-0-	-0-	-0-		25810	2	421	9	383	199	579
02		18328 X	15745	-0-	-2583	-0-		15294	2	451	9	410	567	422
03		19592 X	15624	-0-	-3968	-0-		15282	2	342	9	311	373	360
04		18960 X	15756	-0-	-3204	-0-		15448	2	308	9	280	375	265
05		19592 X	15354	-0-	-4238	-0-		15043	2	311	9	283	188	360
06	DLQ	G-10	14172	-0-	14172	14172		13905	2	267	9	243	198	405
07	DLQ	G-10	10588	-0-	10588	24760		10437	2	151	9	137	197	345
08	DLQ	G-10	8503	-0-	8503	33263		8287	2	216	9	196	193	348
09	DLQ	G-10	8023	-0-	8023	41286		7900	2	123	9	112	193	263
10		50562 X	9276	-0-	-41286	-0-		9145	2	131	9	119	7	375
11		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-		9213	2	168	9	153	192	332
12		10602 X	10207	-0-	-395	-0-		10011	2	196	9	178	198	303
TOTAL GAS PROD:				158,860		TOTAL CONDENSATE PROD:						2,805		



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		21018 X	15299	-0-	-5719	-0-	14882 2	417 9	N	379	382 1	217	
02		19662 X	13794	-0-	-5868	-0-	13400 2	394 9	N	358	375 1	200	
03		19592 X	12846	-0-	-6746	-0-	12440 2	406 9	N	369	376 1	193	
04		16920 X	14379	-0-	-2541	-0-	13987 2	392 9	N	356	381 1	168	
05		16585 X	14309	-0-	-2276	-0-	13885 2	424 9	N	385	373 1	180	
06	DLQ	G-10	13439	-0-	13439	13439	13074 2	365 9	N	332	387 1	125	
07	DLQ	G-10	13294	-0-	13294	26733	12927 2	367 9	N	334	196 1	263	
08	DLQ	G-10	13271	-0-	13271	40004	12894 2	377 9	N	343	373 1	233	
09	DLQ	G-10	10822	-0-	10822	50826	10511 2	311 9	N	283	385 1	3 8	128
10		63514 X	12688	-0-	-50826	-0-	12293 2	395 9	N	359	192 1	3 8	292
11		13200 X	12342	-0-	-858	-0-	11981 2	361 9	N	328	382 1	3 8	235
*12		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	11632 2	388 9	N	353	392 1	6 8	190
TOTAL GAS PROD:		158,503				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,179			

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865	- 14943	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749	- 15041	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	12285	-	17148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		11036 X	10986	-0-	-50	-0-	10524 2	462 9	N	420	563 1	9 8	55		
02		10324 X	9988	-0-	-336	-0-	9578 2	410 9	N	373	372 1	4 8	52		
03		11036 X	10443	-0-	-593	-0-	10055 2	388 9	N	353	373 1	4 8	28		
04		10680 X	10305	-0-	-375	-0-	9921 2	384 9	N	349	185 1	4 8	188		
05		11036 X	9123	-0-	-1913	-0-	8756 2	367 9	N	334	371 1	4 8	147		
06		9210 X	8210	-0-	-1000	-0-	7893 2	317 9	N	288	185 1		250		
07		9517 X	8427	-0-	-1090	-0-	8094 2	333 9	N	303	388 1	5 8	160		
08		9517 X	8640	-0-	-877	-0-	8343 2	297 9	N	270	191 1	6 8	233		
09		9210 X	5289	-0-	-3921	-0-	5074 2	215 9	N	195	358 1	3 8	67		
10		9114 X	7456	-0-	-1658	-0-	7122 2	334 9	N	304	192 1	4 8	175		
11		8370 X	7007	-0-	-1363	-0-	6677 2	330 9	N	300	198 1	4 8	273		
*12		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8318 2	336 9	N	305	394 1	9 8	175		
TOTAL GAS PROD:		104,528			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,794						

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	11627	PERF.	11630	-	15833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4162 2	239 9	N	217	184 1	2 8	103		
02		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4371 2	218 9	N	198	178 1	1 8	122		
03		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4045 2	195 9	N	177	191 1	1 8	107		
04		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3294 2	179 9	N	163	186 1	1 8	83		
05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3432 2	190 9	N	173	185 1	1 8	70		
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3038 2	162 9	N	147	190 1		27		
07		13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	13549 2	177 9	N	161	1 8		187		
08		2697 X	2663	-0-	-34	-0-	2540 2	123 9	N	112	190 1	1 8	108		
09		2610 X	2118	-0-	-492	-0-	1983 2	135 9	N	123	185 1	1 8	45		
10		2697 X	2613	-0-	-84	-0-	2433 2	180 9	N	164	1 8		208		
11		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3906 2	206 9	N	187	192 1	3 8	200		
*12		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4353 2	196 9	N	178	198 1	7 8	173		
TOTAL GAS PROD:		53,306			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,000						

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.	12140	-	15877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	7597 2	726 9	N	660	569 1	16 8	252		
02		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6152 2	642 9	N	584	744 1	7 8	85		
03		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6313 2	631 9	N	574	559 1	8 8	92		
04		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	5835 2	615 9	N	559	560 1	7 8	84		
05		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	5848 2	602 9	N	547	373 1	6 8	252		
06		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5423 2	559 9	N	508	577 1		183		
07		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5455 2	572 9	N	520	582 1	8 8	113		
08		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5317 2	556 9	N	505	387 1	6 8	225		
09		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	4979 2	546 9	N	496	576 1	7 8	138		
10		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5081 2	551 9	N	501	380 1	7 8	252		
11		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	4679 2	535 9	N	486	576 1	7 8	155		
*12		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5263 2	509 9	N	463	392 1	16 8	210		
TOTAL GAS PROD:		74,986			TOTAL CONDENSATE PROD:				6,403						

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC LOTT		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #: 7016H		RRCID -> 265695		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 17168		PERF.12490		- 16862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7378 X	6191	-0-	-1187	-0-	5723	2	468	9	Y	425	461	1	3	8	189
02	6902 X	6676	-0-	-226	-0-	6229	2	447	9	Y	406	370	1	2	8	223
03	7378 X	6908	-0-	-470	-0-	6468	2	440	9	Y	400	454	1	2	8	167
04	6720 X	6553	-0-	-167	-0-	6139	2	414	9	Y	376	369	1	13	8	161
05	7130 X	6832	-0-	-298	-0-	6418	2	414	9	Y	376	349	1	12	8	176
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6262	2	431	9	Y	392	482	1	12	8	74
07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	5850	2	392	9	Y	356	285	1	12	8	133
08	6138 X	5930	-0-	-208	-0-	5620	2	310	9	Y	282	283	1	6	8	126
09	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6049	2	344	9	Y	313	278	1	3	8	158
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6188	2	427	9	Y	388	383	1	5	8	158
11	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5976	2	442	9	Y	402	386	1	1	8	173
12	6262 X	5583	-0-	-679	-0-	5225	2	358	9	Y	325	196	1	4	8	298
TOTAL GAS PROD:		77,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,441								

ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID -> 265741		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12250		- 16516				
01	20276 X	20276	-0-	-0-	-0-	19927	2	349	9	Y	317	378	1	2	8	84
02	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	18518	2	312	9	Y	284	283	1	1	8	84
03	18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	18448	2	366	9	Y	333	281	1	1	8	135
04	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	17898	2	283	9	Y	257	282	1	2	8	108
05	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	17993	2	279	9	Y	254	187	1	1	8	174
06	18360 X	17330	-0-	-1030	-0-	17060	2	270	9	Y	245	286	1	1	8	132
07	18972 X	17604	-0-	-1368	-0-	17352	2	252	9	Y	229	289	1	3	8	69
08	18817 X	17100	-0-	-1717	-0-	16862	2	238	9	Y	216	196	1	1	8	88
09	18180 X	16352	-0-	-1828	-0-	16078	2	274	9	Y	249	194	1	1	8	142
10	18259 X	16535	-0-	-1724	-0-	16246	2	289	9	Y	263	289	1	2	8	114
11	17340 X	15722	-0-	-1618	-0-	15374	2	348	9	Y	316	294	1	1	8	135
12	16740 X	15916	-0-	-824	-0-	15476	2	440	9	Y	400	348	1	2	8	185
TOTAL GAS PROD:		210,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,363								

GOAD		WELL #: 0259H		RRCID -> 265819		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 11124		PERF.11210		- 15826				
01	DLQ G-10	9314	-0-	9314	18603	9030	2	284	9	N	258	188	1	9	8	173
02	DLQ G-10	8793	-0-	8793	27396	8528	2	265	9	N	241	373	1	6	8	35
03	37043 X	9647	-0-	-27396	-0-	9382	2	265	9	N	241	186	1	10	8	80
04	8010 X	7686	-0-	-324	-0-	7434	2	252	9	N	229	187	1	9	8	113
05	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8143	2	239	9	N	217	183	1	5	8	142
06	8070 X	7676	-0-	-394	-0-	7468	2	208	9	N	189	173	1			158
07	8339 X	7561	-0-	-778	-0-	7412	2	149	9	N	135	193	1	8	8	92
08	8339 X	8329	-0-	-10	-0-	8105	2	224	9	N	204	194	1	7	8	95
09	8070 X	6860	-0-	-1210	-0-	6710	2	150	9	N	136	181	1	5	8	45
10	8339 X	7432	-0-	-907	-0-	7272	2	160	9	N	145	5	8			185
11	8070 X	6792	-0-	-1278	-0-	6645	2	147	9	N	134	185	1	6	8	128
12	8339 X	7176	-0-	-1163	-0-	6992	2	184	9	N	167	197	1	13	8	85
TOTAL GAS PROD:		95,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,296								

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC AUSTIN		//CONT.// //CONT.//	96785 300 491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER											
		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 11419	PERF.11399	- 15328									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	11881	2	721	9	N	655	747	1	27	8	133
02		11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	10886	2	628	9	N	571	553	1	14	8	137
03		12121 X	11783	-0-	-338	-0-	11230	2	553	9	N	503	556	1	21	8	63
04		11730 X	10662	-0-	-1068	-0-	10081	2	581	9	N	528	374	1	19	8	198
05		12121 X	9627	-0-	-2494	-0-	9046	2	581	9	N	528	558	1	13	8	155
06		11850 X	9699	-0-	-2151	-0-	9204	2	495	9	N	450	373	1			232
07		12245 X	9960	-0-	-2285	-0-	9461	2	499	9	N	454	382	1	16	8	288
08		11780 X	10293	-0-	-1487	-0-	9711	2	582	9	N	529	578	1	16	8	223
09		10650 X	9776	-0-	-874	-0-	9304	2	472	9	N	429	577	1	17	8	58
10		10013 X	9032	-0-	-981	-0-	8559	2	473	9	N	430	189	1	15	8	284
11		9960 X	9196	-0-	-764	-0-	8679	2	517	9	N	470	591	1	14	8	149
*12		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	8717	2	557	9	N	506	393	1	29	8	233
TOTAL GAS PROD:		123,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,053									

LANCASTER		WELL #: 0102H	RRCID -> 266076	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 11035	PERF.11580	- 15978										
01		10478 X	9630	-0-	-848	-0-	9365	2	265	9	N	241	186	1	20	8	153
02		9802 X	8983	-0-	-819	-0-	8726	2	257	9	N	234	192	1	20	8	175
03		10354 X	9545	-0-	-809	-0-	9289	2	256	9	N	233	185	1	25	8	198
04		9660 X	9163	-0-	-497	-0-	8939	2	224	9	N	204	184	1	16	8	202
05		9796 X	9220	-0-	-576	-0-	9003	2	217	9	N	197	183	1	13	8	203
06		8940 X	8722	-0-	-218	-0-	8518	2	204	9	N	185	184	1	14	8	190
07		9238 X	8960	-0-	-278	-0-	8745	2	215	9	N	195	188	1	15	8	182
08		9238 X	8765	-0-	-473	-0-	8556	2	209	9	N	190	192	1	10	8	170
09		8940 X	8411	-0-	-529	-0-	8127	2	284	9	N	258	382	1	11	8	35
10		9207 X	8245	-0-	-962	-0-	7972	2	273	9	N	248	197	1	26	8	60
11		8730 X	8621	-0-	-109	-0-	8413	2	208	9	N	189	29	8			220
*12		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8097	2	234	9	N	213	197	1	34	8	202
TOTAL GAS PROD:		106,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,587									

SWEETWATER		WELL #: 3038H	RRCID -> 270589	COMPL. DATE 04/29/2013	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11545	- 18693										
01		13020 X	6311	-0-	-6709	-0-	5243	2	1068	9	N	971	932	1	21	8	258
02		11774 X	7261	-0-	-4513	-0-	6231	2	1030	9	N	936	1095	1	11	8	88
03		11191 X	10087	-0-	-1104	-0-	9007	2	1080	9	N	982	898	1	14	8	158
04		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	9496	2	1100	9	N	1000	913	1	15	8	230
05		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	10115	2	1205	9	N	1095	903	1	14	8	408
06		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	10240	2	1104	9	N	1004	1132	1			280
07		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	10353	2	1097	9	N	997	965	1	12	8	300
08		11098 X	10563	-0-	-535	-0-	9462	2	1101	9	N	1001	1146	1	12	8	143
09		10740 X	10281	-0-	-459	-0-	9223	2	1058	9	N	962	956	1	12	8	137
10		11098 X	10393	-0-	-705	-0-	9334	2	1059	9	N	963	778	1	14	8	308
11		10740 X	9612	-0-	-1128	-0-	8655	2	957	9	N	870	974	1	17	8	187
12		10106 X	9193	-0-	-913	-0-	8185	2	1008	9	N	916	788	1	35	8	280
TOTAL GAS PROD:		118,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,697									

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
SWEETWATER		WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11777	- 15262		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		15810 X	12946	-0-	-2864	-0-	12095	2	851	9	N	774	755	1	20 8
02		14036 X	12087	-0-	-1949	-0-	11322	2	765	9	N	695	741	1	9 8
03		17980 X	11596	-0-	-6384	-0-	10739	2	857	9	N	779	739	1	9 8
04		17400 X	9562	-0-	-7838	-0-	8774	2	788	9	N	716	555	1	9 8
05		17980 X	9736	-0-	-8244	-0-	8964	2	772	9	N	702	735	1	9 8
06		9570 X	8926	-0-	-644	-0-	8313	2	613	9	N	557	568	1	277
07		9889 X	9382	-0-	-507	-0-	8713	2	669	9	N	608	740	1	9 8
08		9889 X	9010	-0-	-879	-0-	8483	2	527	9	N	479	372	1	10 8
09		9570 X	7669	-0-	-1901	-0-	7118	2	551	9	N	501	571	1	10 8
10		9734 X	6195	-0-	-3539	-0-	5524	2	671	9	N	610	558	1	8 8
11		9090 X	5618	-0-	-3472	-0-	4966	2	652	9	N	593	586	1	9 8
12		8928 X	5309	-0-	-3619	-0-	4821	2	488	9	N	444	397	1	19 8
TOTAL GAS PROD:		108,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,458							

BLASDEL		WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	12098	- 16295		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5408	2	706	9	N	642	769	1	160
02		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5067	2	677	9	N	615	584	1	191
03		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5784	2	686	9	N	624	582	1	233
04		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	5669	2	637	9	N	579	557	1	3 8
05		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	5799	2	662	9	N	602	753	1	101
06		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5384	2	579	9	N	526	554	1	73
07		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5439	2	578	9	N	525	387	1	211
08		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5161	2	583	9	N	530	560	1	3 8
09		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	4913	2	561	9	N	510	568	1	3 8
10		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5024	2	565	9	N	514	573	1	58
11		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5083	2	568	9	N	516	373	1	3 8
*12		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	4620	2	531	9	N	483	383	1	6 8
TOTAL GAS PROD:		70,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,666							

BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	13148	- 17952		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		15996 X	12810	-0-	-3186	-0-	12220	2	590	9	N	536	590	1	208
02		14964 X	11540	-0-	-3424	-0-	10976	2	564	9	N	513	577	1	144
03		15686 X	11849	-0-	-3837	-0-	11246	2	603	9	N	548	576	1	116
04		12990 X	10667	-0-	-2323	-0-	10152	2	515	9	N	468	391	1	193
05		12803 X	11030	-0-	-1773	-0-	10523	2	507	9	N	461	568	1	86
06		10140 X	10082	-0-	-58	-0-	9623	2	459	9	N	417	364	1	139
07		10478 X	9602	-0-	-876	-0-	9111	2	491	9	N	446	562	1	23
08		10478 X	8903	-0-	-1575	-0-	8450	2	453	9	N	412	364	1	71
09		10140 X	8443	-0-	-1697	-0-	7984	2	459	9	N	417	374	1	114
10		10478 X	8605	-0-	-1873	-0-	8136	2	469	9	N	426	384	1	156
*11		10080 X	7772	-0-	-2308	-0-	7367	2	405	9	N	368	374	1	150
12		7998 X	7898	-0-	-100	-0-	7509	2	389	9	N	354	385	1	119
TOTAL GAS PROD:		119,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,366							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	13100 - 17820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	4940	-0-	4940	4240 2	700 9	N		636	576 1		228
02		0 W	6854	-0-	6854	6093 2	761 9	N		692	763 1		157
03		20127 X	8333	-0-	-11794	7442 2	891 9	N		810	377 1		590
04		7826 X	7826	-0-	-0-	7087 2	739 9	N		672	955 1		307
05		7655 X	7655	-0-	-0-	6925 2	730 9	N		664	757 1		214
06		8070 X	6746	-0-	-1324	6102 2	644 9	N		585	561 1		238
07		8339 X	7060	-0-	-1279	6316 2	744 9	N		676	581 1		333
08		8339 X	6987	-0-	-1352	6381 2	606 9	N		551	763 1		121
09		7830 X	6592	-0-	-1238	6029 2	563 9	N		512	544 1		89
10		7657 X	6515	-0-	-1142	5934 2	581 9	N		528	383 1		234
11		6840 X	5630	-0-	-1210	5081 2	549 9	N		499	568 1		165
12		6045 X	5810	-0-	-235	5259 2	551 9	N		501	381 1		285
TOTAL GAS PROD:		80,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,326							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	12486 - 16308
REYNOLDS '25'														
01		10447 X	8790	-0-	-1657	-0-	31 1	8592 2	N		152			340
							167 9							
02		9164 X	8413	-0-	-751	-0-	29 1	8273 2	N		101	184 1		257
							111 9							
03		9610 X	8428	-0-	-1182	-0-	31 1	8298 2	N		90	196 1		151
							99 9							
04		9300 X	8623	-0-	-677	-0-	30 1	8492 2	N		92			243
							101 9							
05		8990 X	8756	-0-	-234	-0-	30 1	8634 2	N		84	190 1		137
							92 9							
06		8700 X	8398	-0-	-302	-0-	30 1	8273 2	N		86			223
							95 9							
07		8990 X	8597	-0-	-393	-0-	31 1	8479 2	N		79			302
							87 9							
08		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	31 1	9286 2	N		80	191 1		191
							88 9							
09		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	30 1	9661 2	N		92			283
							101 9							
10		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	31 1	10963 2	N		96	188 1		191
							106 9							
11		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	30 1	10303 2	N		90			281
							99 9							
*12		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	31 1	10223 2	N		97	189 1		189
							107 9							
TOTAL GAS PROD:		111,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,139								

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ELMORE '23'		WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL	DEPTH	12223	PERF.	12559 -	16694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13609 X	13443	-0-	-166	-0-	31 1	13160	2	N	229	195	1	334
							252 9							
02		12354 X	12305	-0-	-49	-0-	29 1	12113	2	N	148	193	1	289
							163 9							
03		13330 X	13198	-0-	-132	-0-	31 1	12955	2	N	193	188	1	294
							212 9							
04		13020 X	12318	-0-	-702	-0-	30 1	12089	2	N	181	195	1	279
							199 9					1	8	
05		13454 X	12601	-0-	-853	-0-	31 1	12401	2	N	154	190	1	243
							169 9							
06		13020 X	11895	-0-	-1125	-0-	30 1	11691	2	N	158	185	1	216
							174 9							
07		13206 X	12226	-0-	-980	-0-	31 1	12024	2	N	155	186	1	185
							171 9							
08		13206 X	12232	-0-	-974	-0-	31 1	12029	2	N	156			341
							172 9							
09		12330 X	11846	-0-	-484	-0-	30 1	11649	2	N	152	189	1	304
							167 9							
10		12586 X	12334	-0-	-252	-0-	31 1	12136	2	N	152	191	1	265
							167 9							
11		11910 X	11878	-0-	-32	-0-	30 1	11692	2	N	142	189	1	218
							156 9							
12		12245 X	12145	-0-	-100	-0-	31 1	11963	2	N	137	193	1	162
							151 9							
TOTAL GAS PROD:		148,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,957								

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.	11278 -	15149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	90 1	13876	2	N	370	364	1	80		
							407 9									
02		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	86 1	13109	2	N	180	180	1	80		
							198 9									
03		13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	13228 2	144	9	N	131	181	1	30		
04		13920 X	11259	-0-	-2661	-0-	11211 2	48	9	N	44			74		
05		14384 X	13042	-0-	-1342	-0-	12858 2	184	9	N	167	181	1	60		
06		13920 X	11767	-0-	-2153	-0-	11549 2	218	9	N	198	181	1	77		
07		14322 X	11811	-0-	-2511	-0-	11609 2	202	9	N	184	192	1	69		
08		13361 X	11342	-0-	-2019	-0-	11184 2	158	9	N	144	181	1	32		
09		12630 X	11085	-0-	-1545	-0-	10883 2	202	9	N	184	179	1	37		
10		13051 X	10147	-0-	-2904	-0-	10092 2	55	9	N	50			87		
11		11760 X	7944	-0-	-3816	-0-	7777 2	167	9	N	152	182	1	57		
12		11563 X	11062	-0-	-501	-0-	166 1	10707	2	N	172			229		
							189 9									
TOTAL GAS PROD:		140,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,976										

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011										TOTAL DEPTH	11194	PERF.11295 - 15707		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	90	1	12317	2	N	142	182	1	70
						156	9							
02	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	93	1	11646	2	N	192	175	1	87
						211	9							
03	13361 X	12514	-0-	-847	-0-	22	1	12340	2	N	138	180	1	45
						152	9							
04	12930 X	10716	-0-	-2214	-0-	10647	2	69	9	N	63			108
05	13361 X	12564	-0-	-797	-0-	12411	2	153	9	N	139	185	1	62
06	12360 X	11496	-0-	-864	-0-	11321	2	175	9	N	159	171	1	50
07	12772 X	10675	-0-	-2097	-0-	10514	2	161	9	N	146	169	1	27
08	12555 X	10201	-0-	-2354	-0-	10151	2	50	9	N	45			72
09	12150 X	9842	-0-	-2308	-0-	9686	2	156	9	N	142	159	1	55
10	12555 X	9918	-0-	-2637	-0-	9735	2	183	9	N	166	184	1	37
11	11490 X	9624	-0-	-1866	-0-	9591	2	33	9	N	30			67
*12	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	173	1	10968	2	N	155	182	1	40
						171	9							

TOTAL GAS PROD: 133,375

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011										TOTAL DEPTH	11198	PERF.11176 - 15957		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	347	1	4747	2	N	46			140
						51	9							
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	402	1	3233	2	N	64			204
						70	9							
03	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	381	1	5609	2	N	145	180	1	169
						160	9							
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	152	1	3365	2	N	43	180	1	32
						47	9							
05	2449 X	2333	-0-	-116	-0-	598	1	1696	2	N	35			67
						39	9							
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	548	1	4268	2	N	65			132
						72	9							
07	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	620	1	9123	2	N	161	186	1	107
						177	9							
08	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	610	1	7780	2	N	127	182	1	52
						140	9							
09	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	578	1	6827	2	N	127			179
						140	9							
10	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	620	1	6760	2	N	118	170	1	127
						130	9							
11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	593	1	5838	2	N	103	183	1	47
						113	9							
12	2449 X	848	-0-	-1601	-0-	780	1	68	9	N	62			109

TOTAL GAS PROD: 66,682

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096



OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
LANCASTER		WELL #:		5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446	- 16222			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11129 X	4257	-0-	-6872	-0-	813	1	3069	2	N	341	548	1	-0-
02		8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-	375	9			N	-0-			-0-
03		8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			-0-
04		8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-			-0-
05		8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,257	TOTAL CONDENSATE PROD:			341								

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: WHEELER							
PYLE 22		WELL #:		22	RRCID ->	216375	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	13271	PERF.11316	- 13177			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													11/22/2013		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THURMAN HORN		WELL #:		402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643				
01		16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	15834	2	188	9	N	171	145	1	1 8	263
02		14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	14229	2	230	9	N	209	231	1	1 8	240
03		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	15129	2	229	9	N	208	191	1	3 8	254
04		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14463	2	220	9	N	200	176	1		278
05		14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14415	2	206	9	N	187	257	1		208
06		15240 X	13674	-0-	-1566	-0-	13487	2	187	9	N	170	139	1		239
07		15469 X	13926	-0-	-1543	-0-	13766	2	160	9	N	145				385
08		15345 X	14162	-0-	-1183	-0-	13930	2	232	9	N	211	385	1		211
09		14670 X	14157	-0-	-513	-0-	14015	2	142	9	N	129				340
10		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT				340
11		13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT				340
12		13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT				340
TOTAL GAS PROD:			131,062	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,630									

ZYBACH		WELL #:		2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11835	- 16197				
01		14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	13947	2	246	9	N	224	332	1		119
02		13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	12804	2	253	9	N	230	193	1		156
03		13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	13727	2	252	9	N	229	310	1		75
04		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	12857	2	282	9	N	256	192	1		139
05		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	13500	2	274	9	N	249	338	1		50
06		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	13258	2	277	9	N	252	173	1		129
07		13671 X	12672	-0-	-999	-0-	12444	2	228	9	N	207				336
08		14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	14140	2	253	9	N	230	377	1		189
09		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13532	2	274	9	N	249	189	1		249
10		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT				249
11		13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT				249
12		10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT				249
TOTAL GAS PROD:			122,548	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,126									

OIL AND GAS DIVISION

-----																
WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
THURMAN HORN		WELL #:		403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.11410	- 15638				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11718 X	11002	-0-	-716	-0-	10792	2	210	9	N	191	388	1	1 8	52
02		10962 X	10133	-0-	-829	-0-	9962	2	171	9	N	155	102	1	16 8	89
03		11811 X	10097	-0-	-1714	-0-	9944	2	153	9	N	139				228
04		11430 X	10317	-0-	-1113	-0-	10142	2	175	9	N	159	157	1	2 8	228
05		11811 X	10502	-0-	-1309	-0-	10349	2	153	9	N	139	286	1	4 8	77
06		10650 X	9834	-0-	-816	-0-	9654	2	180	9	N	164				241
07		10819 X	10115	-0-	-704	-0-	9985	2	130	9	N	118	186	1		173
08		10664 X	10043	-0-	-621	-0-	9903	2	140	9	N	127				300
09		10320 X	9838	-0-	-482	-0-	9761	2	77	9	N	70	177	1		193
10		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT				193
11		9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT				193
12		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT				193
TOTAL GAS PROD:				91,881		TOTAL CONDENSATE PROD:					1,262					

-----																
TA GREENHOUSE				WELL #:	2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11460	- 15875			
01		15624 X	15116	-0-	-508	-0-	14697	2	419	9	N	381	329	1	11 8	184
02		14616 X	13893	-0-	-723	-0-	13554	2	339	9	N	308	337	1	1 8	154
03		15593 X	14704	-0-	-889	-0-	14304	2	400	9	N	364	378	1	9 8	131
04		14790 X	13968	-0-	-822	-0-	13640	2	328	9	N	298	307	1		122
05		15283 X	13992	-0-	-1291	-0-	13647	2	345	9	N	314	240	1	11 8	185
06		14160 X	13535	-0-	-625	-0-	13239	2	296	9	N	269	331	1	5 8	118
07		14632 X	13887	-0-	-745	-0-	13588	2	299	9	N	272	46	1		343
08		14632 X	13327	-0-	-1305	-0-	13067	2	260	9	N	236	380	1		199
09		13980 X	13375	-0-	-605	-0-	13061	2	314	9	N	285	191	1		293
10		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT				293
11		13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT				293
12		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT				293
TOTAL GAS PROD:				125,797		TOTAL CONDENSATE PROD:					2,727					

-----																
TA GREENHOUSE				WELL #:	3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11605	- 15945			
01		17050 X	16808	-0-	-242	-0-	16294	2	514	9	N	467	390	1	31 8	269
02		15776 X	13666	-0-	-2110	-0-	13310	2	356	9	N	324	493	1	17 8	83
03		16864 X	13931	-0-	-2933	-0-	13527	2	404	9	N	367	250	1	18 8	182
04		16320 X	13015	-0-	-3305	-0-	12661	2	354	9	N	322	447	1	2 8	55
05		16802 X	13435	-0-	-3367	-0-	13064	2	371	9	N	337	328	1	8 8	56
06		14340 X	12344	-0-	-1996	-0-	11889	2	455	9	N	414	189	1	3 8	278
07		14601 X	12560	-0-	-2041	-0-	12493	2	67	9	N	61	188	1		151
08		13919 X	12282	-0-	-1637	-0-	12088	2	194	9	N	176	178	1		149
09		13020 X	12400	-0-	-620	-0-	11961	2	439	9	N	399	376	1		172
10		13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT				172
11		12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT				172
12		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT				172
TOTAL GAS PROD:				120,441		TOTAL CONDENSATE PROD:					2,867					

OIL AND GAS DIVISION

-----

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803  
 ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13082 X	5948	-0-	-7134	-0-	5790	2	158	9	N	144	1	8		221	
02		12238 X	7529	-0-	-4709	-0-	7166	2	363	9	N	330	385	1		166	
03		12555 X	10554	-0-	-2001	-0-	10381	2	173	9	N	157	198	1		125	
04		9030 X	8533	-0-	-497	-0-	8268	2	265	9	N	241	193	1		173	
05		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8619	2	334	9	N	304	334	1		143	
06		9900 X	5177	-0-	-4723	-0-	5091	2	86	9	N	78				221	
07		10230 X	6895	-0-	-3335	-0-	6683	2	212	9	N	193	189	1		225	
08		10230 X	5321	-0-	-4909	-0-	5172	2	149	9	N	135				360	
09		8670 X	5112	-0-	-3558	-0-	4921	2	191	9	N	174	343	1		191	
10		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT				191	
11		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT				191	
12		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT				191	

TOTAL GAS PROD: 64,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,756

-----

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	15792	2	275	9	N	250	192	1	1	8	260
02		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12321	2	397	9	N	361	525	1			96
03		11625 X	11288	-0-	-337	-0-	11034	2	254	9	N	231	193	1			134
04		11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11419	2	278	9	N	253	126	1			261
05		11625 X	11080	-0-	-545	-0-	10824	2	256	9	N	233	189	1			305
06		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13163	2	274	9	N	249	382	1			172
07		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11409	2	250	9	N	227					400
08		13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13626	2	189	9	N	172	379	1			193
09		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	12540	2	228	9	N	207	179	1			221
10		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					221
11		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					221
12		13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 114,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

-----

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15066 X	10644	-0-	-4422	-0-	10099	2	545	9	N	495	415	1	10	8	278
02		14094 X	11339	-0-	-2755	-0-	10826	2	513	9	N	466	384	1	21	8	339
03		15066 X	12405	-0-	-2661	-0-	11805	2	600	9	N	545	655	1	3	8	226
04		14430 X	12458	-0-	-1972	-0-	11864	2	594	9	N	540	554	1			212
05		13082 X	12661	-0-	-421	-0-	12086	2	575	9	N	523	489	1			246
06		12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	11501	2	529	9	N	481	444	1			283
07		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	12692	2	493	9	N	448	542	1			189
08		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	13448	2	541	9	N	492	550	1			131
09		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	12907	2	509	9	N	463	373	1			221
10		12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					221
11		12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					221
12		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 112,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,453

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
ZYBACH		WELL #:		7010H	RRCID ->	267431	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	12160 - 15103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22971 X	20547	-0-	-2424	-0-	20100 2	447 9	N		406	507 1	3 8	182
02		21489 X	19084	-0-	-2405	-0-	18557 2	527 9	N		479	495 1		166
03		22258 X	19792	-0-	-2466	-0-	19357 2	435 9	N		395	431 1	1 8	129
04		21000 X	18701	-0-	-2299	-0-	18276 2	425 9	N		386	436 1		79
05		21080 X	19028	-0-	-2052	-0-	18581 2	447 9	N		406	426 1		59
06		19050 X	18277	-0-	-773	-0-	17933 2	344 9	N		313	191 1		181
07		20615 X	20615	-0-	-0-	-0-	20087 2	528 9	N		480	371 1		290
08		19685 X	19021	-0-	-664	-0-	18940 2	81 9	N		74	139 1		225
09		18690 X	18196	-0-	-494	-0-	18086 2	110 9	N		100			325
10		19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-			N		NO RPT			325
11		18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-			N		NO RPT			325
12		15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-			N		NO RPT			325
TOTAL GAS PROD:		173,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,039								

WHEELER, NE. (MORROW)				96785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
YOUNG -B-		WELL #:		1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.	15730 - 17580		
01		2015 #	1673	-0-	-342	-0-	49 1	1624 2	Y		-0-			1
02		3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	65 1	3103 2	Y		-0-			1
03		2759 #	2680	-0-	-79	-0-	64 1	2616 2	Y		-0-			1
04		2670 #	1954	-0-	-716	-0-	54 1	1900 2	Y		-0-			1
05		2759 #	1689	-0-	-1070	-0-	52 1	1637 2	Y		-0-			1
06		DLQ G-10	2001	-0-	2001	2001	55 1	1946 2	Y		-0-			1
07		DLQ G-10	2300	-0-	2300	4301	62 1	2238 2	Y		-0-			1
08		DLQ G-10	2886	-0-	2886	7187	67 1	2819 2	Y		-0-			1
09		DLQ G-10	2309	-0-	2309	9496	59 1	2250 2	Y		-0-			1
10		DLQ G-10	2030	-0-	2030	11526	56 1	1974 2	Y		-0-			1
11		DLQ G-10	2066	-0-	2066	13592	57 1	2009 2	Y		-0-			1
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13592			Y		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		24,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEY (MORROW, MIDDLE)				97039 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
WHEELER ENERGY, LLC				914192										
MASON, BYRON		WELL #:		1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9044 - 9058		
01		1085 N	472	-0-	-613	-0-	472 2		N		-0-			94
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N		-0-			94
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N		-0-			94
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N		-0-			94
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N		-0-			94
06		360 N	303	-0-	-57	-0-	303 2		N		-0-			94
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N		-0-			94
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2		N		-0-			94
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N		-0-			94
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N		-0-			94
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N		-0-			94
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N		-0-			94
TOTAL GAS PROD:		3,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 CHI OPERATING, INC. 148123  
 PAINE WELL #: 1 RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	115	-0-	115	38892	80	1	35	3	N	-0-	218			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38892					N	-0-	218			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38892					N	NO RPT	218			

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RTC RESOURCES, LLP 732297  
 WILEY WELL #: 2 RRCID -> 109117 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6340 - 6350

01	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	283
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	283
03	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	283
04	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	283
05	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	283
06	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	283
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	283
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	283
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	283
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	283
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	283
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	283

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

01	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-	-0-
02	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-	-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-	-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-	-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-	-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-	-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-	-0-
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-	-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-	-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-	-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 HY-TECH, INC. 421135  
 BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	3		N	-0-			49
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	680	3	7	9	N	6		55
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	3	7	9	N	6		61
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			61
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	809	3	3	9	N	3		64
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	N	4		68
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			68
08		806 N	669	-0-	-137	-0-	669	3		N	-0-			68
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3		N	-0-			68
10		682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3		N	-0-			68
*11		660 N	511	-0-	-149	-0-	500	3	11	9	N	10		78
12		713 N	552	-0-	-161	-0-	552	3		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		7,955				TOTAL CONDENSATE PROD:				29				

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			17
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			17
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			17
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			17
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	5	5	12
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			12
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			12
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			12
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			12
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			12
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			12
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858  
 BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			225	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			225	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			230	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177 1		53	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			53	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53	
TOTAL GAS PROD:		532						TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

-----

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			152	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			153	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

-----

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			80
02	2958 #	2645	-0-	-313	-0-	2645	3		N	-0-			80
03	3162 #	3124	-0-	-38	-0-	3124	3		N	-0-			80
04	3120 #	2843	-0-	-277	-0-	2843	3		N	-0-			80
05	3224 #	2802	-0-	-422	-0-	2802	3		N	-0-			80
06	3120 #	2519	-0-	-601	-0-	2519	3		N	-0-			80
07	3131 #	2064	-0-	-1067	-0-	2064	3		N	-0-			80
08	3131 #	2393	-0-	-738	-0-	2393	3		N	-0-			80
09	2850 #	2609	-0-	-241	-0-	2609	3		N	-0-			80
10	2851 R	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			80
11	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			80
12	2697 #	2438	-0-	-259	-0-	2438	3		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 32,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC. 173783  
 HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
ZYBACH, E. A.		WELL #: 1011		RRCID -> 080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	47 1	3419 2	N	-0-			-0-
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	44 1	3679 2	N	-0-			-0-
03	4557 X	3873	-0-	-684	-0-	47 1	3826 2	N	-0-			-0-
04	4410 X	3392	-0-	-1018	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4023	-0-	-534	-0-	4023 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3636	-0-	-204	-0-	3636 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3695	-0-	-273	-0-	3695 3		N	-0-			-0-
08	4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622 3		N	-0-			-0-
09	3900 X	3615	-0-	-285	-0-	3615 3		N	-0-			-0-
10	4030 X	3302	-0-	-728	-0-	3302 3		N	-0-			-0-
11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	45 1	3762 3	N	-0-			-0-
12	3689 X	3075	-0-	-614	-0-	40 1	3035 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	31 1	1024 2	N	-0-			50
02	957 N	705	-0-	-252	-0-	29 1	676 2	N	-0-			50
03	961 N	680	-0-	-281	-0-	31 1	649 2	N	-0-			50
04	1020 N	627	-0-	-393	-0-	30 1	597 2	N	-0-			50
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	31 1	611 2	N	-0-			50
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	30 1	948 2	N	-0-			50
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31 1	818 2	N	-0-			50
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31 1	711 2	N	-0-			50
09	990 N	655	-0-	-335	-0-	655 2		N	-0-			50
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	769 2		N	-0-			50
11	720 N	558	-0-	-162	-0-	558 2		N	-0-			50
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		8,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						